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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 190350 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 6363 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2017 - PLUGGED 04/25/17

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	1400	N	1343	-0-	-57	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1413	-0-	-57	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	224	N	170	-0-	-54	-0-	153	2	17	9	N	15					55
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	169	2	28	9	N	25	75	1			5
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	141	2	6	9	N	5					10
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	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
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					97
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					97
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					97
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

ALLEN-SIX (4800) 01706 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2787		2787	-0-	-0-	892	2786	2	1	9	N	1	1	8			41
03	3035		3035	-0-	-0-	892	3026	2	9	9	N	8	8	8			41
04	3877		2985	-0-	-892	-0-	2979	2	6	9	N	5	5	8			41
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	217		NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
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

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 082962 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5774 - 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
02	896	#	800	-0-	-96	-0-	800	2			N	-0-					84
03	992	#	932	-0-	-60	-0-	932	2			N	-0-					84
04	960	#	944	-0-	-16	-0-	944	2			N	-0-					84
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

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
MCCALEB WELL #: 2 RRCID -> 113021 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5649 - 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
02	224	#	223	-0-	-1	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	217	#	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
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-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
SPEER, ORAN WELL #: 11ST RRCID -> 148373 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5538 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	#	90	-0-	-330	-0-	90	3			N	-0-					67
03	826	R	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					67
04	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					67
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

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
02	784	#	774	-0-	-10	-0-	774	2			N	-0-					100
03	868	#	861	-0-	-7	-0-	861	2			N	-0-					100
04	828	R	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					100
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

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
02	1204	#	1198	-0-	-6	-0-	1167	2	31	9	N	28					69
03	1499	R	1499	-0-	-0-	-0-	1466	2	33	9	N	30					99
04	1421	R	1421	-0-	-0-	-0-	1393	2	28	9	N	25					124
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

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
02	140	R	140	-0-	-0-	-0-	1	1	139	3	Y	-0-					-0-
03	155	#	151	-0-	-4	-0-	1	1	150	3	Y	-0-					-0-
04	170	R	170	-0-	-0-	-0-	1	1	169	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
03	217	#	212	-0-	-5	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
04	210	#	204	-0-	-6	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	745	R	745	-0-	-0-	-0-	5	1	726	3	Y	13					27
							14	9									
03	811	R	811	-0-	-0-	-0-	6	1	796	3	Y	8					35
							9	9									
04	792	R	792	-0-	-0-	-0-	5	1	776	3	Y	10					45
							11	9									
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									

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

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
02	168	#	150	-0-	-18	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
03	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
04	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
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-

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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	560	#	545	-0-	-15	-0-	542	3	3	9	Y	3					51
03	620	#	613	-0-	-7	-0-	603	3	10	9	Y	9					60
04	600	#	593	-0-	-7	-0-	582	3	11	9	Y	10					70
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

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

02	372	R	372	-0-	-0-	-0-	2	1	370	3	Y	-0-					18
03	410	R	410	-0-	-0-	-0-	2	1	408	3	Y	-0-					18
04	395	R	395	-0-	-0-	-0-	2	1	393	3	Y	-0-					18
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

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

02	812	#	763	-0-	-49	-0-	4	1	734	3	Y	23					68
							25	9									
03	946	R	946	-0-	-0-	-0-	5	1	910	3	Y	28					96
							31	9									
04	912	R	912	-0-	-0-	-0-	4	1	904	3	Y	4					100
							4	9									
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									

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

02	84	#	82	-0-	-2	-0-	82	3			N	-0-					1
03	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					1
04	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					1
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

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ANDERSON, C. B., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 259872 COMPL. DATE 03/12/1957 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5732 - 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
02	952	#	622	-0-	-330	-0-	611	3	11	9	Y	10					156
03	992	#	53	-0-	-939	-0-	21	3	32	9	Y	29	182	1			3
04	960	#	-0-	-0-	-960	-0-					Y	9	9	1			3
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

RAY, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 265355 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5825 - 5835

02	394	R	394	-0-	-0-	-0-	84	1	310	3	Y	-0-					158
03	372	R	372	-0-	-0-	-0-	93	1	257	3	Y	20	159	1			19
							22	9									
04	330	#	314	-0-	-16	-0-	90	1	215	3	Y	8	8	1			19
							9	9									
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

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

02	252	#	210	-0-	-42	-0-	84	1	126	3	N	-0-					-0-
03	279	#	213	-0-	-66	-0-	93	1	120	3	N	-0-					-0-
04	240	#	222	-0-	-18	-0-	90	1	132	3	N	-0-					-0-
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-

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

02	1092	#	129	-0-	-963	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
03	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
04	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
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-					4

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

02	606	R	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					86
03	681	R	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					86
04	654	R	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					86
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

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

02	710	R	710	-0-	-0-	-0-	669	2	41	9	N	37					134
03	774	R	774	-0-	-0-	-0-	733	2	41	9	N	37					171
04	742	R	742	-0-	-0-	-0-	706	2	36	9	N	33	184	1			20
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

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
02	1234	R	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
03	1302	#	1257	-0-	-45	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
04	1311	R	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
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-

FEDERAL FEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176977 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6041 - 6059

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		41					N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		41					N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		41					N	-0-					16
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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					50
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

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

02	839	R	839	-0-	-0-	-0-	50	1	783	3	N	5					163
							6	9									
03	896	R	896	-0-	-0-	-0-	56	1	836	3	N	4					167
							4	9									
04	878	R	878	-0-	-0-	-0-	54	1	785	3	N	35					202
							39	9									
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

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

02	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
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-

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

02	711	R	711	-0-	-0-	-0-	698	3	13	9	N	12					120
03	775	R	775	-0-	-0-	-0-	763	3	12	9	N	11					131
04	703	R	703	-0-	-0-	-0-	697	3	6	9	N	5					136
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

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
02	712	R	712	-0-	-0-	-0-	704	3	8	9	N	7					181
03	786	R	786	-0-	-0-	-0-	780	3	6	9	N	5	170	1			16
04	739	R	739	-0-	-0-	-0-	733	3	6	9	N	5					21
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

RAWLE, W. D. WELL #: 1 T RRCID -> 113033 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5677 - 6190

02	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

02	451	R	451	-0-	-0-	-0-	386	3	65	9	N	59					152
03	438	R	438	-0-	-0-	-0-	379	3	59	9	N	54					206
04	357	R	357	-0-	-0-	-0-	339	3	18	9	N	16	173	1			49
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

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

02	896	#	878	-0-	-18	-0-	877	2	1	9	N	1					158
03	1054	#	971	-0-	-83	-0-	970	2	1	9	N	1					159
04	1020	#	902	-0-	-118	-0-	902	2			N	-0-					159
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

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

02	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					2
03	381	R	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					2
04	270	#	15	-0-	-255	-0-	15	3			N	-0-					2
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

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

02	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					68
03	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					68
04	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					68
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

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 148689 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					24
03	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					24
04	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					24
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

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
02	623	R	623	-0-	-0-	-0-	503	3	120	9	N	109	165	1			51
03	703	R	703	-0-	-0-	-0-	545	3	158	9	N	144	164	1			31
04	592	R	592	-0-	-0-	-0-	524	3	68	9	N	62					93
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	#	603	-0-	-110	-0-	368	3	235	9	N	214	139	1			161

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
02	1120	#	1103	-0-	-17	-0-	1103	2			N	-0-					160
03	1318	R	1318	-0-	-0-	-0-	1202	2	116	9	N	105	179	1			86
04	1245	R	1245	-0-	-0-	-0-	1148	2	97	9	N	88					174
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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HOWELL, W. E. WELL #: 1 C RRCID -> 021160 COMPL. DATE 11/10/1960 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 5399 - 5409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2017 - PLUGGED 03/31/17

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14	#	-0-	-0-	-14	-0-	N	-0-	22
03	14	#	-0-	-0-	-14	-0-	N	-0-	22
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
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

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	321	R	321	-0-	-0-	-0-	84	1	237	3	Y	-0-					-0-
03	357	R	357	-0-	-0-	-0-	93	1	264	3	Y	-0-					-0-
04	335	R	335	-0-	-0-	-0-	90	1	245	3	Y	-0-					-0-
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-					7

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROWLAND, NEAL WELL #: 1 C RRCID -> 224137 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5424 - 5680

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	541	R	541	-0-	-0-	-0-	484	2	57	9	N	52					133
03	630	R	630	-0-	-0-	-0-	565	2	65	9	N	59					192
04	563	R	563	-0-	-0-	-0-	508	2	55	9	N	50					242
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

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2009

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
KENT WELL #: 1 RRCID -> 114591 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4371 - 5711

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
02	963	R	963	-0-	-0-	-0-	5	1	947	3	N	10					57
							11	9									
03	971	R	971	-0-	-0-	-0-	16	1	919	3	N	33					90
							36	9									
04	825	R	825	-0-	-0-	-0-	15	1	773	3	N	34					124
							37	9									
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

ALVORD, SOUTH (ATOKA) 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
LEITNER WELL #: 1 RRCID -> 099046 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5809 - 5895

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
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2016 - P/A 11/02/16

OCTODOG WELL #: 9 RRCID -> 230855 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6035

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
DODSON-COWLEY WELL #: 1 RRCID -> 126788 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5732 - 5801

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
02	280	#	230	-0-	-50	-0-	226	3	4	9	N	4					86
03	310	#	228	-0-	-82	-0-	228	3			N	-0-					86
04	270	#	209	-0-	-61	-0-	209	3			N	-0-					86
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

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

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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

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
02	868	#	161	-0-	-707	-0-	161	3			N	-0-					80
03	899	#	86	-0-	-813	-0-	86	3			N	-0-					80
04	1851	R	1851	-0-	-0-	-0-	1850	3	1	9	N	1					81
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

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 215122 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5908 - 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
02	392	#	367	-0-	-25	-0-	367	3			N	-0-					23
03	434	#	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					23
04	510	#	404	-0-	-106	-0-	404	3			N	-0-					23
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	477	R	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
03	476	R	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
04	440	R	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
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-

BAILEY, PAT WELL #: 1 RRCID -> 104800 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6344 - 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
02	786	R	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
03	816	R	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-					-0-
04	785	R	785	-0-	-0-	-0-	785	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	308	#	305	-0-	-3	-0-	2	1	303	3	Y	-0-					-0-
03	372	#	342	-0-	-30	-0-	2	1	340	3	Y	-0-					-0-
04	360	#	333	-0-	-27	-0-	2	1	331	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	193	R	193	-0-	-0-	-0-	1	1	192	3	Y	-0-					-0-
03	209	R	209	-0-	-0-	-0-	2	1	207	3	Y	-0-					-0-
04	198	R	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	674	R	674	-0-	-0-	-0-	4	1	631	3	Y	35	51	1			17
							39	9									
03	698	R	698	-0-	-0-	-0-	5	1	693	3	Y	-0-					17
04	716	R	716	-0-	-0-	-0-	5	1	711	3	Y	-0-					17
05	678	R	678	-0-	-0-	-0-	4	1	673	3	Y	1					18
							1	9									
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

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

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
02	594	R	594	-0-	-0-	-0-	59	1	510	3	Y	23					115
							25	9									
03	661	R	661	-0-	-0-	-0-	65	1	576	3	Y	18					133
							20	9									
04	637	R	637	-0-	-0-	-0-	63	1	560	3	Y	13					146
							14	9									
05	669	R	669	-0-	-0-	-0-	66	1	588	3	Y	14					160
							15	9									
06	DLQ G-10		635	-0-	635	635	64	1	562	3	Y	8					168
							9	9									
07	DLQ G-10		661	-0-	661	1296	66	1	582	3	Y	12					180
							13	9									

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
02	1815	R	1815	-0-	-0-	-0-	12	1	1790	3	Y	12					59
							13	9									
03	1971	R	1971	-0-	-0-	-0-	14	1	1951	3	Y	5					64
							6	9									
04	2070	#	1900	-0-	-170	-0-	12	1	1881	3	Y	6					70
							7	9									
05	2139	#	2024	-0-	-115	-0-	13	1	1996	3	Y	14					84
							15	9									
06	DLQ G-10		1877	-0-	1877	1877	12	1	1864	3	Y	1					85
							1	9									
07	DLQ G-10		1946	-0-	1946	3823	12	1	1902	3	Y	29					114
							32	9									

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
02	280	#	268	-0-	-12	-0-	2	1	266	3	N	-0-					-0-
03	310	#	241	-0-	-69	-0-	1	1	240	3	N	-0-					-0-
04	300	#	264	-0-	-36	-0-	1	1	263	3	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	392	#	383	-0-	-9	-0-	3	1	380	3	Y	-0-					-0-
03	434	#	425	-0-	-9	-0-	3	1	422	3	Y	-0-					-0-
04	420	#	399	-0-	-21	-0-	3	1	396	3	Y	-0-					-0-
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-

MOSS, I. W. WELL #: 4 RRCID -> 261745 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6315 - 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
02	1008	#	878	-0-	-130	-0-	144	1	734	3	Y	-0-					-0-
03	1116	#	990	-0-	-126	-0-	50	1	940	3	Y	-0-					-0-
04	1380	R	1380	-0-	-0-	-0-	353	1	1027	3	Y	-0-					-0-
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-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
STRANGE WELL #: 1 RRCID -> 099530 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5841 - 5901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	364	#	304	-0-	-60	-0-	304	3			N	-0-					19
03	396	R	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					19
04	339	R	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					19
*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	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					19

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

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	#	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

02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
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-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WALLER, D.C. WELL #: 1 RRCID -> 099772 COMPL. DATE 06/30/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6107

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
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

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

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2013

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
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

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
RIEGER, R.G. WELL #: RRCID -> 107842 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6272 - 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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2013

ALVORD-STUART WELL #: 2 RRCID -> 122648 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5860 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2011

SABRE OPERATING, INC. 742261
KALLENBACK, LA ANNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100174 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6280 - 6300

	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
02	1568	#	1324	-0-	-244	-0-	1320	2	4	9	N	4					24
03	1736	#	1509	-0-	-227	-0-	1508	2	1	9	N	1					25
04	1562	R	1562	-0-	-0-	-0-	1560	2	2	9	N	2					27
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

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

	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
02	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
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-

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

	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
02	112	#	93	-0-	-19	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	124	#	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	120	#	85	-0-	-35	-0-	85	3			N	-0-					-0-
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-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
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

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
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

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
02	168	#	155	-0-	-13	-0-	155	3			N	-0-					101
03	186	#	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					101
04	180	#	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					101
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

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
02	548	R	548	-0-	-0-	-0-	542	3	6	9	N	5					162
03	587	R	587	-0-	-0-	-0-	578	3	9	9	N	8					170
04	581	R	581	-0-	-0-	-0-	573	3	8	9	N	7					177
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

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
02	513	R	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					129
03	496	#	466	-0-	-30	-0-	466	3			N	-0-					129
04	450	#	404	-0-	-46	-0-	404	3			N	-0-					129
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

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
02	2240	#	1996	-0-	-244	-0-	1994	3	2	9	N	2					41
03	2480	#	2278	-0-	-202	-0-	2276	3	2	9	N	2					43
04	2400	#	2332	-0-	-68	-0-	2326	3	6	9	N	5					48
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

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
02	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					19
03	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					19
04	240	#	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					19
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

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
02	672	#	635	-0-	-37	-0-	629	3	6	9	N	5					97
03	804	R	804	-0-	-0-	-0-	797	3	7	9	N	6					103
04	799	R	799	-0-	-0-	-0-	790	3	9	9	N	8					111
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

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

02	604	R	604	-0-	-0-	-0-	528	3	76	9	N	69					103
03	648	R	648	-0-	-0-	-0-	572	3	76	9	N	69					172
04	522	R	522	-0-	-0-	-0-	491	3	31	9	N	28	176	1			24
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

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 192110 COMPL. DATE 07/28/1978 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5718 - 5786

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
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

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

02	485	R	485	-0-	-0-	-0-	478	3	7	9	N	6					30
03	537	R	537	-0-	-0-	-0-	520	3	17	9	N	15					45
04	530	R	530	-0-	-0-	-0-	508	3	22	9	N	20					65
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

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

02	1792	#	945	-0-	-847	-0-	942	3	3	9	N	3					100
03	1984	#	1317	-0-	-667	-0-	1313	3	4	9	N	4					104
04	1920	#	1766	-0-	-154	-0-	1764	3	2	9	N	2					106
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

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

02	846	R	846	-0-	-0-	-0-	835	3	11	9	N	10					74
03	864	R	864	-0-	-0-	-0-	852	3	12	9	N	11					85
04	707	R	707	-0-	-0-	-0-	697	3	10	9	N	9					94
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

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
HALL-BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 224134 COMPL. DATE 11/27/1982 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5790 - 5959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*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

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
02	168	#	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					480
03	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					480
04	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					480
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

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
02	280	#	246	-0-	-34	-0-	246	3			N	-0-					19
03	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					19
04	300	#	245	-0-	-55	-0-	245	3			N	-0-					19
05	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					19
06	300	#	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					19
07	310	#	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					19

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
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					27
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					27
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					27
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

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5875) //CONT.// 02148 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
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
02	448	N	415	-0-	-33	-0-	89	1	300	3	N	24					77
							26	9									
03	465	N	463	-0-	-2	-0-	106	1	328	3	N	26					103
							29	9									
*04	450	N	421	-0-	-29	-0-	100	1	313	3	N	7					110
							8	9									
*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									

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

02	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87	188	1			147
03	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	202					349
04	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80	355	1			74
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

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

02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) //CONT.// 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
CAGO, INC. //CONT.// 122891
GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 104974 COMPL. DATE 00/00/1958 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5988 - 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
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 104976 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	140	N	48	-0-	-92	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	155	N	30	-0-	-125	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	150	N	33	-0-	-117	-0-	33	3			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ARCO (CONGLOMERATE) 03460 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
HALSELL RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 279376 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4381 - 4414

02	0		1896	-0-	1896	B	1896	1868	2	28	9	N	25				48
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			1896														
03	3193	N	1758	-0-	-1435	B	461	1739	2	19	9	N	17				65
04	2250	N	1417	-0-	-833	B	-0-	1399	2	18	9	N	16				81
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	NO RPT	-0-	-1457	B	-0-					N	NO RPT				22

HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 280814 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4287 - 4786

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
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		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

02	0		2476	-0-	2476	B	2476	2475	2	1	9	N	1				21
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			2476														
03	4695	N	2219	-0-	-2476	B	-0-	2219	2			N	-0-				21
04	2250	N	66	-0-	-2184	B	-0-	66	2			N	-0-				21
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	NO RPT	-0-	-62	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

02	56	N	-0-	-0-	-56		-0-					N	70				948
03	62	N	29	-0-	-33		-0-	8	2	21	9	N	19				967
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	26				993
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	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				837

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

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	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-

AVIS, NORTH (CONGLOMERATE) //CONT.// 04522 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HARBOR RESOURCES LLC 355716
CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 021196 COMPL. DATE 05/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5360 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1904	N	1741	-0-	-163	-0-	1731	2	10	9	N	9	2	8			188
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					188
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1803	2	4	9	N	4					192
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	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					192

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 089402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5377 - 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
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					65
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					65
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					65
*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

AWALT (MARBLE FALLS) 04552 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WISE EXPLORATION 932980
WADE, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 142208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5192 PERF. 4984 - 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
*02	112	N	27	-0-	-85	-0-	24	2	3	9	N	3					21
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	672	2	75	9	N	68					90
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	571	2	86	9	N	78					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

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112	N	61	-0-	-51	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*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	NO RPT	-0-	-124	-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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140	#	108	-0-	-32	-0-	108	2			N	-0-					26
03	155	#	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					26
04	150	#	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-					26
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

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					52
03	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					52
04	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					52
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

BYRD "B" WELL #: 3 RRCID -> 114738 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4002 - 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
02	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					52
03	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					52
04	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					52
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

BYRD WELL #: 1 RRCID -> 200833 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4004 - 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
02	14	#	11	-0-	-3	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
04	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					152
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	3	1	9	N	1					153
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					153
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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
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

BARFIELD (CONGLOMERATE) //CONT.// 05668 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	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

	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
02	1260	#	1056	-0-	-204	-0-	1056	3			N	-0-					27
03	1395	#	1000	-0-	-395	-0-	1000	3			N	-0-					27
04	1350	#	989	-0-	-361	-0-	989	3			N	-0-					27
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

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

	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
02	1176		208	-0-	-968	-0-	189	3	19	9	N	17					127
03	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					127
04	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					127
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

EOG RESOURCES, INC. 253162
SETTLE WELL #: 1 RRCID -> 254345 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7862 - 8357

	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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

	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
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

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

	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT (CONGL 4500) //CONT.// 05748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION //CONT.// 427179
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
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	70	3	25	9	N	23					176
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	124	3	30	9	N	27	166	1			37
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	110	3	10	9	N	9					46
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					64

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
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					15
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					15
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					15
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

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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	B -0-					N	NO RPT					-0-
04 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	B -0-					N	NO RPT					-0-
04 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	B -0-					N	NO RPT					-0-
04 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
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-

BARTONS CHAPEL, E.(CONGLOMERATE)//CONT.// 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
GREEN-AMOT WELL #: RRCID -> 072995 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 5149 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2014																		

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

02	168	N	148	-0-	-20	B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
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-

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
EASON, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 021199 COMPL. DATE 05/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4511 - 4521

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

02	644	N	480	-0-	-164	B	-0-	480	2			N	-0-					33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	806	N	515	-0-	-291	B	-0-	515	2			N	-0-					33
04	600	N	519	-0-	-81	B	-0-	519	2			N	-0-					33
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 185334 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4878 - 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
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					125
03	961	N	943	-0-	-18	-0-	943	3			N	-0-					125
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					125
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

BARTONS CHAPEL, NW (CONGL 4650) 05973 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
GUNTER WELL #: 1 RRCID -> 280092 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 4642 - 4649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL,S.(CONGL.4460) 05974 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BARTONS CHAPEL, S (CONGL. 4850) 05974 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
RAINES, M. D. ET AL #141 WELL #: 1 RRCID -> 087008 COMPL. DATE 03/08/1980 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4904 - 4908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		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-

BARTONS CHAPEL, S.(ELLEN) 05974 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
KINDER BROWN WELL #: 2 RRCID -> 278925 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 5950 - 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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	392	N	365	-0-	-27	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-620	-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
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-124	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	2			N	-0-					3
03	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-					3
04	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-					3
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-

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
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
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-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	442	-0-	-34	-0-	74	1	368	2			N	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	81	1	408	2			N	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	82	1	417	2			N	-0-					-0-
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-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600) 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
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	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

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
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			116
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			116
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			116
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2013

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12 N	6	-0-	-6	B	-0-	6	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	11 N	3	-0-	-8	B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
04	8 N	3	-0-	-5	B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
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-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. //CONT.// 817515
RIDER, JOHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 120064 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3498 - 3511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6	N	5	-0-	-1	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4	N	2	-0-	-2	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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-

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

02	112	N	110	-0-	-2	B	-0-	110	2			N	-0-					13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	2			N	-0-					13
04	150	N	100	-0-	-50	B	-0-	100	2			N	-0-					13
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-

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

02	140	N	131	-0-	-9	B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	161	-0-	-25	B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	150	N	124	-0-	-26	B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
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-

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

02	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3			N	-0-					45
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	307	N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	3			N	-0-					45
04	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3			N	-0-					45
05	248	N	167	-0-	-81	B	-0-	167	3			N	-0-					45
06	300	N	213	-0-	-87	B	-0-	213	3			N	-0-					45
07	186	N	86	-0-	-100	B	-0-	86	3			N	-0-					45

NASH "B" WELL #: 3 RRCID -> 073629 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 3750 PERF. N/A

02	479	N	479	-0-	-0-	B	-0-	479	3			N	-0-					67
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	480	N	480	-0-	-0-	B	-0-	480	3			N	-0-					67
04	537	N	537	-0-	-0-	B	-0-	537	3			N	-0-					67
05	527	N	413	-0-	-114	B	-0-	413	3			N	-0-					67
06	452	N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	3			N	-0-					67
07	558	N	166	-0-	-392	B	-0-	166	3			N	-0-					67

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

02	458	N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	3			N	-0-					52
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	3			N	-0-					52
04	708	N	708	-0-	-0-	B	-0-	708	3			N	-0-					52
05	496	N	432	-0-	-64	B	-0-	432	3			N	-0-					52
06	527	N	527	-0-	-0-	B	-0-	527	3			N	-0-					52
07	744	N	156	-0-	-588	B	-0-	156	3			N	-0-					52

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
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
02	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

02	280	N	251	-0-	-29 B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	220	-0-	-90 B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	300	N	201	-0-	-99 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
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-

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

02	196	N	163	-0-	-33 B	-0-	163	2			N	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					5
04	180	N	178	-0-	-2 B	-0-	178	2			N	-0-					5
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

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					34
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					34
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					34
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

AYRES, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 265417 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5953 - 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
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	359	3	11	9	N	10					113
03	403	N	375	-0-	-28	-0-	356	3	19	9	N	17					130
04	420	N	377	-0-	-43	-0-	363	3	14	9	N	13					143
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

PIERCE WELL #: 1 RRCID -> 280966 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5976 - 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
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	616	N	597	-0-	-19	-0-	597	3			N	-0-					-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

LA JOLLA OIL & GAS, INC. 482493
DOTSON, DAN WELL #: 2 RRCID -> 106244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4053 - 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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TURNER, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 074968 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 1840 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

02	2501	N	2374	-0-	-127	-0-	2374	2			N	-0-					125
03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					125
04	2310		2163	-0-	-147	-0-	2163	2			N	-0-					125
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

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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	4508	X	3993	-0-	-515	-0-	3707	2	286	9	N	260	328	1			461
03	4991	X	4937	-0-	-54	-0-	4560	2	377	9	N	343	655	1			149
04	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	4745	2	396	9	N	360	330	1			179
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

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
02	896	X	848	-0-	-48	-0-	848	2			N	-0-					63
03	992	X	934	-0-	-58	-0-	934	2			N	-0-					63
04	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					63
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

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
02	3388	X	3138	-0-	-250	-0-	3138	3			N	-0-					1
03	3658	X	3396	-0-	-262	-0-	3396	3			N	-0-					1
04	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3			N	-0-					1
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

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
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

BILLIE YATES (STRAWN) //CONT.// 08176 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 27 RRCID -> 174186 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4074 - 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
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	25	1	63	2	N	-0-					70
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	25	1	75	2	N	-0-					70
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	25	1	74	2	N	-0-					70
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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

02	140	N	121	-0-	-19	-0-	25	1	96	2	N	-0-					80
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	25	1	97	2	N	-0-					80
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	28	1	107	2	N	-0-					80
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

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

02	112	N	111	-0-	-1	-0-	40	1	71	2	Y	-0-					26
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	47	1	98	2	Y	-0-					26
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	43	1	89	2	Y	-0-					26
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

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

02	140	N	31	-0-	-109	-0-	5	1	26	2	N	-0-					13
03	93	N	43	-0-	-50	-0-	5	1	38	2	N	-0-					13
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	2	N	-0-					13
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

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

02	644	N	432	-0-	-212	-0-	15	1	406	2	N	10					29
							11	9									
03	651	N	511	-0-	-140	-0-	25	1	486	2	N	-0-					29
04	600	N	576	-0-	-24	-0-	28	1	548	2	N	-0-					29
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									

BILLIE YATES, EAST (STRAWN) //CONT.// 08177 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
02	140	N	93	-0-	-47	-0-	10	1	76	2	N	6					9
							7	9									
03	155	N	117	-0-	-38	-0-	25	1	91	2	N	1					10
							1	9									
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	28	1	103	2	N	8					18
							9	9									
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									

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
02	224	N	156	-0-	-68	-0-	10	1	146	2	N	-0-					36
03	248	N	217	-0-	-31	-0-	25	1	175	2	N	15					51
							17	9									
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	28	1	197	2	N	29					80
							32	9									
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

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
02	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	115	1	1085	2	N	17					75
							19	9									
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	210	1	1523	2	N	14					89
							15	9									
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	185	1	1342	2	N	14					103
							15	9									
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									

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
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	40	1	101	2	N	-0-					62
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	48	1	135	2	N	-0-					62
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	41	1	115	2	N	-0-					62
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

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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	139	7			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BILLS (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 08225 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

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

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	756	N	526	-0-	-230	-0-	526	2			N	-0-					-0-
03	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	2			N	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
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-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BLUEBERRY HILL (4900) //CONT.// 09899 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MERIT ENERGY COMPANY 561136
PHILLIPS, M. N. WELL #: 1 U RRCID -> 021218 COMPL. DATE 10/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4912 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					86
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					86
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					86
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					15
03	372	N	161	-0-	-211	-0-	161	2			N	-0-					15
04	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	2			N	-0-					15
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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

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
02	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					63
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
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

BOEDEKER (CONGLOMERATE) //CONT.// 10105 666 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
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
02	1092	#	1002	-0-	-90	-0-	972	2	30	9	N	27	1	8			68
03	1294	R	1294	-0-	-0-	-0-	1259	2	35	9	N	32	4	8			96
04	1260	#	1240	-0-	-20	-0-	1210	2	30	9	N	27	2	8			121
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

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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	56	N	9	-0-	-47	-0-	9	2			N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					25
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

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
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
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

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
02	84	N	46	-0-	-38	-0-	46	3			N	-0-					21
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					21
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					21
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

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
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	263	3	18	9	N	16					57
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	292	3	17	9	N	15					72
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	286	3	17	9	N	15					87
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

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
02	309	R	309	-0-	-0-	-0-	285	3	24	9	N	22					133
03	427	R	427	-0-	-0-	-0-	390	3	37	9	N	34					167
04	371	R	371	-0-	-0-	-0-	351	3	20	9	N	18	169	1			16
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

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
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-310	-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
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	189	2			N	-0-					123
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					123
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					123
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
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

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
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-					70
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					70
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					70
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

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
02	1988	N	509	-0-	-1479	-0-	509	2			N	-0-	154	1			6
03	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2255	2	9	9	N	8					14
04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2315	2	10	9	N	9	1	8			22
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

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
02	1394	R	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					19
03	1472	R	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					19
04	1365	R	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					19
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	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
02	625	N	625	-0-	-0-	B -0-	132	1	489	3	Y	4	64	1			2
							4	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	589	-0-	-0-	B -0-	166	1	417	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
04	610	N	610	-0-	-0-	B -0-	150	1	446	3	Y	13					15
							14	9									
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									

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
02	0		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					20
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					20
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					20
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ACOMA OIL CORPORATION //CONT.// 003605
CLEVELAND UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 028905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5475 - 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
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					112
03	434	N	309	-0-	-125	-0-	309	3			N	-0-					112
04	360	N	291	-0-	-69	-0-	291	3			N	-0-					112
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1148	N	1135	-0-	-13	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
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-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 030752 COMPL. DATE 02/08/1963 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5328 - 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
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*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	NO RPT	-0-	-93	-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
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					29
*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	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					29

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	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
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					36
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					36
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					36
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	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
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					55
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					55
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					55
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	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					9
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					9
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					9
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	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					9

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
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					9
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					9
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					9
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	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	7			-0-
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	248	1	1539	3	N	-0-					30
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	248	1	1134	3	N	-0-					30
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	248	1	1088	3	N	-0-					30
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	NO RPT	-0-	-1395	-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
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					43
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					43
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					43
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	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					43

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
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					6
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					6
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					6
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

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
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					34
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					34
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					34
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	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
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					132
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					132
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					132
05	868	N	602	-0-	-266	-0-	602	3			N	-0-					132
*06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					132
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					132

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
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*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	NO RPT	-0-	-124	-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
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					123
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					123
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					123
*05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					123
06	1320	N	1170	-0-	-150	-0-	1170	3			N	-0-					123
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					123

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
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					19
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					19
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					19
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	806	N	NO RPT	-0-	-806	-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
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	154	1	516	3	N	-0-					9
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	144	1	512	3	N	-0-					9
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	156	1	590	3	N	-0-					9
*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	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					9

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
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					15
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					15
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					15
*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	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
CATES WELL #: 1 RRCID -> 114734 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6043 - 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
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					95
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					95
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					95
05	1612	N	950	-0-	-662	-0-	950	3			N	-0-					95
06	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	1041	3			N	-0-					95
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					95

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	94	1	316	3	N	-0-					54
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	104	1	372	3	N	-0-					54
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	92	1	347	3	N	-0-					54
*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	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					54

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					2
*09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					2
*10	806	N	649	-0-	-157	-0-	649	3			N	-0-					2
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					150
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					150
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					150
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	NO RPT	-0-	-620	-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
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
*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	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-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		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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
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

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

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

02	224	N	206	-0-	-18	-0-	50	2	156	3	N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	55	2	164	3	N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	53	2	160	3	N	-0-					-0-
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	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

02	56	N	47	-0-	-9	-0-	11	2	36	3	N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	13	2	40	3	N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	13	2	40	3	N	-0-					-0-
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	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
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	20	2	80	3	N	-0-			-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	16	2	65	3	N	-0-			-0-
04	120	N	75	-0-	-45	-0-	15	2	60	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-93	-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
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	4	2	14	3	N	-0-			-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5	2	18	3	N	-0-			-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	5	2	16	3	N	-0-			-0-
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	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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
02	196	N	163	-0-	-33	-0-	33	2	130	3	N	-0-			-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	23	2	90	3	N	-0-			-0-
04	150	N	87	-0-	-63	-0-	18	2	69	3	N	-0-			-0-
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	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
02	56	N	18	-0-	-38	-0-	5	2	13	3	N	-0-			-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	8	2	24	3	N	-0-			-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	8	2	27	3	N	-0-			-0-
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	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
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	15	2	45	3	N	-0-			-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	17	2	47	3	N	-0-			-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	16	2	46	3	N	-0-			-0-
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	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
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	10	2	45	3	N	-0-			-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	18	2	76	3	N	-0-			-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	20	2	83	3	N	-0-			-0-
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
02	112	N	79	-0-	-33	-0-	15	2	64	3	N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	16	2	65	3	N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	16	2	67	3	N	-0-					-0-
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	6	2	21	3	N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	8	2	28	3	N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	2	28	3	N	-0-					-0-
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	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
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	4	2	13	3	N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	2	7	3	N	-0-					-0-
04	10	N	9	-0-	-1	-0-	2	2	7	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-9	-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
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	54	2	194	3	N	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	58	2	213	3	N	-0-					-0-
04	300	N	260	-0-	-40	-0-	55	2	205	3	N	-0-					-0-
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	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	53	2	184	3	N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	57	2	191	3	N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	56	2	187	3	N	-0-					-0-
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	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	16	2	50	3	N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	16	2	52	3	N	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	16	2	51	3	N	-0-					-0-
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	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
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	1	2	5	3	N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	2	5	3	N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	2	4	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5	-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
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	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
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	2	11	3	N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	2	14	3	N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	2	14	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-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
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	25	2	85	3	N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	31	2	94	3	N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	31	2	91	3	N	-0-					-0-
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	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1552	3	13	9	N	12					99
03	1736	N	1656	-0-	-80	-0-	1642	3	14	9	N	13					112
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-	46	1			66
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	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					72

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
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1552	3	13	9	N	12					99
03	1736	N	1656	-0-	-80	-0-	1642	3	14	9	N	13					112
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-	46	1			66
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	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					72

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
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1552	3	13	9	N	12					97
03	1736	N	1656	-0-	-80	-0-	1642	3	14	9	N	13					110
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-	46	1			64
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	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					70

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
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
03	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2046	-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
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					12
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					12
04	1500	N	1413	-0-	-87	-0-	1212	3	201	9	N	183	180	1			15
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	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					24

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
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					104
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					104
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					104
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

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	168	N	119	-0-	-49	-0-	119	3			N	-0-					82
03	465	N	136	-0-	-329	-0-	136	3			N	-0-					82
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					82
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

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
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					106
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					106
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					106
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

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
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2413	3	11	9	N	10	162	1			26
03	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2711	3	13	9	N	12					38
04	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2732	3	19	9	N	17					55
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

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
02	168	N	96	-0-	-72	-0-	96	3			N	-0-					35
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					35
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					35
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

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
02	2184	X	1908	-0-	-276	-0-	1880	2	28	9	N	25					43
03	2263	X	2075	-0-	-188	-0-	2075	2			N	-0-					43
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1962	2	2	9	N	2					45
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

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
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	197	2			N	-0-					32
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					32
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					32
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

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
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	84	N	38	-0-	-46	-0-	29	1	9	2	N	-0-			-0-
03	93	N	44	-0-	-49	-0-	29	1	15	2	N	-0-			-0-
04	90	N	31	-0-	-59	-0-	29	1	2	2	N	-0-			-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	146	1	466	2	Y	-0-			66
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	146	1	515	2	Y	-0-			66
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	146	1	503	2	Y	-0-			66
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-			105
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-			105
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-			105
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-			-0-
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-			-0-
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-			-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	504	N	484	-0-	-20	-0-	484	3			N	-0-			-0-
03	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	3			N	-0-			-0-
04	570	N	524	-0-	-46	-0-	524	3			N	-0-			-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-			-0-
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-			-0-
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-			-0-
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-

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
02	252	N	223	-0-	-29	-0-	223	3			N	-0-					19
03	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					19
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					19
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

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
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	196	N	160	-0-	-36	-0-	160	3			N	-0-					32
03	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					32
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					32
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

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
02	756	N	753	-0-	-3	-0-	753	3			N	-0-					-0-
03	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	3			N	-0-					-0-
04	810	N	807	-0-	-3	-0-	807	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

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
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					37
03	1054	N	994	-0-	-60	-0-	994	3			N	-0-					37
04	990	N	836	-0-	-154	-0-	836	3			N	-0-					37
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

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
02	336	N	307	-0-	-29	-0-	307	3			N	-0-					43
03	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	3			N	-0-					43
04	420	N	313	-0-	-107	-0-	313	3			N	-0-					43
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

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
02	756	N	753	-0-	-3	-0-	753	3			N	-0-					28
03	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	3			N	-0-					28
04	810	N	791	-0-	-19	-0-	791	3			N	-0-					28
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

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

02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					32
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					32
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					32
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

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

02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					26
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					26
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					26
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

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

02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					55
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					55
04	720	N	559	-0-	-161	-0-	559	3			N	-0-					55
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					55
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	6	36	1			18
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					18

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

02	2688	X	2499	-0-	-189	-0-	2474	3	25	9	N	23	56	1			18
03	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	3			N	-0-					18
04	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			N	-0-					18
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

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

02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					43
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					43
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					43
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

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

02	1008	N	938	-0-	-70	-0-	938	3			N	-0-					27
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1078	3	3	9	N	3					30
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					30
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

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
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	869	-0-	-433	-0-	869	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1447	-0-	-143	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
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

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
02	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3504	3	8	9	N	7					27
03	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3			N	-0-					27
04	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3			N	-0-					27
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

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
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					62
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1278	3	4	9	N	4					66
04	1380	N	1265	-0-	-115	-0-	1262	3	3	9	N	3					69
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

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
02	560	N	537	-0-	-23	-0-	537	3			N	-0-					43
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					43
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					43
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

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
02	1792	N	1447	-0-	-345	-0-	1447	3			N	-0-					19
03	1953	N	1309	-0-	-644	-0-	1309	3			N	-0-					19
04	1710	N	1267	-0-	-443	-0-	1255	3	12	9	N	11					30
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

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
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-					30
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					30
04	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	3			N	-0-					30
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

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
02	3248	X	3157	-0-	-91	-0-	3	1	3115	3	N	35					127
							39	9									
03	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4	1	4574	3	N	7					134
							8	9									
04	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4	1	4419	3	N	33					167
							36	9									
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

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
02	3164	X	3093	-0-	-71	-0-	3093	3			N	-0-					49
03	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3476	3	24	9	N	22					71
04	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	3			N	-0-					71
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

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
02	812	N	506	-0-	-306	-0-	506	3			N	-0-					43
03	868	N	595	-0-	-273	-0-	595	3			N	-0-					43
04	960	N	578	-0-	-382	-0-	578	3			N	-0-					43
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

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
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					24
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					24
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					24
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

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
02	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					45
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					45
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					45
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

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
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	3			N	-0-					23
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					23
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					23
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

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
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1457	3	3	9	N	3					29
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1577	3	3	9	N	3					32
04	1590	N	1486	-0-	-104	-0-	1486	3			N	-0-					32
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

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
02	476	N	453	-0-	-23	-0-	453	3			N	-0-					36
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					36
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					36
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

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
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-					35
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					35
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					35
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

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
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					125
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					125
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					125
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					32
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					32
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					32
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
BARBARA WELL #: 2 RRCID -> 214811 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5786 - 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
02	112	N	67	-0-	-45	-0-	67	3			N	-0-					282
03	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	3			N	-0-					282
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					282
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

BARBARA WELL #: 3 RRCID -> 225760 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5902 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					109
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					152
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					194
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	560	N	270	-0-	-290	-0-	247	3	23	9	N	21					138
03	465	N	243	-0-	-222	-0-	232	3	11	9	N	10					148
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	378	3	43	9	N	39					187
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

CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
MANNING, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 028519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5802 - 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
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
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-

MANNING, T. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028520 COMPL. DATE 12/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5749 - 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
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					48
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					48
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					48
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

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
02	504	N	435	-0-	-69	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	527	N	446	-0-	-81	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	540	N	413	-0-	-127	-0-	413	3			N	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
02	196	N	171	-0-	-25	-0-	171	2			N	-0-					47
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					47
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					47
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

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
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
02	224	N	147	-0-	-77	-0-	147	2			N	-0-					149
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					149
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					149
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	-0-					149

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
02	308	N	250	-0-	-58	-0-	250	2			N	-0-					73
03	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	2			N	-0-					73
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					73
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

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
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	693	2	7	9	N	6					135
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	767	2	6	9	N	5					140
04	750	N	724	-0-	-26	-0-	724	2			N	-0-					140
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

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
02	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	60	1	3623	2	N	16					108
							18	9									
03	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	60	1	4021	2	N	11					119
							12	9									
04	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	60	1	3857	2	N	20					139
							22	9									
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									

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
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					101
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					101
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					101
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

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
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
03	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	2			N	-0-					-0-
04	540	N	448	-0-	-92	-0-	448	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1204	N	934	-0-	-270	-0-	934	3			N	-0-					152
03	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	1277	3			N	-0-					152
04	1320	N	1248	-0-	-72	-0-	1248	3			N	-0-					152
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

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
02	196	N	163	-0-	-33	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					7
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					7
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					7
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					7
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					34
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					34
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					34
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					34
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
02	616	N	460	-0-	-156	-0-	460	2			N	-0-					96
03	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	2			N	-0-					96
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	577	2	3	9	N	3					99
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

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
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					5
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					5
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					5
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
	STEWART, ORNEE				WELL #: 3		RRCID -> 028818		COMPL. DATE 02/11/1960			TOTAL DEPTH 5620			PERF. 5124 - 5415		
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					57
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					57
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					57
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
	DALE, DOYLE C.				197636												
	DALE				WELL #: 1		RRCID -> 179624		COMPL. DATE 09/06/2000			TOTAL DEPTH 6250			PERF. 4300 - 4315		
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					126
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					126
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					126
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
	DALLAS PRODUCTION, INC.				197690												
	GAFFORD				WELL #: 1		RRCID -> 063332		COMPL. DATE 08/20/1975			TOTAL DEPTH 5652			PERF. N/A		
02	476	N	470	-0-	-6	-0-	56 23	1 9	391	3	N	21					204
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	62 44	1 9	417	3	N	40					244
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	60 46	1 9	379	3	N	42	178	1			108
05	527	N	511	-0-	-16	-0-	62 40	1 9	409	3	N	36					144
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	60 39	1 9	392	3	N	35					179
*07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	62 35	1 9	434	3	N	32					211
	DECLEVA, PAUL				209380												
	KEMP				WELL #: 1		RRCID -> 073981		COMPL. DATE 05/20/1977			TOTAL DEPTH 6500			PERF. N/A		
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	132	3			N	-0-					41
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					41
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					41
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
	RHODES				WELL #: 1		RRCID -> 075183		COMPL. DATE 12/22/1977			TOTAL DEPTH 6578			PERF. N/A		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

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
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	157	3			N	-0-			59
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-			59
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			59
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

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
02	112	N	75	-0-	-37	-0-	75	3			N	-0-			130
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			130
04	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	3			N	-0-			130
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

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
02	560	N	534	-0-	-26	-0-	534	3			N	-0-			5
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-			5
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-			5
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

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
02	1372	N	1329	-0-	-43	-0-	9	1	1309	3	Y	10			14
							11	9							
03	1488	N	1486	-0-	-2	-0-	10	1	1469	3	Y	6			20
							7	9							
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	9	1	1372	3	Y	1			21
							1	9							
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	9	1	1440	3	Y	14			35
							15	9							
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	9	1	1370	3	Y	2			37
							2	9							
*07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	9	1	1445	3	Y	4			41
							4	9							

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
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	2	1	300	3	Y	-0-			9
03	341	N	316	-0-	-25	-0-	2	1	314	3	Y	-0-			9
04	330	N	302	-0-	-28	-0-	2	1	300	3	Y	-0-			9
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

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
02	420	N	412	-0-	-8	-0-	3	1	409	3	N	-0-			-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	3	1	454	3	N	-0-			-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	3	1	441	3	N	-0-			-0-
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-

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
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	9	1	1335	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1447	-0-	-41	-0-	10	1	1437	3	Y	-0-					-0-
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	10	1	1531	3	Y	-0-					-0-
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-

ADAMS, G. E. WELL #: 1 RRCID -> 028551 COMPL. DATE 05/11/1960 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5856 - 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
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	2	1	301	3	N	-0-					-0-
03	341	N	322	-0-	-19	-0-	2	1	320	3	N	-0-					-0-
04	330	N	302	-0-	-28	-0-	2	1	300	3	N	-0-					-0-
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-

ALEXANDER, R. J. WELL #: 1 RRCID -> 028553 COMPL. DATE 11/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6067 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	280	N	275	-0-	-5	-0-	2	1	273	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	2	1	308	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		302	-0-	302	302	2	1	300	3	Y	-0-					-0-
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-

APPLING, O. J. WELL #: 1 RRCID -> 028556 COMPL. DATE 09/12/1959 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5020 - 5241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	700	N	654	-0-	-46	-0-	4	1	650	3	Y	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	5	1	694	3	Y	-0-					-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	4	1	684	3	Y	-0-					-0-
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

BAITS-RHINE WELL #: 1 RRCID -> 028559 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 4552 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAKER, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 028560 COMPL. DATE 10/20/1959 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5180 - 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
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	89	1	762	3	Y	8					190
							9	9									
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	99	1	783	3	Y	10					200
							11	9									
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	96	1	966	3	Y	24					224
							26	9									
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	100	1	1071	3	Y	17					241
							19	9									
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	97	1	1017	3	Y	-0-					241
*07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	100	1	1025	3	Y	-0-	148	1			91

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
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	4	1	602	3	Y	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	5	1	716	3	Y	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	4	1	671	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	476	N	473	-0-	-3	-0-	3	1	470	3	N	-0-					-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	4	1	552	3	N	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	4	1	562	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	8	1	1172	3	Y	20	179	1			47
							22	9									
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	11	1	1501	3	Y	19					66
							21	9									
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	9	1	1433	3	Y	4					70
							4	9									
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									

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2492	N	2028	-0-	-464	-0-	13	1	2015	3	Y	-0-					-0-
03	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	18	1	2512	3	Y	-0-					-0-
04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	14	1	2209	3	Y	-0-					-0-
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									

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
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	243	1	930	3	Y	-0-					-0-
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	490	1	910	3	Y	-0-					-0-
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	644	1	996	3	Y	-0-					-0-
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									

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
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	339	1	1486	3	Y	-0-					-0-
03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	663	1	1623	3	Y	-0-					-0-
04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	669	1	1466	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	622	1	990	3	Y	-0-					-0-
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	690	1	1171	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1766	-0-	1766	1766	667	1	1099	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	504	N	496	-0-	-8	-0-	3	1	493	3	Y	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	4	1	561	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	523	-0-	-17	-0-	3	1	520	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	14	1	2084	3	Y	2					27
							2	9									
03	2263	N	1624	-0-	-639	-0-	11	1	1611	3	Y	2					29
							2	9									
04	1740	N	42	-0-	-1698	-0-	42	3			Y	-0-					29
05	2325	N	435	-0-	-1890	-0-	3	1	432	3	Y	-0-					29
06	1560	N	382	-0-	-1178	-0-	3	1	379	3	Y	-0-					29
*07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	3	1	529	3	Y	-0-					29

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
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

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

BUSEY, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 028585 COMPL. DATE 09/02/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4934 - 5904

02	784	N	744	-0-	-40	-0-	5 1 9	1	738	3	N	1	1	0			-0-
03	899	N	865	-0-	-34	-0-	6 2 9	1	857	3	N	2	2	0			-0-
04	840	N	805	-0-	-35	-0-	5 2 9	1	798	3	N	2	2	0			-0-
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	6 2 9	1	896	3	N	2	2	0			-0-
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	6 2 9	1	866	3	N	2	2	0			-0-
*07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	5 1 9	1	837	3	N	1	1	0			-0-

BUSEY, G. C. WELL #: 2 RRCID -> 028586 COMPL. DATE 01/25/1954 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 4958 - 4965

02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	7	1	1084	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	8	1	1090	3	N	-0-					-0-
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	7	1	1047	3	N	-0-					-0-
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-

BUSEY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 028587 COMPL. DATE 05/20/1956 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4956 - 5807

02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	3	1	473	3	N	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	4	1	510	3	N	-0-					-0-
04	510	N	506	-0-	-4	-0-	3	1	503	3	N	-0-					-0-
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-

CARAWAY, MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028590 COMPL. DATE 02/06/1960 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5206 - 6442

02	2492	X	1657	-0-	-835	-0-	957	1	700	3	Y	-0-					34
03	2759	X	1802	-0-	-957	-0-	1026	1	776	3	Y	-0-	34	1			-0-
04	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	1032 2 9	1	1881	3	Y	2	2	1			-0-
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 6 9	1	2224	3	Y	5					5

CARTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028592 COMPL. DATE 01/13/1954 TOTAL DEPTH 5873 PERF. 4971 - 5542

02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	2	1	229	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	2	1	233	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	1	1	227	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
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-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028595 COMPL. DATE 10/27/1954 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4711 - 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
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	3	1	516	3	Y	-0-					-0-
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	4	1	579	3	Y	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	4	1	559	3	Y	-0-					-0-
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-

CLARK, L. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028599 COMPL. DATE 12/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5715 - 5731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2044	N	1294	-0-	-750	-0-	8	1	1277	3	Y	8					87
							9	9									
03	1488	N	1224	-0-	-264	-0-	9	1	1215	3	Y	-0-					87
04	1950	N	1487	-0-	-463	-0-	9	1	1478	3	Y	-0-					87
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	1413	-0-	-137	-0-	9	1	1391	3	Y	12					70
							13	9									

CLARK, MATT WELL #: 1 RRCID -> 028600 COMPL. DATE 06/24/1961 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6129 - 6135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2688	X	2257	-0-	-431	-0-	15	1	2242	3	Y	-0-					2
03	3658	X	3032	-0-	-626	-0-	21	1	3011	3	Y	-0-					2
04	3540	X	1742	-0-	-1798	-0-	11	1	1705	3	Y	24	24	1			2
							26	9									
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

CLEMONS-GREEN WELL #: 1 RRCID -> 028602 COMPL. DATE 07/23/1958 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4123 - 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
02	1008	N	800	-0-	-208	-0-	5	1	795	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	889	-0-	-196	-0-	6	1	883	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	728	-0-	-352	-0-	5	1	723	3	N	-0-					-0-
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-

CLEVELAND, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 028603 COMPL. DATE 08/19/1955 TOTAL DEPTH 6034 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	700	N	631	-0-	-69	-0-	4	1	627	3	N	-0-					-0-
03	744	N	718	-0-	-26	-0-	5	1	713	3	N	-0-					-0-
04	720	N	711	-0-	-9	-0-	4	1	707	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COWLING, EDGAR W. WELL #: 1 RRCID -> 028610 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	2	1	254	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	2	1	272	3	Y	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	2	1	274	3	Y	-0-					-0-
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-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 028617 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 5477 - 5482

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVIS-FULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028619 COMPL. DATE 05/28/1954 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5886 - 5896

02	448	N	400	-0-	-48	-0-	3	1	397	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	480	-0-	-16	-0-	3	1	477	3	Y	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	3	1	450	3	Y	-0-					-0-
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-

DEARMAN, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 028621 COMPL. DATE 02/14/1960 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 4058 - 6906

02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	9	1	1392	3	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	11	1	1533	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	1508	-0-	1508	1508	9	1	1499	3	Y	-0-					-0-
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-

DERRING, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 028625 COMPL. DATE 04/06/1958 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5671 - 5677

02	280	N	262	-0-	-18	-0-	2	1	260	3	N	-0-					-0-
03	310	N	267	-0-	-43	-0-	2	1	265	3	N	-0-					-0-
04	300	N	261	-0-	-39	-0-	2	1	259	3	N	-0-					-0-
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-

DONALDSON-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 028630 COMPL. DATE 08/04/1961 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 4084 - 4660

02	644	N	609	-0-	-35	-0-	4	1	605	3	Y	-0-					-0-
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	5	1	747	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	716	-0-	-4	-0-	5	1	711	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	2	1	319	3	N	-0-					-0-
03	341	N	328	-0-	-13	-0-	2	1	326	3	N	-0-					-0-
04	360	N	319	-0-	-41	-0-	2	1	317	3	N	-0-					-0-
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-

DONALDSON, WARREN GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 028632 COMPL. DATE 06/19/1959 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5127 - 5140

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

02	980	N	970	-0-	-10	-0-	6	1	964	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	7	1	1035	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	1008	-0-	-42	-0-	6	1	1002	3	N	-0-					-0-
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-

DRYDEN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028636 COMPL. DATE 08/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4875 - 5608

02	532	N	514	-0-	-18	-0-	3	1	511	3	N	-0-					-0-
03	589	N	574	-0-	-15	-0-	4	1	570	3	N	-0-					-0-
04	570	N	563	-0-	-7	-0-	4	1	559	3	N	-0-					-0-
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-

FITZGERALD, G. B. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 028640 COMPL. DATE 08/12/1954 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 5277 - 5768

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 028641 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5241 - 5769

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21						Y	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FLOWERS, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 028642 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 4950 - 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
02	1120	N	1068	-0-	-52	-0-	7	1	1054	3	Y	6	2	1			12
							7	9									
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	9	1	1258	3	Y	-0-					12
04	1200	N	1109	-0-	-91	-0-	7	1	1100	3	Y	2					14
							2	9									
05	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	7	1	1103	3	Y	1					15
							1	9									
06	1200	N	1131	-0-	-69	-0-	7	1	1121	3	Y	3					18
							3	9									
07	1147	N	1068	-0-	-79	-0-	7	1	1059	3	Y	2					-0-
							2	9									

FLOWERS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 028644 COMPL. DATE 05/05/1954 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4902 - 5680

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 028645 COMPL. DATE 07/01/1955 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 4548 - 5520

02	504	N	425	-0-	-79	-0-	3	1	422	3	Y	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	4	1	586	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	490	-0-	-50	-0-	3	1	487	3	Y	-0-					-0-
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-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 028646 COMPL. DATE 02/22/1957 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4960 - 5694

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GADBERRY, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 028648 COMPL. DATE 05/20/1958 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5821 - 5843

02	1064	N	1038	-0-	-26	-0-	7	1	1031	3	N	-0-					-0-
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	8	1	1155	3	N	-0-					-0-
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	7	1	1128	3	N	-0-					-0-
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-

GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 2 L RRCID -> 028649 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5772 - 5778

02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	1	1	112	3	N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	123	3	N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	1	1	127	3	N	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 028650 COMPL. DATE 03/08/1956 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4628 - 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
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	5	1	720	3	Y	-0-					-0-
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	5	1	772	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	782	-0-	-28	-0-	5	1	777	3	Y	-0-					-0-
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-

GAGE-MCLARTY WELL #: 1 RRCID -> 028652 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4479 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	828	-0-	-40	-0-	5	1	823	3	N	-0-					-0-
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	7	1	936	3	N	-0-					-0-
04	930	N	883	-0-	-47	-0-	6	1	877	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	588	N	532	-0-	-56	-0-	3	1	529	3	N	-0-					-0-
03	620	N	595	-0-	-25	-0-	4	1	591	3	N	-0-					-0-
04	600	N	568	-0-	-32	-0-	4	1	564	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	85	1	88	3	Y	-0-					1
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	94	1	111	3	Y	-0-					1
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	91	1	114	3	Y	-0-					1
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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	3	1	384	3	Y	-0-					13
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	3	1	390	3	Y	-0-					13
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	3	1	399	3	Y	-0-					13
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	4	1	648	3	Y	-0-					-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	5	1	704	3	Y	-0-					-0-
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	3	1	716	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	1	1	200	3	N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	2	1	215	3	N	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	1	1	204	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	840	N	820	-0-	-20	-0-	5	1	815	3	Y	-0-					1
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	6	1	908	3	Y	-0-					1
04	870	N	866	-0-	-4	-0-	5	1	861	3	Y	-0-					1
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

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
02	364	N	356	-0-	-8	-0-	2	1	354	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	3	1	386	3	Y	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	2	1	364	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	663	1	2892	3	Y	13					19
							14	9									
03	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	732	1	2685	3	Y	9					28
							10	9									
04	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	710	1	3188	3	Y	10					38
							11	9									
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									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	700	N	612	-0-	-88	-0-	4	1	608	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	687	-0-	-57	-0-	5	1	682	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	682	-0-	-8	-0-	4	1	678	3	Y	-0-					-0-
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-

HUGHES, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028688 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5777 - 5851

02	784	N	681	-0-	-103	-0-	4	1	677	3	Y	-0-					-0-
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	5	1	751	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	5	1	745	3	Y	-0-					-0-
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-

HUGHES, D. J. WELL #: 3 RRCID -> 028689 COMPL. DATE 04/30/1953 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5038 - 5880

02	1316	N	1235	-0-	-81	-0-	8	1	1227	3	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1322	-0-	-445	-0-	9	1	1313	3	Y	-0-					-0-
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	11	1	1764	3	Y	-0-					-0-
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-

HUGHES, D. J. WELL #: 11 RRCID -> 028694 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5014 - 5838

02	252	N	243	-0-	-9	-0-	2	1	241	3	N	-0-					-0-
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	2	1	270	3	N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	2	1	261	3	N	-0-					-0-
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-

HUTCHENSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 028695 COMPL. DATE 11/02/1955 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5296 - 5303

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

JONES, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 028699 COMPL. DATE 07/03/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5247 - 5957

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

KAKER, GUSSIE GU WELL #: 1 RRCID -> 028701 COMPL. DATE 06/25/1954 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4629 - 5712

02	308	N	273	-0-	-35	-0-	2	1	271	3	N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	2	1	281	3	N	-0-					-0-
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	2	1	276	3	N	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	672	N	661	-0-	-11	-0-	4	1	657	3	Y	-0-					-0-
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	5	1	731	3	Y	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	5	1	717	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	672	N	667	-0-	-5	-0-	4	1	661	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	5	1	724	3	N	-0-					-0-
04	720	N	701	-0-	-19	-0-	4	1	695	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
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									

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
02	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	20	1	3091	3	Y	-0-					-0-
03	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	24	1	3349	3	Y	-0-					-0-
04	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	20	1	3201	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	5	1	834	3	Y	-0-					6
03	961	N	958	-0-	-3	-0-	7	1	951	3	Y	-0-					6
04	960	N	893	-0-	-67	-0-	6	1	887	3	Y	-0-					6
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									

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
02	2016	N	1975	-0-	-41	-0-	13	1	1962	3	N	-0-					-0-
03	2232	N	2182	-0-	-50	-0-	15	1	2167	3	N	-0-					-0-
04	2160	N	2116	-0-	-44	-0-	13	1	2103	3	N	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	280	N	220	-0-	-60	-0-	1	1	219	3	Y	-0-					9
03	310	N	237	-0-	-73	-0-	2	1	234	3	Y	1					10
							1	9									
04	270	N	224	-0-	-46	-0-	1	1	222	3	Y	1					11
							1	9									
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									

LAMBERT, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 028718 COMPL. DATE 08/20/1961 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5572 - 5988

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 4 RRCID -> 028721 COMPL. DATE 01/04/1959 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5230 - 5652

02	700	N	671	-0-	-29	-0-	4	1	667	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	747	-0-	-28	-0-	5	1	742	3	Y	-0-					-0-
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	5	1	732	3	Y	-0-					-0-
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-

LITTLE, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 5826

02	476	N	475	-0-	-1	-0-	3	1	472	3	N	-0-					-0-
03	527	N	519	-0-	-8	-0-	4	1	515	3	N	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	3	1	519	3	N	-0-					-0-
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-

MAY, LILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 028732 COMPL. DATE 05/14/1959 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5186 - 5766

02	1400	N	1302	-0-	-98	-0-	8	1	1294	3	Y	-0-					1
03	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	10	1	1411	3	Y	-0-					1
04	1440	N	1437	-0-	-3	-0-	9	1	1428	3	Y	-0-					1
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

MCCLURE, B. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028735 COMPL. DATE 08/06/1958 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5338 - 5742

02	224	N	156	-0-	-68	-0-	1	1	155	3	N	-0-					-0-
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	1	1	182	3	N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	1	1	180	3	N	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCDONALD, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 028736 COMPL. DATE 09/15/1962 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4290 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	532	N	477	-0-	-55	-0-	3	1	474	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	4	1	554	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	479	-0-	-31	-0-	3	1	476	3	Y	-0-					-0-
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-

MCGEE, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 028737 COMPL. DATE 03/01/1961 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4156 - 5667

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEKS, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 028740 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5099 - 5774

02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	6	1	922	3	Y	-0-					-0-
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	7	1	997	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	6	1	995	3	Y	-0-					-0-
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-

METHODIST CAMP WELL #: 1 M RRCID -> 028742 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5272 - 5276

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MONCRIEF, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 028744 COMPL. DATE 09/23/1961 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5038 - 5760

02	1708	N	1675	-0-	-33	-0-	11	1	1661	3	Y	3					16
							3	9									
03	1891	N	1842	-0-	-49	-0-	13	1	1829	3	Y	-0-	16	1			-0-
04	1800	N	1709	-0-	-91	-0-	11	1	1697	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

MOORE, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028746 COMPL. DATE 05/10/1956 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5781 - 5795

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MOORE, KATIE WELL #: 1 RRCID -> 028747 COMPL. DATE 04/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5369 - 5727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	1	1	100	3	N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	101	3	N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107	3	N	-0-					-0-
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-

MORRIS-KEMPNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 028752 COMPL. DATE 07/01/1959 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5502 - 5792

02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	87	1	381	3	Y	-0-	35	1			9
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	96	1	417	3	Y	5	3	1			11
							6	9									
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	93	1	395	3	Y	8					19
							9	9									
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

MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 6 C RRCID -> 028753 COMPL. DATE 04/13/1960 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5410 - 5576

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NABORS, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028757 COMPL. DATE 11/17/1958 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4559 - 5725

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NIX, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 028763 COMPL. DATE 05/13/1958 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 4120 - 4352

02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	6	1	891	3	Y	-0-					-0-
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	8	1	1113	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1008	-0-	1008	1008	6	1	1002	3	Y	-0-					-0-
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-

ONEAL, RAY H. WELL #: 1 RRCID -> 028764 COMPL. DATE 02/07/1960 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6036 - 6325

02	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	14	1	2204	3	Y	-0-					2
03	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	18	1	2617	3	Y	-0-					2
04	2070	X	1564	-0-	-506	-0-	10	1	1554	3	Y	-0-					2
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

OWENS, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 028766 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5543 - 5923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	9	1	1334	3	Y	3	3	1			7
							3	9									
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	8	1	1511	3	Y	3					10
							3	9									
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	9	1	1373	3	Y	-0-					10
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

PADFIELD, DEAN WELL #: 1 RRCID -> 028768 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5236 - 5730

02	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	599	1	1633	3	Y	21					33
							23	9									
03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	662	1	1523	3	Y	5					38
							6	9									
04	2280	N	2154	-0-	-126	-0-	640	1	1514	3	Y	-0-					38
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-

PADGETT, C. E. WELL #: 1 C RRCID -> 028769 COMPL. DATE 02/25/1957 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 4972 - 5016

02	168	N	141	-0-	-27	-0-	1	1	140	3	N	-0-					-0-
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	1	1	161	3	N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	1	1	171	3	N	-0-					-0-
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-

PEARSON, BIRTIE A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028772 COMPL. DATE 04/11/1955 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5151 - 5391

02	560	N	544	-0-	-16	-0-	4	1	540	3	N	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	4	1	598	3	N	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	4	1	585	3	N	-0-					-0-
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-

PEEK, S. F. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028775 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5567 - 5574

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 028776 COMPL. DATE 04/22/1961 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5368 - 5851

02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	2	1	298	3	Y	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	231	-0-	-129	-0-	1	1	230	3	Y	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PETTY, R. E. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028777 COMPL. DATE 09/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5221 - 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
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	620	1	785	3	Y	-0-					-0-
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	686	1	678	3	Y	1					1
							1	9									
04	DLQ G-10		1650	-0-	1650	1650	665	1	984	3	Y	1					2
							1	9									
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-

PORTER-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 028783 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4014 - 5509

02	644	N	628	-0-	-16	-0-	4	1	624	3	N	-0-					-0-
03	744	N	742	-0-	-2	-0-	5	1	737	3	N	-0-					-0-
04	690	N	687	-0-	-3	-0-	4	1	683	3	N	-0-					-0-
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-

PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 028784 COMPL. DATE 06/16/1956 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4175 - 7227

02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	2	1	301	3	Y	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	3	1	368	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	2	1	254	3	Y	-0-					-0-
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-

RAMSEY, G. W. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 028787 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5572 - 5594

02	896	N	810	-0-	-86	-0-	5	1	801	3	Y	4					15
							4	9									
03	961	N	947	-0-	-14	-0-	7	1	940	3	Y	-0-					15
04	960	N	908	-0-	-52	-0-	6	1	888	3	Y	13					28
							14	9									
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

REDDELL, MARY WELL #: 1 C RRCID -> 028790 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5579 - 5695

02	308	N	266	-0-	-42	-0-	2	1	264	3	N	-0-					-0-
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	2	1	299	3	N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	2	1	327	3	N	-0-					-0-
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-

REDDELL, MOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 028791 COMPL. DATE 12/26/1959 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5514 - 5666

02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	2	1	234	3	N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	2	1	254	3	N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	2	1	251	3	N	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	476	N	452	-0-	-24	-0-	3	1	449	3	N	-0-			-0-
03	527	N	503	-0-	-24	-0-	4	1	499	3	N	-0-			-0-
04	510	N	479	-0-	-31	-0-	3	1	476	3	N	-0-			-0-
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-

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
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	3	Y	-0-			-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	1	1	104	3	Y	-0-			-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-			-0-
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-

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
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	3	1	513	3	Y	-0-			-0-
03	558	N	550	-0-	-8	-0-	4	1	546	3	Y	-0-			-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	4	1	565	3	Y	-0-			-0-
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-

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
02	1176	N	1132	-0-	-44	-0-	7	1	1125	3	Y	-0-			13
03	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	9	1	1227	3	Y	-0-			13
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	7	1	1185	3	Y	-0-			13
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

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
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	4	1	581	3	Y	-0-			-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	5	1	691	3	Y	-0-			-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	4	1	652	3	Y	-0-			-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	1	1	195	3	N	-0-			-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	2	1	217	3	N	-0-			-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	1	1	212	3	N	-0-			-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	5	1	697	3	N	-0-			-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	6	1	818	3	N	-0-			-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	4	1	691	3	N	-0-			-0-
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-

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
02	700	N	652	-0-	-48	-0-	4	1	648	3	Y	-0-			-0-
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	9	1	817	3	Y	-0-			-0-
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	5	1	836	3	Y	-0-			-0-
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-

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
02	364	N	360	-0-	-4	-0-	2	1	358	3	Y	-0-			-0-
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	3	1	381	3	Y	-0-			-0-
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	2	1	353	3	Y	-0-			-0-
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-

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
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	7	1	1013	3	N	-0-			-0-
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	8	1	1143	3	N	-0-			-0-
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	7	1	1108	3	N	-0-			-0-
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-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
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

WAGES, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 028843 COMPL. DATE 01/12/1955 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5269 - 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
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	2	1	238	3	N	-0-			-0-
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	2	1	270	3	N	-0-			-0-
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	2	1	263	3	N	-0-			-0-
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-

WALKER, TROY WELL #: 1 RRCID -> 028845 COMPL. DATE 10/01/1960 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5325 - 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
02	1904	N	1867	-0-	-37	-0-	12	1	1855	3	N	-0-			-0-
03	2139	N	2115	-0-	-24	-0-	15	1	2100	3	N	-0-			-0-
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	13	1	1989	3	N	-0-			-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WHITE, R. T. WELL #: 1 RRCID -> 028848 COMPL. DATE 06/21/1961 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5046 - 5583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2017 - P/A 04/21/17

WHITEHEAD, D. B. WELL #: 1 RRCID -> 028849 COMPL. DATE 10/08/1956 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5596 - 5608

02	336	N	334	-0-	-2	-0-	2	1	332	3	Y	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	3	1	380	3	Y	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	2	1	378	3	Y	-0-					-0-
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-

WILEY, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 028850 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5394 - 5781

02	476	N	459	-0-	-17	-0-	3	1	456	3	Y	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	4	1	509	3	Y	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	3	1	505	3	Y	-0-					-0-
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-

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028851 COMPL. DATE 05/07/1958 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5106 - 6118

02	168	N	132	-0-	-36	-0-	1	1	131	3	Y	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	3	Y	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	1	1	157	3	Y	-0-					-0-
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-

WILSON, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028853 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 3910 - 5715

02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	4	1	572	3	N	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	4	1	589	3	N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	3	1	527	3	N	-0-					-0-
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-

WOMACK, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 028854 COMPL. DATE 12/06/1955 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5852 - 5893

02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	4	1	661	3	N	2					33
							2	9									
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	9	1	1226	3	N	2					35
							2	9									
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	7	1	1069	3	N	3					38
							3	9									
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	308	N	280	-0-	-28	-0-	2	1	278	3	Y	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	2	1	322	3	Y	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	2	1	317	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	15	1	2244	3	Y	-0-					60
03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	18	1	2566	3	Y	-0-	57	1			3
04	2340	N	1476	-0-	-864	-0-	9	1	1460	3	Y	6	3	1			6
							7	9									
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

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
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	535	1	431	3	Y	2					10
							2	9									
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	594	1	509	3	Y	2					12
							2	9									
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	574	1	483	3	Y	-0-					12
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	589	1	405	3	Y	-0-					12
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	578	1	483	3	Y	-0-					12
*07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	597	1	469	3	Y	-0-					12

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
02	1092	N	874	-0-	-218	-0-	6	1	868	3	Y	-0-					-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	6	1	802	3	Y	1					1
							1	9									
04	1200	N	1143	-0-	-57	-0-	7	1	1132	3	Y	4					5
							4	9									
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									

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
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	1	1	210	3	Y	-0-					3
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	2	1	225	3	Y	-0-					3
04	240	N	205	-0-	-35	-0-	1	1	204	3	Y	-0-					3
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-

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
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	1	1	141	3	Y	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	2	1	232	3	Y	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	1	1	201	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	3	1	447	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	4	1	492	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	477	-0-	-3	-0-	3	1	474	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	6	1	855	3	Y	-0-					1
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	7	1	934	3	Y	-0-					1
04	930	N	919	-0-	-11	-0-	6	1	913	3	Y	-0-					1
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

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
02	504	N	485	-0-	-19	-0-	3	1	482	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	560	-0-	-29	-0-	4	1	556	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		518	-0-	518	518	3	1	515	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	325	1	768	3	Y	6					47
							7	9									
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	378	1	1078	3	Y	13					60
							14	9									
04	1290	N	1010	-0-	-280	-0-	363	1	646	3	Y	1					61
							1	9									
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									

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 #: 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
02	756	N	722	-0-	-34	-0-	5	1	717	3	Y	-0-					-0-
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	6	1	793	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	734	-0-	-46	-0-	5	1	729	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	784	N	778	-0-	-6	-0-	5	1	773	3	N	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	6	1	864	3	N	-0-					-0-
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	5	1	845	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	1120	N	1050	-0-	-70	-0-	7	1	1043	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	9	1	1227	3	N	-0-					-0-
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	8	1	1265	3	N	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	2	1	1			2
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	7	1	942	3	Y	1					3
							1	9									
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	3	1	493	3	Y	1					4
							1	9									
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	506	-0-	-21	-0-	3	1	502	3	Y	1					5
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	6	1	858	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	937	-0-	-55	-0-	7	1	930	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		857	-0-	857	857	5	1	852	3	Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	524	-0-	-8	-0-	3	1	521	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	585	-0-	-4	-0-	4	1	581	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	4	1	566	3	Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	1	1	213	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	2	1	224	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	1	1	216	3	Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	755	-0-	-29	-0-	5	1	750	3	Y	-0-					-0-
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	6	1	823	3	Y	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	5	1	812	3	Y	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	4	1	660	3	Y	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	6	1	804	3	Y	-0-					-0-
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	5	1	823	3	Y	-0-					-0-
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-

FLANERY-LEDERER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029251 COMPL. DATE 08/23/1959 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6014 - 6062

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 029306 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5147 - 5157

02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	2	1	258	3	Y	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	2	1	288	3	Y	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	2	1	282	3	Y	-0-					-0-
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-

WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 029310 COMPL. DATE 08/27/1959 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5335 - 6028

02	448	N	432	-0-	-16	-0-	432	3			Y	-0-					10
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					10
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-					10
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

WAGGONER, MARIE "B" WELL #: 12 RRCID -> 029311 COMPL. DATE 10/22/1959 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5743 - 6580

02	1960	N	1297	-0-	-663	-0-	1288	3	9	9	Y	8					26
03	2077	N	1812	-0-	-265	-0-	1804	3	8	9	Y	7					33
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1912	3	10	9	Y	9					42
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

WAGGONER, MARIE "B" WELL #: 13 RRCID -> 029312 COMPL. DATE 02/17/1960 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5391 - 6728

02	364	N	357	-0-	-7	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
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-

MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 1 RRCID -> 030716 COMPL. DATE 05/15/1963 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6179 - 6464

02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	3	1	399	3	Y	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	3	1	429	3	Y	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	3	1	407	3	Y	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	94	1	1488	3	Y	9					27
							10	9									
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	91	1	1452	3	Y	10					37
							11	9									
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	89	1	1469	3	Y	5					42
							6	9									
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

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
02	2128	N	2045	-0-	-83	-0-	13	1	2023	3	Y	8					23
							9	9									
03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	16	1	2268	3	Y	11					34
							12	9									
04	2160	N	1956	-0-	-204	-0-	12	1	1934	3	Y	9					43
							10	9									
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									

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	2	1	269	3	N	-0-					-0-
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	2	1	307	3	N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	2	1	322	3	N	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	8	1	1149	3	Y	3					7
							3	9									
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	9	1	1306	3	Y	1					8
							1	9									
04	1260	N	1156	-0-	-104	-0-	7	1	1149	3	Y	-0-					8
05	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	8	1	1224	3	Y	1					9
							1	9									
06	1260	N	1080	-0-	-180	-0-	7	1	1072	3	Y	1					10
							1	9									
07	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	8	1	1180	3	Y	1					11
							1	9									

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	1	1	142	3	N	-0-					-0-
03	186	N	150	-0-	-36	-0-	1	1	149	3	N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	1	1	158	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	1	1	110	3	N	-0-					8
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	1	1	122	3	N	-0-					8
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	1	1	116	3	N	-0-					8
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

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
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	2	1	261	3	Y	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	2	1	290	3	Y	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	2	1	280	3	Y	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PERKINS, T. W. WELL #: 1 L RRCID -> 033560 COMPL. DATE 03/07/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5302 - 5317

M O	ALLOW	CODE	PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
	CARAWAY (MAYNARD)				WELL #: 1	RRCID -> 034116	COMPL. DATE 09/12/1964				TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6314 - 6345				
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	4	1	612	3	N	-0-					-0-
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	5	1	659	3	N	-0-					-0-
04	660	N	636	-0-	-24	-0-	4	1	632	3	N	-0-					-0-
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-
	WATSON, G. F. GU				WELL #: 1	RRCID -> 034117	COMPL. DATE 08/21/1964				TOTAL DEPTH 7050		PERF. 5800 - 6643				
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	7	1	1111	3	N	-0-					-0-
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	9	1	1286	3	N	-0-					-0-
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	8	1	1234	3	N	-0-					-0-
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-
	WAGGONER, T. J. GU 5				WELL #: 5	RRCID -> 034118	COMPL. DATE 10/20/1964				TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6188 - 6412				
02	756	N	720	-0-	-36	-0-	5	1	715	3	Y	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	6	1	872	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	723	-0-	-57	-0-	5	1	718	3	Y	-0-					-0-
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
	MACKEY, W. L. GU 2				WELL #: 2	RRCID -> 034121	COMPL. DATE 10/01/1964				TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5782 - 5792				
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	2	1	235	3	N	-0-					-0-
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	2	1	269	3	N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	2	1	253	3	N	-0-					-0-
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-
	MONTFORD, EMMA J.				WELL #: 1	RRCID -> 034288	COMPL. DATE 08/29/1964				TOTAL DEPTH 6250		PERF. 4582 - 5814				
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	3	1	440	3	Y	5					21
							6	9									
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	3	1	396	3	Y	2					23
							2	9									
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	3	1	401	3	Y	-0-					23
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									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 034719 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 5821 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1036	N	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-			-0-
03	465	N	34	-0-	-431	-0-	34	3			Y	-0-			-0-
04	390	N	157	-0-	-233	-0-	1	1	156	3	Y	-0-			-0-
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-

KAKER, SAM WELL #: 1 RRCID -> 034724 COMPL. DATE 09/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5235 - 5940

02	280	N	243	-0-	-37	-0-	2	1	241	3	N	-0-			-0-
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	2	1	275	3	N	-0-			-0-
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	2	1	265	3	N	-0-			-0-
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-

TIMM WELL #: 1 RRCID -> 035364 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4854 - 6138

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	196	N	162	-0-	-34	-0-	1	1	161	3	Y	-0-			3
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	1	1	183	3	Y	-0-			3
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	1	1	185	3	Y	-0-			3
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

FRENCH, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 035781 COMPL. DATE 02/00/1965 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4660 - 6066

02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	Y	-0-			7
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	2	1	336	3	Y	-0-			7
04	360	N	324	-0-	-36	-0-	2	1	322	3	Y	-0-			7
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

PORTWOOD, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 035785 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	1	1	172	3	Y	-0-			2
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	181	3	Y	-0-			2
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	1	1	139	3	Y	-0-			2
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

ROGERS, T. G. WELL #: 1A RRCID -> 035803 COMPL. DATE 02/14/1965 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	2	1	351	3	Y	-0-			-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	3	1	386	3	Y	-0-			-0-
04	390	N	379	-0-	-11	-0-	2	1	377	3	Y	-0-			-0-
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-

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 #: 1 RRCID -> 035930 COMPL. DATE 03/23/1965 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 3946 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
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-

SMITH, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 035937 COMPL. DATE 04/20/1964 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4264 - 4284

02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	2	1	403	3	N	-0-					9
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	2	1	439	3	N	-0-					9
04	450	N	424	-0-	-26	-0-	2	1	422	3	N	-0-					9
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

SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 036081 COMPL. DATE 05/08/1965 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5440 - 5445

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 036084 COMPL. DATE 01/22/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5711

02	588	N	564	-0-	-24	-0-	4	1	560	3	N	-0-					-0-
03	651	N	605	-0-	-46	-0-	4	1	601	3	N	-0-					-0-
04	600	N	578	-0-	-22	-0-	4	1	574	3	N	-0-					-0-
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-

FITCH, GEORGIA K. WELL #: 1 RRCID -> 036085 COMPL. DATE 05/05/1965 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6051 - 6128

02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	4	1	773	3	Y	-0-					12
03	775	N	651	-0-	-124	-0-	3	1	648	3	Y	-0-					12
04	750	N	25	-0-	-725	-0-	25	3			Y	-0-					12
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037445 COMPL. DATE 10/16/1965 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5832 - 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
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	5	1	768	3	Y	3					20
							3	9									
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	10	1	1349	3	Y	-0-					20
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	7	1	1129	3	Y	-0-					20
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					27
							3	9									

BUSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039999 COMPL. DATE 01/14/1964 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5750 - 5769

02	364	N	340	-0-	-24	-0-	2	1	338	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	385	-0-	-18	-0-	3	1	382	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	377	-0-	-43	-0-	2	1	375	3	Y	-0-					-0-
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-

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 1 RRCID -> 040015 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3776 - 5739

02	224	N	182	-0-	-42	-0-	1	1	181	3	N	-0-					-0-
03	248	N	204	-0-	-44	-0-	1	1	203	3	N	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	1	1	197	3	N	-0-					-0-
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-

DAWKINS, M. D. WELL #: 1 RRCID -> 040146 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5339 - 5659

02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	3	1	415	3	N	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	3	1	432	3	N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	3	1	453	3	N	-0-					-0-
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-

GRACE, JACK RANCH GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 040973 COMPL. DATE 09/10/1966 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5168 - 5604

02	364	N	302	-0-	-62	-0-	2	1	300	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	351	-0-	-21	-0-	2	1	349	3	Y	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	2	1	363	3	Y	-0-					-0-
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-

KUTCH, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 041723 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5273 - 5676

02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	88	1	533	3	Y	-0-					-0-
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	96	1	593	3	Y	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	93	1	578	3	Y	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FOX, ZINA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 041727 COMPL. DATE 03/03/1967 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6214 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	420	N	379	-0-	-41	-0-	2	1	377	3	N	-0-					-0-
03	434	N	409	-0-	-25	-0-	3	1	406	3	N	-0-					-0-
04	420	N	415	-0-	-5	-0-	3	1	412	3	N	-0-					-0-
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-

CARAWAY, CODY WELL #: 1 RRCID -> 042254 COMPL. DATE 07/01/1967 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6139 - 6300

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	10	1	1510	3	Y	30					63
							33	9									
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	11	1	1552	3	Y	21					84
							23	9									
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	9	1	1455	3	Y	41					125
							45	9									
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									

PRUITT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 042608 COMPL. DATE 02/05/1967 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 5610 - 5623

02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	4	1	897	3	Y	-0-					22
03	930	N	914	-0-	-16	-0-	5	1	903	3	Y	5	27	1			-0-
							6	9									
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	4	1	871	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

CARAWAY, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 042826 COMPL. DATE 10/06/1966 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 5814 - 5878

02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	4	1	569	3	Y	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	4	1	594	3	Y	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	4	1	602	3	Y	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	364	N	230	-0-	-134	-0-	2	1	228	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	245	-0-	-158	-0-	2	1	243	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	218	-0-	-112	-0-	1	1	217	3	Y	-0-					-0-
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									

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
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	7	1	1095	3	Y	-0-					-0-
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	8	1	1136	3	Y	-0-					-0-
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	7	1	1110	3	Y	-0-					-0-
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									

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
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	3	1	453	3	N	-0-					-0-
03	558	N	115	-0-	-443	-0-	1	1	114	3	N	-0-					-0-
04	570	N	52	-0-	-518	-0-	52	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	7	1	1118	3	Y	-0-					-0-
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	9	1	1248	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1177	-0-	-53	-0-	7	1	1170	3	Y	-0-					-0-
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									

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
02	364	N	342	-0-	-22	-0-	2	1	340	3	N	-0-					-0-
03	403	N	356	-0-	-47	-0-	3	1	353	3	N	-0-					-0-
04	390	N	355	-0-	-35	-0-	2	1	353	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	336	N	182	-0-	-154	-0-	1	1	181	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	248	-0-	-62	-0-	64	1	184	3	Y	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	169	1	304	3	Y	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	3	1	661	3	N	-0-					4
03	961	N	861	-0-	-100	-0-	5	1	856	3	N	-0-					4
04	930	N	778	-0-	-152	-0-	4	1	774	3	N	-0-					4
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

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
02	448	N	440	-0-	-8	-0-	3	1	437	3	Y	-0-					7
03	496	N	484	-0-	-12	-0-	3	1	481	3	Y	-0-					7
04	480	N	467	-0-	-13	-0-	3	1	464	3	Y	-0-					7
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

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
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	26	1	108	3	Y	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	294	1	31	3	Y	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	211	1	252	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	364	N	346	-0-	-18	-0-	2	1	344	3	Y	-0-					2
03	496	N	428	-0-	-68	-0-	2	1	426	3	Y	-0-					2
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	2	1	508	3	Y	-0-					2
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LINEHAN, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 050503 COMPL. DATE 03/08/1971 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5015 - 5248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	994	N	994	-0-	-0-	-0-	6	1	978	3	Y	9					85
							10	9									
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	7	1	1017	3	Y	5					90
							6	9									
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	6	1	1023	3	Y	6	77	1			19
							7	9									
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									

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 051127 COMPL. DATE 06/25/1971 TOTAL DEPTH 6122 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	588	N	574	-0-	-14	-0-	3	1	571	3	Y	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	3	1	627	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	611	-0-	-19	-0-	3	1	608	3	Y	-0-					-0-
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-

FARLOW, J. F. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 051702 COMPL. DATE 04/27/1971 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5078 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 052412 COMPL. DATE 01/13/1972 TOTAL DEPTH 6554 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	799	-0-	-69	-0-	5	1	794	3	N	-0-					-0-
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	7	1	976	3	N	-0-					-0-
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	6	1	931	3	N	-0-					-0-
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-

SMITH-RUTHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 052414 COMPL. DATE 03/29/1972 TOTAL DEPTH 6813 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	323	N	323	-0-	-0-	-0-	2	1	321	3	Y	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	2	1	334	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		340	-0-	340	340	2	1	338	3	Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	2	1	391	3	Y	-0-			34
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	2	1	411	3	Y	1			35
							1	9							
04	DLQ G-10		417	-0-	417	417	2	1	415	3	Y	-0-			35
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

GREINES, M. WELL #: 2 RRCID -> 053653 COMPL. DATE 08/21/1972 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 4766 - 4786

02	728	N	711	-0-	-17	-0-	5	1	706	3	Y	-0-			6
03	806	N	775	-0-	-31	-0-	5	1	770	3	Y	-0-			6
04	780	N	743	-0-	-37	-0-	5	1	738	3	Y	-0-			6
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

GAGE, C. L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 053655 COMPL. DATE 09/21/1972 TOTAL DEPTH 6430 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROBERTS, N. R. WELL #: 1 T RRCID -> 054287 COMPL. DATE 01/03/1973 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6581 - 6587

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-

PITTS, R. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 054559 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

02	532	N	139	-0-	-393	-0-	1	1	138	3	Y	-0-			-0-
03	372	N	57	-0-	-315	-0-	57	3			Y	-0-			-0-
04	270	N	32	-0-	-238	-0-	32	3			Y	-0-			-0-
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-

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
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	11	1	1652	3	Y	-0-					31
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	13	1	1842	3	Y	-0-					31
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	11	1	1792	3	Y	-0-					31
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

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 058903 COMPL. DATE 05/10/1974 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	641	N	641	-0-	-0-	-0-	4	1	637	3	Y	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	5	1	703	3	Y	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	4	1	693	3	Y	-0-					-0-
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-

BORING, GEORGE W. WELL #: 2 RRCID -> 060649 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5413 - 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
02	896	N	876	-0-	-20	-0-	6	1	870	3	Y	-0-					-0-
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	7	1	971	3	Y	-0-					-0-
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	6	1	951	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWBERRY WELL #: 1 RRCID -> 060650 COMPL. DATE 12/17/1974 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5772 - 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
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	4	1	611	3	Y	-0-					7
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	5	1	674	3	Y	-0-					7
04	660	N	626	-0-	-34	-0-	4	1	615	3	Y	6					13
							7	9									
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

RANN, CLEO "A" WELL #: 1 RRCID -> 061132 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	588	N	567	-0-	-21	-0-	4	1	563	3	Y	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	4	1	628	3	Y	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	4	1	613	3	Y	-0-					-0-
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-

FULLINGIM, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 061568 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5353 - 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
02	812	N	793	-0-	-19	-0-	5	1	788	3	Y	-0-					3
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	6	1	905	3	Y	-0-					3
04	1020	N	957	-0-	-63	-0-	6	1	951	3	Y	-0-					3
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

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
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	5	1	1025	3	Y	-0-					-0-
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	5	1	995	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		911	-0-	911	911	4	1	907	3	Y	-0-					-0-
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-

RAWLE, W. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 066453 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 6318 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	81	1	1127	3	Y	-0-					40
03	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	90	1	1271	3	Y	-0-					40
04	1320	N	1293	-0-	-27	-0-	85	1	1196	3	Y	11					51
							12	9									
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									

WILSON, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 068359 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6023 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	280	N	261	-0-	-19	-0-	1	1	260	3	N	-0-					-0-
03	341	N	262	-0-	-79	-0-	1	1	261	3	N	-0-					-0-
04	330	N	257	-0-	-73	-0-	1	1	256	3	N	-0-					-0-
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-

GAGE, COKE L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 069540 COMPL. DATE 12/30/1976 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
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	1	1	165	3	N	-0-					-0-
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	1	1	168	3	N	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	1	1	166	3	N	-0-					-0-
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-

CATO, GAYLORD WELL #: 1 RRCID -> 069648 COMPL. DATE 01/14/1977 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 4844 - 4902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	582	N	582	-0-	-0-	-0-	39	1	539	3	Y	4					41
							4	9									
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	41	1	581	3	Y	5					46
							6	9									
04	570	N	569	-0-	-1	-0-	38	1	531	3	Y	-0-					46
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									

GAGE BROS. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 070022 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 6986 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	485	N	485	-0-	-0-	-0-	2	1	483	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	498	-0-	-29	-0-	3	1	495	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		487	-0-	487	487	2	1	485	3	Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	48	1	675	3	Y	1					1
							1	9									
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	50	1	698	3	Y	25					26
							28	9									
04	DLQ G-10		680	-0-	680	680	44	1	625	3	Y	10					36
							11	9									
05	DLQ G-10		713	-0-	713	1393	50	1	653	3	Y	9					45
							10	9									
06	DLQ G-10		707	-0-	707	2100	51	1	650	3	Y	5					50
							6	9									
07	DLQ G-10		724	-0-	724	2824	56	1	662	3	Y	5					55
							6	9									

HORTON-PETTY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070437 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3918 - 4398

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

02	476	N	393	-0-	-83	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
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-

GAGE, TRACI WELL #: 1 RRCID -> 071013 COMPL. DATE 04/04/1992 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5817 - 6264

02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	2	1	313	3	Y	-0-					9
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	3	1	353	3	Y	-0-					9
04	DLQ G-10		343	-0-	343	343	2	1	341	3	Y	-0-					9
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

WOODY, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 071466 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4470 - 4526

02	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	20	1	3101	3	Y	3					70
							3	9									
03	3379	X	3153	-0-	-226	-0-	22	1	3077	3	Y	49					119
							54	9									
04	3060	X	3029	-0-	-31	-0-	14	1	3015	3	Y	-0-					119
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 071888 COMPL. DATE 05/02/1977 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
02	1092	N	993	-0-	-99	-0-	146	1	847	3	Y	-0-					18
03	1147	N	939	-0-	-208	-0-	161	1	778	3	Y	-0-					18
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	157	1	1120	3	Y	17					35
							19	9									
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-

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
02	1120	N	1109	-0-	-11	-0-	7	1	1101	3	Y	1					31
							1	9									
03	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	8	1	1175	3	Y	2					33
							2	9									
04	1170	N	1151	-0-	-19	-0-	7	1	1144	3	Y	-0-					33
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

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
02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	513	1	1397	3	Y	-0-					-0-
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	568	1	1455	3	Y	40					40
							44	9									
04	DLQ G-10		2035	-0-	2035	2035	549	1	1474	3	Y	11	51	1			-0-
							12	9									
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-

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
02	336	N	307	-0-	-29	-0-	73	1	234	3	Y	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	80	1	262	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		304	-0-	304	304	76	1	228	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	1372	N	1350	-0-	-22	-0-	7	1	1343	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1436	-0-	-52	-0-	8	1	1428	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1206	-0-	1206	1206	6	1	1200	3	Y	-0-					-0-
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

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
02	448	N	429	-0-	-19	-0-	2	1	427	3	Y	-0-					3
03	496	N	475	-0-	-21	-0-	3	1	472	3	Y	-0-					3
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	2	1	460	3	Y	-0-					3
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

MILLER, PAT "A" WELL #: 1 RRCID -> 074105 COMPL. DATE 11/03/1977 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6297 - 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
02	644	N	643	-0-	-1	-0-	95	1	548	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	105	1	612	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		660	-0-	660	660	100	1	560	3	Y	-0-					-0-
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-

LONG, TOM WELL #: 1 RRCID -> 074367 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5710 - 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
02	532	N	529	-0-	-3	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
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-

PERKINS, MILLARD F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074380 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4920 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074382 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	365	-0-	-55	-0-	2	1	363	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	356	-0-	-78	-0-	3	1	353	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	349	-0-	-41	-0-	2	1	347	3	Y	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LESTER, T. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074792 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5646 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	842	N	842	-0-	-0-	-0-	5	1	814	3	Y	21					49
							23	9									
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	6	1	858	3	Y	11					60
							12	9									
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	5	1	811	3	Y	2					62
							2	9									
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									

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
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	452	1	880	3	Y	-0-					12
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	502	1	1095	3	Y	-0-					12
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	485	1	1023	3	Y	-0-					12
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

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
02	1008	N	893	-0-	-115	-0-	6	1	877	3	Y	9	5	1			11
							10	9									
03	1116	N	977	-0-	-139	-0-	7	1	966	3	Y	4					15
							4	9									
04	1050	N	1006	-0-	-44	-0-	6	1	996	3	Y	4					19
							4	9									
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	990	-0-	-64	-0-	6	1	978	3	Y	5					25
							6	9									

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
02	2800	N	4552	-0-	1752	7223	4552	3			Y	-0-					1
03	8044	X	821	-0-	-7223	-0-	821	3			Y	-0-					1
04	6540	X	788	-0-	-5752	-0-	786	3	2	9	Y	2					3
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

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
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	5	1	752	3	Y	-0-					6
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	5	1	721	3	Y	-0-					6
04	930	N	670	-0-	-260	-0-	4	1	652	3	Y	13	19	1			-0-
							14	9									
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 076397 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	343	1	1379	3	Y	9					27
							10	9									
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	378	1	1104	3	Y	17					44
							19	9									
04	DLQ G-10		1346	-0-	1346	1346	365	1	973	3	Y	7					51
							8	9									
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									

PRATHER, H. B. WELL #: 4 RRCID -> 076398 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 5983 PERF. N/A

02	112	N	68	-0-	-44	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	372	N	207	-0-	-165	-0-	1	1	206	3	N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	2	1	412	3	N	-0-					-0-
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-

CARTER, WINFORD W. WELL #: 1 RRCID -> 076649 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	3	1	674	3	Y	5					11
							6	9									
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	4	1	671	3	Y	16					27
							18	9									
04	DLQ G-10		620	-0-	620	620	3	1	613	3	Y	4					31
							4	9									
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

CARTER, WINFORD A. WELL #: 1 RRCID -> 076794 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

02	392	N	244	-0-	-148	-0-	1	1	239	3	Y	4					21
							4	9									
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	3	1	474	3	Y	6					27
							7	9									
04	DLQ G-10		484	-0-	484	484	2	1	480	3	Y	2					29
							2	9									
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX, WAYNE B. WELL #: 1 RRCID -> 077177 COMPL. DATE 06/05/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	392	N	391	-0-	-1	-0-	86	1	301	3	Y	4			36
							4	9							
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	95	1	323	3	Y	25			61
							28	9							
04	DLQ G-10		416	-0-	416	416	92	1	310	3	Y	13			74
							14	9							
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			120
							10	9							

HUDSON-KING WELL #: 2 RRCID -> 077571 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5920 - 6510

02	840	N	817	-0-	-23	-0-	4	1	805	3	Y	7			24
							8	9							
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	5	1	890	3	Y	11			35
							12	9							
04	DLQ G-10		885	-0-	885	885	4	1	872	3	Y	8			43
							9	9							
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							

PATTERSON, BULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078794 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 5498 - 5512

02	868	N	830	-0-	-38	-0-	5	1	825	3	Y	-0-			-0-
03	992	N	895	-0-	-97	-0-	6	1	889	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		846	-0-	846	846	5	1	841	3	Y	-0-			-0-
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-

BOBO, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 079031 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 6033 PERF. N/A

02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	1	1	143	3	N	-0-			-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	1	1	157	3	N	-0-			-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	1	1	152	3	N	-0-			-0-
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-

THOMAS, HATTIE B. WELL #: 1 RRCID -> 079312 COMPL. DATE 10/31/1978 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

02	280	N	272	-0-	-8	-0-	2	1	270	3	N	-0-			-0-
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	2	1	299	3	N	-0-			-0-
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	2	1	291	3	N	-0-			-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TACKEL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 079313 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 6791 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	700	N	700	-0-	-0-	-0-	5	1	695	3	Y	-0-					-0-
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	5	1	772	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	744	-0-	-6	-0-	5	1	739	3	Y	-0-					-0-
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									

NEW, TRAVIS M. WELL #: 1 RRCID -> 079596 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 5663 - 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
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	924	N	294	-0-	-630	-0-	20	1	274	3	Y	-0-					8
03	806	N	350	-0-	-456	-0-	23	1	323	3	Y	4					12
							4	9									
04	DLQ G-10		527	-0-	527	527	33	1	463	3	Y	28					40
							31	9									
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

BURNS, ARIZONA WELL #: 2 RRCID -> 080084 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4597 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1764	N	1368	-0-	-396	-0-	621	1	740	3	Y	6					34
							7	9									
03	1953	N	1175	-0-	-778	-0-	685	1	490	3	Y	-0-					34
04	2070	N	1839	-0-	-231	-0-	667	1	1171	3	Y	1					35
							1	9									
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	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	695	1	2028	3	Y	12					47
							13	9									

HICKS, LIDE WELL #: 2 RRCID -> 080342 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4864 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MAEYERS, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 080604 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4650 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 080767 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4130 - 5504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	728	N	616	-0-	-112	-0-	4	1	612	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	672	-0-	-10	-0-	5	1	667	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	4	1	686	3	Y	-0-					-0-
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-

BURNS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 081276 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5237 - 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
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	2	1	320	3	N	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	2	1	362	3	N	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	2	1	353	3	N	-0-					-0-
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-

HUGHES, D. J. WELL #: 17 RRCID -> 081277 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5207 - 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
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	1	1	217	3	N	-0-					-0-
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	2	1	242	3	N	-0-					-0-
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	2	1	236	3	N	-0-					-0-
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-

ADAMS, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 081500 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 5162 - 6043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	8	1	1198	3	N	-0-					-0-
03	868	N	790	-0-	-78	-0-	6	1	784	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1200	-0-	-60	-0-	8	1	1192	3	N	-0-					-0-
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-

ACOLA, SAM WELL #: D 1 RRCID -> 081501 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 6818 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
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	3	1	598	3	Y	-0-					-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	3	1	588	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	480	-0-	-210	-0-	2	1	478	3	Y	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FITZGERALD, G. B. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 081980 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4583 - 5493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	880	N	880	-0-	-0-	-0-	6	1	874	3	Y	-0-					23
03	1023	N	904	-0-	-119	-0-	6	1	898	3	Y	-0-					23
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	6	1	877	3	Y	-0-					23
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

NASH, A. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 082174 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5064 - 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
02	448	N	434	-0-	-14	-0-	3	1	431	3	Y	-0-					7
03	496	N	456	-0-	-40	-0-	3	1	453	3	Y	-0-					7
04	480	N	432	-0-	-48	-0-	3	1	429	3	Y	-0-					7
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

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
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	1	1	298	3	Y	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	2	1	333	3	Y	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	2	1	317	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	172	1	658	3	Y	-0-					12
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	191	1	739	3	Y	-0-					12
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	185	1	718	3	Y	9					21
							10	9									
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

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
02	588	N	569	-0-	-19	-0-	4	1	565	3	Y	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	5	1	642	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		628	-0-	628	628	4	1	624	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	1	1	180	3	Y	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	1	1	238	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	1	1	180	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	2627	N	2402	-0-	-225	-0-	625 8	1 9	1769	3	Y	7					8
03	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	692 26	1 9	1925	3	Y	24	32	1			-0-
04	3210	X	2402	-0-	-808	-0-	668 1	1 9	1733	3	Y	1	1	1			-0-
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-

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
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	86	1	362	3	Y	-0-					15
03	465	N	430	-0-	-35	-0-	95	1	335	3	Y	-0-					15
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	92	1	366	3	Y	-0-					15
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

BUSEY, G. C. WELL #: 8 RRCID -> 082925 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5484 - 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
02	784	N	758	-0-	-26	-0-	5	1	753	3	N	-0-					-0-
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	6	1	913	3	N	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	5	1	806	3	N	-0-					-0-
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-
*07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	2 7 2	9 1 9	1033	3	N	2	2	0			-0-

SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 083444 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5234 - 5459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	865	N	865	-0-	-0-	-0-	89	1	776	3	Y	-0-					-0-
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	99	1	886	3	Y	-0-					-0-
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	96	1	878	3	Y	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 3 RRCID -> 083561 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 4933 - 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
02	812	N	801	-0-	-11	-0-	5	1	796	3	Y	-0-					-0-
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	7	1	936	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	900	-0-	-30	-0-	6	1	894	3	Y	-0-					-0-
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-

ROBERTS, N. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 083824 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6358 - 6705

02	196	N	192	-0-	-4	-0-	1	1	191	3	Y	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	1	1	192	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		166	-0-	166	166	1	1	165	3	Y	-0-					-0-
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-

WRIGHT, TELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084101 COMPL. DATE 09/12/1979 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 4333 - 5062

02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	9	1	1393	3	Y	-0-					-0-
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	11	1	1538	3	Y	-0-					-0-
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	9	1	1470	3	Y	-0-					-0-
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-

JONES, LULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084102 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6010 - 6014

02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	5	1	745	3	N	-0-					-0-
03	837	N	819	-0-	-18	-0-	6	1	813	3	N	-0-					-0-
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	5	1	796	3	N	-0-					-0-
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-

BUSEY, G. C. WELL #: 9 RRCID -> 084333 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 4954 - 5783

02	448	N	438	-0-	-10	-0-	3	1	435	3	N	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	3	1	477	3	N	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	3	1	466	3	N	-0-					-0-
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-

LOVELL, JESSIE WELL #: 1 RRCID -> 084362 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4274 - 4294

02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	8	1	1605	3	Y	1					3
							1	9									
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	9	1	1707	3	Y	1					4
							1	9									
04	1710	N	1661	-0-	-49	-0-	8	1	1652	3	Y	1					5
							1	9									
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	364	N	362	-0-	-2	-0-	2	1	360	3	N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	3	1	402	3	N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	2	1	389	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	112 8	1 9	162	3	Y	7	37	1			17
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	124 6	1 9	203	3	Y	5	3	1			19
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	120 9	1 9	162	3	Y	8					27
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	124 2	1 9	195	3	Y	2					29
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	120	1	187	3	Y	-0-					29
*07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	124 1	1 9	158	3	Y	1					30

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
02	1120	N	1006	-0-	-114	-0-	7	1	999	3	Y	-0-					-0-
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	8	1	1088	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	7	1	1093	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	952	N	873	-0-	-79	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			Y	-0-					-0-
04	990	N	989	-0-	-1	-0-	989	3			Y	-0-					-0-
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

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
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	5	1	746	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	683	-0-	-154	-0-	5	1	678	3	Y	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	5	1	764	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	952	N	875	-0-	-77	-0-	6	1	869	3	Y	-0-					-0-
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	7	1	966	3	Y	-0-					-0-
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	6	1	974	3	Y	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	1	1	218	3	N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	2	1	235	3	N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	1	1	219	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	1036	N	500	-0-	-536	-0-	3	1	497	3	Y	-0-					-0-
03	1147	N	505	-0-	-642	-0-	3	1	484	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
04	1200	N	383	-0-	-817	-0-	2	1	380	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	5	1	823	3	Y	7					7
							8	9									
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	7	1	926	3	Y	1					8
							1	9									
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	5	1	850	3	Y	8					16
							9	9									
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									

KAKER WELL #: 1 RRCID -> 087495 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4191 - 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
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	15	1	205	3	Y	-0-					10
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	17	1	243	3	Y	-0-					10
04	270	N	238	-0-	-32	-0-	16	1	222	3	Y	-0-					10
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

ELAM, TRUITTE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 087795 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 3922 - 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
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	2	1	267	3	N	-0-					-0-
03	310	N	290	-0-	-20	-0-	2	1	288	3	N	-0-					-0-
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	2	1	281	3	N	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 4 RRCID -> 087796 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6034 - 6333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2856	X	2742	-0-	-114	-0-	18	1	2706	3	Y	16					52
							18	9									
03	2945	X	2665	-0-	-280	-0-	18	1	2623	3	Y	22					74
							24	9									
04	2880	X	2715	-0-	-165	-0-	17	1	2684	3	Y	13	77	1			10
							14	9									
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									

SHAWN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 088348 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5911 - 5216

02	952	N	788	-0-	-164	-0-	5	1	783	3	Y	-0-					2
03	1054	N	842	-0-	-212	-0-	6	1	836	3	Y	-0-					2
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	5	1	857	3	Y	-0-					2
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

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 088570 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5925 - 6671

02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	145	1	256	2	Y	-0-					-0-
							810	3									
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	161	1	254	2	Y	-0-					-0-
							805	3									
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	155	1	249	2	Y	-0-					-0-
							788	3									
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									

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089195 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 4766 - 5781

02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	3	1	430	3	N	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	3	1	469	3	N	-0-					-0-
04	480	N	449	-0-	-31	-0-	3	1	446	3	N	-0-					-0-
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-

HILLIN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 089412 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6582 - 6589

02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	2	1	449	3	Y	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	3	1	497	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		481	-0-	481	481	2	1	479	3	Y	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NASH, H. W. WELL #: 2 RRCID -> 089761 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5136 - 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
02	1092	X	974	-0-	-118	-0-	6	1	961	3	Y	6					21
							7	9									
03	1209	X	1009	-0-	-200	-0-	7	1	994	3	Y	7					28
							8	9									
04	1080	X	880	-0-	-200	-0-	5	1	868	3	Y	6					34
							7	9									
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

BLEVINS, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 090430 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5794 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1232	N	941	-0-	-291	-0-	6	1	935	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	360	-0-	-942	-0-	3	1	357	3	N	-0-					-0-
04	900	N	524	-0-	-376	-0-	3	1	521	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	9	1	1342	3	Y	7					7
							8	9									
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	9	1	1335	3	Y	9					16
							10	9									
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	9	1	1355	3	Y	3					19
							3	9									
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									

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
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	83	1	722	3	Y	18	69	1			20
							20	9									
03	775	N	318	-0-	-457	-0-	47	1	262	3	Y	8	6	1			22
							9	9									
04	690	N	91	-0-	-599	-0-	1	1	90	3	Y	-0-					22
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									

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
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	3	1	487	3	Y	-0-					7
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	4	1	543	3	Y	-0-					7
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	3	1	530	3	Y	-0-					7
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	392	N	372	-0-	-20	-0-	2	1	370	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	3	1	366	3	Y	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	2	1	342	3	Y	-0-					-0-
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-

READ HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 091364 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5252 - 5588

02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	508	1	650	3	Y	17					23
							19	9									
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	561	1	482	3	Y	-0-					23
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	543	1	418	3	Y	7					30
							8	9									
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	561	1	433	3	Y	-0-					30
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	543	1	428	3	Y	-0-					30
*07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	561	1	453	3	Y	-0-					30

LAWRENCE, C. A. UNIT "E" WELL #: 11-T RRCID -> 091596 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5259 - 5670

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2017 - PLUGGED 03/21/17

HILL, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 091599 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5229 - 6096

02	868	N	821	-0-	-47	-0-	5	1	816	3	Y	-0-					5
03	930	N	916	-0-	-14	-0-	6	1	910	3	Y	-0-					5
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	6	1	927	3	Y	-0-					5
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

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091745 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5906 - 6440

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 091746 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4849 - 5586

02	840	N	767	-0-	-73	-0-	5	1	762	3	Y	-0-					-0-
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	6	1	876	3	Y	-0-					-0-
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	5	1	860	3	Y	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 091748 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 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
02	532	N	497	-0-	-35	-0-	3	1	485	3	Y	8					78
							9	9									
03	558	N	514	-0-	-44	-0-	4	1	502	3	Y	7					85
							8	9									
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	3	1	512	3	Y	5	75	1			15
							6	9									
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

LAWRENCE, C. A. GU "B" & OL "C" WELL #: 10 L RRCID -> 092117 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5502 - 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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HUGHES, D. J. WELL #: 19 RRCID -> 092118 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5128 - 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
02	1176	N	1164	-0-	-12	-0-	19	1	1136	3	Y	8					83
							9	9									
03	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	17	1	1139	3	Y	-0-					83
04	1080	N	1005	-0-	-75	-0-	7	1	998	3	Y	-0-					83
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									

ROHRER, WILLIAM UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 092168 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3867 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1232	N	1227	-0-	-5	-0-	8	1	1219	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	9	1	1324	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1211	-0-	-109	-0-	8	1	1203	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1344	N	1293	-0-	-51	-0-	8	1	1285	3	Y	-0-					-0-
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	10	1	1456	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1316	-0-	-94	-0-	8	1	1308	3	Y	-0-					-0-
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-

WAGGONER M. L. WELL #: 22 RRCID -> 092447 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5317 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	1	1	205	3	Y	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	2	1	226	3	Y	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	1	1	220	3	Y	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FLOWERS, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 092677 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4990 - 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
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	2	1	332	3	Y	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	3	1	399	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	369	-0-	-21	-0-	2	1	367	3	Y	-0-					-0-
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-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 26 RRCID -> 092679 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 5330 - 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
02	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1657	3	12	9	N	11					180
03	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5746	3	68	9	N	62	156	1			86
04	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6791	3	77	9	N	70					156
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

BURK WELL #: 2 RRCID -> 092682 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 5588 - 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
02	532	N	502	-0-	-30	-0-	3	1	499	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	528	-0-	-30	-0-	4	1	524	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	448	-0-	-62	-0-	3	1	445	3	Y	-0-					-0-
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-

HARRIS, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 092778 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4436 - 4455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1316	N	1277	-0-	-39	-0-	8	1	1269	3	Y	-0-					6
03	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	10	1	1412	3	Y	-0-					6
04	1380	N	1376	-0-	-4	-0-	9	1	1367	3	Y	-0-					6
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

STEVENSON, N. R. WELL #: 1 RRCID -> 092779 COMPL. DATE 03/26/1981 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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	6	1	855	3	N	-0-					2
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	7	1	946	3	N	-0-					2
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	6	1	917	3	N	-0-					2
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	392	N	303	-0-	-89	-0-	2	1	301	3	Y	-0-					25
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	2	1	308	3	Y	18					43
							20	9									
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	1	1	306	3	Y	8					51
							9	9									
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-

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
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	8	1	1170	3	N	-0-					-0-
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	9	1	1289	3	N	-0-					-0-
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	8	1	1264	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	5	1	704	3	Y	-0-					92
03	806	N	799	-0-	-7	-0-	6	1	793	3	Y	-0-					92
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	5	1	756	3	Y	-0-					92
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

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
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	454	1	933	3	Y	-0-					-0-
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	504	1	1086	3	Y	-0-					-0-
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	486	1	917	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	5	1	782	3	Y	-0-					-0-
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	6	1	836	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	594	-0-	-306	-0-	4	1	590	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1064	N	1046	-0-	-18	-0-	5	1	1041	3	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	6	1	1133	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1123	-0-	1123	1123	5	1	1118	3	Y	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STEWART, MARY F WELL #: 2 RRCID -> 093749 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 4996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1820	N	1726	-0-	-94	-0-	11	1	1706	3	Y	8	3	1			7
							9	9									
03	1984	N	1748	-0-	-236	-0-	12	1	1736	3	Y	-0-					7
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	13	1	2032	3	Y	-0-					7
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

WAGGONER M. L. WELL #: 23 RRCID -> 093750 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5774 - 6465

02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	4	1	560	3	Y	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	5	1	647	3	Y	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	4	1	645	3	Y	-0-					-0-
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	674	N	674	-0-	-0-	-0-	4	1	669	3	Y	1					1
							1	9									

TACKEL, HENRY WELL #: 2 C RRCID -> 093847 COMPL. DATE 01/30/1981 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 4634 - 4677

02	280	N	269	-0-	-11	-0-	2	1	267	3	N	-0-					-0-
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	2	1	283	3	N	-0-					-0-
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	2	1	271	3	N	-0-					-0-
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-

GERBER, M. F. WELL #: 2 RRCID -> 094260 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4102 - 6090

02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	11	1	1627	3	Y	-0-					4
03	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	9	1	1297	3	Y	-0-					4
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	13	1	2002	3	Y	-0-					4
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									

WEBER, GUNHILD WELL #: 2 RRCID -> 094262 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4220 - 6009

02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	242	1	692	3	Y	-0-					3
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	563	1	769	3	Y	-0-					3
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	545	1	750	3	Y	-0-					3
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

CARAWAY, B. M. WELL #: 2 RRCID -> 094790 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 5791 - 6594

02	364	N	340	-0-	-24	-0-	2	1	338	3	N	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	3	1	371	3	N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	2	1	362	3	N	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 6 RRCID -> 094849 COMPL. DATE 04/13/1960 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5410 - 5765

02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	84	1	187	3	Y	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	93	1	170	3	Y	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	90	1	183	3	Y	-0-					-0-
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-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 28 RRCID -> 094994 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4844 - 5605

02	1232	N	1135	-0-	-97	-0-	7	1	1128	3	Y	-0-					1
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	9	1	1247	3	Y	-0-					1
04	1170	N	1165	-0-	-5	-0-	7	1	1158	3	Y	-0-					1
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

LITTLE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 094995 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5553 - 5848

02	1596	N	1472	-0-	-124	-0-	316	1	1149	3	Y	6					12
							7	9									
03	1550	N	1426	-0-	-124	-0-	306	1	1118	3	Y	2					14
							2	9									
04	1380	N	1006	-0-	-374	-0-	201	1	804	3	Y	1					15
							1	9									
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

NABORS, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094996 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4557 - 6011

02	112	N	102	-0-	-10	-0-	1	1	101	3	N	-0-					-0-
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	1	1	91	3	N	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	1	1	102	3	N	-0-					-0-
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-

STUTT, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 094997 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4666 - 6034

02	1540	N	1494	-0-	-46	-0-	10	1	1484	3	N	-0-					-0-
03	1674	N	1670	-0-	-4	-0-	12	1	1658	3	N	-0-					-0-
04	1650	N	1548	-0-	-102	-0-	10	1	1538	3	N	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	7	1	996	3	Y	9	1	1			8
							10	9									
03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	16	1	2236	3	Y	26					34
							29	9									
04	3000	N	4894	-0-	1894	1894	30	1	4819	3	Y	41					75
							45	9									
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									

DALY, JACK UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 095459 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5112 - 5299

02	280	N	258	-0-	-22	-0-	2	1	256	3	Y	-0-					19
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	2	1	287	3	Y	-0-					19
04	300	N	280	-0-	-20	-0-	2	1	278	3	Y	-0-					19
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

TAYLOR, R. B. WELL #: 3 RRCID -> 095576 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5830 - 6440

02	756	N	656	-0-	-100	-0-	4	1	652	3	N	-0-					-0-
03	837	N	810	-0-	-27	-0-	6	1	804	3	N	-0-					-0-
04	810	N	778	-0-	-32	-0-	5	1	773	3	N	-0-					-0-
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-

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 095796 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5184 - 6098

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

KRELL, EMMA WELL #: 2 RRCID -> 096355 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5662 - 5670

02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	3	1	519	3	Y	13					17
							14	9									
03	558	N	286	-0-	-272	-0-	2	1	284	3	Y	-0-					17
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	1	1	184	3	Y	-0-					17
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

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
02	672	N	493	-0-	-179	-0-	3	1	488	3	Y	2					35
							2	9									
*03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	5	1	714	3	Y	2					37
							2	9									
*04	720	N	680	-0-	-40	-0-	4	1	676	3	Y	-0-					37
*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									

SHAWVER, L. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097138 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4386 - 6009

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD R. R. WELL #: 2 RRCID -> 098130 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6069 - 6075

02	280	N	165	-0-	-115	-0-	1	1	164	3	Y	-0-					2
03	310	N	150	-0-	-160	-0-	1	1	149	3	Y	-0-					2
04	330	N	33	-0-	-297	-0-	33	3			Y	-0-					2
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

SHAWN, GILBERT GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 098476 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4679 - 5888

02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	7	1	1098	3	Y	14					139
							15	9									
03	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	8	1	1108	3	Y	15					154
							17	9									
04	1140	N	1106	-0-	-34	-0-	7	1	1087	3	Y	11					165
							12	9									
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									

MEADOWS, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 098477 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5327 - 5688

02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	4	1	545	3	Y	-0-					-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	4	1	602	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	541	-0-	-179	-0-	3	1	538	3	Y	-0-					-0-
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-

KAKER, GUSSIE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 099379 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4644 - 5683

02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	2	1	295	3	N	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	3	1	359	3	N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	2	1	317	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ADAMS, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 099443 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4626 - 5965

02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	8	1	1168	3	N	-0-					-0-
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	9	1	1276	3	N	-0-					-0-
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	8	1	1215	3	N	-0-					-0-
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-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 2 RRCID -> 099535 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4898 - 5815

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 2 RRCID -> 099536 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 4905 - 5636

02	448	N	439	-0-	-9	-0-	3	1	436	3	Y	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	4	1	550	3	Y	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	4	1	562	3	Y	-0-					-0-
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-

KIKER, SAM GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 099667 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4291 - 5992

02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	1	1	172	3	N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	1	1	201	3	N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	1	1	191	3	N	-0-					-0-
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-

COLLINS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 100373 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5522 - 6030

02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	1	1	167	3	N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	1	1	188	3	N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	1	1	187	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	812	N	384	-0-	-428	-0-	3	1	381	3	Y	-0-			-0-
03	806	N	441	-0-	-365	-0-	3	1	438	3	Y	-0-			-0-
04	660	N	295	-0-	-365	-0-	2	1	293	3	Y	-0-			-0-
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-

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
02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	15	1	2234	3	Y	21			22
							23	9							
03	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	18	1	2542	3	Y	9			31
							10	9							
04	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	16	1	2607	3	Y	7			38
							8	9							
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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	3	1	468	3	Y	-0-			-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	4	1	535	3	Y	-0-			-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	3	1	524	3	Y	-0-			-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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
02	1036	N	1019	-0-	-17	-0-	7	1	1012	3	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1068	-0-	-79	-0-	8	1	1060	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	642	-0-	-438	-0-	4	1	638	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1120	N	1074	-0-	-46	-0-	7	1	1067	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1060	-0-	-180	-0-	7	1	1053	3	Y	-0-					-0-
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	8	1	1264	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	5	1	687	3	Y	-0-					-0-
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	5	1	766	3	Y	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	5	1	720	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			Y	-0-					16
03	1674	N	1467	-0-	-207	-0-	1467	3			Y	-0-					16
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1448	3	14	9	Y	13					29
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

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
02	1176	N	1147	-0-	-29	-0-	7	1	1140	3	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	9	1	1262	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	8	1	1195	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	868	N	864	-0-	-4	-0-	4	1	860	3	Y	-0-					-0-
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	5	1	969	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	906	-0-	-24	-0-	4	1	902	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	896	N	788	-0-	-108	-0-	5	1	783	3	N	-0-					-0-
03	930	N	803	-0-	-127	-0-	6	1	797	3	N	-0-					-0-
04	810	N	746	-0-	-64	-0-	5	1	741	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	3	1	477	3	N	-0-					-0-
03	403	N	342	-0-	-61	-0-	2	1	340	3	N	-0-					-0-
04	630	N	477	-0-	-153	-0-	3	1	474	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	596	1	4511	3	Y	10	5	1			13
							11	9									
03	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	707	1	4714	3	Y	-0-					13
04	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	682	1	4747	3	Y	-0-					13
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

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
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-

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
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					12
03	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			Y	-0-					12
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					12
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

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
02	560	N	448	-0-	-112	-0-	24	1	424	3	N	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	170	1	408	3	N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	232	1	161	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	700	N	672	-0-	-28	-0-	4	1	668	3	N	-0-					9
03	744	N	740	-0-	-4	-0-	5	1	735	3	N	-0-					9
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	5	1	713	3	N	-0-					9
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

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
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	2	1	377	3	Y	-0-					2
03	403	N	385	-0-	-18	-0-	3	1	381	3	Y	1					3
							1	9									
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	2	1	381	3	Y	-0-					3
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

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
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	4	1	662	3	Y	-0-					2
03	713	N	656	-0-	-57	-0-	5	1	651	3	Y	-0-					2
04	DLQ G-10		668	-0-	668	668	4	1	664	3	Y	-0-					2
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

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	3	1	525	3	N	-0-					-0-
03	620	N	567	-0-	-53	-0-	4	1	563	3	N	-0-					-0-
04	570	N	553	-0-	-17	-0-	3	1	550	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	4200	X	3864	-0-	-336	-0-	25	1	3820	3	Y	17					73
							19	9									
03	4619	X	4296	-0-	-323	-0-	30	1	4266	3	Y	-0-	68	1			5
04	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	26	1	4127	3	Y	17	3	1			19
							19	9									
05	4278	X	4069	-0-	-209	-0-	26	1	4034	3	Y	8					27
							9	9									
06	4170	X	3947	-0-	-223	-0-	26	1	3921	3	Y	-0-					27
07	4309	X	4158	-0-	-151	-0-	26	1	4068	3	Y	58	72	1			13
							64	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	2	1	405	3	Y	40	17	1			73
							44	9									
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	2	1	416	3	Y	11					84
							12	9									
04	DLQ G-10		430	-0-	430	430	2	1	419	3	Y	8					92
							9	9									
05	DLQ G-10		438	-0-	438	868	2	1	416	3	Y	18					110
							20	9									
06	DLQ G-10		453	-0-	453	1321	2	1	436	3	Y	14					124
							15	9									
07	DLQ G-10		463	-0-	463	1784	2	1	443	3	Y	16					140
							18	9									

GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 16 RRCID -> 109639 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4554 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2100	N	1984	-0-	-116	-0-	96	1	1884	3	Y	4					22
							4	9									
03	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	108	1	2136	3	Y	4					26
							4	9									
04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	103	1	2053	3	Y	2					28
							2	9									
05	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	107	1	2143	3	Y	5					33
							6	9									
06	2100	N	2099	-0-	-1	-0-	103	1	1994	3	Y	2					35
							2	9									
07	2170	N	2091	-0-	-79	-0-	103	1	1986	3	Y	2					37
							2	9									

ALEXANDER, R. J. WELL #: 2 RRCID -> 109651 COMPL. DATE 02/27/1984 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 5720 - 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
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	10	1	1477	3	Y	10					85
							11	9									
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	12	1	1657	3	Y	13					98
							14	9									
04	DLQ G-10		1590	-0-	1590	1590	10	1	1566	3	Y	13					111
							14	9									
05	DLQ G-10		1743	-0-	1743	3333	11	1	1720	3	Y	11					122
							12	9									
06	DLQ G-10		1620	-0-	1620	4953	11	1	1602	3	Y	6					128
							7	9									
07	DLQ G-10		1751	-0-	1751	6704	11	1	1737	3	Y	3					131
							3	9									

SPRINGFIELD, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 110206 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 4400 - 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
02	336	N	171	-0-	-165	-0-	1	1	170	3	N	-0-					-0-
03	372	N	237	-0-	-135	-0-	2	1	235	3	N	-0-					-0-
04	360	N	332	-0-	-28	-0-	2	1	330	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	2	1	257	3	N	7					87
							8	9									
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	4	1	592	3	N	18					105
							20	9									
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	4	1	663	3	Y	1	77	1			29
							1	9									
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									

SHAWN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 110298 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4949 - 5807

02	2184	N	2172	-0-	-12	-0-	42	1	2106	3	Y	22	9	1			22
							24	9									
03	2263	N	2165	-0-	-98	-0-	46	1	2111	3	Y	7	1	1			28
							8	9									
04	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	44	1	2157	3	Y	14					42
							15	9									
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									

SIPES, C. D. WELL #: 3 RRCID -> 111376 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4878 - 6026

02	420	N	414	-0-	-6	-0-	3	1	411	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	453	-0-	-12	-0-	3	1	450	3	Y	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	3	1	435	3	Y	-0-					-0-
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-

MASSEY, BOYD WELL #: 2 RRCID -> 111842 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 4231 - 5541

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

OXFORD, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 111847 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 3795 - 5572

02	364	N	200	-0-	-164	-0-	13	1	187	3	Y	-0-					14
03	403	N	330	-0-	-73	-0-	22	1	308	3	Y	-0-					14
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	39	1	553	3	Y	-0-					14
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

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
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	12	1	1884	3	Y	4	3	1			11
							4	9									
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	14	1	2001	3	Y	2					13
							2	9									
04	2040	N	1773	-0-	-267	-0-	11	1	1753	3	Y	8					21
							9	9									
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									

STEWART, ROMIE WELL #: 3 RRCID -> 111856 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5363 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	475	N	475	-0-	-0-	-0-	3	1	472	3	Y	-0-					5
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	5	1	643	3	Y	-0-					5
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	3	1	549	3	Y	-0-					5
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-

CULWELL, N. O. WELL #: 2 RRCID -> 111868 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5215 - 6088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140	N	43	-0-	-97	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	155	N	95	-0-	-60	-0-	1	1	94	3	N	-0-					-0-
04	150	N	80	-0-	-70	-0-	1	1	79	3	N	-0-					-0-
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-

NELON, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 112433 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 4244 - 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
02	672	N	638	-0-	-34	-0-	4	1	634	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	699	-0-	-14	-0-	5	1	694	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	658	-0-	-2	-0-	4	1	654	3	Y	-0-					-0-
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-

CHAMPION, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 112434 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 3601 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	989	N	989	-0-	-0-	-0-	6	1	983	3	Y	-0-					-0-
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	7	1	1038	3	Y	-0-					-0-
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	6	1	1004	3	Y	-0-					-0-
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-

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 4 RRCID -> 112438 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5162 - 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
02	1540	N	1515	-0-	-25	-0-	10	1	1505	3	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	12	1	1662	3	Y	-0-					-0-
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	10	1	1620	3	Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	381	-0-	-39	-0-	3	1	378	3	Y	-0-					1
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	3	1	468	3	Y	-0-					1
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	3	1	451	3	Y	-0-					1
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	31	1	438	3	Y	-0-					3
03	496	N	481	-0-	-15	-0-	32	1	449	3	Y	-0-					3
04	DLQ G-10		595	-0-	595	595	39	1	556	3	Y	-0-					3
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	2650	-0-	-346	-0-	17	1	2600	3	Y	30					30
							33	9									
03	3317	X	2875	-0-	-442	-0-	20	1	2853	3	Y	2					32
							2	9									
04	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	18	1	2834	3	Y	-0-					32
05	2790	X	2623	-0-	-167	-0-	17	1	2603	3	Y	3	35	1			-0-
							3	9									
06	2700	X	2392	-0-	-308	-0-	16	1	2366	3	Y	9	2	1			7
							10	9									
*07	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	19	1	2997	3	Y	7					14
							8	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1661	-0-	-19	-0-	11	1	1650	3	N	-0-					-0-
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	13	1	1827	3	N	-0-					-0-
04	1800	N	1784	-0-	-16	-0-	11	1	1773	3	N	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	4	1	573	3	N	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	4	1	529	3	N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	3	1	415	3	N	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1433	-0-	-23	-0-	9	1	1424	3	N	-0-					-0-
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	11	1	1582	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	1492	-0-	-38	-0-	9	1	1483	3	N	-0-					-0-
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-

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113661 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 4299 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HORTON-DALY WELL #: 2 RRCID -> 114046 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5633 - 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
02	1232	N	878	-0-	-354	-0-	6 1	1 9	871	3	Y	1					33
03	1364	N	499	-0-	-865	-0-	4	1	495	3	Y	-0-					33
04	1320	N	490	-0-	-830	-0-	3	1	487	3	Y	-0-					33
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

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 114047 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4084 - 5563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	588	N	579	-0-	-9	-0-	4	1	575	3	Y	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	4	1	628	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	603	-0-	-27	-0-	4	1	599	3	Y	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NIX, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 114579 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5220 - 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
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	6	1	876	3	N	-0-					-0-
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	7	1	1038	3	N	-0-					-0-
04	660	N	617	-0-	-43	-0-	4	1	613	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HINKLE, H. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 114978 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 3866 - 6219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	476	N	428	-0-	-48	-0-	3	1	425	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	465	-0-	-31	-0-	3	1	462	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	447	-0-	-33	-0-	3	1	444	3	Y	-0-					-0-
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-

MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 114979 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4072 - 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
02	1512	N	1260	-0-	-252	-0-	8	1	1252	3	N	-0-					7
03	1674	N	1363	-0-	-311	-0-	10	1	1353	3	N	-0-					7
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	9	1	1376	3	N	-0-					7
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

BURNS, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 114980 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3973 - 6243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	16	1	2407	3	Y	3					51
							3	9									
03	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	19	1	2686	3	Y	9					60
							10	9									
04	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	15	1	2466	3	Y	15	75	1			-0-
							17	9									
05	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	16	1	2362	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
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-

GAGE-MCLARTY WELL #: 2 RRCID -> 114981 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 4298 - 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
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	5	1	732	3	N	-0-					-0-
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	6	1	812	3	N	-0-					-0-
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	5	1	786	3	N	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUKE, E. L. WELL #: 5 L RRCID -> 114982 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5383 - 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
02	84	N	8	-0-	-76	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	476	N	450	-0-	-26	-0-	3	1	447	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	7	1	520	3	Y	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	3	1	533	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	116	1	672	3	Y	-0-					-0-
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	130	1	781	3	Y	-0-					-0-
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	125	1	739	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	92	1	1152	3	Y	-0-					2
03	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	100	1	991	3	Y	-0-					2
04	1230	N	935	-0-	-295	-0-	94	1	841	3	Y	-0-					2
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

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
02	1316	N	1272	-0-	-44	-0-	8	1	1263	3	Y	1					22
							1	9									
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	10	1	1407	3	Y	3					25
							3	9									
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	9	1	1393	3	Y	-0-					25
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

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
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	1	1	155	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	1	1	181	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		161	-0-	161	161	1	1	160	3	Y	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	952	N	552	-0-	-400	-0-	4	1	548	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	212	-0-	-222	-0-	2	1	210	3	Y	-0-					-0-
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	4	1	838	3	Y	-0-					-0-
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

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
02	644	N	624	-0-	-20	-0-	4	1	620	3	N	-0-					-0-
03	713	N	687	-0-	-26	-0-	5	1	682	3	N	-0-					-0-
04	690	N	653	-0-	-37	-0-	4	1	649	3	N	-0-					-0-
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-

KAKER, CARL C. WELL #: 2 RRCID -> 115757 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4676 - 5689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	280	N	280	-0-	-0-	-0-	2	1	278	3	Y	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	2	1	297	3	Y	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	2	1	261	3	Y	-0-					-0-
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-

MARES, H. F. JR. WELL #: 2 RRCID -> 115761 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5148 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1344	N	1334	-0-	-10	-0-	536	1	798	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	651	-0-	-527	-0-	589	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	573	1	644	3	Y	-0-					-0-
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-

RANN, CLEO "A" WELL #: 2 RRCID -> 115762 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 5038 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 115857 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5897 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	6	1	1309	3	N	-0-					2
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	11	1	1566	3	N	-0-					2
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	9	1	1389	3	N	-0-					2
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

PEARSON, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 115859 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5475 - 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
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	3	1	421	3	N	-0-					-0-
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	3	1	457	3	N	-0-					-0-
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	3	1	444	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	14	1	2129	3	N	-0-					43
03	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	21	1	3041	3	N	-0-					43
04	3000	N	3260	-0-	260	260	20	1	3239	3	Y	1	41	1			3
							1	9									
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									

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 C RRCID -> 116017 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5668 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 15 L RRCID -> 116018 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4952 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

WAGES, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 116166 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5018 - 5994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	280	N	217	-0-	-63	-0-	1	1	216	3	Y	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	2	1	319	3	Y	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	2	1	305	3	Y	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAMPTON, J. V. GU "2" WELL #: 6 RRCID -> 116380 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4905 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	784	N	775	-0-	-9	-0-	5	1	770	3	N	-0-					-0-
03	868	N	827	-0-	-41	-0-	6	1	821	3	N	-0-					-0-
04	840	N	804	-0-	-36	-0-	5	1	799	3	N	-0-					-0-
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-

DONALDSON, WARREN GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 116381 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5445 - 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
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	4	1	565	3	Y	-0-					1
03	620	N	595	-0-	-25	-0-	4	1	591	3	Y	-0-					1
04	630	N	596	-0-	-34	-0-	4	1	592	3	Y	-0-					1
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

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
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	5	1	747	3	N	-0-					-0-
03	806	N	751	-0-	-55	-0-	5	1	746	3	N	-0-					-0-
04	780	N	649	-0-	-131	-0-	4	1	645	3	N	-0-					-0-
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-

PRYOR, ALICE WELL #: 4 L RRCID -> 116590 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5765 - 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
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WIGINTON, ANNIE LEE "GU" WELL #: 1 RRCID -> 117063 COMPL. DATE 05/20/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5655 - 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
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	3	N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	1	1	146	3	N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	2	1	332	3	N	-0-					-0-
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-

COFFMAN, T. M. WELL #: 3 RRCID -> 117210 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5373 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

BURRESS, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 117211 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5072 - 5841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	718	N	718	-0-	-0-	-0-	5	1	694	3	Y	17					77
							19	9									
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	4	1	754	3	Y	1					78
							1	9									
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	3	1	716	3	Y	-0-					78
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									

SVENSSON, MARGARET "A" WELL #: 2 RRCID -> 117212 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5439 - 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
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	3	1	418	3	Y	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	3	1	461	3	Y	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	3	1	443	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	422	3	24	9	Y	22					22
04	540	N	399	-0-	-141	-0-	399	3			Y	-0-					22
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

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	3	1	391	3	Y	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	3	1	440	3	Y	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	3	1	424	3	Y	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	11	1	1615	3	Y	6					61
							7	9									
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	13	1	1814	3	Y	5					66
							6	9									
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	11	1	1759	3	Y	15	78	1			3
							17	9									
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	12	1	1836	3	Y	8	4	1			7
							9	9									
06	1530	N	938	-0-	-592	-0-	6	1	929	3	Y	3					10
							3	9									
07	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					10

BROWN, GUY WELL #: 4 RRCID -> 118113 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5044 - 5818

02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	4	1	680	3	Y	-0-					-0-
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	12	1	1633	3	Y	-0-					-0-
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	13	1	2094	3	Y	-0-					-0-
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-

MAEYERS, DAN B. WELL #: 1 C RRCID -> 118315 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5879 - 6328

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KARNES, J. D, UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 118547 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3994 - 4680

02	1512	N	1509	-0-	-3	-0-	10	1	1492	3	Y	6					9
							7	9									
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	11	1	1628	3	Y	1					10
							1	9									
04	DLQ G-10		1578	-0-	1578	1578	10	1	1564	3	Y	4	14	1			-0-
							4	9									
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-

ROHRER-BANKS WELL #: 3 RRCID -> 118694 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4052 - 5961

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROHRER-DALY WELL #: 2 RRCID -> 118695 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5127 - 5716

02	2800	N	3624	-0-	824	1646	23	1	3601	3	Y	-0-					22
03	3100	N	3949	-0-	849	2495	28	1	3921	3	Y	-0-					22
04	6210	X	3715	-0-	-2495	-0-	23	1	3692	3	Y	-0-					22
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KAKER, CARL C. WELL #: 4 RRCID -> 118991 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5073 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	590	-0-	-166	-0-	3 413	1 3	174	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	642	-0-	-164	-0-	3 449	1 3	190	2	Y	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	3 494	1 3	207	2	Y	-0-					-0-
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	4 604	1 3	253	2	Y	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	3 488	1 3	205	2	Y	-0-					-0-
*07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	3 501	1 3	212	2	Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	8 9	1 9	1259	3	Y	8					20
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	10 8	1 9	1385	3	Y	7					27
04	DLQ G-10		1367	-0-	1367	1367	8 12	1 9	1347	3	Y	11	38	1			-0-
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-

NEWBERRY, KIRK WELL #: 2 RRCID -> 119129 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 4310 - 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
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	11	1	1736	3	Y	-0-					-0-
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	14	1	1961	3	Y	-0-					-0-
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	12	1	1849	3	Y	-0-					-0-
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-

ROHRER UNIT 1-A WELL #: 8 RRCID -> 119143 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 4284 - 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
02	1960	N	1756	-0-	-204	-0-	11	1	1745	3	Y	-0-					-0-
03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	14	1	1979	3	Y	-0-					-0-
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	12	1	1937	3	Y	-0-					-0-
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-

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 2 C RRCID -> 119509 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 4338 - 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
02	5292	X	4992	-0-	-300	-0-	32	1	4960	3	Y	-0-					-0-
03	5859	X	5366	-0-	-493	-0-	38	1	5328	3	Y	-0-					-0-
04	5430	X	5324	-0-	-106	-0-	33	1	5291	3	Y	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS, R. L. "B" WELL #: 6 RRCID -> 119527 COMPL. DATE 11/12/1985 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5218 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					2
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

DALY-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 119612 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5049 - 5716

02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	16	1	2413	3	N	-0-					-0-
03	2821	N	2624	-0-	-197	-0-	18	1	2606	3	N	-0-					-0-
04	2760	N	2503	-0-	-257	-0-	16	1	2487	3	N	-0-					-0-
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-

HUGHES, D. J. WELL #: 22 RRCID -> 120072 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4344 - 4496

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROHRER-COFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 120074 COMPL. DATE 12/04/1985 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5249 - 5930

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, ARDATH WELL #: 2 RRCID -> 120075 COMPL. DATE 12/31/1985 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 4736 - 5840

02	784	N	635	-0-	-149	-0-	4	1	631	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	700	-0-	-168	-0-	5	1	695	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	699	-0-	-351	-0-	4	1	695	3	Y	-0-					-0-
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-

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 120076 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 4046 - 6113

02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	6	1	966	3	N	-0-					-0-
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	8	1	1068	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	7	1	1041	3	N	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	4	1	616	3	Y	2					2
							2	9									
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	5	1	681	3	Y	-0-					2
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	4	1	664	3	Y	1					3
							1	9									
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

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
02	896	N	833	-0-	-63	-0-	5	1	821	3	Y	6					47
							7	9									
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	7	1	940	3	Y	10					57
							11	9									
04	DLQ G-10		914	-0-	914	914	6	1	894	3	Y	13					70
							14	9									
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									

PRUETT, M. E. GU WELL #: 3 RRCID -> 120151 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4732 - 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
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	54	1	1536	3	Y	17					44
							19	9									
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	43	1	1595	3	Y	15					59
							17	9									
04	1650	N	1610	-0-	-40	-0-	38	1	1555	3	Y	15					74
							17	9									
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									

KANSAS-SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 120488 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 4883 - 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
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	8	1	314	2	Y	-0-					-0-
							1255	3									
03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	10	1	345	2	Y	-0-					-0-
							1378	3									
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	8	1	326	2	Y	-0-					-0-
							1308	3									
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									

GAGE, MARSHA D. WELL #: 1 RRCID -> 120490 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5429 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	393	N	393	-0-	-0-	-0-	3	1	390	3	Y	-0-					1
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	3	1	433	3	Y	-0-					1
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	3	1	421	3	Y	-0-					1
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HINKLE, H. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 120713 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 3929 - 6001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	336	N	261	-0-	-75	-0-	2	1	259	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	249	-0-	-92	-0-	2	1	247	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	213	-0-	-87	-0-	1	1	212	3	Y	-0-					-0-
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-

THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 120714 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5004 - 6048

02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	3	Y	-0-					14
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	2	1	211	3	Y	-0-					14
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	1	1	201	3	Y	-0-					14
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

ADAMS, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 120843 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5132 - 6252

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DONALDSON-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121501 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4042 - 4642

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	8	1	1293	3	N	-0-					-0-
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	10	1	1411	3	N	-0-					-0-
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	8	1	1253	3	N	-0-					-0-
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-

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 3 RRCID -> 121521 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4883 - 5486

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
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

NEWSOME, D. W. WELL #: 7LT RRCID -> 121523 COMPL. DATE 06/10/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4902 - 5131

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLOWERS-BILLBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 121524 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4885 - 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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 121546 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4860 - 5696

02	644	N	607	-0-	-37	-0-	4	1	603	3	N	-0-					-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	5	1	679	3	N	-0-					-0-
04	660	N	655	-0-	-5	-0-	4	1	651	3	N	-0-					-0-
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-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 121787 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5156 - 5760

02	448	N	441	-0-	-7	-0-	441	3			Y	-0-					53
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			Y	-0-	38	1			15
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	747	3	7	9	Y	6	2	1			19
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	778	3	7	9	Y	6					25
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-					25
*07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			Y	-0-					25

COLLINS-DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 121846 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5657 - 5905

02	1428	N	1227	-0-	-201	-0-	6	1	1221	3	Y	-0-	70	1			8
03	1488	N	1358	-0-	-130	-0-	7	1	1341	3	Y	9	6	1			11
							10	9									
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	6	1	1351	3	Y	12					23
							13	9									
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

CALDWELL, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 121891 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5457 - 5951

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
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	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

02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	480	1	827	3	Y	7	29	1			5
							8	9									
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	531	1	753	3	Y	4	2	1			7
							4	9									
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	513	1	634	3	Y	-0-					7
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLOWAY, W. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122283 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5320 - 5982

02	840	N	608	-0-	-232	-0-	4	1	604	3	N	-0-					-0-
03	806	N	672	-0-	-134	-0-	5	1	667	3	N	-0-					-0-
04	690	N	657	-0-	-33	-0-	4	1	653	3	N	-0-					-0-
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-

PERKINS, MILLARD F. "GU" WELL #: 3 RRCID -> 122714 COMPL. DATE 08/12/1986 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 4906 - 5458

02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	4	1	667	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	109	-0-	-511	-0-	1	1	108	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	344	-0-	-406	-0-	155	1	189	3	Y	-0-					-0-
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-

DICKENSON, T. L. GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 123121 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5526 - 5908

02	1456	N	1381	-0-	-75	-0-	9	1	1362	3	Y	9					44
							10	9									
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	11	1	1531	3	Y	2					46
							2	9									
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	7	1	1421	3	Y	14					60
							15	9									
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									

CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 123122 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 4872 - 5451

02	308	N	282	-0-	-26	-0-	2	1	280	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	322	-0-	-19	-0-	2	1	320	3	Y	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	2	1	307	3	Y	-0-					-0-
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-

PADFIELD, DEAN WELL #: 3 RRCID -> 123126 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5137 - 6017

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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

HUGHES, D. J. WELL #: 24 RRCID -> 123637 COMPL. DATE 01/23/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4981 - 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
02	1372	N	1177	-0-	-195	-0-	8	1	1169	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1206	-0-	-127	-0-	8	1	1198	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1116	-0-	-174	-0-	7	1	1109	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	10	1	1512	3	Y	-0-					21
03	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	11	1	1575	3	Y	-0-					21
04	1500	N	1452	-0-	-48	-0-	9	1	1443	3	Y	-0-					21
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

MATZINGER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 125013 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5155 - 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
02	504	N	456	-0-	-48	-0-	3	1	453	3	N	-0-					-0-
03	558	N	537	-0-	-21	-0-	4	1	533	3	N	-0-					-0-
04	540	N	506	-0-	-34	-0-	3	1	503	3	N	-0-					-0-
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-

WAGGONER M. L. WELL #: 14 RRCID -> 126130 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6091 - 6515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	196	N	188	-0-	-8	-0-	1	1	187	3	N	-0-					-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	2	1	211	3	N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	1	1	205	3	N	-0-					-0-
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-

PARSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 126357 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5649 - 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
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	1	1	117	3	N	-0-					-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	1	1	131	3	N	-0-					-0-
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	1	1	124	3	N	-0-					-0-
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-

MCCLURE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 126358 COMPL. DATE 01/11/1988 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5083 - 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
02	308	N	156	-0-	-152	-0-	1	1	155	3	N	-0-					2
03	217	N	141	-0-	-76	-0-	1	1	140	3	N	-0-					2
04	210	N	123	-0-	-87	-0-	1	1	122	3	N	-0-					2
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

MOLLOY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 127360 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5520 - 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
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					12
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					12
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					12
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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 4 RRCID -> 128265 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5159 - 5742

02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					36
03	310	N	225	-0-	-85	-0-	225	3			Y	-0-	29	1			7
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	211	3	1	9	Y	1	1	1			7
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

HEIRS, READ WELL #: 3 RRCID -> 128269 COMPL. DATE 07/26/1988 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5168 - 6038

02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	7	1	995	3	Y	-0-					2
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	8	1	1062	3	Y	-0-					2
04	1110	N	1031	-0-	-79	-0-	6	1	1025	3	Y	-0-					2
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

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 8 RRCID -> 128467 COMPL. DATE 07/30/1988 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5386 - 5542

02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
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-

LEHMBERG, G. A. WELL #: 3 RRCID -> 128632 COMPL. DATE 07/18/1988 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6013 - 6016

02	112	N	80	-0-	-32	-0-	1	1	79	3	Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
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-

PERKINS, MILLARD GU WELL #: 2 RRCID -> 129431 COMPL. DATE 12/14/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5764 - 6071

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	174	1	958	3	Y	3					28
							3	9									
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	193	1	1009	3	Y	32	47	1			13
							35	9									
04	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	185	1	824	3	Y	4	2	1			15
							4	9									
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									

BURNS, ARIZONA WELL #: 4 RRCID -> 129500 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 4715 - 6121

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 129501 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4027 - 5631

02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	9	1	1352	3	N	-0-					-0-
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	10	1	1478	3	N	-0-					-0-
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	10	1	1524	3	N	-0-					-0-
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-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 129503 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5097 - 6436

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	980	N	940	-0-	-40	-0-	6	1	934	3	N	-0-					-0-
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	8	1	1062	3	N	-0-					-0-
04	990	N	674	-0-	-316	-0-	4	1	670	3	N	-0-					-0-
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-

KINDLE, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 129506 COMPL. DATE 10/29/1988 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5095 - 5775

02	84	N	71	-0-	-13	-0-	1	1	70	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	1	1	91	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	1	1	83	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KEELING-DALY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129768 COMPL. DATE 01/06/1989 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4965 - 5355

02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	8	1	1184	3	N	-0-			-0-
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	9	1	1294	3	N	-0-			-0-
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	8	1	1218	3	N	-0-			-0-
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-

GOLAZ, CARL WELL #: 4 RRCID -> 129936 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5174 - 6024

02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	5	1	730	3	N	-0-			-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	6	1	806	3	N	-0-			-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	5	1	810	3	N	-0-			-0-
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-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 3 RRCID -> 130377 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4581 - 5791

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOYER, R. M. WELL #: 3 RRCID -> 130451 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5161 - 5900

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2L RRCID -> 130453 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4727 - 5952

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRUMPTON, S. R. WELL #: 3 RRCID -> 130454 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5235 - 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
02	2828	X	1830	-0-	-998	-0-	12	1	1816	3	Y	2					14
							2	9									
03	3131	X	2747	-0-	-384	-0-	19	1	2720	3	Y	7					21
							8	9									
04	DLQ G-10		2839	-0-	2839	2839	18	1	2821	3	Y	-0-	20	1			1
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-

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
02	756	N	722	-0-	-34	-0-	5	1	717	3	Y	-0-					12
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	6	1	803	3	Y	-0-					12
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	5	1	772	3	Y	-0-					12
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

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
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	6	1	896	3	N	-0-					-0-
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	7	1	968	3	N	-0-					-0-
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	6	1	935	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	392	N	362	-0-	-30	-0-	2	1	360	3	Y	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	3	1	412	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		356	-0-	356	356	2	1	354	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	4	1	844	3	Y	1					1
							1	9									
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	5	1	894	3	Y	20					21
							22	9									
04	DLQ G-10		902	-0-	902	902	4	1	883	3	Y	14					35
							15	9									
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KIKER, SAM WELL #: 4 RRCID -> 131117 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5528 - 5537

02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	1	1	134	3	N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	1	1	167	3	N	-0-					-0-
04	120	N	73	-0-	-47	-0-	1	1	72	3	N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, AGGIE WELL #: 2 RRCID -> 131536 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5140 - 5361

02	476	N	468	-0-	-8	-0-	3	1	465	3	Y	-0-					-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	4	1	522	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	491	-0-	-19	-0-	3	1	488	3	Y	-0-					-0-
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-

MARES, H. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 131733 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 5039 - 6494

02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	2	1	424	3	Y	-0-					20
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	2	1	457	3	Y	-0-					20
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	2	1	442	3	Y	-0-					20
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

CARAWAY, MEDORA WELL #: 4 RRCID -> 132113 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5405 - 6350

02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	5	1	814	3	Y	10					31
							11	9									
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	6	1	853	3	Y	2					33
							2	9									
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	5	1	856	3	Y	-0-					33
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

COUCH, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 132114 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 3964 - 4331

02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	3	1	513	3	N	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	4	1	560	3	N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	3	1	542	3	N	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-

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
02	588	N	572	-0-	-16	-0-	4	1	568	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	631	-0-	-20	-0-	4	1	627	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	608	-0-	-22	-0-	4	1	604	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	560	N	538	-0-	-22	-0-	4	1	534	3	N	-0-					-0-
03	620	N	499	-0-	-121	-0-	4	1	495	3	N	-0-					-0-
04	600	N	465	-0-	-135	-0-	3	1	462	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	420	N	392	-0-	-28	-0-	3	1	389	3	Y	-0-					2
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	3	1	432	3	Y	-0-					2
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	3	1	419	3	Y	-0-					2
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

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
02	1512	N	1436	-0-	-76	-0-	9	1	1427	3	Y	-0-					2
03	1612	N	1500	-0-	-112	-0-	11	1	1489	3	Y	-0-					2
04	1530	N	1455	-0-	-75	-0-	9	1	1446	3	Y	-0-					2
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

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
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	3	1	403	3	Y	-0-					-0-
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	3	1	459	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	428	-0-	-52	-0-	3	1	425	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	532	N	263	-0-	-269	-0-	2	1	261	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	521	-0-	-37	-0-	4	1	517	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	407	-0-	-73	-0-	3	1	404	3	Y	-0-					-0-
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									

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 C RRCID -> 133519 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 4210 - 4230

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HORTON, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 133539 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 4208 - 5928

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRYDEN, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 133565 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4865 - 5140

02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	34	1	658	3	N	21					226
							23	9									
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	23	1	690	3	N	2	163	1			65
							2	9									
04	780	N	590	-0-	-190	-0-	17	1	569	3	N	4					69
							4	9									
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									

NIX, E. M. WELL #: 3 RRCID -> 133588 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 4335 - 5725

02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	8	1	1233	3	Y	-0-					-0-
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	9	1	1265	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1195	-0-	1195	1195	7	1	1188	3	Y	-0-					-0-
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-

BAITS-RHINE WELL #: 3 RRCID -> 133702 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4556 - 6084

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	868	N	839	-0-	-29	-0-	4	1	200	2	N	-0-					-0-
							635	3									
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	5	1	221	2	N	-0-					-0-
							704	3									
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	5	1	257	2	N	-0-					-0-
							817	3									
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									

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	5	1	774	3	Y	-0-					-0-
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	6	1	859	3	Y	-0-					-0-
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	5	1	834	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	16	1	2462	3	Y	-0-					-0-
03	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	21	1	2938	3	Y	-0-					-0-
04	3540	X	2926	-0-	-614	-0-	18	1	2902	3	Y	5					5
							6	9									
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-

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
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	2	1	324	3	N	-0-					-0-
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	3	1	360	3	N	-0-					-0-
04	360	N	324	-0-	-36	-0-	2	1	322	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	616	N	373	-0-	-243	-0-	2	1	365	3	Y	5					7
							6	9									
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	2	1	284	3	Y	2					9
							2	9									
04	510	N	363	-0-	-147	-0-	2	1	357	3	Y	4	13	1			-0-
							4	9									
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-

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
02	1344	N	1339	-0-	-5	-0-	9	1	1322	3	Y	7					54
							8	9									
03	1488	N	1473	-0-	-15	-0-	10	1	1450	3	Y	12					66
							13	9									
04	1440	N	962	-0-	-478	-0-	6	1	943	3	Y	12	76	1			2
							13	9									
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

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
02	2520	N	2449	-0-	-71	-0-	16	1	2432	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	19	1	2711	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2526	-0-	2526	2526	16	1	2510	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	22	1	1532	3	Y	2					22
							2	9									
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	14	1	1626	3	Y	-0-					22
04	1680	N	1582	-0-	-98	-0-	10	1	1572	3	Y	-0-					22
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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-

COX, PEARL WELL #: 2-C RRCID -> 135843 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5969 - 6139

02	308	N	222	-0-	-86	-0-	1	1	221	3	N	-0-					-0-
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	1	1	186	3	N	-0-					-0-
04	240	N	203	-0-	-37	-0-	1	1	202	3	N	-0-					-0-
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-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135844 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5960 - 6423

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BROWN, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 135845 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4436 - 5774

02	1092	N	1080	-0-	-12	-0-	7	1	1073	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	7	1	1030	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	374	-0-	-586	-0-	2	1	372	3	Y	-0-					-0-
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-

HAMPTON, J. V. WELL #: 7 RRCID -> 135910 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4894 - 6307

02	2212	N	2199	-0-	-13	-0-	14	1	2185	3	Y	-0-					-0-
03	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	18	1	2504	3	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2397	-0-	-3	-0-	15	1	2382	3	Y	-0-					-0-
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-

KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 136089 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 4080 - 5516

02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	5	1	705	3	Y	-0-					1
03	744	N	558	-0-	-186	-0-	4	1	554	3	Y	-0-					1
04	570	N	501	-0-	-69	-0-	3	1	498	3	Y	-0-					1
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

BOYD, BERTHA RAY WELL #: 1 RRCID -> 136115 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4206 - 5772

02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	5	1	836	3	Y	-0-					-0-
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	6	1	888	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	692	-0-	-58	-0-	4	1	688	3	Y	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAKER, B. E. WELL #: 2 RRCID -> 136171 COMPL. DATE 07/27/1988 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5517 - 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
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	2	1	269	3	Y	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	2	1	290	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	2	1	282	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	1	1	206	3	N	-0-					-0-
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	2	1	243	3	N	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	2	1	234	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	1	1	113	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	111	-0-	-44	-0-	1	1	110	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	103	-0-	-47	-0-	1	1	102	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	1	1	212	3	N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	2	1	258	3	N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	1	1	227	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	17	1	2676	3	Y	-0-					5
03	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	22	1	3086	3	Y	-0-					5
04	3300	X	3091	-0-	-209	-0-	19	1	3072	3	Y	-0-					5
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 137236 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 5544 - 5876

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DICKENSON, T. L. GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 137241 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5558 - 5945

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	6	1	891	3	Y	11	134	1			-0-
							12	9									
03	1209	N	939	-0-	-270	-0-	7	1	932	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	905	-0-	-145	-0-	4	1	883	3	Y	16					16
							18	9									
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

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 5 RRCID -> 137243 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5186 - 6003

02	868	N	818	-0-	-50	-0-	5	1	799	3	Y	13					70
							14	9									
03	868	N	864	-0-	-4	-0-	6	1	847	3	Y	10					80
							11	9									
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	5	1	842	3	Y	6					86
							7	9									
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									

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 1L RRCID -> 137594 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6362 - 6616

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 137835 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 5082 - 5794

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	8	1	1184	3	Y	-0-					8
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	9	1	1243	3	Y	-0-					8
04	1350	N	1129	-0-	-221	-0-	7	1	1122	3	Y	-0-					8
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

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 6 RRCID -> 138113 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5506 - 6728

02	308	N	285	-0-	-23	-0-	2	1	283	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	335	-0-	-6	-0-	2	1	333	3	Y	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	2	1	363	3	Y	-0-					-0-
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-

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 138143 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5052 - 5154

02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
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-

ADAMS, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 138252 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 4123 - 5992

02	728	N	641	-0-	-87	-0-	4	1	637	3	Y	-0-					2
03	744	N	736	-0-	-8	-0-	5	1	731	3	Y	-0-					2
04	750	N	749	-0-	-1	-0-	5	1	744	3	Y	-0-					2
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

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
02	3864	X	1760	-0-	-2104	-0-	268	1	1491	3	Y	1					10
							1	9									
03	4278	X	3540	-0-	-738	-0-	670	1	2870	3	Y	-0-					10
04	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	669	1	1506	3	Y	-0-					10
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									

MAEYERS-JANUARY WELL #: 3 RRCID -> 138846 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

PADGETT, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 138849 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5002 - 5610

02	308	N	294	-0-	-14	-0-	2	1	292	3	Y	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	2	1	323	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	2	1	318	3	Y	-0-					-0-
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-

DECATUR GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 138851 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 5896 - 6436

02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	5	1	719	3	Y	-0-					-0-
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	6	1	784	3	Y	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	5	1	782	3	Y	-0-					-0-
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-

BLACKERBY WELL #: 4 RRCID -> 138891 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5967 - 6278

02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	3	1	395	3	Y	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	4	1	529	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	405	-0-	-45	-0-	3	1	402	3	Y	-0-					-0-
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

SEWELL-GAGE WELL #: 2 RRCID -> 138904 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 4197 - 4913

02	616	N	598	-0-	-18	-0-	4	1	594	3	Y	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	5	1	689	3	Y	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	4	1	661	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2604	N	2463	-0-	-141	-0-	16	1	2447	3	Y	-0-					2
03	2790	N	2727	-0-	-63	-0-	19	1	2708	3	Y	-0-					2
04	2610	N	2600	-0-	-10	-0-	16	1	2584	3	Y	-0-					2
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

ARDINGER, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 138991 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 5736 - 5807

02	1652	N	1644	-0-	-8	-0-	11	1	1626	3	Y	6					18
							7	9									
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	13	1	1836	3	Y	4					22
							4	9									
04	1770	N	1761	-0-	-9	-0-	11	1	1744	3	Y	5					27
							6	9									
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									

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 139201 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5784 - 5788

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

GALLETT, J. L. WELL #: 4 RRCID -> 139204 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5280 - 6318

02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	10	1	1516	3	Y	-0-					8
03	1767	N	1652	-0-	-115	-0-	12	1	1639	3	Y	1					9
							1	9									
04	1560	N	1547	-0-	-13	-0-	10	1	1537	3	Y	-0-					9
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

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 139216 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5182 - 5788

02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
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-

ROGERS, ROY WELL #: 3 RRCID -> 139217 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5163 - 5776

02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	4	1	642	3	Y	-0-					3
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	5	1	757	3	Y	-0-					3
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	4	1	706	3	Y	-0-					3
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

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
02	392	N	245	-0-	-147	-0-	2	1	243	3	Y	-0-			-0-
03	279	N	243	-0-	-36	-0-	2	1	241	3	Y	-0-			-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	2	1	335	3	Y	-0-			-0-
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-

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139271 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5027 - 6091

02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	3	1	479	3	Y	-0-			-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	4	1	561	3	Y	-0-			-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	3	1	548	3	Y	-0-			-0-
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-

COFFMAN, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 139308 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5401 - 6034

02	308	N	224	-0-	-84	-0-	1	1	223	3	Y	-0-			7
03	310	N	238	-0-	-72	-0-	2	1	236	3	Y	-0-			7
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	2	1	234	3	Y	-0-			7
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

STARKEY, A. I. WELL #: 2 RRCID -> 139417 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4348 - 5065

02	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	126	1	2085	3	Y	-0-			-0-
03	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	140	1	2202	3	Y	-0-			-0-
04	2250	N	2199	-0-	-51	-0-	133	1	2066	3	Y	-0-			-0-
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-

WATSON, G. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 139421 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5673 - 6786

02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	6	1	964	3	Y	-0-			-0-
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	8	1	1065	3	Y	-0-			-0-
04	960	N	955	-0-	-5	-0-	6	1	949	3	Y	-0-			-0-
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-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 139487 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5331 - 5779

02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	2	1	258	3	Y	-0-			-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	2	1	280	3	Y	-0-			-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	2	1	239	3	Y	-0-			-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	1064	N	1033	-0-	-31	-0-	7	1	1026	3	Y	-0-					-0-
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	8	1	1131	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	7	1	1094	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
02	1400	N	1336	-0-	-64	-0-	9	1	1327	3	Y	-0-					2
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	10	1	1486	3	Y	-0-					2
04	1380	N	1326	-0-	-54	-0-	8	1	1318	3	Y	-0-					2
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

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
02	1484	N	933	-0-	-551	-0-	6	1	925	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1581	N	684	-0-	-897	-0-	5	1	679	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	557	-0-	-643	-0-	4	1	553	3	Y	-0-					-0-
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

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
02	588	N	570	-0-	-18	-0-	4	1	564	3	Y	2					2
							2	9									
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	4	1	614	3	Y	1					3
							1	9									
04	630	N	541	-0-	-89	-0-	3	1	538	3	Y	-0-					3
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									

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
02	1092	N	1042	-0-	-50	-0-	7	1	1035	3	Y	-0-					-0-
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	8	1	1147	3	Y	-0-					-0-
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	7	1	1119	3	Y	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	4	1	557	3	Y	-0-					71
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	4	1	601	3	Y	1					72
							1	9									
04	540	N	435	-0-	-105	-0-	3	1	423	3	Y	8					80
							9	9									
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									

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
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	7	1	1039	3	Y	32					54
							35	9									
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	8	1	1177	3	Y	16					70
							18	9									
04	DLQ G-10		1093	-0-	1093	1093	7	1	1074	3	Y	11					81
							12	9									
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									

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
02	952	N	903	-0-	-49	-0-	6	1	897	3	Y	-0-					-0-
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	7	1	996	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1001	-0-	1001	1001	6	1	995	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1484	N	1259	-0-	-225	-0-	8	1	1249	3	Y	2					23
							2	9									
03	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	5	1	1033	3	Y	1					24
							1	9									
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	10	1	1573	3	Y	13					37
							14	9									
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									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	8	1	1200	3	Y	-0-					87
03	1395	N	1130	-0-	-265	-0-	8	1	1100	3	Y	20	28	1			79
							22	9									
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	8	1	1315	3	Y	-0-					79
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

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
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	4	1	644	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	442	-0-	-54	-0-	3	1	439	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	414	-0-	-216	-0-	3	1	411	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1120	N	1081	-0-	-39	-0-	7	1	1074	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	279	-0-	-961	-0-	2	1	277	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	310	-0-	-1190	-0-	2	1	308	3	Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, S. L. WELL #: 2 RRCID -> 140610 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5242 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140616 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOOKER, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 140791 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5536 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOONEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 140812 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5724 - 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
02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	11	1	1611	3	Y	19	5	1			48
							21	9									
03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	12	1	1747	3	Y	19					67
							21	9									
04	1830	N	1687	-0-	-143	-0-	10	1	1668	3	Y	8					75
							9	9									
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									

CALDWELL, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 140823 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5504 - 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
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	1	1	138	3	Y	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	1	1	151	3	Y	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	1	1	157	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	5	1	726	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	784	-0-	-22	-0-	6	1	778	3	Y	-0-					-0-
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	5	1	747	3	Y	-0-					-0-
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-

GUFFY, G. WELL #: 3 RRCID -> 141078 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5231 - 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
02	476	N	443	-0-	-33	-0-	3	1	434	3	Y	5					6
							6	9									
03	496	N	477	-0-	-19	-0-	3	1	472	3	Y	2					8
							2	9									
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	3	1	510	3	Y	-0-					8
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

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 6 RRCID -> 141088 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5853 - 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
02	1176	N	1140	-0-	-36	-0-	7	1	1125	3	Y	7					43
							8	9									
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	9	1	1222	3	Y	8					51
							9	9									
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	8	1	1200	3	Y	5					56
							6	9									
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	998	-0-	-242	-0-	6	1	985	3	Y	6					70
							7	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAITS-RHINE WELL #: 4 RRCID -> 141207 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4630 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROHRER, WM. UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 141279 COMPL. DATE 03/11/1992 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 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
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	6	1	950	3	Y	-0-					-0-
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	7	1	1053	3	Y	-0-					-0-
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	6	1	1022	3	Y	-0-					-0-
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-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 10 RRCID -> 141280 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6147 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	6	1	939	3	Y	-0-					27
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	7	1	1052	3	Y	2					29
							2	9									
04	DLQ G-10		998	-0-	998	998	6	1	989	3	Y	3					32
							3	9									
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

HORNBACK, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141773 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5347 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 142805 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4122 - 5177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	938	N	938	-0-	-0-	-0-	6	1	932	3	Y	-0-					12
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	8	1	1072	3	Y	-0-					12
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	7	1	1055	3	Y	-0-					12
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WAGGONER, C. "A" WELL #: 4 RRCID -> 142810 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5954 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 142812 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 3415 - 5598

02	840	N	795	-0-	-45	-0-	5	1	790	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	893	-0-	-6	-0-	6	1	887	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	854	-0-	-16	-0-	5	1	849	3	Y	-0-					-0-
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-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 11 RRCID -> 142893 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5441 - 6410

02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	148	1	1170	3	Y	9					16
							10	9									
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	164	1	1270	3	Y	10					26
							11	9									
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	156	1	993	3	Y	2					28
							2	9									
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-

GAGE, COKE L., GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143047 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4924 - 5412

02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	69	1	432	3	Y	8					38
							9	9									
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	95	1	436	3	Y	8					46
							9	9									
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	98	1	421	3	Y	7					53
							8	9									
*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									

BRYAN, L.B.M. GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 143055 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 4832 - 4866

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KIKER, SAM GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 143554 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4293 - 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
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	12	1	1858	3	Y	7	3	1			4
							8	9									
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	15	1	2062	3	Y	9					13
							10	9									
04	2040	N	2028	-0-	-12	-0-	13	1	2001	3	Y	13	26	1			-0-
							14	9									
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-

JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143746 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5178 - 6052

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LIMBERG, F. A. GU WELL #: 3 RRCID -> 143753 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5742 - 6002

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
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

TRUITTE ELAM GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 143952 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5543 - 6068

02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	4	1	572	3	Y	-0-					25
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	5	1	649	3	Y	-0-					25
04	630	N	620	-0-	-10	-0-	4	1	616	3	Y	-0-					25
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

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144139 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5362 - 6425

02	476	N	456	-0-	-20	-0-	3	1	453	3	N	-0-					-0-
03	527	N	523	-0-	-4	-0-	4	1	519	3	N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	3	1	507	3	N	-0-					-0-
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-

WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 31 RRCID -> 144142 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5950 - 6639

02	252	N	238	-0-	-14	-0-	2	1	236	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	2	1	253	3	Y	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	2	1	276	3	Y	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAYNES, C. P. WELL #: 3 RRCID -> 144435 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	8	1	1161	3	Y	-0-					1
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	10	1	1371	3	Y	-0-					1
04	1320	N	1266	-0-	-54	-0-	8	1	1258	3	Y	-0-					1
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									

LAMBERT, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 144747 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5601 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROHRER UNIT 1-A WELL #: 10 RRCID -> 144769 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4982 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	812	N	787	-0-	-25	-0-	5	1	782	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	835	-0-	-95	-0-	6	1	829	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	815	-0-	-85	-0-	5	1	810	3	Y	-0-					-0-
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-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144800 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5080 - 5931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
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-

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
02	308	N	286	-0-	-22	-0-	1	1	285	3	N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	2	1	339	3	N	-0-					-0-
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	2	1	323	3	N	-0-					-0-
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-

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 145224 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 5201 - 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
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
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-

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 #: 3 RRCID -> 145457 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5514 - 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
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	1	1	212	3	Y	-0-					6
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	2	1	249	3	Y	-0-					6
04	240	N	193	-0-	-47	-0-	1	1	192	3	Y	-0-					6
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

ADAMS, J. S. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145865 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4994 - 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
02	448	N	261	-0-	-187	-0-	2	1	259	3	N	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	3	1	356	3	N	-0-					-0-
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	10	1	1579	3	N	-0-					-0-
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-

SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 146108 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5918 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 146111 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 5796 - 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
02	896	N	880	-0-	-16	-0-	6	1	874	3	Y	-0-					-0-
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	7	1	967	3	Y	-0-					-0-
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	6	1	934	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	11	1	1755	3	Y	-0-					-0-
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	14	1	1968	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1846	-0-	1846	1846	11	1	1818	3	Y	15					15
							17	9									
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									

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	8	1	1187	3	Y	7					7
							8	9									
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	9	1	1246	3	Y	-0-					7
04	1320	N	896	-0-	-424	-0-	5	1	865	3	Y	24					31
							26	9									
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-

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
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	2	1	303	3	Y	-0-					2
03	217	N	57	-0-	-160	-0-	57	3			Y	-0-					2
04	390	N	28	-0-	-362	-0-	28	3			Y	-0-					2
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

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
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	3	1	464	3	Y	-0-					2
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	4	1	493	3	Y	-0-					2
04	DLQ G-10		465	-0-	465	465	3	1	462	3	Y	-0-					2
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

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
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	4	1	623	3	Y	-0-					-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	5	1	648	3	Y	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	4	1	590	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	529	1	898	3	N	43					112
							47	9									
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	612	1	978	3	N	44					156
							48	9									
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	636	1	991	3	N	46	136	1			66
							51	9									
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									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	756	N	720	-0-	-36	-0-	5	1	715	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	767	-0-	-39	-0-	5	1	762	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	584	-0-	-226	-0-	4	1	580	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	16 2	1 9	2408	3	Y	2					31
03	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	19 1	1 9	2643	3	Y	1					32
04	2580	N	2526	-0-	-54	-0-	16	1	2510	3	Y	-0-					32
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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
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-

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
02	448	N	409	-0-	-39	-0-	3 3	1 9	403	3	Y	3					3
03	465	N	406	-0-	-59	-0-	3	1	403	3	Y	-0-					3
04	450	N	432	-0-	-18	-0-	3	1	429	3	Y	-0-					3
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

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
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	8 14	1 9	1195	3	Y	13	5	1			25
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	12	1	1668	3	Y	-0-					25
04	DLQ G-10		1578	-0-	1578	1578	10 11	1 9	1557	3	Y	10					35
05	DLQ G-10		1531	-0-	1531	3109	10 6	1 9	1515	3	Y	5					40
06	DLQ G-10		1042	-0-	1042	4151	7 6	1 9	1029	3	Y	5					45
07	DLQ G-10		943	-0-	943	5094	6	1	937	3	Y	-0-					45

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	3276	X	3245	-0-	-31	-0-	21	1	3181	3	Y	39	34	1			19
							43	9									
03	3627	X	3554	-0-	-73	-0-	25	1	3526	3	Y	3	3	1			19
							3	9									
04	3900	X	3519	-0-	-381	-0-	22	1	3493	3	Y	4					23
							4	9									
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									

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
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	2	1	255	3	Y	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	2	1	298	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	280	-0-	-20	-0-	2	1	278	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	448	N	426	-0-	-22	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	644	N	599	-0-	-45	-0-	28	1	553	3	Y	16	5	1			23
							18	9									
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	26	1	772	3	Y	17					40
							19	9									
04	DLQ G-10		743	-0-	743	743	18	1	714	3	Y	10					50
							11	9									
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		757	-0-	757	3106	23	1	720	3	Y	13					86
							14	9									

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
02	448	N	422	-0-	-26	-0-	3	1	419	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	461	-0-	-4	-0-	3	1	458	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	440	-0-	-10	-0-	3	1	437	3	Y	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	5	1	686	3	Y	5					5
							6	9									
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	5	1	730	3	Y	5					10
							6	9									
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	4	1	702	3	Y	2					12
							2	9									
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

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
02	532	N	462	-0-	-70	-0-	3	1	459	3	Y	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	4	1	588	3	Y	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	4	1	573	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	3	1	397	3	Y	8					30
							9	9									
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	3	1	426	3	Y	7					37
							8	9									
04	420	N	367	-0-	-53	-0-	2	1	362	3	Y	3					40
							3	9									
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

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
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	233	1	1075	2	Y	-0-					-0-
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	243	1	1170	2	Y	-0-					-0-
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	249	1	1169	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	5425	X	1012	-0-	-4413	-0-	7	1	1005	3	Y	-0-					-0-
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	8	1	1092	3	Y	-0-					-0-
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	7	1	1046	3	Y	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARAWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 156724 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6058 - 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
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
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-

USA 71633 WELL #: 1 RRCID -> 157272 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5903 - 6121

02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	1	1	195	3	Y	-0-					25
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	1	1	218	3	Y	-0-					25
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	1	1	213	3	Y	-0-					25
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

SAUDER LAND TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158795 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6385 - 6563

02	700	N	649	-0-	-51	-0-	4	1	645	3	Y	-0-					8
03	713	N	671	-0-	-42	-0-	5	1	666	3	Y	-0-					8
04	660	N	589	-0-	-71	-0-	4	1	585	3	Y	-0-					8
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-

CARAWAY UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 158989 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6234 - 6336

02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	9	1	1339	3	Y	7					14
							8	9									
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	10	1	1475	3	Y	1					15
							1	9									
04	1380	N	1357	-0-	-23	-0-	8	1	1347	3	Y	2					17
							2	9									
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

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5C RRCID -> 159296 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5860 - 6246

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MONTGOMERY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 159512 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5092 - 5997

02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	7	1	1059	3	Y	-0-					-0-
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	8	1	1151	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	7	1	1103	3	Y	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	2	1	363	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	3	1	389	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	2	1	387	3	Y	-0-					-0-
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-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 4 RRCID -> 160151 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 5840 - 7610

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2436	N	2253	-0-	-183	-0-	15 8	1 9	2230	3	Y	7					66
03	2635	N	2489	-0-	-146	-0-	17 26	1 9	2446	3	Y	24					90
04	DLQ G-10		2296	-0-	2296	2296	14 9	1 9	2273	3	Y	8					98
05	DLQ G-10		2129	-0-	2129	4425	14 8	1 9	2107	3	Y	7					105
06	DLQ G-10		2042	-0-	2042	6467	13 6	1 9	2023	3	Y	5					110
07	DLQ G-10		349	-0-	349	6816	2	1	347	3	Y	-0-					110

HUGHES, D. J. WELL #: 30 RRCID -> 161094 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4318 - 5154

02	1344	N	1253	-0-	-91	-0-	147	1	1106	3	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	159	1	1215	3	Y	-0-					-0-
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	158	1	1207	3	Y	-0-					-0-
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	163	1	1264	3	Y	-0-					-0-
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	158 6	1 9	1177	3	Y	5					5
*07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	163	1	1252	3	Y	-0-					5

SAUDER LAND TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161104 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6336 - 6592

02	364	N	344	-0-	-20	-0-	2	1	342	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	366	-0-	-68	-0-	3	1	363	3	Y	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	3	1	404	3	Y	-0-					-0-
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	1 9	398	3	Y	1					1

ATKINS, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 162038 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6960 - 6969

02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					25
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					25
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					25
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	4	1	568	3	Y	2					2
							2	9									
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	4	1	631	3	Y	1					3
							1	9									
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	4	1	596	3	Y	-0-					3
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

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	1400	N	1112	-0-	-288	-0-	7	1	1105	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1156	-0-	-208	-0-	8	1	1148	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1154	-0-	-106	-0-	7	1	1147	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	3	1	599	3	Y	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	3	1	635	3	Y	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	3	1	609	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	56	N	18	-0-	-38	-0-	17	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	7	1	1000	3	Y	-0-					-0-
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	5	1	744	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	644	N	635	-0-	-9	-0-	4	1	628	3	Y	3					24
							3	9									
03	682	N	643	-0-	-39	-0-	5	1	637	3	Y	1					25
							1	9									
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	4	1	675	3	Y	-0-					25
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

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
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	1	1	129	3	Y	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	1	1	79	3	Y	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	1	1	98	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2800	N	3727	-0-	927	3477	631	1	3096	3	Y	-0-					-0-
03	7618	X	4141	-0-	-3477	-0-	667	1	3474	3	Y	-0-					-0-
04	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	677	1	3644	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DURHAM, W. J. WELL #: 6U RRCID -> 168863 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5158 - 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
02	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	566	1	2071	3	Y	28					98
							31	9									
03	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	637	1	2301	3	Y	35					133
							39	9									
04	2400	N	2357	-0-	-43	-0-	92	1	2237	3	Y	25					158
							28	9									
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									

WAGGONER, T. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 169358 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6063 - 6285

02	616	N	406	-0-	-210	-0-	3	1	403	3	Y	-0-					13
03	620	N	528	-0-	-92	-0-	4	1	524	3	Y	-0-					13
04	570	N	489	-0-	-81	-0-	3	1	486	3	Y	-0-					13
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

ROGERS WELL #: C 2 RRCID -> 169983 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6222 - 6378

02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	5	1	937	3	Y	8					21
							9	9									
03	992	N	803	-0-	-189	-0-	4	1	785	3	Y	13					34
							14	9									
04	DLQ G-10		1003	-0-	1003	1003	5	1	991	3	Y	6					40
							7	9									
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

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5C RRCID -> 170063 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 4412 - 4438

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10U RRCID -> 171050 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5930 - 5977

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BAKER, JAMES GU WELL #: 7C RRCID -> 171245 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6614 - 6620

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 171330 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6264 - 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BAKER, JAMES GU WELL #: 6 RRCID -> 171767 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
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-

GADBERRY, H. C. (SA) WELL #: 27 RRCID -> 173142 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5435 - 5688

02	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	15 6	1 9	2249	3	Y	5					19
03	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	19 3	1 9	2636	3	Y	3					22
04	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	16 6	1 9	2478	3	Y	5					27
05	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	17 1	1 9	2541	3	Y	1					28
06	2490	N	2217	-0-	-273	-0-	15 1	1 9	2201	3	Y	1					29
07	2573	N	2115	-0-	-458	-0-	13	1	2102	3	Y	-0-					29

USA 237-21 WELL #: 1C RRCID -> 174529 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 6066

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 1 RRCID -> 174720 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6214 - 6713

02	672	N	636	-0-	-36	-0-	4	1	632	3	Y	-0-					-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	5	1	727	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	682	-0-	-8	-0-	4	1	678	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	980	N	902	-0-	-78	-0-	4	1	896	3	Y	2					36
							2	9									
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	5	1	993	3	Y	2					38
							2	9									
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	5	1	959	3	Y	2					40
							2	9									
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									

LESTER, T. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175314 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4248 - 5654

02	1260	N	442	-0-	-818	-0-	149	1	284	3	Y	8					80
							9	9									
03	1395	N	945	-0-	-450	-0-	222	1	723	3	Y	-0-					80
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	219	1	1467	3	Y	-0-					80
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

SAUDER, J. M. A. "A" WELL #: C 1 RRCID -> 175398 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5738 - 6077

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
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-

HADDOCK, E. L. WELL #: 1U RRCID -> 177600 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 5290 - 5499

02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	28	1	816	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	928	-0-	-2	-0-	31	1	897	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	910	-0-	-20	-0-	30	1	880	2	Y	-0-					-0-
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-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3U RRCID -> 177844 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6042 - 6148

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10C RRCID -> 178134 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6070 - 6252

02	1064	N	1013	-0-	-51	-0-	172	1	841	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	191	1	969	3	Y	-0-					-0-
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	184	1	918	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	420	N	415	-0-	-5	-0-	3	1	412	3	Y	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	3	1	441	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	418	-0-	-2	-0-	3	1	415	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	840	N	777	-0-	-63	-0-	5	1	772	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	863	-0-	-5	-0-	6	1	857	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	809	-0-	-1	-0-	5	1	804	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	1	1	144	3	Y	13					15
							14	9									
03	186	N	159	-0-	-27	-0-	1	1	158	3	Y	-0-					15
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	1	1	157	3	Y	-0-					15
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

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
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	2	1	317	3	Y	-0-					23
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	2	1	351	3	Y	-0-					23
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	2	1	338	3	Y	-0-					23
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

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
02	756	N	673	-0-	-83	-0-	4	1	669	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	775	-0-	-31	-0-	5	1	770	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	705	-0-	-15	-0-	4	1	701	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	6	1	896	3	Y	-0-					-0-
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	14	1	1952	3	Y	-0-					-0-
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	11	1	1822	3	Y	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	2123	-0-	-117	-0-		14 1	2109	3	Y	-0-					-0-
03	2418	N	2402	-0-	-16	-0-		17 1	2385	3	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2297	-0-	-103	-0-		14 1	2283	3	Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	365	-0-	-27	-0-		2 1	363	3	Y	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-		3 1	442	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	418	-0-	-2	-0-		3 1	415	3	Y	-0-					-0-
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-

BURNS, ARIZONA WELL #: 5 RRCID -> 204855 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4656 - 5883

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
02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-		12 1 21 9	1910	3	Y	19					184
03	2201	N	2140	-0-	-61	-0-		15 1 14 9	2111	3	Y	13					197
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-		14 1 9 9	2198	3	Y	8	188	1			17
05	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-		14 1	2180	3	Y	-0-					17
06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-		14 1 35 9	2063	3	Y	32					49
*07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-		14 1 29 9	2172	3	Y	26					75

YOUNG, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 205002 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4244 - 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
02	1456	N	1428	-0-	-28	-0-		9 1	1419	3	Y	-0-					-0-
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-		12 1 20 9	1632	3	Y	18					18
04	DLQ G-10		1535	-0-	1535	1535		9 1 20 9	1506	3	Y	18	36	1			-0-
05	DLQ G-10		1413	-0-	1413	2948		9 1 2 9	1402	3	Y	2	2	1			-0-
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-

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 6 RRCID -> 205399 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4120 - 4684

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
02	3724	X	3408	-0-	-316	-0-		22 1 21 9	3365	3	Y	19					19
03	4061	X	3776	-0-	-285	-0-		26 1 12 9	3738	3	Y	11					30
04	DLQ G-10		3567	-0-	3567	3567		22 1	3545	3	Y	-0-	29	1			1
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ARDINGER, HORACE WELL #: 3 RRCID -> 205824 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5043 - 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
02	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	14	1	2203	3	Y	12					33
							13	9									
03	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	20	1	2772	3	Y	10					43
							11	9									
04	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	18	1	2819	3	Y	11					54
							12	9									
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									

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
02	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	17	1	2539	3	Y	7	74	1			7
							8	9									
03	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	23	1	3302	3	Y	13	6	1			14
							14	9									
04	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	19	1	3006	3	Y	11					25
							12	9									
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									

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
02	2800	N	3172	-0-	372	963	15	1	3154	3	Y	3					25
							3	9									
03	3100	N	3287	-0-	187	1150	17	1	3263	3	Y	6	31	1			-0-
							7	9									
04	4343	X	3193	-0-	-1150	-0-	15	1	3176	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

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
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	12	1	1834	3	Y	-0-					-0-
03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	17	1	2482	3	Y	-0-					-0-
04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	15	1	2465	3	Y	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	11 37	1 9	2145	3	Y	34					57
03	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	13	1	2325	3	Y	-0-	45	1			12
04	2340	N	2300	-0-	-40	-0-	11	1	2289	3	Y	-0-	2	1			10
05	2418	N	2148	-0-	-270	-0-	11	1	2137	3	Y	-0-					10
06	2250	N	2162	-0-	-88	-0-	11 11	1 9	2140	3	Y	10	12	1			8
07	2387	N	2265	-0-	-122	-0-	11	1	2254	3	Y	-0-					8

NALER, MAE C. WELL #: 14 RRCID -> 207256 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5892 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1921	-0-	-11	-0-	12 2	1 9	1907	3	Y	2	2	1			-0-
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	15	1	2165	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2069	-0-	2069	2069	13	1	2056	3	Y	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1130	-0-	-354	-0-	6	1	1124	3	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	10	1	1850	3	Y	-0-					-0-
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	8	1	1660	3	Y	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	436	1	1304	2	Y	-0-					-0-
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	431	1	1175	2	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1570	-0-	-290	-0-	453	1	1117	2	Y	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4144	X	4023	-0-	-121	-0-	82 10	1 9	3931	3	Y	9					97
03	4588	X	4527	-0-	-61	-0-	93 25	1 9	4409	3	Y	23					120
04	DLQ G-10		4570	-0-	4570	4570	88 25	1 9	4457	3	Y	23					143
05	DLQ G-10		4503	-0-	4503	9073	91 6	1 9	4406	3	Y	5	73	1			75
06	DLQ G-10		4457	-0-	4457	13530	89 18	1 9	4350	3	Y	16	4	1			87
07	DLQ G-10		3506	-0-	3506	17036	80 20	1 9	3406	3	Y	18					105

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10248	X	7718	-0-	-2530	-0-	50	1	7660	3	Y	7	5	1			25
							8	9									
03	11346	X	10338	-0-	-1008	-0-	72	1	10249	3	Y	15					40
							17	9									
04	DLQ G-10		9367	-0-	9367	9367	58	1	9281	3	Y	25	65	1			-0-
							28	9									
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									

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
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	18	1	912	3	Y	17					35
							19	9									
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	16	1	979	3	Y	7					42
							8	9									
04	990	N	981	-0-	-9	-0-	7	1	973	3	Y	1					43
							1	9									
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									

ROHRER-BANKS WELL #: 4 RRCID -> 209728 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3872 - 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
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	1	1	125	3	Y	-0-					10
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	1	1	142	3	Y	-0-					10
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	1	1	119	3	Y	-0-					10
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

HOYL, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 210092 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5770 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	3	Y	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
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-

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210106 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5138 - 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
02	560	N	484	-0-	-76	-0-	3	1	481	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	4	1	585	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		587	-0-	587	587	4	1	583	3	Y	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GERBER, M. F. WELL #: 3 RRCID -> 210457 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5514 - 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
02	1680	N	1674	-0-	-6	-0-	11	1	1663	3	Y	-0-					7
03	1891	N	1619	-0-	-272	-0-	11	1	1608	3	Y	-0-					7
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	12	1	1884	3	Y	-0-					7
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

COX, SAM A. WELL #: 2 RRCID -> 210617 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 5260 - 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
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	87	1	445	3	Y	-0-					5
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	97	1	515	3	Y	-0-					5
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	93	1	449	3	Y	-0-					5
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

BRIDGES, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 213604 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3960 - 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
02	1484	N	1393	-0-	-91	-0-	9	1	1384	3	Y	-0-					-0-
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	11	1	1552	3	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1499	-0-	-31	-0-	9	1	1490	3	Y	-0-					-0-
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-

LESTER, T. D. WELL #: 4 RRCID -> 213645 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4334 - 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
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	4	1	667	3	Y	3					3
							3	9									
03	744	N	678	-0-	-66	-0-	5	1	671	3	Y	2					5
							2	9									
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	4	1	703	3	Y	-0-					5
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									

E. A. WOMACK GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 213646 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 4096 - 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
02	2800	N	3113	-0-	313	1366	20	1	3085	3	Y	7					63
							8	9									
03	4688	X	3322	-0-	-1366	-0-	23	1	3290	3	Y	8					71
							9	9									
04	3270	X	3159	-0-	-111	-0-	20	1	3129	3	Y	9	77	1			3
							10	9									
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									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOORE, GORDON F. WELL #: 14 RRCID -> 214998 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5798 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
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

HUDDLESTON, NELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 215409 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6183 - 6190

02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	395	1	1012	2	N	-0-					-0-
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	469	1	1296	2	N	-0-					-0-
04	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	446	1	2088	2	N	-0-					-0-
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-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 21 RRCID -> 215410 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5784 - 6198

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

WAGES, ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 215411 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3892 - 5888

02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	7	1	1128	3	Y	-0-					12
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	9	1	1298	3	Y	-0-					12
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	8	1	1340	3	Y	-0-					12
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

PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215412 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4180 - 5890

02	2408	X	2334	-0-	-74	-0-	15	1	2319	3	Y	-0-					10
03	2666	X	2167	-0-	-499	-0-	15	1	2152	3	Y	-0-					10
04	5520	X	1563	-0-	-3957	-0-	10	1	1551	3	Y	2					12
							2	9									
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

MOORE, GORDON F. WELL #: 15 RRCID -> 215413 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5818 - 6218

02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	399	1	1349	3	Y	-0-					3
03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	441	1	1285	3	Y	-0-					3
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	426	1	1265	3	Y	-0-					3
05	1612	N	1515	-0-	-97	-0-	439	1	1076	3	Y	-0-					3
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	427	1	1337	3	Y	-0-					3
*07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	441	1	1473	3	Y	3					-0-
							3	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MISS PAULINE WELL #: 3 RRCID -> 215415 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 4964 - 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
02	2548	N	2525	-0-	-23	-0-	16	1	2508	3	Y	1					21
							1	9									
03	2790	N	2757	-0-	-33	-0-	19	1	2738	3	Y	-0-	19	1			2
04	2670	N	2614	-0-	-56	-0-	16	1	2597	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
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

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 11 RRCID -> 215416 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5720 - 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
02	1372	N	1067	-0-	-305	-0-	5	1	1062	3	Y	-0-					54
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	9	1	1631	3	Y	6	53	1			7
							7	9									
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	7	1	1384	3	Y	8	3	1			12
							9	9									
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

BLALOCK, BOB GU WELL #: 13 RRCID -> 216324 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5814 - 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
02	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	378	1	1511	3	Y	-0-	60	1			4
03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	441	1	1474	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
04	1950	N	1900	-0-	-50	-0-	426	1	1474	3	Y	-0-					2
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

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
02	1456	X	217	-0-	-1239	-0-	1	1	216	3	Y	-0-					64
03	1612	X	1161	-0-	-451	-0-	8	1	1153	3	Y	-0-					64
04	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	17	1	2631	3	Y	-0-					64
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

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
02	980	N	637	-0-	-343	-0-	4	1	633	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	774	-0-	-249	-0-	5	1	769	3	Y	-0-					-0-
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	5	1	862	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1344	N	1326	-0-	-18	-0-	9	1	1317	3	Y	-0-					8
03	1488	N	1464	-0-	-24	-0-	10	1	1454	3	Y	-0-					8
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	9	1	1444	3	Y	-0-					8
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	2	1	279	3	Y	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	2	1	322	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	2	1	309	3	Y	-0-					-0-
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-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 19 RRCID -> 216614 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5720 - 6062

02	448	N	384	-0-	-64	-0-	2	1	382	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	420	-0-	-45	-0-	2	1	418	3	Y	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	2	1	394	3	Y	-0-					-0-
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-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218087 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4378 - 5970

02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	5	1	709	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	787	-0-	-19	-0-	6	1	781	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		763	-0-	763	763	5	1	758	3	Y	-0-					-0-
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-

BLUE, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218158 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5225 - 5594

02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	4	1	550	3	Y	3					70
							3	9									
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	3	1	473	3	Y	5					75
							6	9									
04	570	N	425	-0-	-145	-0-	3	1	422	3	Y	-0-	71	1			4
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

BLALOCK, BOB GU WELL #: 15 RRCID -> 218168 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5794 - 6188

02	4704	X	4435	-0-	-269	-0-	830	1	3605	3	Y	-0-	35	1			2
03	5208	X	4571	-0-	-637	-0-	897	1	3673	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
04	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	893	1	4844	3	Y	-0-					-0-
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

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 19 D RRCID -> 218208 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 5726 - 6076

02	784	N	725	-0-	-59	-0-	4	1	721	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	797	-0-	-71	-0-	4	1	793	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	764	-0-	-16	-0-	4	1	760	3	Y	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	1204	N	1124	-0-	-80	-0-	7	1	1117	3	Y	-0-					2
03	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	9	1	1226	3	Y	-0-					2
04	1200	N	1187	-0-	-13	-0-	7	1	1180	3	Y	-0-					2
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

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
02	2800	N	4346	-0-	1546	3246	293	1	4053	3	Y	-0-	49	1			17
03	9206	X	5960	-0-	-3246	-0-	31	1	5929	3	Y	-0-	4	1			13
04	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	25	1	5325	3	Y	-0-					13
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

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
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	15	1	2282	3	Y	7					70
							8	9									
03	2418	N	2159	-0-	-259	-0-	15	1	2142	3	Y	2					72
							2	9									
04	2340	N	2167	-0-	-173	-0-	13	1	2136	3	Y	16	76	1			12
							18	9									
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									

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
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	257	1	780	3	Y	25					25
							28	9									
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	285	1	869	3	Y	4					29
							4	9									
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	275	1	853	3	Y	-0-					29
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									

MOORE, GORDON F. WELL #: 17 RRCID -> 222519 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5970 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 19 RRCID -> 223069 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 4477 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
07	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
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 18 RRCID -> 223070 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 4502 - 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
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	2	1	382	3	Y	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	2	1	409	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	394	-0-	-26	-0-	2	1	392	3	Y	-0-					-0-
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-

BASTIAN, F. J. WELL #: 3 RRCID -> 223410 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 4674 - 5424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140	N	111	-0-	-29	-0-	1	1	110	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	1	1	90	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	1	1	99	3	Y	-0-					-0-
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-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 12 RRCID -> 223515 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 7236 - 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
02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	512	1	1702	3	Y	-0-			2	1	19
03	2077	N	2066	-0-	-11	-0-	566	1	1500	3	Y	-0-					19
04	2400	N	1815	-0-	-585	-0-	546	1	1269	3	Y	-0-					19
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

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
02	1904	N	1898	-0-	-6	-0-	12	1	1843	3	Y	39					146
							43	9									
03	2201	N	1940	-0-	-261	-0-	13	1	1896	3	Y	28	162	1			12
							31	9									
04	2130	N	1993	-0-	-137	-0-	12	1	1968	3	Y	12					24
							13	9									
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									

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
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	4	1	625	3	Y	-0-					13
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	2	1	338	3	Y	14					27
							15	9									
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	3	1	462	3	Y	4					31
							4	9									
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									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	2128	N	1660	-0-	-468	-0-	621	1	1039	3	Y	-0-					5
03	1860	N	1629	-0-	-231	-0-	687	1	942	3	Y	-0-					5
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	665	1	985	3	Y	-0-					5
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	1496	-0-	-209	-0-	686	1	804	3	Y	5					-0-
							6	9									

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
02	1204	N	1134	-0-	-70	-0-	424	1	710	3	Y	-0-					3
03	1333	N	1201	-0-	-132	-0-	446	1	755	3	Y	-0-					3
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	455	1	1122	3	Y	-0-					3
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

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
02	420	N	373	-0-	-47	-0-	2	1	371	3	Y	-0-					31
03	465	N	402	-0-	-63	-0-	3	1	390	3	Y	8					39
							9	9									
04	420	N	332	-0-	-88	-0-	2	1	330	3	Y	-0-					39
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

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
02	1736	N	1621	-0-	-115	-0-	10	1	1605	3	Y	5					189
							6	9									
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	12	1	1758	3	Y	6					195
							7	9									
04	1860	N	1684	-0-	-176	-0-	10	1	1666	3	Y	7	184	1			18
							8	9									
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

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
02	1148	N	832	-0-	-316	-0-	403	1	429	3	Y	-0-					20
03	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	469	1	668	3	Y	-0-					20
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	453	1	626	3	Y	-0-					20
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

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
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	652	1	1057	2	N	-0-					-0-
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	722	1	1166	2	N	-0-					-0-
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	698	1	1109	2	N	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	1036	N	1022	-0-	-14	-0-	7	1	1015	3	Y	-0-					70
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	8	1	1065	3	Y	-0-	64	1			6
04	1020	N	1007	-0-	-13	-0-	6	1	993	3	Y	7	3	1			10
							8	9									
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									

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
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	1	1	187	3	Y	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	28	1	234	3	Y	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	271	1	236	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	678	1	1835	2	Y	-0-					59
03	3100	N	3199	-0-	99	99	765	1	2434	2	Y	-0-					59
04	3000	N	3213	-0-	213	312	745	1	2468	2	Y	-0-					59
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

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
02	6188	X	3435	-0-	-2753	-0-	17	1	3418	3	Y	-0-					-0-
03	6851	X	3652	-0-	-3199	-0-	19	1	3633	3	Y	-0-					-0-
04	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	22	1	4590	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	8	1	1571	3	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	9	1	1696	3	Y	-0-					-0-
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	8	1	1648	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	3640	X	3541	-0-	-99	-0-	17	1	3524	3	Y	-0-					1
03	4030	X	3925	-0-	-105	-0-	21	1	3904	3	Y	-0-					1
04	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	18	1	3798	3	Y	-0-					1
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 1 - MORRIS, TED WELL #: 18 RRCID -> 233094 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6496 - 8450

02	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	19	1	3922	3	Y	-0-					108
03	4278	X	4214	-0-	-64	-0-	22	1	4192	3	Y	-0-					108
04	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	19	1	4089	3	Y	-0-					108
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

MASSEY,GEORGIA GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 235406 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 7186 - 7850

02	3164	X	3083	-0-	-81	-0-	405	1	2676	3	Y	2	2	1			12
							2	9									
03	3503	X	3282	-0-	-221	-0-	449	1	2833	3	Y	-0-					12
04	3390	X	3340	-0-	-50	-0-	434	1	2906	3	Y	-0-					12
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

PIRKLE, LORENE WELL #: 14 RRCID -> 235407 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6009 PERF. 6516 - 9000

02	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	407	1	3059	3	Y	1	1	1			15
							1	9									
03	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	450	1	3177	3	Y	-0-					15
04	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	435	1	3154	3	Y	-0-					15
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

PIRKLE, LORENE WELL #: 15 RRCID -> 235409 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6566 - 8250

02	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	824	1	2382	3	Y	2	2	1			18
							2	9									
03	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	910	1	2091	3	Y	-0-					18
04	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	881	1	2357	3	Y	-0-					18
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

BURNS, ANNA BETH WELL #: 22 RRCID -> 236734 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 6341 - 8500

02	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	23	1	4660	3	Y	10					35
							11	9									
03	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	27	1	5168	3	Y	1	27	1			9
							1	9									
04	4890	X	4848	-0-	-42	-0-	23	1	4819	3	Y	5	1	1			13
							6	9									
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									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	815	1	976	3	Y	-0-					-0-
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	905	1	1206	3	Y	-0-					-0-
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	389	1	1057	3	Y	-0-					-0-
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-

GASPERSON, E. G. WELL #: 4 RRCID -> 237851 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 4523 - 5652

02	3444	X	3317	-0-	-127	-0-	21	1	3296	3	Y	-0-					14
03	3813	X	3464	-0-	-349	-0-	24	1	3436	3	Y	4					18
							4	9									
04	DLQ G-10		3328	-0-	3328	3328	21	1	3303	3	Y	4					22
							4	9									
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-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 14 RRCID -> 238753 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6291 - 8550

02	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	15	1	3128	3	Y	-0-					-0-
03	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	17	1	3200	3	Y	-0-					-0-
04	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	14	1	2935	3	Y	-0-					-0-
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-

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 22 RRCID -> 240334 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6026 - 8830

02	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	17	1	3442	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	19	1	3550	3	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3470	-0-	-130	-0-	16	1	3454	3	Y	-0-					-0-
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-

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 241614 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5928 - 5980

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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

BURNS, ANNA BETH WELL #: 23 RRCID -> 242959 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6421 - 8325

02	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	432	1	2484	3	Y	-0-					-0-
03	3255	X	3068	-0-	-187	-0-	479	1	2589	3	Y	-0-					-0-
04	3150	X	2086	-0-	-1064	-0-	458	1	1628	3	Y	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	12 25	1 9	2535	3	Y	23	23	1			-0-
03	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	14 2	1 9	2683	3	Y	2	2	1			-0-
04	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	12	1	2571	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	4928	X	4337	-0-	-591	-0-	28 25	1 9	4309	3	N	-0-					2
03	5456	X	5030	-0-	-426	-0-	35 25	1 9	4970	3	N	23					25
04	5220	X	4957	-0-	-263	-0-	31	1	4926	3	N	-0-					25
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

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
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	514 19	1 9	1481	3	Y	17					88
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	570 15	1 9	1635	3	Y	14					102
04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	550 10	1 9	1603	3	Y	9	78	1			33
05	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	569 24	1 9	1731	3	Y	22	4	1			51
06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	551 18	1 9	1634	3	Y	16					67
*07	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	569 15	1 9	1776	3	Y	14					81

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
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	46	1	1357	2	Y	-0-					-0-
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	50	1	1458	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1479	-0-	-111	-0-	49	1	1430	2	Y	-0-					-0-
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-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 18 RRCID -> 245055 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6416 - 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
02	2660	X	2322	-0-	-338	-0-	11 24	1 9	2287	3	Y	22					57
03	2945	X	2324	-0-	-621	-0-	12	1	2312	3	Y	-0-	54	1			3
04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	10	1	2168	3	Y	-0-	3	1			-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HADDOCK, E. L. WELL #: 16 RRCID -> 245057 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5730 - 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
02	18775	X	3301	-0-	-15474	-0-	108	1	3191	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	4247	X	3686	-0-	-561	-0-	122	1	3564	2	Y	-0-					-0-
04	3690	X	3557	-0-	-133	-0-	118	1	3439	2	Y	-0-					-0-
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-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 245322 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 4046 - 4571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1932	N	1866	-0-	-66	-0-	12	1	1854	3	Y	-0-					-0-
03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	15	1	2084	3	Y	-0-					-0-
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	13	1	2007	3	Y	-0-					-0-
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-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 18 RRCID -> 246685 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6941 - 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
02	1596	N	1395	-0-	-201	-0-	7	1	1388	3	Y	-0-					-0-
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	10	1	1822	3	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1671	-0-	-9	-0-	8	1	1663	3	Y	-0-					-0-
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-

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 246738 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6446 - 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
02	14780	X	4282	-0-	-10498	-0-	355	1	3927	3	Y	-0-	74	1			8
03	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	398	1	5002	3	Y	-0-	6	1			2
04	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	138	1	3931	3	Y	-0-					2
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

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 17 RRCID -> 246833 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6701 - 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
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	7	1	1504	3	Y	-0-					-0-
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	8	1	1545	3	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1473	-0-	-57	-0-	7	1	1466	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	5516	X	5367	-0-	-149	-0-	26	1	5340	3	Y	1					44
							1	9									
03	6076	X	5831	-0-	-245	-0-	30	1	5776	3	Y	23	23	1			44
							25	9									
04	5820	X	5576	-0-	-244	-0-	26	1	5549	3	Y	1	1	1			44
							1	9									
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

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 #: 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
02	2324	N	2156	-0-	-168	-0-	10	1	2146	3	Y	-0-					29
03	2573	N	2316	-0-	-257	-0-	12	1	2304	3	Y	-0-					29
04	2490	X	2386	-0-	-104	-0-	11	1	2331	3	Y	40					69
							44	9									
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									

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
02	6776	X	6336	-0-	-440	-0-	644	1	5689	3	Y	3					13
							3	9									
03	7502	X	6756	-0-	-746	-0-	714	1	6042	3	Y	-0-					13
04	7260	X	6864	-0-	-396	-0-	689	1	6175	3	Y	-0-					13
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

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
02	4088	X	3409	-0-	-679	-0-	825	1	2560	3	Y	22					34
							24	9									
03	4061	X	3661	-0-	-400	-0-	914	1	2747	3	Y	-0-	29	1			5
04	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	884	1	2988	3	Y	-0-	1	1			4
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

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
02	5796	X	5586	-0-	-210	-0-	184	1	5402	2	Y	-0-					-0-
03	6417	X	6000	-0-	-417	-0-	198	1	5802	2	Y	-0-					-0-
04	6180	X	5837	-0-	-343	-0-	193	1	5644	2	Y	-0-					-0-
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									

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
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	8	1	1246	3	Y	-0-					2
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	9	1	1304	3	Y	-0-					2
04	1350	N	1290	-0-	-60	-0-	8	1	1282	3	Y	-0-					2
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

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
02	420	N	413	-0-	-7	-0-	3	1	410	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	454	-0-	-11	-0-	3	1	451	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		424	-0-	424	424	3	1	421	3	Y	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 258400 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6080 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	11	1	700	2	Y	23	28	1			-0-
							2187	3	25	9							
03	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	13	1	761	2	Y	6	2	1			4
							2378	3	7	9							
04	3150	X	3007	-0-	-143	-0-	11	1	722	2	Y	9					13
							2264	3	10	9							
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									

WEBB, D. M. WELL #: 3H RRCID -> 260773 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 4957 - 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
02	4340	X	4321	-0-	-19	-0-	21	1	4300	3	N	-0-					55
03	4836	X	4639	-0-	-197	-0-	24	1	4615	3	N	-0-					55
04	4680	X	4485	-0-	-195	-0-	21	1	4464	3	N	-0-					55
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									

NEWBY-CARTER WELL #: 1H RRCID -> 265318 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 4864 - 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
02	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	29	1	5998	3	N	-0-					12
03	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	33	1	6347	3	N	-0-					12
04	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	28	1	5960	3	N	-0-					12
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

LANDERS GU WELL #: 3H RRCID -> 269015 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 4410 - 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
02	3080	X	2851	-0-	-229	-0-	16	1	2835	3	N	-0-					22
03	3410	X	3085	-0-	-325	-0-	17	1	3068	3	N	-0-					22
04	3300	X	2712	-0-	-588	-0-	17	1	2695	3	N	-0-					22
*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

EARP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272132 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4691 - 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
02	3752	X	3393	-0-	-359	-0-	16	1	3377	3	N	-0-					134
03	4030	X	3950	-0-	-80	-0-	21	1	3929	3	N	-0-					134
04	4020	X	3766	-0-	-254	-0-	18	1	3748	3	N	-0-					134
05	4154	X	3814	-0-	-340	-0-	19	1	3795	3	N	-0-					134
06	4020	X	3626	-0-	-394	-0-	18	1	3608	3	N	-0-					134
07	3937	X	3679	-0-	-258	-0-	18	1	3661	3	N	-0-					134

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-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
CALDWELL, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 281357 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-					13

MORRIS, R. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 281699 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5252 - 5488

02	784	X	704	-0-	-80	-0-	704	3			N	-0-					-0-
03	868	X	795	-0-	-73	-0-	795	3			N	-0-					-0-
04	840	N	789	-0-	-51	-0-	789	3			N	-0-					-0-
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-					19

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
BERRY, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 120954 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4408 - 4422

02	476	N	336	-0-	-140	-0-	336	2			N	-0-					6
03	527	N	433	-0-	-94	-0-	433	2			N	-0-					6
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					6
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

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
PEGUES, CECIL H. WELL #: 1 RRCID -> 066034 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					25
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	228	2	3	9	N	3					28
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					28
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	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					28

HOUGH, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 081322 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5218 - 5295

02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					15
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					15
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					15
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	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					15

NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 081499 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5870 - 6337

02	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
04	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	20	1	181	2	N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	22	1	198	2	N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	21	1	191	2	N	-0-					-0-
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-

MUNSON WELL #: 4 U RRCID -> 212750 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6694 - 6830

02	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2632	2	15	9	N	14	12	1			10
03	2852	X	2693	-0-	-159	-0-	2681	2	12	9	N	11	15	1			6
04	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2771	2	12	9	N	11	8	1			9
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	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					5

MUNSON WELL #: 18VU RRCID -> 229120 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6765 - 8794

02	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	984	1	1876	2	N	26	21	1			20
							29	9									
03	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	1134	1	2144	2	N	24	31	1			13
							26	9									
04	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	1133	1	1919	2	N	21	17	1			17
							23	9									
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	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

02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					142
03	1550	N	1520	-0-	-30	-0-	1506	2	14	9	N	13					155
04	1560	N	1440	-0-	-120	-0-	1440	2			N	-0-					155
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	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					155

WILBORN WELL #: 1 RRCID -> 260656 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6412 - 6480

02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					33
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					33
04	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	3			N	-0-					33
*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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					33

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 028938 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6167 - 6176

02	644	N	541	-0-	-103	-0-	541	2			N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
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	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
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
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					17
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					17
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					17
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					17

WILHITE WELL #: 1 RRCID -> 028946 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 4750 - 4864

02	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
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	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

KEOWN WELL #: 1 RRCID -> 029089 COMPL. DATE 08/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6222 - 6290

02	616	N	398	-0-	-218	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029091 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6197 - 6261

02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
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	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

PARISH WELL #: 1 RRCID -> 030434 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A

02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
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	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

INABETT, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 059092 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5486 - 6113

02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 068699 COMPL. DATE 09/30/1976 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5349 - 5473

02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
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	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
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
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	248	2			N	-0-					7
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					7
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					7
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	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					7

BUCHANAN WELL #: 2 RRCID -> 073474 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
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	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 086591 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6123 - 6564

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOLT WELL #: 1 RRCID -> 086592 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6550

02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
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	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

WILHITE WELL #: 2 RRCID -> 089199 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5582 - 5638

02	560	N	551	-0-	-9	-0-	551	2			N	-0-					-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

HINKLE WELL #: 3 RRCID -> 090229 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6506 - 6530

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEOWN WELL #: 3 RRCID -> 095195 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6231 - 6388

02	700	N	540	-0-	-160	-0-	540	2			N	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125

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
02	840	N	641	-0-	-199	-0-	641	2			N	-0-					-0-
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
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	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 096239 COMPL. DATE 08/16/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6144 - 6606

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KINSEY WELL #: 1 RRCID -> 104626 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5492 - 6041

02	896	N	578	-0-	-318	-0-	578	2			N	-0-					-0-
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
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	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 104881 COMPL. DATE 03/15/1983 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5258 - 5294

02	84	N	7	-0-	-77	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHANAN WELL #: 3 RRCID -> 142164 COMPL. DATE 06/29/1992 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5412 - 6234

02	1372	N	1265	-0-	-107	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODGER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142892 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4648 - 6320

02	756	N	669	-0-	-87	-0-	669	2			N	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

WILHITE WELL #: 3 RRCID -> 157303 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5438 - 5866

02	448	N	396	-0-	-52	-0-	396	2			N	-0-					16
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					16
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					16
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	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
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
02	812	N	789	-0-	-23	-0-	789	2			N	-0-					-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
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	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
02	2240	N	2227	-0-	-13	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
03	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
04	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-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
02	196	N	132	-0-	-64	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*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	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-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
*12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
*01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*02	280	N	254	-0-	-26	-0-	254	2			N	-0-					-0-
*03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
*04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	3			N	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EL RAN, INC. //CONT.// 250555
CASSIDY WELL #: RRCID -> 045031 COMPL. DATE 09/08/1968 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6032 - 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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2014

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 046430 COMPL. DATE 04/30/1969 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5912 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					56
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					56
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					56
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

CASSITY WELL #: RRCID -> 114596 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5840 - 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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2014

PITTS, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 119611 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5932 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					39
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					39
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					39
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		986	-0-	986	5685	143	1	843	2	Y	-0-					60
03	3000	N	1120	-0-	-1880	3805	201	1	919	2	Y	-0-					60
04	3000	N	1089	-0-	-1911	1894	242	1	847	2	Y	-0-					60
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

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
02	DLQ G-10		1162	-0-	1162	7006	163	1	999	2	Y	-0-					-0-
03	3000	N	557	-0-	-2443	4563	97	1	460	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	4	-0-	-2996	1567	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885

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
02	DLQ G-10		66	-0-	66	283	10	1	56	2	Y	-0-					-0-
03	338	N	55	-0-	-283	-0-	10	1	45	2	Y	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	14	1	53	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	DLQ G-10		366	-0-	366	1855	51	1	315	2	Y	-0-					22
03	2261	N	406	-0-	-1855	-0-	71	1	335	2	Y	-0-					22
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	83	1	291	2	Y	-0-					22
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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
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

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
02	DLQ G-10		1293	-0-	1293	6657	42	1	1251	2	Y	-0-					62
03	3000	N	1479	-0-	-1521	5136	40	1	1439	2	Y	-0-					62
04	3000	N	1350	-0-	-1650	3486	95	1	1255	2	Y	-0-					62
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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	DLQ G-10		174	-0-	174	932	6	1	168	2	Y	-0-					-0-
03	1119	N	187	-0-	-932	-0-	5	1	182	2	Y	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	DLQ G-10		297	-0-	297	1673	10	1	287	2	Y	-0-					-0-
03	2012	N	339	-0-	-1673	-0-	9	1	330	2	Y	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	24	1	310	2	Y	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
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
02	DLQ G-10		365	-0-	365	1903	12	1	353	2	Y	-0-					-0-
03	2301	N	398	-0-	-1903	-0-	11	1	387	2	Y	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	27	1	359	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	DLQ G-10		271	-0-	271	1453	8	1	263	2	Y	-0-					95
03	1740	N	287	-0-	-1453	-0-	7	1	280	2	Y	-0-					95
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	21	1	266	2	Y	-0-					95
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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
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

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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
03	101	N	-0-	-0-	-101	-0-					Y	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	DLQ G-10		648	-0-	648	3123	21	1	627	2	Y	-0-					-0-
03	3000	N	670	-0-	-2330	793	18	1	652	2	Y	-0-					-0-
04	1474	N	681	-0-	-793	-0-	48	1	633	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					31
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					31
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					31
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CARTER, B. S. WELL #: 1 RRCID -> 162817 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5790 - 6054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

COLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 212905 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7141 - 7149

02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			52
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			52
04	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	2		N	-0-			52
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	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			52

RANGE WELL #: 22 RRCID -> 215152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5408 - 5555

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

RANGE WELL #: 24 RRCID -> 215153 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5298 - 5450

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SKINNER, JOE "B" WELL #: 1 RRCID -> 263967 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

E-Z DISPOSAL SERVICE, INC. 257059
COLLIER WELL #: RRCID -> 031232 COMPL. DATE 09/08/1963 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5780 - 5806

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			108
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			108
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			108
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2013

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
RENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 036672 COMPL. DATE 08/06/1965 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6446 - 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
02	1064	N	1050	-0-	-14	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1063	-0-	-287	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
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-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 082748 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5530 - 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
02	3458	X	2061	-0-	-1397	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
03	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	2049	-0-	-501	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
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-

WOMACK, J. E. ET AL UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086271 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5997 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
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-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086521 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5551 - 6061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1456	N	968	-0-	-488	-0-	968	2			N	-0-					168
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					168
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					168
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

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088098 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5518 - 5927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1092	N	1066	-0-	-26	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1023	-0-	-57	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	616	N	470	-0-	-146	-0-	470	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
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
02	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					139
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					139
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					139
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

WAGGONER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092987 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6140 - 6197

02	588	N	444	-0-	-144	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
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-

BUSEY, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 115860 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4871 - 5860

02	476	N	270	-0-	-206	-0-	270	2			N	-0-					-0-
03	465	N	293	-0-	-172	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	330	N	293	-0-	-37	-0-	293	2			N	-0-					-0-
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-

ROGERS, T. G. WELL #: 2 RRCID -> 118824 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5519 - 6013

02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
04	540	N	420	-0-	-120	-0-	420	2			N	-0-					-0-
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-

CARAWAY, S. E. WELL #: 3 RRCID -> 121520 COMPL. DATE 03/28/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5754 - 6067

02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					44
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					44
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					44
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

CASEY WELL #: 1 L RRCID -> 125891 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5997 - 5470

02	896	N	675	-0-	-221	-0-	675	2			N	-0-					-0-
03	899	N	684	-0-	-215	-0-	684	2			N	-0-					-0-
04	780	N	693	-0-	-87	-0-	693	2			N	-0-					-0-
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-

GENTRY "A" DRILLING UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 126133 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5810 - 6034

02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					43
03	527	N	460	-0-	-67	-0-	460	2			N	-0-					43
04	570	N	462	-0-	-108	-0-	462	2			N	-0-					43
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
LIVENGOOD, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 126483 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3933 - 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
02	588	N	435	-0-	-153	-0-	435	2			N	-0-					-0-
03	589	N	471	-0-	-118	-0-	471	2			N	-0-					-0-
04	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	2			N	-0-					-0-
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-

MCCONNEL WELL #: 4A RRCID -> 126986 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5405 - 5476

02	84	N	19	-0-	-65	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-					-0-
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-

ROHRER "A" WELL #: 3 RRCID -> 127520 COMPL. DATE 06/02/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5676 - 5696

02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
04	510	N	443	-0-	-67	-0-	443	2			N	-0-					-0-
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-

SEAGRAVES, E. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129151 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4687 - 5123

02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					53
03	248	N	2	-0-	-246	-0-	2	2			N	-0-					53
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					53
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

BOYDSTON, FLORENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129152 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5912 - 6044

02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
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-

CHAMPION "A" WELL #: 3 RRCID -> 129769 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5638 - 5867

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
03	992	N	84	-0-	-908	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	780	N	311	-0-	-469	-0-	311	2			N	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 131538 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4876 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATTS, CALLIE WELL #: 1 RRCID -> 131734 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5736 - 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
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
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-

RANEY WELL #: 4 RRCID -> 132108 COMPL. DATE 08/26/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6073 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
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

SCOTT, R. WELL #: 2 RRCID -> 132803 COMPL. DATE 10/29/1989 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5724 - 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
02	364	N	291	-0-	-73	-0-	289	2	2	9	N	2					27
03	310	N	15	-0-	-295	-0-	15	2			N	-0-					27
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					27
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

FOXALL "B" WELL #: 4 RRCID -> 136906 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6145 - 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
02	336	N	225	-0-	-111	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
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

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
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140

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
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	360	N	132	-0-	-228	-0-	132	2			N	-0-					-0-
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-

COCANOUGHER, G. H. C "WB" WELL #: 2 RRCID -> 140528 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6155 - 6522

02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
04	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	2			N	-0-					-0-
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-

SHIELDS, C. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140643 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6029 - 6250

02	280	N	226	-0-	-54	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03	310	N	164	-0-	-146	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	2			N	-0-					-0-
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-

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 2 RRCID -> 141902 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5024 - 5722

02	336	N	260	-0-	-76	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	434	N	282	-0-	-152	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
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-

YATES, L. H. "D" "WB" #4 WELL #: 4 RRCID -> 142507 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5002 - 5462

02	252	N	171	-0-	-81	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
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-

COCANOUGHER, G. H. "C" "WB" WELL #: 3 RRCID -> 142798 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6108 - 6500

02	196	N	156	-0-	-40	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	240	N	178	-0-	-62	-0-	178	2			N	-0-					-0-
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-

PARR, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145741 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5623 - 5767

02	224	N	137	-0-	-87	-0-	137	2			N	-0-					50
03	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	2			N	-0-					50
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					50
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140

BUSEY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 148470 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5380 - 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
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
03	775	N	714	-0-	-61	-0-	714	2			N	-0-					-0-
04	720	N	667	-0-	-53	-0-	667	2			N	-0-					-0-
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-

GREER WELL #: 1 RRCID -> 149370 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5673 - 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
02	616	N	324	-0-	-292	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
04	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	2			N	-0-					-0-
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-

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 151893 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5615 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 152347 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5637 - 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
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					18
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					18
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					18
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

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 2W RRCID -> 152418 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5594 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1068	2	14	9	N	13					24
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					24
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					24
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

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
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
04	540	N	447	-0-	-93	-0-	447	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
04	930	N	851	-0-	-79	-0-	851	2			N	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140

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
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
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

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
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
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-

GEORGE, GLENN WELL #: 3 RRCID -> 157500 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5763 - 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
02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2098	2	29	9	N	26					152
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					152
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					152
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
REEVES, JOE B. WELL #: 1 RRCID -> 057794 COMPL. DATE 12/24/1974 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5550 - 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
02	532	N	500	-0-	-32	-0-	500	2			N	-0-					33
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					33
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					33
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

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 063539 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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

GUDGEL, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 066683 COMPL. DATE 05/15/1975 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

02	364	N	328	-0-	-36	-0-	328	2			N	-0-					149
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					149
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	2			N	-0-					149
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

PIPES, BERT WELL #: 1 RRCID -> 069537 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5060 - 5068

02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
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-

HALCOMB WELL #: 1 RRCID -> 071226 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5638 - 5688

02	196	N	169	-0-	-27	-0-	169	2			N	-0-					36
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					36
04	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	2			N	-0-					36
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

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072008 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 7051 PERF. N/A

02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					53
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					53
04	690	N	601	-0-	-89	-0-	601	2			N	-0-					53
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

WORKS WELL #: 1 RRCID -> 073167 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-					33
03	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					33
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					33
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
DUNAWAY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 076267 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	504	N	407	-0-	-97	-0-	407	2			N	-0-					43
03	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					43
04	540	N	436	-0-	-104	-0-	436	2			N	-0-					43
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

GAGE, LINDA WELL #: 1 RRCID -> 078136 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 6698 PERF. N/A

02	308	N	307	-0-	-1	-0-	307	2			N	-0-					5
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					5
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-					5
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

CARPENTER, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 080296 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6493 - 6507

02	252	N	245	-0-	-7	-0-	245	2			N	-0-					20
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					20
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					20
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

CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115184 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5255 - 5274

02	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	2			N	-0-					19
03	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	2			N	-0-					19
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			N	-0-					19
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

GIANT NRG CO., LP 302592
COPHER-ALLMOND WELL #: 1 RRCID -> 067232 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4088 - 4223

02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
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-

CLARK, AUDNA WELL #: 1 RRCID -> 068810 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

02	168	N	125	-0-	-43	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	2	1	138	2	N	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GIANT NRG CO., LP //CONT.// 302592
MILLER-WARREN WELL #: 1 RRCID -> 088349 COMPL. DATE 12/11/1978 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5922 - 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
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	175	1	532	2	N	-0-					-0-
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	86	1	670	2	N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	59	1	617	2	N	-0-					-0-
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-

GO OIL CORP. 311420
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 028897 COMPL. DATE 01/30/1962 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5127 - 5384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1176	N	1014	-0-	-162	-0-	1014	2			Y	-0-					120
03	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	1192	2			Y	-0-					120
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					120
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

SCHOOL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034464 COMPL. DATE 10/12/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5432 - 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
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1088	2	1	9	Y	1					40
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					40
04	1020	N	16	-0-	-1004	-0-	16	2			Y	-0-					40
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

SHAWVER RR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037446 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 5587 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
02	280	N	220	-0-	-60	-0-	220	2			N	-0-					174
03	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	2			N	-0-					174
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					174
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

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
02	532	N	461	-0-	-71	-0-	461	2			N	-0-					162
03	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	-0-					162
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					162
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

STEVENS WELL #: 1 RRCID -> 075286 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
BURNS WELL #: 2 RRCID -> 147137 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4876 - 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
02	952	N	934	-0-	-18	-0-	931	2	3	9	N	3					46
03	1054	N	847	-0-	-207	-0-	844	2	3	9	N	3					49
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1092	2	3	9	N	3					52
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

LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 156346 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 5150 - 5154

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
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

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 029199 COMPL. DATE 01/08/1954 TOTAL DEPTH 5574 PERF. 5446 - 5484

02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					10
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					10
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					10
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

GRACE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 131268 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5640 - 5646

02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					51
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					51
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					51
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

BOWLIN, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 134240 COMPL. DATE 03/05/1990 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5624 - 5630

02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	945	3	8	9	N	7					103
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	926	3	3	9	N	3					106
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	844	3	11	9	N	10					116
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

SCHNEIDER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 148746 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5600 - 5632

02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					13
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					13
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					13
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GONZENBACH OIL & GAS, LLC //CONT.// 314165
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
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					132
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					132
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					132
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

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
02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1636	3	6	9	N	5					183
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1832	3	2	9	N	2					185
04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					185
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

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
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					6
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					6
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					6
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

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
02	448	S	360	-0-	-88	-0-	360	3			N	-0-					40
03	465	S	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					40
04	450	S	430	-0-	-20	-0-	430	3			N	-0-					40
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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764

ELROD, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 029166 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6006 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	880	N	880	-0-	-0-	-0-	81	1	791	3	N	7					37
							8	9									
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	89	1	851	3	N	-0-					37
04	870	N	820	-0-	-50	-0-	71	1	749	3	N	-0-					37
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									

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029167 COMPL. DATE 06/28/1958 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5510 - 6077

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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

02	672	N	665	-0-	-7	-0-	14	1	651	3	N	-0-					106
03	775	N	704	-0-	-71	-0-	15	1	689	3	N	-0-					106
04	720	N	714	-0-	-6	-0-	15	1	699	3	N	-0-					106
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

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029174 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6030

02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					97
03	434	N	97	-0-	-337	-0-	97	3			N	-0-					97
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	1	1	307	3	N	-0-					97
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

WAGGONER "A" WELL #: 1 RRCID -> 029175 COMPL. DATE 01/09/1958 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 5930 - 6119

02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	10	1	480	3	N	-0-					29
03	651	N	440	-0-	-211	-0-	11	1	429	3	N	-0-					29
04	480	N	444	-0-	-36	-0-	7	1	437	3	N	-0-					29
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

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 029176 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6150 - 6492

02	3472	X	2850	-0-	-622	-0-	2835	3	15	9	N	14					63
03	3844	X	2670	-0-	-1174	-0-	2670	3			N	-0-					63
04	3300	X	2987	-0-	-313	-0-	2970	3	17	9	N	15	78	1			-0-
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
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
02	12152	X	9904	-0-	-2248	-0-	168	1	9736	3	N	-0-					45
03	13454	X	10505	-0-	-2949	-0-	186	1	10319	3	N	-0-					45
04	11910	X	9090	-0-	-2820	-0-	173	1	8859	3	N	53	98	1			-0-
							58	9									
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									

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
02	980	N	957	-0-	-23	-0-	28	1	929	3	N	-0-					49
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	30	1	1020	3	N	-0-					49
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	29	1	998	3	N	-0-					49
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

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
02	1456	N	1370	-0-	-86	-0-	14	1	1356	3	Y	-0-					79
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	15	1	1584	3	Y	-0-					79
04	1500	N	1058	-0-	-442	-0-	10	1	1036	3	Y	11					90
							12	9									
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									

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
02	196	N	159	-0-	-37	-0-	10	1	149	3	N	-0-					36
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	3	N	-0-					36
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	3	N	-0-					36
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

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
02	252	N	222	-0-	-30	-0-	13	1	209	3	N	-0-					89
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	13	1	225	3	N	-0-					89
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	13	1	222	3	N	-0-					89
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

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
02	140	N	61	-0-	-79	-0-	61	3			N	-0-					2
03	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	3			N	-0-					2
04	120	N	48	-0-	-72	-0-	48	3			N	-0-					2
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
MORRIS, R. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 021524 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5847 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 028504 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5004 - 5116

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	150	1	1319	2	N	-0-					-0-
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	180	1	1447	2	N	-0-					-0-
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	120	1	1333	2	N	-0-					-0-
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-

APPLING, VERNON WELL #: 1 C RRCID -> 028513 COMPL. DATE 10/15/1953 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5778 - 5822

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
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-

TADLOCK, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 028823 COMPL. DATE 05/25/1956 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5550 - 5714

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	280	N	264	-0-	-16	-0-	50	1	214	2	N	-0-					21
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	45	1	202	2	N	-0-					21
04	360	N	257	-0-	-103	-0-	47	1	210	2	N	-0-					21
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FANCHER, L. O. WELL #: 1 L RRCID -> 028908 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4600 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140	N	110	-0-	-30	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-
03	155	N	110	-0-	-45	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-
04	150	N	110	-0-	-40	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-
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-

YATES, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 028914 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 4124 - 4206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56	N	43	-0-	-13	-0-	5	1	38	2	N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	2	N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	2	N	-0-					-0-
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-

YATES, BILLIE WELL #: 3 RRCID -> 028915 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5206 - 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
02	196	N	143	-0-	-53	-0-	20	1	123	2	N	-0-					66
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	25	1	147	2	N	-0-					66
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	28	1	166	2	N	-0-					66
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

YATES, BILLIE WELL #: 5 RRCID -> 028916 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5085 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 6 RRCID -> 028917 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5202 - 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
02	140	N	99	-0-	-41	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-
03	155	N	127	-0-	-28	-0-	15	1	112	2	N	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	17	1	126	2	N	-0-					-0-
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-

YATES, BILLIE WELL #: 7 RRCID -> 028918 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 4094 - 4118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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 #: 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
02	1008	N	886	-0-	-122	-0-	45	1	819	2	N	20					25
							22	9									
03	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	90	1	1026	2	N	25	32	1			18
							28	9									
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	87	1	992	2	N	30	32	1			16
							33	9									
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									

YATES, FAYETTE WELL #: 4 RRCID -> 028925 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4107 - 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
02	560	N	489	-0-	-71	-0-	6	1	461	2	N	20					43
							22	9									
03	682	N	558	-0-	-124	-0-	15	1	524	2	N	17					60
							19	9									
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	14	1	495	2	N	17					77
							19	9									
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									

YATES, I. G. WELL #: 3 RRCID -> 028932 COMPL. DATE 04/11/1957 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5221 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, ANNIE WELL #: 4 RRCID -> 037092 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5442 - 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
02	196	N	171	-0-	-25	-0-	35	1	133	2	N	3					7
							3	9									
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	30	1	116	2	N	3					10
							3	9									
04	240	N	155	-0-	-85	-0-	31	1	121	2	N	3					13
							3	9									
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

COOK, JOE WELL #: 1 RRCID -> 044072 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5535 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	32	1			18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	32	1			16
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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

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
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	504	N	436	-0-	-68	-0-	20	1	416	2	N	-0-					11
03	465	N	411	-0-	-54	-0-	20	1	391	2	N	-0-					11
04	630	N	422	-0-	-208	-0-	21	1	401	2	N	-0-					11
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

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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	30	1	293	2	N	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	45	1	415	2	N	-0-					-0-
04	420	N	389	-0-	-31	-0-	38	1	351	2	N	-0-					-0-
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-

YATES, BILLIE WELL #: 12 RRCID -> 108285 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4060 - 4238

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 13 RRCID -> 109466 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5660 - 5691

02	168	N	119	-0-	-49	-0-	20	1	99	2	N	-0-					-0-
03	186	N	144	-0-	-42	-0-	25	1	119	2	N	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	28	1	134	2	N	-0-					-0-
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-

YATES, FAYETTE WELL #: 13 RRCID -> 112686 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5146 - 5154

02	140	N	120	-0-	-20	-0-	20	1	100	2	N	-0-					29
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	30	1	144	2	N	-0-					29
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	25	1	122	2	N	-0-					29
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

YATES, BILLIE WELL #: 15 RRCID -> 116588 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5227 - 5745

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-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

02	616	N	609	-0-	-7	-0-	70	1	539	2	N	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	85	1	725	2	N	-0-					-0-
04	780	N	678	-0-	-102	-0-	71	1	607	2	N	-0-					-0-
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-

YATES, BILLIE WELL #: 14 RRCID -> 133457 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5111 - 5116

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	252	N	131	-0-	-121	-0-	125	2	6	9	N	5					84
03	217	N	178	-0-	-39	-0-	172	2	6	9	N	5					89
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	183	2	39	9	N	35					124
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

YATES, I. G. WELL #: 9 L RRCID -> 144694 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4554 - 5454

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	56	N	36	-0-	-20	-0-	2	1	32	2	N	2					3
							2	9									
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	5	1	39	2	N	-0-					3
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	1	43	2	N	2					5
							2	9									
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									

YATES, BILLIE WELL #: 16D RRCID -> 163696 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 4720 - 5285

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	308	N	219	-0-	-89	-0-	25	1	153	2	N	37	97	1	1	8	87
							41	9									
03	372	N	294	-0-	-78	-0-	31	1	202	2	N	55	97	1			45
							61	9									
04	300	N	262	-0-	-38	-0-	27	1	178	2	N	52	79	1			18
							57	9									
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									

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138	1			35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
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

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
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					41
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					41
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					41
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

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
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
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

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
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	734	3	17	9	N	15					25
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	783	3	22	9	N	20					45
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	772	3	17	9	N	15					60
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

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
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	771	3	22	9	N	20					99
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	957	3	11	9	N	10					109
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					109
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

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
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	672	N	584	-0-	-88	-0-	584	3			N	-0-					6
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					6
04	750	N	617	-0-	-133	-0-	617	3			N	-0-					6
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

KOENINGER WELL #: 1 RRCID -> 145226 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4523 - 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
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
04	510	N	453	-0-	-57	-0-	453	3			N	-0-					-0-
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-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 147433 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3802 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	392	N	330	-0-	-62	-0-	330	3			N	-0-					26
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					26
04	390	N	264	-0-	-126	-0-	264	3			N	-0-					26
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

MUNN WELL #: 1 RRCID -> 147939 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4166 - 4213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	504	N	484	-0-	-20	-0-	77	1	407	3	N	-0-					14
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	85	1	451	3	N	-0-					14
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	85	1	447	3	N	-0-					14
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

JONES, CARL. R. WELL #: 1 RRCID -> 158013 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5562 - 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
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	51	3			N	-0-					48
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					48
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	3			N	-0-					48
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

ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 172556 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 4848 - 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
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					10
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					10
04	600	N	444	-0-	-156	-0-	444	3			N	-0-					10
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

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178855 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5551 - 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
02	868	N	820	-0-	-48	-0-	806	3	14	9	N	13					98
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	927	3	12	9	N	11					109
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					109
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

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
02	532	N	526	-0-	-6	-0-	504	3	22	9	N	20					128
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	495	3	8	9	N	7					135
04	540	N	492	-0-	-48	-0-	481	3	11	9	N	10					145
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

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
02	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2729	3	3	9	N	3					63
03	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	3040	3	7	9	N	6					69
04	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2952	3	21	9	N	19					88
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

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
02	476	N	443	-0-	-33	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
04	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
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

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
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	61	1	552	2	N	-0-					99
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	60	1	540	2	N	-0-					99
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	50	1	454	2	N	-0-					99
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

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
02	504	N	487	-0-	-17	-0-	49	1	438	2	N	-0-			58
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	54	1	490	2	N	-0-			58
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	53	1	473	2	N	-0-			58
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

YOUNG, G. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 092449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6172 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	504	N	481	-0-	-23	-0-	481	2			N	-0-			81
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-			81
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-			81
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

MCCOMMONS OIL COMPANY 541740
CULWELL, OLLIE WELL #: 1 RRCID -> 029094 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5753 - 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
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-			19
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-			19
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-			19
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

HALMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 029096 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5291 - 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
02	308	N	84	-0-	-224	-0-	84	2			N	-0-			10
03	341	N	216	-0-	-125	-0-	216	2			N	-0-			10
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			10
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

MASSEY, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029097 COMPL. DATE 01/18/1960 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5151 - 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
02	420	N	347	-0-	-73	-0-	347	2			N	-0-			-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-			-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-			-0-
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-

MASSEY, Q. C. WELL #: 1 RRCID -> 029098 COMPL. DATE 05/19/1960 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5735 - 5753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	476	N	388	-0-	-88	-0-	388	2			N	-0-			-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-			-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-			-0-
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-

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
02	280	N	248	-0-	-32	-0-	20	1	228	2	N	-0-					41
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	20	1	251	2	N	-0-					41
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	20	1	243	2	N	-0-					41
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

FEDERAL FEE WELL #: 1 C RRCID -> 041351 COMPL. DATE 03/10/1967 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6222 - 6235

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BARROW, W. D. WELL #: 1 L RRCID -> 049255 COMPL. DATE 02/22/1970 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6165 - 6181

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

MALCOLM, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 063454 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

02	280	N	274	-0-	-6	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					-0-
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-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WILCOCKSON, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 021455 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5305 - 5319

02	1288	N	990	-0-	-298	-0-	73	1	897	2	N	18					85
							20	9									
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	81	1	929	2	N	15					100
							17	9									
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	78	1	1026	2	N	12					112
							13	9									
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									

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028969 COMPL. DATE 08/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5595 - 5603

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	742	1	842	2	N	-0-					36
03	2108	N	1647	-0-	-461	-0-	764	1	883	2	N	-0-					36
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	745	1	872	2	N	-0-					36
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

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
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					42
03	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-					42
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					42
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

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
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	2			N	-0-					19
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					19
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					19
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

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
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	196	1	1218	2	N	15					123
							17	9									
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	217	1	1323	2	N	11					134
							12	9									
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	210	1	1205	2	N	5					139
							6	9									
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									

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
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

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
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	2	N	-0-					16
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	2	N	-0-					16
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	218	2	N	-0-					16
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	222	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
02	840	N	774	-0-	-66	-0-	774	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	851	-0-	-234	-0-	851	2			N	-0-					-0-
04	840	N	807	-0-	-33	-0-	807	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	252	N	217	-0-	-35	-0-	217	2			N	-0-					45
03	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	2			N	-0-					45
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					45
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

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
02	196	N	123	-0-	-73	-0-	123	2			N	-0-					16
03	279	N	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-					16
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					16
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

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
02	980	N	783	-0-	-197	-0-	73	1	710	2	N	-0-					19
03	1395	N	986	-0-	-409	-0-	81	1	905	2	N	-0-					19
04	930	N	906	-0-	-24	-0-	78	1	828	2	N	-0-					19
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

COCANOUGHER, G. H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 028998 COMPL. DATE 01/13/1961 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6074 - 6548

02	476	N	453	-0-	-23	-0-	73	1	367	2	N	12					94
							13	9									
03	713	N	471	-0-	-242	-0-	81	1	370	2	N	18					112
							20	9									
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	78	1	391	2	N	11					123
							12	9									
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									

COUCH, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 028999 COMPL. DATE 02/18/1958 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5391 - 5688

02	1792	N	1570	-0-	-222	-0-	1556	2	14	9	N	13					151
03	2232	N	1753	-0-	-479	-0-	1730	2	23	9	N	21					172
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1735	2	10	9	N	9					181
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

CRAFT-WATER BOARD UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029000 COMPL. DATE 06/08/1955 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 5207 - 5869

02	392	N	378	-0-	-14	-0-	378	2			N	-0-					18
03	589	N	427	-0-	-162	-0-	427	2			N	-0-					18
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					18
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

CRAFT-WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 029002 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4553 - 5486

02	84	N	66	-0-	-18	-0-	66	2			N	-0-					18
03	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					18
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					18
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

CRAFT-WATER BOARD UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 029004 COMPL. DATE 09/03/1959 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5084 - 5112

02	392	N	370	-0-	-22	-0-	370	2			N	-0-					19
03	651	N	473	-0-	-178	-0-	473	2			N	-0-					19
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					19
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

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
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					19
03	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-					19
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					19
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

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 029007 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5048 - 5781

02	280	N	257	-0-	-23	-0-	257	2			N	-0-					13
03	403	N	268	-0-	-135	-0-	268	2			N	-0-					13
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					13
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

CRAFT-WATER BOARD UNIT 11 WELL #: RRCID -> 029008 COMPL. DATE 02/15/1958 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5664 - 5672

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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

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

02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	73	1	1184	2	N	20					167
							22	9									
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	81	1	1348	2	N	13					180
							14	9									
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	78	1	1291	2	N	18					198
							20	9									
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									

CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029011 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5747 - 5770

02	168	N	130	-0-	-38	-0-	73	1	57	2	N	-0-					48
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	81	1	82	2	N	-0-					48
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	78	1	42	2	N	-0-					48
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

CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 029012 COMPL. DATE 12/28/1960 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5093 - 5103

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

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
02	1008	N	771	-0-	-237	-0-	769	2	2	9	N	2					142
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	994	2	14	9	N	13					155
04	1080	N	864	-0-	-216	-0-	857	2	7	9	N	6					161
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

CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 1 L RRCID -> 029015 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5621 - 5690

02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	194	1	1320	2	N	9					52
							10	9									
03	1550	N	1531	-0-	-19	-0-	194	1	1320	2	N	15					67
							17	9									
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	194	1	1320	2	N	26					93
							29	9									
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	1327	-0-	-254	-0-	169	1	1100	2	N	54					67
							59	9									

CRAWFORD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 029020 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4998 - 5565

02	448	N	405	-0-	-43	-0-	397	2	8	9	N	7					22
03	589	N	370	-0-	-219	-0-	364	2	6	9	N	5					27
04	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-					27
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

CROWDER, DURWOOD WELL #: 1 RRCID -> 029021 COMPL. DATE 06/13/1958 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5845 - 5930

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	420	N	248	-0-	-172	-0-	6	1	242	2	N	-0-					31
03	465	N	269	-0-	-196	-0-	6	1	263	2	N	-0-					31
04	450	N	383	-0-	-67	-0-	6	1	377	2	N	-0-					31
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

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 1 RRCID -> 029024 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5331 - 5852

02	1456	N	1293	-0-	-163	-0-	70	1	1223	2	N	-0-					29
03	2046	N	1430	-0-	-616	-0-	75	1	1355	2	N	-0-					29
04	1350	N	1243	-0-	-107	-0-	73	1	1170	2	N	-0-					29
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

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
02	1456	N	1331	-0-	-125	-0-	1331	2			N	-0-					21
03	2108	N	1426	-0-	-682	-0-	1426	2			N	-0-					21
04	1500	N	1386	-0-	-114	-0-	1386	2			N	-0-					21
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

DENTON-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029026 COMPL. DATE 01/10/1959 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 5542 - 5554

02	700	N	582	-0-	-118	-0-	582	2			N	-0-					30
03	961	N	607	-0-	-354	-0-	607	2			N	-0-					30
04	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	2			N	-0-					30
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

DEWBRE, WALTER WELL #: 1 T RRCID -> 029027 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4515 - 5538

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

DURHAM, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 029028 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5308 - 5681

02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	467	2	55	9	N	50					92
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	482	2	36	9	N	33					125
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	433	2	34	9	N	31					156
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

DURHAM-KEMPNER WELL #: 1 RRCID -> 029029 COMPL. DATE 09/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5390 - 5440

02	308	N	277	-0-	-31	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	465	N	296	-0-	-169	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	2			N	-0-					-0-
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-

FOXALL, T. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029031 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5802 - 6258

02	588	N	459	-0-	-129	-0-	459	2			N	-0-					34
03	868	N	548	-0-	-320	-0-	548	2			N	-0-					34
04	540	N	436	-0-	-104	-0-	436	2			N	-0-					34
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

GADBERRY, H. C. WELL #: 8 L RRCID -> 029033 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5157 - 5788

02	728	N	559	-0-	-169	-0-	559	2			N	-0-					56
03	930	N	586	-0-	-344	-0-	586	2			N	-0-					56
04	600	N	526	-0-	-74	-0-	526	2			N	-0-					56
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

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
02	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	2			N	-0-					52
03	589	N	437	-0-	-152	-0-	437	2			N	-0-					52
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					52
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

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
02	532	N	466	-0-	-66	-0-	466	2			N	-0-					-0-
03	837	N	506	-0-	-331	-0-	506	2			N	-0-					-0-
04	540	N	477	-0-	-63	-0-	477	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	644	N	505	-0-	-139	-0-	236	1	269	2	N	-0-					60
03	775	N	571	-0-	-204	-0-	265	1	306	2	N	-0-					60
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	283	1	331	2	N	-0-					60
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	293	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
02	196	N	161	-0-	-35	-0-	161	2			N	-0-					83
03	310	N	209	-0-	-101	-0-	209	2			N	-0-					83
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					83
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

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
02	336	N	294	-0-	-42	-0-	294	2			N	-0-					18
03	496	N	337	-0-	-159	-0-	337	2			N	-0-					18
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					18
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

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
02	560	N	453	-0-	-107	-0-	447	2	6	9	N	5					132
03	868	N	477	-0-	-391	-0-	477	2			N	-0-					132
04	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	2			N	-0-					132
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

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
02	588	N	495	-0-	-93	-0-	489	2	6	9	N	5					118
03	744	N	558	-0-	-186	-0-	556	2	2	9	N	2					120
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	498	2	2	9	N	2					122
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

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
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

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029050 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 5808

02	560	N	499	-0-	-61	-0-	31	1	468	2	N	-0-				18
03	837	N	527	-0-	-310	-0-	31	1	496	2	N	-0-				18
04	570	N	477	-0-	-93	-0-	29	1	448	2	N	-0-				18
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

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 029051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5550 - 5618

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
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

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 3 RRCID -> 029052 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5597 - 5976

02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-				39
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				39
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-				39
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

REMMELE, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029054 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5232 - 5414

02	280	N	206	-0-	-74	-0-	206	2			N	-0-				6
03	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	2			N	-0-				6
04	360	N	263	-0-	-97	-0-	263	2			N	-0-				6
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

SHIELDS, CARRIE LOU WELL #: 1 RRCID -> 029056 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6560

02	1036	N	999	-0-	-37	-0-	73	1	923	2	N	3				102
							3	9								
03	1581	N	1121	-0-	-460	-0-	81	1	1026	2	N	13				115
							14	9								
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	78	1	1085	2	N	7				122
							8	9								
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								

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
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	139	2			N	-0-					49
03	248	N	161	-0-	-87	-0-	161	2			N	-0-					49
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					49
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

STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 029061 COMPL. DATE 11/27/1961 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 5064 - 5110

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

02	1428	N	1272	-0-	-156	-0-	53 12	1 9	1207	2	N	11	121	1			37
03	2232	N	1501	-0-	-731	-0-	59 9	1 9	1433	2	N	8					45
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	57 6	1 9	1365	2	N	5					50
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	59 1	1 9	1337	2	N	1					51
06	1440	N	1436	-0-	-4	-0-	57 6	1 9	1373	2	N	5					56
07	1488	N	1466	-0-	-22	-0-	59 2	1 9	1405	2	N	2					58

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 1 L RRCID -> 029065 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5207 - 5649

02	700	N	673	-0-	-27	-0-	652	2	21	9	N	19					149
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	729	2	17	9	N	15					164
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	696	2	23	9	N	21					185
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

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 029067 COMPL. DATE 07/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5371 - 5661

02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					26
03	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-					26
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					26
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

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 6 WELL #: 1 L RRCID -> 029068 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5430 - 5658

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
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

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
02	364	N	320	-0-	-44	-0-	320	2			N	-0-					-0-
03	527	N	362	-0-	-165	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
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-

VALCIK, JOHN N. WELL #: 1 RRCID -> 029071 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5689 - 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
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	73	1	1064	2	N	11					112
							12	9									
03	1736	N	1140	-0-	-596	-0-	81	1	1052	2	N	6					118
							7	9									
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	78	1	1669	2	N	-0-					118
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									

VAUGHT, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 029072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 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
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	186	2			N	-0-					19
03	310	N	159	-0-	-151	-0-	159	2			N	-0-					19
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					19
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

WALKER, T. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029076 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5269 - 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
02	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	73	1	2113	2	N	-0-					64
03	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	81	1	2225	2	N	-0-					64
04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	78	1	2261	2	N	-0-					64
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

WORTHINGTON, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 029077 COMPL. DATE 12/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5212 - 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
02	952	N	792	-0-	-160	-0-	792	2			N	-0-					92
03	1426	N	978	-0-	-448	-0-	978	2			N	-0-					92
04	840	N	838	-0-	-2	-0-	838	2			N	-0-					92
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

YATES, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 029080 COMPL. DATE 10/19/1953 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5427 - 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
02	168	N	92	-0-	-76	-0-	92	2			N	-0-					77
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					77
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					77
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

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
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	144	2			N	-0-					43
03	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-					43
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					43
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

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
02	308	N	253	-0-	-55	-0-	253	2			N	-0-					96
03	465	N	234	-0-	-231	-0-	234	2			N	-0-					96
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					96
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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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

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
02	1456	N	1366	-0-	-90	-0-	73 7	1 9	1286	2	N	6					136
03	2139	N	1493	-0-	-646	-0-	81 11	1 9	1401	2	N	10					146
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	78 6	1 9	1386	2	N	5					151
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

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
02	812	N	704	-0-	-108	-0-	679	2	25	9	N	23	177	1			42
03	1178	N	783	-0-	-395	-0-	780	2	3	9	N	3					45
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	814	2	2	9	N	2					47
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

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
02	1680	N	1454	-0-	-226	-0-	73	1	1381	2	N	-0-					20
03	2449	N	1753	-0-	-696	-0-	81	1	1672	2	N	-0-					20
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	78	1	1611	2	N	-0-					20
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

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
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					54
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					54
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					54
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

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
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	146	2			N	-0-					26
03	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	2			N	-0-					26
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					26
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

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
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

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
02	840	N	771	-0-	-69	-0-	771	2			N	-0-					27
03	1085	N	906	-0-	-179	-0-	906	2			N	-0-					27
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					27
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

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
02	280	N	253	-0-	-27	-0-	253	2			N	-0-					31
03	434	N	298	-0-	-136	-0-	298	2			N	-0-					31
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					31
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

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
02	196	N	171	-0-	-25	-0-	73	1	98	2	N	-0-					-0-
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	81	1	113	2	N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	78	1	105	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
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

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 4 RRCID -> 074379 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1820	N	1470	-0-	-350	-0-	79	1	1368	2	N	21	164	1			17
							23	9									
03	2511	N	1724	-0-	-787	-0-	90	1	1621	2	N	12					29
							13	9									
04	1650	N	1474	-0-	-176	-0-	86	1	1379	2	N	8					37
							9	9									
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	93	1	1575	2	N	27					64
							30	9									
06	1680	N	1458	-0-	-222	-0-	88	1	1341	2	N	25					89
							28	9									
07	1519	N	1434	-0-	-85	-0-	91	1	1325	2	N	16					105
							18	9									

ARWINE, MYRTLE WELL #: RRCID -> 074962 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2007

CASEY, RAY WELL #: 2 RRCID -> 075184 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

02	784	N	767	-0-	-17	-0-	47	1	712	2	N	7					81
							8	9									
03	1147	N	1008	-0-	-139	-0-	60	1	941	2	N	6					87
							7	9									
04	900	N	849	-0-	-51	-0-	53	1	793	2	N	3					90
							3	9									
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	54	1	846	2	N	1					91
							1	9									
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	68	1	1044	2	N	4					95
							4	9									
07	868	N	851	-0-	-17	-0-	52	1	798	2	N	1					96
							1	9									

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 075185 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5212 - 6050

02	1988	N	1824	-0-	-164	-0-	113	1	1711	2	N	-0-					59
03	2728	N	2059	-0-	-669	-0-	123	1	1936	2	N	-0-					59
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	124	1	1886	2	N	1					60
							1	9									
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	124	1	1941	2	N	4					64
							4	9									
06	1980	N	1742	-0-	-238	-0-	106	1	1635	2	N	1					65
							1	9									
07	2077	N	2011	-0-	-66	-0-	124	1	1886	2	N	1					66
							1	9									

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
02	252	N	141	-0-	-111	-0-	141	2			N	-0-					70
03	341	N	203	-0-	-138	-0-	203	2			N	-0-					70
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					70
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

BOGY, A. Y. "B" WELL #: RRCID -> 078467 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5235 - 5920

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2011

STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 086199 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5161 - 5479

02	1428	N	938	-0-	-490	-0-	906	2	32	9	N	29	62	1			27
03	1891	N	1138	-0-	-753	-0-	1138	2			N	-0-					27
04	1110	N	1024	-0-	-86	-0-	1016	2	8	9	N	7					34
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

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 086221 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5400 - 5736

02	224	N	187	-0-	-37	-0-	187	2			N	-0-					19
03	341	N	190	-0-	-151	-0-	190	2			N	-0-					19
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					19
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

CHRISTIAN, D. WELL #: 2 RRCID -> 086222 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5048 - 5055

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					56
03	496	N	416	-0-	-80	-0-	416	2			N	-0-					56
04	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	2			N	-0-					56
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

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
02	448	N	381	-0-	-67	-0-	381	2			N	-0-					21
03	682	N	265	-0-	-417	-0-	265	2			N	-0-					21
04	360	N	200	-0-	-160	-0-	200	2			N	-0-					21
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

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
02	336	N	301	-0-	-35	-0-	301	2			N	-0-					26
03	496	N	316	-0-	-180	-0-	316	2			N	-0-					26
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					26
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

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
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					30
03	310	N	124	-0-	-186	-0-	124	2			N	-0-					30
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					30
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

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
02	504	N	419	-0-	-85	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03	744	N	497	-0-	-247	-0-	497	2			N	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					20
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					20
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

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
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

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
02	1064	N	1056	-0-	-8	-0-	73	1	981	2	N	2					140
							2	9									
03	1519	N	1318	-0-	-201	-0-	81	1	1205	2	N	29					169
							32	9									
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	78	1	1149	2	N	42	178	1			33
							46	9									
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									

VAUGHT, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 090431 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4832 - 5482

02	392	N	371	-0-	-21	-0-	371	2			N	-0-					33
03	589	N	422	-0-	-167	-0-	422	2			N	-0-					33
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					33
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

FIRESTONE, C. W. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 090437 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5183 - 5195

02	756	N	703	-0-	-53	-0-	696	2	7	9	N	6					113
03	1023	N	719	-0-	-304	-0-	715	2	4	9	N	4					117
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	709	2	4	9	N	4					121
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

FOWLER, A. WELL #: 1 RRCID -> 092056 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 5542 - 5781

02	924	N	909	-0-	-15	-0-	73	1	819	2	N	15					160
							17	9									
03	1395	N	934	-0-	-461	-0-	78	1	844	2	N	11					171
							12	9									
04	960	N	742	-0-	-218	-0-	52	1	686	2	N	4					175
							4	9									
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									

TAYLOR, G. R. WELL #: 4 RRCID -> 092349 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6022 - 6132

02	476	N	439	-0-	-37	-0-	439	2			N	-0-					28
03	744	N	424	-0-	-320	-0-	424	2			N	-0-					28
04	480	N	315	-0-	-165	-0-	315	2			N	-0-					28
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

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. 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
02	538	N	538	-0-		-0-	-0-	110	1	426	2	N	2					39
								2	9									
03	558	N	542	-0-		-16	-0-	110	1	426	2	N	5					44
								6	9									
04	540	N	540	-0-		-0-	-0-	110	1	426	2	N	4					48
								4	9									
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	791	N	791	-0-		-0-	-0-	166	1	604	2	N	19					35
								21	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. 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
02	768	N	768	-0-		-0-	-0-	355	1	403	2	Y	9					77
								10	9									
03	915	N	915	-0-		-0-	-0-	425	1	490	2	Y	-0-					77
04	889	N	889	-0-		-0-	-0-	406	1	476	2	Y	6					83
								7	9									
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	542	2	Y	8					98
								9	9									
*07	802	N	802	-0-		-0-	-0-	381	1	418	2	Y	2					100
								2	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. 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
02	532	N	471	-0-		-61	-0-	471	2			N	-0-					19
03	651	N	505	-0-		-146	-0-	505	2			N	-0-					19
04	540	N	498	-0-		-42	-0-	498	2			N	-0-					19
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

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. 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
02		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					27
03		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					27
04		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					27
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

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. 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
02	364	N	305	-0-		-59	-0-	305	2			N	-0-					19
03	527	N	328	-0-		-199	-0-	328	2			N	-0-					19
04	330	N	330	-0-		-0-	-0-	330	2			N	-0-					19
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

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
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	235	1	911	2	N	5			38
							6	9							
03	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	235	1	911	2	N	13			51
							14	9							
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	235	1	911	2	N	8			59
							9	9							
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	1110	-0-	-99	-0-	230	1	836	2	N	40			32
							44	9							

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2 RRCID -> 093848 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5610 - 6062

02	616	N	493	-0-	-123	-0-	493	2			N	-0-			69
03	899	N	574	-0-	-325	-0-	574	2			N	-0-			69
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-			69
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

CRAFT-WATER BOARD UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 094530 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5004 - 5116

02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	205	1	795	2	N	6			163
							7	9							
03	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	205	1	795	2	N	15			178
							17	9							
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	205	1	795	2	N	13			191
							14	9							
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	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	242	1	882	2	N	28			175
							31	9							

VAUGHT, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 095570 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4948 - 5646

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
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

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 3 RRCID -> 095795 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4235 - 5072

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	532	N	425	-0-	-107	-0-	393	2	32	9	N	29	169	1			70
03	744	N	473	-0-	-271	-0-	437	2	36	9	N	33					103
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	434	2	28	9	N	25					128
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

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
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	73	1	44	2	N	-0-					28
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	81	1	52	2	N	-0-					28
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	78	1	44	2	N	-0-					28
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

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
02	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2457	2	6	9	N	5					114
03	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2635	2	3	9	N	3					117
04	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2660	2	4	9	N	4					121
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

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
02	1316	N	928	-0-	-388	-0-	924	2	4	9	N	4					78
03	1922	N	1070	-0-	-852	-0-	1062	2	8	9	N	7					85
04	1140	N	1106	-0-	-34	-0-	1100	2	6	9	N	5					90
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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
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

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
02	504	N	407	-0-	-97	-0-	407	2			N	-0-					28
03	651	N	426	-0-	-225	-0-	426	2			N	-0-					28
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					28
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64	7			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON, J. M. WELL #: 4 RRCID -> 120126 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5057 - 5456

02	700	N	566	-0-	-134	-0-	73	1	493	2	N	-0-					27
03	961	N	653	-0-	-308	-0-	81	1	572	2	N	-0-					27
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	78	1	580	2	N	-0-					27
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

MURPHY, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 120848 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5088 - 5986

02	336	N	263	-0-	-73	-0-	6	1	257	2	N	-0-					75
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	7	1	315	2	N	-0-					75
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	7	1	352	2	N	-0-					75
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

CRAFT-WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 121189 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5108 - 5186

02	224	N	201	-0-	-23	-0-	201	2			N	-0-					20
03	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-					20
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					20
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

YATES, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 122711 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5081 - 5577

02	1260	N	957	-0-	-303	-0-	73	1	853	2	N	28					155
							31	9									
03	1674	N	1165	-0-	-509	-0-	81	1	1054	2	N	27					182
							30	9									
04	1080	N	1075	-0-	-5	-0-	78	1	965	2	N	29	171	1			40
							32	9									
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

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 123290 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5526 - 5750

02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	2			N	-0-					30
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					30
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					30
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 124821 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4166 - 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
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					69
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					69
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					69
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

MOONEY, DAN WELL #: 2 RRCID -> 124823 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5022 - 5714

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
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

CRAFT WATERBOARD-SAMPSON WELL #: RRCID -> 125010 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4662 - 5862

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
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

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

02	616	N	554	-0-	-62	-0-	554	2			N	-0-					33
03	899	N	601	-0-	-298	-0-	601	2			N	-0-					33
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					33
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

GRISHAM, JAMES WELL #: RRCID -> 127348 COMPL. DATE 04/25/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5576 - 6066

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2009

VAUGHT, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 141247 COMPL. DATE 04/22/1992 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5665 - 5724

02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					45
03	620	N	481	-0-	-139	-0-	481	2			N	-0-					45
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					45
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 143552 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5447 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	980	N	581	-0-	-399	-0-	36	1	545	2	N	-0-			15
03	1364	N	611	-0-	-753	-0-	37	1	574	2	N	-0-			15
04	720	N	593	-0-	-127	-0-	37	1	556	2	N	-0-			15
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

DEWBRE, WALTER WELL #: 3 L RRCID -> 143947 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5425 - 5473

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
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

DEWBRE, WALTER WELL #: 4 RRCID -> 145717 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 4964 - 5572

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
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

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 145767 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4735 - 6098

02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	2	N	-0-			77
03	341	N	228	-0-	-113	-0-	14	1	214	2	N	-0-			77
04	240	N	215	-0-	-25	-0-	14	1	201	2	N	-0-			77
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	2	N	-0-			77
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	N	-0-			77
*07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	2	N	-0-			77

SMITH, B. A. WELL #: 5 RRCID -> 146269 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5431 - 5496

02	168	N	142	-0-	-26	-0-	142	2			N	-0-			34
03	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-			34
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			34
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	239	2			N	-0-					72
03	372	N	256	-0-	-116	-0-	256	2			N	-0-					72
04	270	N	239	-0-	-31	-0-	231	2	8	9	N	7					79
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

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
02	1036	N	885	-0-	-151	-0-	54	1	814	2	N	15					42
							17	9									
03	1612	N	1033	-0-	-579	-0-	61	1	957	2	N	14					56
							15	9									
04	1050	N	949	-0-	-101	-0-	57	1	878	2	N	13					69
							14	9									
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									

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 15 RRCID -> 147895 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5125 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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

DAGGETT, W. H. "A" 2 WELL #: 4 RRCID -> 147938 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5312 - 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
02	1316	N	1146	-0-	-170	-0-	1146	2			N	-0-					62
03	1922	N	1281	-0-	-641	-0-	1281	2			N	-0-					62
04	1290	N	1237	-0-	-53	-0-	1237	2			N	-0-					62
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

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 148169 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5566 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWSON, D. O. WELL #: 4 RRCID -> 148213 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4673 - 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
02	196	N	141	-0-	-55	-0-	141	2			N	-0-					64
03	310	N	177	-0-	-133	-0-	177	2			N	-0-					64
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					64
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PIPES-COCANOUGHER WELL #: 4 RRCID -> 148750 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5534 - 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
02	336	N	214	-0-	-122	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	434	N	250	-0-	-184	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
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-

CONNOR, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 149107 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5126 - 5540

02	448	N	383	-0-	-65	-0-	73	1	310	2	N	-0-					29
03	434	N	379	-0-	-55	-0-	81	1	298	2	N	-0-					29
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	78	1	346	2	N	-0-					29
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

YATES, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 149984 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4871 - 5574

02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					54
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					54
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					54
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

DURHAM, W. J. WELL #: 2 RRCID -> 150311 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5370 - 5375

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	168	N	147	-0-	-21	-0-	147	2			N	-0-					76
03	248	N	145	-0-	-103	-0-	145	2			N	-0-					76
04	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					76
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

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 9 RRCID -> 152185 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5311 - 6218

02	364	N	307	-0-	-57	-0-	307	2			N	-0-					27
03	496	N	330	-0-	-166	-0-	330	2			N	-0-					27
04	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	2			N	-0-					27
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

CRAFT WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 3 RRCID -> 152204 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5053 - 5380

02	672	N	505	-0-	-167	-0-	505	2			N	-0-					34
03	1054	N	531	-0-	-523	-0-	531	2			N	-0-					34
04	660	N	403	-0-	-257	-0-	403	2			N	-0-					34
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT WATER BOARD UT. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152410 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5071 - 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
02	1372	N	1332	-0-	-40	-0-	1322	2	10	9	N	9			132
03	2015	N	1426	-0-	-589	-0-	1403	2	23	9	N	21			153
04	1380	N	1314	-0-	-66	-0-	1300	2	14	9	N	13			166
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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	2			N	-0-			-0-
03	248	N	148	-0-	-100	-0-	148	2			N	-0-			-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-			-0-
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-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 16 RRCID -> 156656 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5588 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
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

FIRESTONE, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 156981 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5418 - 5425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			10
03	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-			10
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-			10
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

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 11 RRCID -> 158509 COMPL. DATE 06/08/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5267 - 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
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-			26
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1103	2	2	9	N	2			28
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-			28
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

MCDERMOTT, R. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172246 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5737 - 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
02	1232	N	1113	-0-	-119	-0-	1111	2	2	9	N	2			82
03	1891	N	1248	-0-	-643	-0-	1244	2	4	9	N	4			86
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-			86
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ALSTOT, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 172287 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5420 - 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
02	2100	N	1735	-0-	-365	-0-	1724	2	11	9	N	10					113
03	2852	X	1921	-0-	-931	-0-	1913	2	8	9	N	7					120
04	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	1821	2	7	9	N	6					126
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

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
02	1092	N	1029	-0-	-63	-0-	1019	2	10	9	N	9					173
03	1581	N	1086	-0-	-495	-0-	1080	2	6	9	N	5					178
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1045	2	4	9	N	4					182
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

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
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	159	1	181	2	N	-0-					64
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	206	1	238	2	N	-0-					64
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	174	1	203	2	N	-0-					64
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

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
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
02	1288	N	1183	-0-	-105	-0-	1180	2	3	9	N	3					61
03	1922	N	1283	-0-	-639	-0-	1280	2	3	9	N	3					64
04	1320	N	1267	-0-	-53	-0-	1266	2	1	9	N	1					65
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

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
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					160
03	806	N	635	-0-	-171	-0-	616	2	19	9	N	17					177
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	595	2	9	9	N	8					185
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	280	N	226	-0-	-54	-0-	226	2			N	-0-					85
03	434	N	272	-0-	-162	-0-	272	2			N	-0-					85
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					85
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

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185070 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5248 - 5258

02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					5
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					5
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					5
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

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 17 RRCID -> 188444 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5619 - 5644

02	1568	N	1331	-0-	-237	-0-	1331	2			N	-0-					96
03	2294	N	1518	-0-	-776	-0-	1514	2	4	9	N	4					100
04	1500	N	1358	-0-	-142	-0-	1356	2	2	9	N	2					102
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

MYERS, A. J. 597440
GUNTER, IVY WELL #: 1 RRCID -> 062792 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5116 - 5120

02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 135739 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4884 - 5130

02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					33
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					33
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					33
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					33
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	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

02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					15
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					15
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					15
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					15
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
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
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			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-

OXXN 630579
GREGORY, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 066033 COMPL. DATE 04/06/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

02	728	N	598	-0-	-130	-0-	598	2			N	-0-					-0-
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-992	-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

02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					87
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					87
04	600	N	554	-0-	-46	-0-	554	2			N	-0-					87
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

ELOISE MORRISON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 089403 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 5934 - 5943

02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	139	2	N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	2	N	-0-					1
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

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 063053 COMPL. DATE 07/25/1991 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5196 - 5212

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LINDSAY WELL #: 1 RRCID -> 085010 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5450 - 5458

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2016 - PLUGGED 09/30/16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					103
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					103
04	1170	N	1036	-0-	-134	-0-	1036	2			N	-0-					103
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

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
02	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-					-0-
04	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	2			N	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
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
02	784	N	606	-0-	-178	-0-	606	2			N	-0-					-0-
03	775	N	547	-0-	-228	-0-	547	2			N	-0-					-0-
04	630	N	412	-0-	-218	-0-	412	2			N	-0-					-0-
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-

CARAWAY UNIT WELL #: 2A RRCID -> 095383 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 5940 - 6132

02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					214
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					214
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					214
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

RANGER OPERATING CO. 691776
DODSON, DWIGHT WELL #: 2 RRCID -> 068933 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 6580 PERF. N/A

02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					14
03	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					14
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-					14
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	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					14

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 081288 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 5851 - 6424

02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
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

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
WILEY, JOHN, "A" WELL #: RRCID -> 029144 COMPL. DATE 06/05/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6446 - 6509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2011

WILEY "C" WELL #: RRCID -> 029146 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6204 - 6295

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2012

HEFLEY, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 029301 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5593 - 5605

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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

WAGES, RUSH WELL #: 1 RRCID -> 029305 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4768 - 4780

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
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

RAWLE, W. D. WELL #: 1 C RRCID -> 032666 COMPL. DATE 01/30/1964 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5584 - 5590

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PUGH WELL #: RRCID -> 042827 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5931 - 6325

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2007

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
SMITH, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 073154 COMPL. DATE 06/09/1977 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5778 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
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

EDMONDS-COURSEY WELL #: 1 RRCID -> 075350 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5578 - 5586

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
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

RANEY WELL #: RRCID -> 076778 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2011

SENSIBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 079252 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
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

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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2012

NORTH, M. R. WELL #: RRCID -> 085910 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6078 - 6309

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
THOMPSON, J. G. UNIT WELL #: RRCID -> 105004 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5953 - 6449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2012

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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2011

BRADFORD, CHARLES W. UNIT WELL #: RRCID -> 121892 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5738 - 5855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2014

RATLIFF, L. D. WELL #: 3 RRCID -> 150430 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 5793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

COCANAUGHER WELL #: RRCID -> 160040 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5912 - 6412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2014

GUTHRIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 161475 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 5998 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162771 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5440 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
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

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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

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
02	392	N	204	-0-	-188	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	330	N	284	-0-	-46	-0-	284	2			N	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
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-

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 142186 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5510 - 5516

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

ROGERS DRILLING CO., INC. 725080
PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 244048 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 4883

02	1932	N	1208	-0-	-724	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	552	-0-	-1494	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1412	-0-	-658	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
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-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
BELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082649 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4594 - 4616

02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
WAGGONER, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 054785 COMPL. DATE 02/22/1973 TOTAL DEPTH 6488 PERF. N/A

02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
03	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	2			N	-0-					-0-
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
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-

WAGGONER, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 055054 COMPL. DATE 04/16/1973 TOTAL DEPTH 6511 PERF. N/A

02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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
02	896	N	889	-0-	-7	-0-	889	2			N	-0-					-0-
03	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	2			N	-0-					-0-
04	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	2			N	-0-					-0-
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-
	CHILDERS-DODD UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 057064	COMPL. DATE 05/22/1973				TOTAL DEPTH 6915		PERF. N/A				
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					88
03	651	N	591	-0-	-60	-0-	591	2			N	-0-					88
04	750	N	539	-0-	-211	-0-	539	2			N	-0-					88
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
	EMMERT-CASWELL UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 057065	COMPL. DATE 06/02/1973				TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6517 - 6527				
02	336	N	300	-0-	-36	-0-	300	2			N	-0-	10	1			-0-
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
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-
	FOUTS-BEAVERS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 057066	COMPL. DATE 01/14/1973				TOTAL DEPTH 6227		PERF. N/A				
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
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-
	WAGGONER, MERLE T.				WELL #: 1	RRCID -> 057891	COMPL. DATE 03/01/1974				TOTAL DEPTH 6900		PERF. N/A				
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
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-
	WAGGONER, MARIE				WELL #: 4	RRCID -> 058206	COMPL. DATE 04/02/1974				TOTAL DEPTH 6897		PERF. N/A				
02	336	N	313	-0-	-23	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
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-
	WAGGONER, MERLE T.				WELL #: 2	RRCID -> 058207	COMPL. DATE 04/08/1974				TOTAL DEPTH 6806		PERF. N/A				
02	672	N	667	-0-	-5	-0-	667	2			N	-0-					75
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	724	2	4	9	N	4					79
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					79
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

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
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					63
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-	10	1			53
04	870	N	773	-0-	-97	-0-	773	2			N	-0-					53
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

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
02	1120	N	983	-0-	-137	-0-	981	2	2	9	N	2					53
03	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	1149	2			N	-0-					53
04	1200	N	1105	-0-	-95	-0-	1105	2			N	-0-					53
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

HOYL WELL #: 1 RRCID -> 065928 COMPL. DATE 04/04/1976 TOTAL DEPTH 6541 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2016 - PLUGGED 11/18/16

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
02	448	N	441	-0-	-7	-0-	441	2			N	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	336	N	313	-0-	-23	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1484	N	1113	-0-	-371	-0-	1113	2			N	-0-					67
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					67
04	1170	N	1055	-0-	-115	-0-	1055	2			N	-0-					67
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

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
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	364	N	274	-0-	-90	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	465	N	370	-0-	-95	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
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-

ACOLA WELL #: 2 RRCID -> 073625 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 6742 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					-0-
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-

PEEK WELL #: 1 RRCID -> 074410 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1372	N	1142	-0-	-230	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1232	-0-	-118	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
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-

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 074459 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	924	N	738	-0-	-186	-0-	737	2	1	9	N	1	74	1			18
03	992	N	838	-0-	-154	-0-	838	2			N	-0-					18
04	870	N	796	-0-	-74	-0-	796	2			N	-0-					18
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

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 075792 COMPL. DATE 04/01/1978 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
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					89
03	589	N	398	-0-	-191	-0-	398	2			N	-0-					89
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					89
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 1 RRCID -> 079723 COMPL. DATE 10/30/1978 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
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
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-

WINDER-MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079724 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
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-

DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 081982 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6556 - 6894

02	280	N	126	-0-	-154	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
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-

WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086905 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6548 - 6616

02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					19
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-	11	1			8
04	1140	N	731	-0-	-409	-0-	731	2			N	-0-					8
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

SLIDELL-PRUETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089765 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6570 - 6738

02	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-					-0-
04	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	2			N	-0-					-0-
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-

ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089766 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6666 - 6782

02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
03	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	510	N	335	-0-	-175	-0-	335	2			N	-0-					-0-
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-

SHERMAN-VAUGHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093212 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6210 - 6806

02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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
02	840	N	755	-0-	-85	-0-	755	2			N	-0-					-0-
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
04	810	N	807	-0-	-3	-0-	807	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
04	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	504	N	501	-0-	-3	-0-	501	2			N	-0-					49
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-	10	1			39
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					39
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

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
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	756	N	637	-0-	-119	-0-	637	2			N	-0-					58
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					58
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					58
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

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
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

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
02	252	N	183	-0-	-69	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1064	N	1048	-0-	-16	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	2			N	-0-					-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
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-

FERGUSON #2 WELL #: 2 RRCID -> 117064 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6370 - 6809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	644	N	561	-0-	-83	-0-	561	2			N	-0-					-0-
03	806	N	624	-0-	-182	-0-	624	2			N	-0-					-0-
04	690	N	588	-0-	-102	-0-	588	2			N	-0-					-0-
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-

MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 120955 COMPL. DATE 04/22/1986 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6098 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	532	N	529	-0-	-3	-0-	529	2			N	-0-					-0-
03	651	N	582	-0-	-69	-0-	582	2			N	-0-					-0-
04	600	N	562	-0-	-38	-0-	562	2			N	-0-					-0-
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-

WAGGONER, MARIE WELL #: 6 RRCID -> 156898 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5702 - 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
02	868	N	572	-0-	-296	-0-	571	2	1	9	N	1					111
03	899	N	800	-0-	-99	-0-	799	2	1	9	N	1					112
04	780	N	776	-0-	-4	-0-	775	2	1	9	N	1					113
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

WAGGONER, MARIE WELL #: 5 RRCID -> 157031 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6104 - 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
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

JANECKA WELL #: 1 RRCID -> 157096 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6064 - 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
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
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-

WAGGONER, HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 162696 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5500 - 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
02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1877	2	2	9	N	2					98
03	2139	N	2086	-0-	-53	-0-	2082	2	4	9	N	4					102
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1940	2	1	9	N	1					103
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

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
02	252	N	194	-0-	-58	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1540	N	1526	-0-	-14	-0-	1522	2	4	9	N	4					94
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					94
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1625	2	6	9	N	5					99
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

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
02	112	N	84	-0-	-28	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					39
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					39
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					39
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

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
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					60
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					60
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	778	2	3	9	N	3					63
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

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
02	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	2			N	-0-					61
03	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					61
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	426	2	2	9	N	2					63
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

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
02	448	N	435	-0-	-13	-0-	435	2			N	-0-					59
03	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					59
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					59
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

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
02	756	N	743	-0-	-13	-0-	743	2			N	-0-					88
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					88
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					88
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

BRANCH WELL #: 1A RRCID -> 174807 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5812 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	476	N	425	-0-	-51	-0-	425	2			N	-0-					44
03	496	N	436	-0-	-60	-0-	436	2			N	-0-					44
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					44
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

CHILDERS WELL #: 7 RRCID -> 175467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 5528 - 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
02	1568	N	1433	-0-	-135	-0-	1433	2			N	-0-					15
03	1581	N	1417	-0-	-164	-0-	1417	2			N	-0-					15
04	1530	N	941	-0-	-589	-0-	935	2	6	9	N	5					20
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

STENZEL WELL #: 3 RRCID -> 176528 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5694 - 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
02	952	N	903	-0-	-49	-0-	903	2			N	-0-					37
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-	12	1			25
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1004	2	3	9	N	3					28
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

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178646 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6356 - 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
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	359	2			N	-0-					80
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					80
04	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	2			N	-0-					80
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 2 RRCID -> 178824 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6102 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	616	N	602	-0-	-14	-0-	602	2			N	-0-					85
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	653	2	4	9	N	4					89
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					89
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

HARPER-ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183198 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 5632 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1092	N	1061	-0-	-31	-0-	1052	2	9	9	N	8					80
03	806	N	711	-0-	-95	-0-	709	2	2	9	N	2					82
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1713	2	3	9	N	3					85
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

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
02	700	N	698	-0-	-2	-0-	698	2			N	-0-					154
03	899	N	775	-0-	-124	-0-	775	2			N	-0-					154
04	810	N	737	-0-	-73	-0-	737	2			N	-0-					154
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

WOMACK, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 029258 COMPL. DATE 04/10/1957 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4878 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1064	N	966	-0-	-98	-0-	931	2	35	9	N	32					132
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1053	2	24	9	N	22					154
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1062	2	29	9	N	26	165	1			15
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

BROWN, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029261 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	700	N	700	-0-	-0-	-0-	687	2	13	9	N	12					62
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	672	2	57	9	N	52					114
04	900	N	682	-0-	-218	-0-	682	2			N	-0-					114
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

PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 208500 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4921 - 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
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					92
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					92
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	2			N	-0-					92
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. //CONT.// 742261
MASSEY, ADA WELL #: 2 RRCID -> 211227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 4974 - 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
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					26
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					26
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					26
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

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KUTCH WELL #: 1 RRCID -> 086749 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5450 - 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
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	3			N	-0-					34
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					34
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					34
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

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
02	560	N	284	-0-	-276	-0-	11	1	273	3	N	-0-					42
03	620	N	217	-0-	-403	-0-	9	1	208	3	N	-0-					42
04	480	N	236	-0-	-244	-0-	16	1	220	3	N	-0-					42
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

SEELY OIL COMPANY 763148
HAMPTON WELL #: RRCID -> 030713 COMPL. DATE 07/21/1963 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5936 - 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
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2012

MCCANN WELL #: 1 RRCID -> 085573 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5755 - 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
02	644	N	616	-0-	-28	-0-	616	2			N	-0-					36
03	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	2			N	-0-					36
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					36
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

KELLY, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 086079 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6569 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
HUDSON-MOWERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086335 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6108 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	952	N	857	-0-	-95	-0-	297	1	560	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1139	-0-	-225	-0-	307	1	832	2	N	-0-					-0-
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	297	1	981	2	N	-0-					-0-
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-

COX, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 105868 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6654 - 6662

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2016 - PLUGGED 02/01/16

HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 114599 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6681 - 6712

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114989 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6500 - 6511

02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
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-

SCHERTZ, J. WELL #: RRCID -> 116573 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6048 - 6692

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					78
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

STAUB, LARRY, INC. 816451

LUPTON-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 028948 COMPL. DATE 06/01/1953 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5385 - 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
02	112	N	62	-0-	-50	-0-	62	2			N	-0-					78
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					78
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					78
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

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555

SHAWVER, DORA WELL #: 2 RRCID -> 065223 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4956 - 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
02	476	N	432	-0-	-44	-0-	56	1	376	2	N	-0-					-0-
03	527	N	480	-0-	-47	-0-	62	1	418	3	N	-0-					-0-
04	510	N	458	-0-	-52	-0-	60	1	398	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	700	N	696	-0-	-4	-0-	696	2			N	-0-					-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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

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
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	39	1	406	2	N	-0-					19
03	527	N	479	-0-	-48	-0-	43	1	436	3	N	-0-					19
04	450	N	421	-0-	-29	-0-	41	1	380	3	N	-0-					19
05	496	N	442	-0-	-54	-0-	43	1	395	3	N	4					23
							4	9									
06	450	N	421	-0-	-29	-0-	42	1	373	3	N	5					28
							6	9									
07	434	N	425	-0-	-9	-0-	43	1	378	3	N	4					32
							4	9									

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
02	644	N	434	-0-	-210	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	3			N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
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

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
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	229	3	N	-0-					19
03	341	N	260	-0-	-81	-0-	16	1	244	3	N	-0-					19
04	330	N	235	-0-	-95	-0-	15	1	220	3	N	-0-					19
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

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	224	-0-	-168	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	247	-0-	-187	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
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-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	968	-0-	-12	-0-	968	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
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-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					6
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					6
04	1980	N	1371	-0-	-609	-0-	1371	2			N	-0-					6
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

GEORGE, JOE WELL #: 1 A RRCID -> 165980 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5723 - 5737

02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					181
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					181
04	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	2			N	-0-					181
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

STRATA OPERATING, INC. 825445
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 056876 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

02	588	N	522	-0-	-66	-0-	522	2			N	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
COX, PEARL WELL #: 1 L RRCID -> 021690 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 5968 - 5999

02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					125
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					125
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					125
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

HAM, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 021691 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5922 - 5934

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88
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

TROXELL, P. K. WELL #: 1 RRCID -> 021692 COMPL. DATE 07/05/1961 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5914 - 5930

02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					37
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					37
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					37
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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
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

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 028473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 5279

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	387	3	1	9	N	1	1	8			104
03	434	N	424	-0-	-10	-0-	421	3	3	9	N	3	3	8			104
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					104
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

BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 029293 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5203 - 5425

02	868	N	788	-0-	-80	-0-	785	3	3	9	N	3					53
03	899	N	866	-0-	-33	-0-	859	3	7	9	N	6					59
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					59
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

COX, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 029296 COMPL. DATE 01/02/1958 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5687 - 5752

02	812	N	769	-0-	-43	-0-	751	3	18	9	N	16					86
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	810	3	102	9	N	93	120	1			59
04	870	N	825	-0-	-45	-0-	806	3	19	9	N	17					76
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

DEATON, A. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029297 COMPL. DATE 02/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5487 - 5505

02	196	N	184	-0-	-12	-0-	184	3			N	-0-					141
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					141
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					141
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

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
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1035	3	1	9	N	1					30
03	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	1104	3			N	-0-					30
04	1080	N	1002	-0-	-78	-0-	1002	3			N	-0-					30
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

POUNDS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 029303 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5756 - 5834

02	448	N	438	-0-	-10	-0-	438	3			N	-0-					96
03	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3			N	-0-					96
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					96
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

THOMPSON, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029304 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5857 - 5907

02	644	N	163	-0-	-481	-0-	163	3			N	-0-					124
03	465	N	281	-0-	-184	-0-	281	3			N	-0-					124
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					124
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

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 031310 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5863 - 5879

02	560	N	20	-0-	-540	-0-	20	3			N	-0-					22
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					22
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					22
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

HOOTEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035536 COMPL. DATE 02/23/1965 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4930 - 4942

02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	3			N	-0-					39
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					39
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					39
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

MCKAMY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043252 COMPL. DATE 09/23/1967 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 6200 - 6431

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
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

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 043253 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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

BRYAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 061546 COMPL. DATE 07/13/1974 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAGE, COKE L. WELL #: 1 RRCID -> 063860 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	308	N	305	-0-	-3	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-					-0-
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-

WINDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 064320 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 7042 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, COLUMBIA WELL #: 1 RRCID -> 064700 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 6902 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	392	N	19	-0-	-373	-0-	19	3			N	-0-					10
03	372	N	223	-0-	-149	-0-	223	3			N	-0-					10
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					10
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

CAGLE, H. F. WELL #: 1 L RRCID -> 066682 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH 6991 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					167
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					167
04	750	N	721	-0-	-29	-0-	721	3			N	-0-					167
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

GREEN MARION WELL #: 1 RRCID -> 068032 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 6158 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	3	-0-	3	221	3	3			N	-0-					10
03	263	X	42	-0-	-221	-0-	42	3			N	-0-					10
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					10
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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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
	BOULWARE				WELL #: 1	RRCID -> 073164	COMPL. DATE 09/16/1977				TOTAL DEPTH 6075		PERF. N/A				
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	958	3	172	9	N	156	171	1			142
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1061	3	164	9	N	149	171	1			120
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1012	3	157	9	N	143					263
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
	DONALDSON, WARREN GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 073166	COMPL. DATE 09/09/1977				TOTAL DEPTH 6028		PERF. N/A				
02	1204	N	1166	-0-	-38	-0-	1166	3			N	-0-					32
03	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	1214	3	7	9	N	6					38
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					38
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
	NIKIRK, H. N.				WELL #: 1	RRCID -> 074102	COMPL. DATE 09/15/1977				TOTAL DEPTH 6075		PERF. N/A				
02	700	N	667	-0-	-33	-0-	667	3			N	-0-					-0-
03	868	N	641	-0-	-227	-0-	641	3			N	-0-					-0-
04	750	N	623	-0-	-127	-0-	623	3			N	-0-					-0-
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-
	HILL, V. M.				WELL #: 1	RRCID -> 077175	COMPL. DATE 05/22/1978				TOTAL DEPTH 6061		PERF. N/A				
02	364	N	20	-0-	-344	-0-	20	3			N	-0-					18
03	372	N	215	-0-	-157	-0-	215	3			N	-0-					18
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					18
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
	GRIFFETH				WELL #: 1	RRCID -> 077266	COMPL. DATE 03/16/1978				TOTAL DEPTH 6005		PERF. N/A				
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					54
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					54
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					54
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

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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					20
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					20
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

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
02	224	N	206	-0-	-18	-0-	206	3			N	-0-					19
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					19
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					19
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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

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
02	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
03	1860	X	1575	-0-	-285	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
04	1800	X	974	-0-	-826	-0-	974	3			N	-0-					-0-
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-

PINKERTON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 091023 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5756 - 6078

02	840	N	779	-0-	-61	-0-	779	3			N	-0-					-0-
03	806	N	620	-0-	-186	-0-	620	3			N	-0-					-0-
04	840	N	396	-0-	-444	-0-	396	3			N	-0-					-0-
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-

COCANOUGHER, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 091053 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4631 - 4988

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	616	N	556	-0-	-60	-0-	556	3			N	-0-					31
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					31
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					31
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

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091361 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6304 - 6315

02	1288	N	958	-0-	-330	-0-	958	3			N	-0-					150
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					150
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					150
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

COX, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 092348 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5233 - 5726

02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POUNDS, C. W. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 092675 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5504 - 5535

02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					77
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					77
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					77
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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

MULKEY WELL #: 1 RRCID -> 098128 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6498 - 6504

02	1260	N	1252	-0-	-8	-0-	1252	3			N	-0-					151
03	1457	N	1339	-0-	-118	-0-	1339	3			N	-0-					151
04	1350	N	1293	-0-	-57	-0-	1293	3			N	-0-					151
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

BLACK, E. L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098400 COMPL. DATE 04/21/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5186 - 5998

02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					11
03	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1095	3	10	9	N	9					20
04	1140	N	1030	-0-	-110	-0-	1024	3	6	9	N	5					25
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

BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098401 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5444 - 5627

02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	732	3	10	9	N	9					134
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	798	3	3	9	N	3	125	1			12
04	720	N	710	-0-	-10	-0-	710	3			N	-0-					12
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

DENISON WELL #: 1 RRCID -> 099383 COMPL. DATE 03/09/1982 TOTAL DEPTH 5739 PERF. 5024 - 5031

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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

02	196	N	184	-0-	-12	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	2660	X	2267	-0-	-393	-0-	2267	3			N	-0-					128
03	2945	X	1646	-0-	-1299	-0-	1646	3			N	-0-					128
04	2850	X	989	-0-	-1861	-0-	989	3			N	-0-					128
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

WINDER, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 101970 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6498 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					152
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					152
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					152
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

GIBTOWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102182 COMPL. DATE 09/06/1982 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 4666 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					23
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					23
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					23
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

RATLIFF, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 102410 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5602 - 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
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					14
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					14
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					14
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

HILTON, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 103288 COMPL. DATE 08/07/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6012 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	812	N	735	-0-	-77	-0-	735	3			N	-0-					30
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					30
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					30
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

FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 103687 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5688 - 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
02	1064	N	1056	-0-	-8	-0-	1056	3			N	-0-					139
03	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	1144	3			N	-0-					139
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					139
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

REDWINE, W. WELL #: 1 RRCID -> 103721 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5368 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
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

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
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	868	N	719	-0-	-149	-0-	719	3			N	-0-					17
03	992	N	924	-0-	-68	-0-	924	3			N	-0-					17
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					17
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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
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

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
02	924	N	918	-0-	-6	-0-	918	3			N	-0-					101
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					101
04	930	N	828	-0-	-102	-0-	828	3			N	-0-					101
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

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
02	1064	N	1026	-0-	-38	-0-	1024	3	2	9	N	2					34
03	1209	N	1090	-0-	-119	-0-	1090	3			N	-0-					34
04	1110	N	1021	-0-	-89	-0-	1020	3	1	9	N	1					35
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

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
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					16
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					16
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					16
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					16
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					16
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					16

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
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

FERGUSON, H. N. "C" WELL #: 1 RRCID -> 110576 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 5766 - 6156

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

SMITH, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 118989 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6115 - 6172

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
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

CROWLEY WELL #: 1R RRCID -> 132816 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5783 - 5856

02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					172
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					172
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					172
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

WORKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134533 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5349 - 5477

02	308 N	238	-0-	-70	-0-	231	3	7	9	N	6					42
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	368	3	8	9	N	7					49
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	356	3	9	9	N	8					57
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

WOOLSEY-CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 155838 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5430 - 5546

02	448 N	445	-0-	-3	-0-	445	3			N	-0-					5
03	558 N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					5
04	510 N	475	-0-	-35	-0-	475	3			N	-0-					5
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

WIMBERLY, F. WELL #: 1 RRCID -> 156635 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4888 - 4892

02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					43
03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					43
04	900 N	650	-0-	-250	-0-	650	3			N	-0-					43
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

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
02	532	N	506	-0-	-26	-0-	506	3			N	-0-					12
03	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	3			N	-0-					12
04	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	3			N	-0-					12
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

DETHLOFF, J. WELL #: 2 RRCID -> 160574 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5860 - 5884

02	1008	N	972	-0-	-36	-0-	972	3			N	-0-					90
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					90
04	1050	N	927	-0-	-123	-0-	927	3			N	-0-					90
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

COX C. T. WELL #: 3 RRCID -> 161115 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5700

02	560	N	483	-0-	-77	-0-	477	3	6	9	N	5					81
03	620	N	461	-0-	-159	-0-	449	3	12	9	N	11					92
04	600	N	462	-0-	-138	-0-	460	3	2	9	N	2					94
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					94
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					94
*07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					94

DETHLOFF, J. WELL #: 3 RRCID -> 162773 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5600 - 5912

02	1008	N	972	-0-	-36	-0-	972	3			N	-0-					107
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					107
04	1050	N	926	-0-	-124	-0-	926	3			N	-0-					107
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

LEE, FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 164091 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5136 - 5142

02	868	N	30	-0-	-838	-0-	30	3			N	-0-					197
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					197
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					197
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

WAGES, RUSH WELL #: 2 RRCID -> 164961 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5280 - 5300

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
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

COZART, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 170316 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5773 - 5780

02	1120	N	551	-0-	-569	-0-	551	3			N	-0-					40
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					40
04	1170	N	1088	-0-	-82	-0-	1088	3			N	-0-					40
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

MOORE, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 173286 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5862 - 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
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	1	1	8			31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
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

WILSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 177862 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5162 - 5583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	252	N	217	-0-	-35	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	3			N	-0-					-0-
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-

RISCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178152 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5650 - 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
02	532	N	400	-0-	-132	-0-	400	3			N	-0-					35
03	496	N	305	-0-	-191	-0-	305	3			N	-0-					35
04	480	N	276	-0-	-204	-0-	276	3			N	-0-					35
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

RICHARDS, HENRY JAMES WELL #: 1 RRCID -> 188803 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5142 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115					230
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

CRAWFORD, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 234247 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5510 - 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
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1744	3	1	9	N	1	1	8			29
03	1798	N	1731	-0-	-67	-0-	1730	3	1	9	N	1	1	8			29
04	1830	N	1741	-0-	-89	-0-	1741	3			N	-0-					29
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

GOODE, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 269481 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4896 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	924	N	924	-0-	-0-	-0-	913	3	11	9	N	10					119
03	961	N	939	-0-	-22	-0-	938	3	1	9	N	1					120
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	890	3	10	9	N	9					129
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

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
02	2800	N	2296	-0-	-504	949	2282	3	14	9	N	13					116
03	3100	N	2442	-0-	-658	291	2442	3			N	-0-					116
04	2787	N	2496	-0-	-291	-0-	2482	3	14	9	N	13					129
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BEESON, EMMITT WELL #: 1 RRCID -> 029273 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5303 - 5545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	422	-0-	422	422	72	1	350	3	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	422					Y	-0-					-0-

HARDY, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 029274 COMPL. DATE 08/07/1957 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5561 - 5574

02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	114	1	447	3	Y	4					64
							4	9									
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	105	1	496	3	Y	2					66
							2	9									
04	630	N	594	-0-	-36	-0-	101	1	489	3	Y	4					70
							4	9									
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									

MOODY-ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 029277 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 5331 - 5732

02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	57	1	223	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
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-

READ, H. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 029279 COMPL. DATE 05/01/1956 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5547 - 5727

02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	78	1	841	3	Y	-0-					-0-
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	45	1	959	3	Y	-0-					-0-
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	15	1	790	3	Y	-0-					-0-
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-

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029280 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5305 - 5697

02	420	N	315	-0-	-105	-0-	64	1	251	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	43	1	203	3	Y	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	49	1	237	3	Y	-0-					-0-
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-

SIMPSON, IDA, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029281 COMPL. DATE 04/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5190 - 9316

02	84	N	63	-0-	-21	-0-	13	1	50	3	Y	-0-					20
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	21	1	97	3	Y	-0-					20
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	30	1	147	3	Y	-0-					20
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	150	1	587	3	Y	-0-					40
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	141	1	668	3	Y	1					41
							1	9									
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	131	1	633	3	Y	-0-					41
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

WHATLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029284 COMPL. DATE 08/15/1955 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5710 - 5715

02	224	N	207	-0-	-17	-0-	42	1	165	3	Y	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	50	1	239	3	Y	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	49	1	236	3	Y	-0-					-0-
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-

WHITTEN, J. H. WELL #: 2 T RRCID -> 029285 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5492 - 5521

02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	46	1	180	3	Y	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	49	1	232	3	Y	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	27	1	129	3	Y	-0-					-0-
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-

KELLEY, EARL WELL #: 1 RRCID -> 035358 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5280 - 5460

02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	10	1	37	3	Y	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	10	1	47	3	Y	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	9	1	46	3	Y	-0-					-0-
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-

HENRY-CASTLEBERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036080 COMPL. DATE 03/29/1965 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4863 - 5085

02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	92	1	360	3	Y	1					115
							1	9									
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	88	1	418	3	Y	7					122
							8	9									
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	79	1	379	3	Y	9					131
							10	9									
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									

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
*12	2790	X	1723	-0-	-1067	-0-	254	1	1462	3	Y	6					31
							7	9									
*01	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	627	1	3113	3	Y	16					47
							18	9									
*02	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	656	1	2300	3	Y	15					62
							17	9									
*03	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	586	1	2483	3	Y	13					75
							14	9									
*04	3000	X	2914	-0-	-86	-0-	496	1	2404	3	Y	13					88
							14	9									
*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									

SHILLING, HAROLD WELL #: 2 RRCID -> 051043 COMPL. DATE 07/30/1971 TOTAL DEPTH 5389 PERF. N/A

02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	37	1	145	3	Y	-0-					22
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	35	1	167	3	Y	-0-					22
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	31	1	149	3	Y	-0-					22
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

HUDSON, J. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 056868 COMPL. DATE 10/09/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	113	1	440	3	Y	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	97	1	462	3	Y	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	96	1	461	3	Y	-0-					-0-
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-

WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073156 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 6035 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

READ, H. D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 094430 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5113 - 5678

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
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-

HENRY, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 100176 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5134 - 5142

02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	69	1	270	3	Y	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	72	1	342	3	Y	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	65	1	316	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	12	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	12	1	55	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	10	1	49	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	369	1	1444	3	Y	-0-					61
03	2015	N	1868	-0-	-147	-0-	325	1	1543	3	Y	-0-					61
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	323	1	1560	3	Y	-0-					61
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									

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
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	84	1	326	3	Y	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	72	1	340	3	Y	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	71	1	341	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	84	N	21	-0-	-63	-0-	4	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	15	N	6	-0-	-9	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	137	1	537	3	Y	-0-					5
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	127	1	602	3	Y	-0-					5
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	123	1	593	3	Y	-0-					5
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

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
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	183	1	717	3	Y	-0-					-0-
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	162	1	766	3	Y	-0-					-0-
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	146	1	703	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	320	1	1251	3	Y	-0-					-0-
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	286	1	1358	3	Y	-0-					-0-
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	256	1	1233	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	176	1	686	3	Y	-0-					-0-
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	168	1	797	3	Y	-0-					-0-
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	194	1	937	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	47	1	183	3	Y	3					60
							3	9									
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	45	1	212	3	Y	3					63
							3	9									
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	49	1	237	3	Y	1					64
							1	9									
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									

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
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	177	1	1908	3	Y	-0-					-0-
03	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	103	1	2164	3	Y	-0-					-0-
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	38	1	1999	3	Y	-0-					-0-
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-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	278	1	1087	3	Y	-0-					-0-
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	299	1	1417	3	Y	-0-					-0-
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	278	1	1339	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	138	1	539	3	Y	-0-					18
03	713	N	703	-0-	-10	-0-	122	1	581	3	Y	-0-					18
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	118	1	571	3	Y	-0-					18
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									

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
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	146	1	472	3	Y	3					31
							3	9									
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	150	1	577	3	Y	2					33
							2	9									
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	125	1	533	3	Y	8					41
							9	9									
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									

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
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	194	1	758	3	Y	-0-					9
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	134	1	633	3	Y	-0-					9
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	133	1	639	3	Y	-0-					9
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

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
*12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	340	1	1491	3	Y	1					85
							1	9									
*01	1798	N	740	-0-	-1058	-0-	112	1	628	3	Y	-0-	78	1			7
*02	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	372	1	1452	3	Y	6					13
							7	9									
*03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	358	1	1701	3	Y	2					15
							2	9									
*04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	312	1	1502	3	Y	7					22
							8	9									
*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									

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
*12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	178	1	781	3	Y	2					57
							2	9									
*01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	153	1	856	3	Y	2					59
							2	9									
*02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	174	1	681	3	Y	15					74
							17	9									
*03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	172	1	815	3	Y	6					80
							7	9									
*04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	154	1	740	3	Y	-0-					80
*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									

HUNTER, C.T. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 281320 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 5619 - 5636

02	T. A.		1417	-0-	1417	3007	287	1	1120	3	N	9					21
							10	9									
03	T. A.		1504	-0-	1504	4511	261	1	1237	3	N	5					26
							6	9									
04	5876	X	1365	-0-	-4511	-0-	234	1	1128	3	N	3	27	1			2
							3	9									
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									

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
MCCLESKEY WELL #: 1 RRCID -> 175673 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5252 - 5258

02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
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	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

02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2015

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					200
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					200
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-					200
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

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
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	641	2	11	9	N	10					93
03	744	N	723	-0-	-21	-0-	710	2	13	9	N	12					105
04	720	N	684	-0-	-36	-0-	669	2	15	9	N	14					119
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

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
SPARROW WELL #: 1 RRCID -> 209705 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5250 - 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
02	448	N	1	-0-	-447	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHE BCDE WELL #: C 2 C RRCID -> 028868 COMPL. DATE 07/11/1958 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5624 - 5953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHE "A" WELL #: 3 T RRCID -> 028870 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5230 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

ASHE BCDE WELL #: D 2 C RRCID -> 028872 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5546 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	49	1	343	3	N	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	75	1	596	3	N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	60	1	454	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-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
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	513	1	642	3	Y	-0-					-0-
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	555	1	711	3	Y	-0-					-0-
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	542	1	692	3	Y	-0-					-0-
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	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	1400	N	1323	-0-	-77	-0-	420	1	903	3	N	-0-					33
03	1488	N	1472	-0-	-16	-0-	465	1	1007	3	N	-0-					33
04	1380	N	1323	-0-	-57	-0-	450	1	873	3	N	-0-					33
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	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

TARRANT "B" WELL #: 4 RRCID -> 135929 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6029 - 6058

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
02	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3			Y	-0-					134
03	3286	X	3068	-0-	-218	-0-	2979	3	89	9	Y	81	170	1			45
04	3180	X	2488	-0-	-692	-0-	2479	3	9	9	Y	8					53
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	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					53

TARRANT "E" WELL #: 4 RRCID -> 136461 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6025

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
02	560	N	420	-0-	-140	-0-	420	1			N	-0-					-0-
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	465	1	246	3	N	-0-					-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	450	1	428	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT "A" WELL #: 3 RRCID -> 138216 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 4728 - 4818

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
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	476	1	390	3	N	-0-					-0-
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	520	1	435	3	N	-0-					-0-
04	930	N	902	-0-	-28	-0-	503	1	399	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT "E" WELL #: 5 RRCID -> 139222 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5613 - 5983

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
02	336	N	250	-0-	-86	-0-	250	3			N	-0-					20
03	341	N	213	-0-	-128	-0-	213	3			N	-0-					20
04	300	N	221	-0-	-79	-0-	221	3			N	-0-					20
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	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					20

SEALY "C" WELL #: 2 RRCID -> 143051 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4886 - 4902

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
02	252	N	214	-0-	-38	-0-	214	3			N	-0-					116
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					116
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					116
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	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					116

TARRANT "B" WELL #: 5 RRCID -> 143374 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5570 - 5580

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
02	1148	N	1076	-0-	-72	-0-	503	1	573	3	N	-0-					-0-
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	563	1	775	3	N	-0-					-0-
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	552	1	766	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALY "C" WELL #: 3 RRCID -> 154720 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 5540 - 5550

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
02	840	N	684	-0-	-156	-0-	684	3			N	-0-					35
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					35
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					35
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	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					35

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

TARRANT "C" WELL #: 10 RRCID -> 157190 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4840 - 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
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	756	N	238	-0-	-518	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	713	N	287	-0-	-426	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
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	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-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
02	56	N	3	-0-	-53	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02	728	N	543	-0-	-185	-0-	434	1	99	3	N	9					191
							10	9									
03	744	N	596	-0-	-148	-0-	478	1	105	3	N	12					203
							13	9									
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	467	1	130	3	N	16					219
							18	9									
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	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					63

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
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	546	1	874	3	N	2					70
							2	9									
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	603	1	1087	3	N	1					71
							1	9									
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	580	1	978	3	N	1					72
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					72

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
03	837	N	765	-0-	-72	-0-	765	3			N	-0-					-0-
04	750	N	476	-0-	-274	-0-	476	3			N	-0-					-0-
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	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHE BCDE WELL #: C 7 RRCID -> 174962 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5530 - 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
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					20
03	1147	N	366	-0-	-781	-0-	366	3			N	-0-					20
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					20
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	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					20

BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 207450 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5303 - 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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					15
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					15
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					15
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	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					15

BERRY WELL #: 3 RRCID -> 240171 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5688 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT B WELL #: 6 RRCID -> 260624 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5444 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
RICHARDS RANCH WELL #: C 1 RRCID -> 279024 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5142 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

RICHARDS RANCH WELL #: C 6 RRCID -> 279127 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 4912 - 4926

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS PETROLEUM COMPANY, INC. 925543
GARRISON, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 028498 COMPL. DATE 06/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5674 - 5900

02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					17
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					17
04	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	2			N	-0-					17
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

WHARTON, H. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 093798 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5332 - 5340

02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
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-

WINDER, JOHN JR. 931357
PITTS-WINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 059714 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A

02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAKER, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 071012 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 5987 PERF. N/A

02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
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-

KAKER, L. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 074098 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
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

LEMME, DESSIE IRENE WELL #: 1 RRCID -> 074099 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4602 - 5736

02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					129
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	745	3	3	9	N	3					132
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	764	3	9	9	N	8					140
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

TOTEN, DEXTER WELL #: 1 RRCID -> 076148 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
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-

BRANCH, R. WELL #: 1 RRCID -> 076626 COMPL. DATE 05/05/1978 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-					-0-
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-

NOBLES, R. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 077797 COMPL. DATE 07/27/1978 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940

WILSON, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 078470 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84	N	61	-0-	-23	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
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-

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 078634 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6072 PERF. N/A

02	308	N	307	-0-	-1	-0-	296	3	11	9	N	10					89
03	403	N	353	-0-	-50	-0-	325	3	28	9	N	25					114
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	331	3	4	9	N	4					118
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

YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 082650 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5968 - 5984

02	336	N	256	-0-	-80	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-
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-

WILSON, J. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 085148 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6488 - 6645

02	504	N	484	-0-	-20	-0-	484	3			N	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
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-

CARSON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 085253 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6762 - 6777

02	168	N	111	-0-	-57	-0-	111	3			N	-0-					28
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					28
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					28
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

COFFEE, ROY C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091366 COMPL. DATE 12/27/1980 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5629 - 5647

02	896	N	888	-0-	-8	-0-	888	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	987	-0-	-36	-0-	987	3			N	-0-					-0-
04	990	N	962	-0-	-28	-0-	962	3			N	-0-					-0-
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-

DOYLE WELL #: 2 RRCID -> 108847 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7073

02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	643	3	33	9	N	30					31
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					31
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1314	3	33	9	N	30					61
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
YOUNG "A" WELL #: 2 RRCID -> 114994 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6394 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	336	N	9	-0-	-327	-0-	1 3	1 9	5	2	N	3					78
03	186	N	73	-0-	-113	-0-	5 7	1 9	61	2	N	6					84
*04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10 22	1 9	135	2	N	20					104
*05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	20 22	1 9	252	2	N	20	79	1			45
*06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	23 22	1 9	292	2	N	20					65
*07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	25 23	1 9	304	2	N	21	81	1	1	8	4

GARGIS, D. C. "WB" WELL #: 3 RRCID -> 141142 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5468 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WOODS, HERBERT S. & ASSOC. 939280
SWINEY, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 021474 COMPL. DATE 08/23/1955 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5506 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2156	X	890	-0-	-1266	-0-	890	3			N	-0-					-0-
03	1767	X	150	-0-	-1617	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	2250	X	1365	-0-	-885	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XSTAR RESOURCES LLC 945934
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 129082 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5100 - 5106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	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-

XTO ENERGY INC. 945936
ELAM, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 028480 COMPL. DATE 05/16/1959 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5686 - 5692

02	1568	N	1494	-0-	-74	-0-	1488	2	6	9	N	5					58
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					58
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					58
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

HUDSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 028481 COMPL. DATE 08/10/1960 TOTAL DEPTH 5514 PERF. N/A

02	336	N	315	-0-	-21	-0-	315	2			N	-0-					11
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					11
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	2			N	-0-					11
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

JACKSON, JOHN T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028482 COMPL. DATE 05/27/1961 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5329 - 5422

02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1506	2	8	9	N	7					74
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1553	2	7	9	N	6					80
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1547	2	7	9	N	6					86
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

PETTY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 028486 COMPL. DATE 08/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5900 - 5910

02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2112	2	29	9	N	26					112
03	2263	N	2233	-0-	-30	-0-	2208	2	25	9	N	23	65	1			70
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2199	2	23	9	N	21					91
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

PRUETT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 028487 COMPL. DATE 01/20/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5111 - 5850

02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	327	1	681	2	N	36					83
							40	9									
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	362	1	755	2	N	30					113
							33	9									
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	351	1	695	2	N	30					143
							33	9									
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									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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

ROGERS, C. E. WELL #: A 1 RRCID -> 032664 COMPL. DATE 02/16/1964 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5040 - 5050

02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					29
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					29
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					29
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

PETTY, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 103174 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5525 - 5614

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
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

GREGG "A" WELL #: 2 RRCID -> 122078 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 5063 - 5158

02	252	N	137	-0-	-115	-0-	137	2			N	-0-					13
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					13
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					13
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

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

02	616	N	610	-0-	-6	-0-	70	1	539	2	N	1	1	8			170
							1	9									
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	85	1	725	2	N	-0-					170
04	780	N	678	-0-	-102	-0-	71	1	607	2	N	-0-					170
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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
YATES, L. H. WELL #: 2 RRCID -> 199322 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4623 - 4643

02	448	N	339	-0-	-109	-0-	339	2			N	-0-					48
03	589	N	480	-0-	-109	-0-	480	2			N	-0-					48
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					48
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	137					N	NO RPT					51

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
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

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
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	121	1	520	3	Y	-0-					-0-
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	132	1	546	3	Y	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	126	1	516	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1120	N	1052	-0-	-68	-0-	7	1	1045	3	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	12	1	1127	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1105	-0-	-35	-0-	7	1	1098	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	448	#	365	-0-	-83	-0-	365	2			Y	-0-					78
03	496	#	463	-0-	-33	-0-	462	2	1	9	Y	1					79
04	480	#	355	-0-	-125	-0-	355	2			Y	-0-					79
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 "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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENS WELL #: 4 RRCID -> 085866 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4136 - 4144

02	532	N	476	-0-	-56	-0-	476	2			N	-0-					-0-
03	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	2			N	-0-					-0-
04	570	N	477	-0-	-93	-0-	477	2			N	-0-					-0-
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-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 100854 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5274 - 5278

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SMITH, C. P. WELL #: RRCID -> 124822 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4551 - 5944

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
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

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

02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					16
03	1085	N	933	-0-	-152	-0-	933	2			N	-0-					16
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					16
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

YATES, ALLISON WELL #: 3 RRCID -> 269422 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4945 - 5340

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MASON, C. AVERY WELL #: 2 RRCID -> 265652 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 6150 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
02	196	N	34	-0-	-162	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	217	N	24	-0-	-193	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	120	N	13	-0-	-107	-0-	13	3			N	-0-					-0-
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	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-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
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					72
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					72
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					72
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

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
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-

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
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-

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
02	364	#	158	-0-	-206	-0-	119	1	39	2	Y	-0-					-0-
03	403	#	181	-0-	-222	-0-	119	1	62	2	Y	-0-					-0-
04	390	#	128	-0-	-262	-0-	119	1	9	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	168	#	146	-0-	-22	-0-	146	2			Y	-0-					4
03	155	#	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-					4
04	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					4
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

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

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 127875 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 4479 - 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
02	1046	R	1046	-0-	-0-	-0-	31 18	1 9	997	3	Y	16	7	1			16
03	1116	#	1009	-0-	-107	-0-	13	1	996	3	Y	-0-					16
04	1080	#	959	-0-	-121	-0-	6	1	953	3	Y	-0-					16
05	1116	#	831	-0-	-285	-0-	5	1	826	3	Y	-0-					16
06	DLQ G-10		1060	-0-	1060	1060	19 6	1 9	1035	3	Y	5					21
07	DLQ G-10		1058	-0-	1058	2118	25 4	1 9	1029	3	Y	4					25

GERTRUDE-BILBERRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 129504 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4919 - 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
02	980	#	806	-0-	-174	-0-	29 7	1 9	770	3	Y	6					22
03	1054	#	1046	-0-	-8	-0-	29 2	1 9	1015	3	Y	2					24
04	1020	#	975	-0-	-45	-0-	19 6	1 9	950	3	Y	5					29
05	1054	#	994	-0-	-60	-0-	24 3	1 9	967	3	Y	3					32
06	DLQ G-10		995	-0-	995	995	13 3	1 9	979	3	Y	3					35
07	DLQ G-10		1006	-0-	1006	2001	24 2	1 9	980	3	Y	2					37

GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 139780 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5009 - 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
02	1036	#	916	-0-	-120	-0-	30 8	1 9	878	3	Y	7	4	1			10
03	1116	#	1100	-0-	-16	-0-	26 4	1 9	1070	3	Y	4					14
04	1080	#	810	-0-	-270	-0-	11 1	1 9	798	3	Y	1					15
05	1116	#	993	-0-	-123	-0-	21 4	1 9	968	3	Y	4					19
06	DLQ G-10		791	-0-	791	791	11 2	1 9	778	3	Y	2					21
07	DLQ G-10		1008	-0-	1008	1799	24 2	1 9	982	3	Y	2					23

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 142001 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 4099 - 4296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	728	#	692	-0-	-36	-0-	5	1	687	3	Y	-0-					-0-
03	775	#	770	-0-	-5	-0-	5	1	765	3	Y	-0-					-0-
04	750	R	750	-0-	-0-	-0-	5	1	745	3	Y	-0-					-0-
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-

WRIGHT, BARNEY WELL #: 1 RRCID -> 143763 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4270 - 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
02	1530	R	1530	-0-	-0-	-0-	10	1	1500	3	Y	18					189
							20	9									
03	1684	R	1684	-0-	-0-	-0-	12	1	1637	3	Y	32					221
							35	9									
04	1643	R	1643	-0-	-0-	-0-	10	1	1633	3	Y	-0-					221
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									

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 147354 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 4529 PERF. 4075 - 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
02	235	R	235	-0-	-0-	-0-	2	1	233	3	Y	-0-					6
03	268	R	268	-0-	-0-	-0-	2	1	266	3	Y	-0-					6
04	267	R	267	-0-	-0-	-0-	2	1	265	3	Y	-0-					6
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

FLOWERS, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 148239 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 4966 - 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
02	952	#	873	-0-	-79	-0-	6	1	867	3	Y	-0-					-0-
03	1063	R	1063	-0-	-0-	-0-	10	1	1053	3	Y	-0-					-0-
04	1061	R	1061	-0-	-0-	-0-	7	1	1054	3	Y	-0-					-0-
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-

MONTGOMERY HEIRS "A" WELL #: 1 RRCID -> 176906 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4070 - 4276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	896	#	832	-0-	-64	-0-	5	1	827	3	Y	-0-					-0-
03	961	#	898	-0-	-63	-0-	6	1	892	3	Y	-0-					-0-
04	900	#	882	-0-	-18	-0-	6	1	876	3	Y	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	#	605	-0-	-39	-0-	4	1	592	3	Y	8					35
							9	9									
03	682	#	675	-0-	-7	-0-	5	1	670	3	Y	-0-					35
04	696	R	696	-0-	-0-	-0-	4	1	688	3	Y	4					39
							4	9									
05	788	R	788	-0-	-0-	-0-	5	1	776	3	Y	6					45
							7	9									
06	DLQ G-10		703	-0-	703	703	5	1	696	3	Y	2					47
							2	9									
07	DLQ G-10		720	-0-	720	1423	5	1	708	3	Y	6					53
							7	9									

BILBERRY-MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 224176 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5360 - 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
02	812	#	664	-0-	-148	-0-	4	1	657	3	Y	3					12
							3	9									
03	837	#	731	-0-	-106	-0-	5	1	726	3	Y	-0-					12
04	780	#	726	-0-	-54	-0-	5	1	721	3	Y	-0-					12
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

GADBERRY, H. C. WELL #: 15 RRCID -> 272329 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4186 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9548	#	406	-0-	-9142	-0-	364	1	33	3	N	8					75
							9	9									
03	10571	#	421	-0-	-10150	-0-	403	1	18	3	N	-0-					75
04	540	#	395	-0-	-145	-0-	390	1	5	3	N	-0-					75
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-

SIMPSON, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 281683 COMPL. DATE 08/29/2016 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6171 - 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
02	0	W	1187	-0-	1187	5746	5	1	1118	3	N	58					189
							64	9									
03	0	W	1149	-0-	1149	6895	6	1	1119	3	N	22	173	1			38
							24	9									
04	0	W	729	-0-	729	7624	3	1	724	3	N	2					40
							2	9									
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-

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
02	1176	#	808	-0-	-368	-0-	73	1	713	2	N	20					189
							22	9									
03	1302	#	933	-0-	-369	-0-	81	1	822	2	N	27					216
							30	9									
04	930	#	879	-0-	-51	-0-	78	1	782	2	N	17					233
							19	9									
05	961	#	914	-0-	-47	-0-	81	1	807	2	N	24	173	1			84
							26	9									
06	1007	R	1007	-0-	-0-	-0-	78	1	896	2	N	30					114
							33	9									
*07	959	R	959	-0-	-0-	-0-	81	1	845	2	N	30					144
							33	9									

CRAFT, J. D. T.W.B. WELL #: 1 RRCID -> 173305 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4948 - 5641

02	252	#	194	-0-	-58	-0-	50	1	144	2	N	-0-					44
03	279	#	212	-0-	-67	-0-	56	1	156	2	N	-0-					44
04	210	#	204	-0-	-6	-0-	54	1	150	2	N	-0-					44
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

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HAYS WELL #: 1 RRCID -> 273667 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5544 - 5554

02	653	R	653	-0-	-0-	-0-	642	3	11	9	N	10					175
03	751	R	751	-0-	-0-	-0-	711	3	40	9	N	36	192	1			19
04	703	R	703	-0-	-0-	-0-	691	3	12	9	N	11					30
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

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GUNN, MARY S. WELL #: 1 RRCID -> 035089 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*01	868	#	830	-0-	-38	-0-	126	1	704	3	Y	-0-					39
*02	784	#	768	-0-	-16	-0-	156	1	608	3	Y	4					43
							4	9									
*03	868	#	757	-0-	-111	-0-	132	1	625	3	Y	-0-					43
*04	810	#	751	-0-	-59	-0-	129	1	622	3	Y	-0-					43
*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	1	748	3	Y	4					47
							4	9									

DEWBRE, W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 040464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4908 - 4934

02	65	R	65	-0-	-0-	-0-	13	1	52	3	Y	-0-					-0-
03	72	R	72	-0-	-0-	-0-	13	1	59	3	Y	-0-					-0-
04	60	#	49	-0-	-11	-0-	8	1	41	3	Y	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
CASTLEBERRY, J. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 058972 COMPL. DATE 10/00/1956 TOTAL DEPTH 5320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	251	R	251	-0-	-0-	-0-	51	1	200	3	Y	-0-					13
03	314	R	314	-0-	-0-	-0-	55	1	259	3	Y	-0-					13
04	261	R	261	-0-	-0-	-0-	45	1	216	3	Y	-0-					13
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

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
02	112	#	111	-0-	-1	-0-	23	1	88	3	Y	-0-					20
03	125	R	125	-0-	-0-	-0-	22	1	103	3	Y	-0-					20
04	120	#	119	-0-	-1	-0-	20	1	99	3	Y	-0-					20
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
YOUNG, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 131223 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 6837 - 6913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2240	N	2038	-0-	-202	-0-	13	1	2025	3	Y	-0-					-0-
03	2480	N	2235	-0-	-245	-0-	16	1	2219	3	Y	-0-					-0-
04	2250	N	2127	-0-	-123	-0-	13	1	2114	3	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	588	N	495	-0-	-93	-0-	3	1	492	3	Y	-0-					25
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	5	1	757	3	Y	-0-					25
04	600	N	538	-0-	-62	-0-	3	1	535	3	Y	-0-					25
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

BEUSTRING WELL #: 2 RRCID -> 281633 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 3505 - 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
02	1092		-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (STRAWN) //CONT.// 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BROWN, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 087862 COMPL. DATE 08/15/1976 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 3640 - 3650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					41
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					41
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					41
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	252	N	182	-0-	-70	-0-	182	2			N	-0-					23
03	341	N	221	-0-	-120	-0-	221	2			N	-0-					23
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					23
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

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
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	98	1	382	3	Y	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	98	1	463	3	Y	-0-					-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	118	1	570	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	143	1	558	3	Y	-0-					-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	153	1	723	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	736	-0-	-14	-0-	126	1	610	3	Y	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (STRAWN) //CONT.// 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	174	1	680	3	Y	-0-					-0-
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	172	1	816	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	843	-0-	-27	-0-	145	1	698	3	Y	-0-					-0-
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-

ORR, WILLIAM, UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 036639 COMPL. DATE 06/30/1965 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 3915 - 3943

02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	52	1	203	3	Y	-0-					1
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	46	1	216	3	Y	-0-					1
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	43	1	206	3	Y	-0-					1
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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

02	168	N	162	-0-	-6	-0-	1	1	161	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	1	1	178	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	1	1	174	3	Y	-0-					-0-
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-

THETFORD, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 129510 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5454 - 5495

02	1204	N	1066	-0-	-138	-0-	7	1	1059	3	N	-0-					-0-
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	8	1	1153	3	N	-0-					-0-
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	8	1	1319	3	N	-0-					-0-
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-

HUGHES, D. J. WELL #: 26 RRCID -> 132594 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5062 - 5553

02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	94	1	1574	3	Y	12	74	1			40
							13	9									
03	1736	N	1728	-0-	-8	-0-	87	1	1634	3	Y	6	6	1			40
							7	9									
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	101	1	1673	3	Y	14					54
							15	9									
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									

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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 084105 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2618 - 2626

02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 23 RRCID -> 084106 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4232 - 4238

02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
04	600	N	541	-0-	-59	-0-	541	2			N	-0-					-0-
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-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 8 RRCID -> 086562 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4222 - 4228

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 39 RRCID -> 087012 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4206 - 4210

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 40 RRCID -> 087013 COMPL. DATE 12/21/1979 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 4156 - 4162

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 42 RRCID -> 087184 COMPL. DATE 11/26/1979 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3950 - 3956

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 25 RRCID -> 091962 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 4382 PERF. 4088 - 4094

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840	N	825	-0-	-15	-0-	825	2			N	-0-					-0-
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
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-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 41 RRCID -> 118639 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 4128 - 4138

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
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-

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					165
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					165
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					165
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	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 60 RRCID -> 089406 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 4249 PERF. 4196 - 4206

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
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-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 58 RRCID -> 089589 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3964 - 3966

02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
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-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 59 RRCID -> 089590 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 3967 - 3988

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 30 RRCID -> 090203 COMPL. DATE 07/14/1980 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 4144 - 4169

02	812	N	615	-0-	-197	-0-	615	2			N	-0-					-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
04	810	N	763	-0-	-47	-0-	763	2			N	-0-					-0-
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-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 45 RRCID -> 091600 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 3890 - 3896

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 57 RRCID -> 089190 COMPL. DATE 06/29/1980 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 2948 - 2954

02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
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-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 62 RRCID -> 089956 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3134 - 3142

02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
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-

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

02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					71
03	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			N	-0-					71
04	600	N	579	-0-	-21	-0-	579	2			N	-0-					71
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

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

IRONS, J. B. WELL #: 4 L RRCID -> 033566 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5713 - 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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
COFFIELD, T. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 076628 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 6865 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					14
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					14
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					14
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					136
03	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	2			N	-0-					136
04	780	N	663	-0-	-117	-0-	663	2			N	-0-					136
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					17
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					17
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					17
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
02	532	N	509	-0-	-23	-0-	3	1	506	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	569	-0-	-20	-0-	4	1	565	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	537	-0-	-3	-0-	3	1	534	3	Y	-0-					-0-
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-

PERKINS, T. W. WELL #: 2 U RRCID -> 115674 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3855 - 3889

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-

SLIMP, J. WELL #: 2-C RRCID -> 135837 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4068 - 4128

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 135839 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 139267 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 4377 - 4449

02	224	N	208	-0-	-16	-0-	1	1	207	3	N	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	2	1	242	3	N	-0-					-0-
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	1	1	221	3	N	-0-					-0-
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-

PERKINS, T. W. WELL #: 1 U RRCID -> 143767 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3914 - 3968

02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	11	1	1659	3	Y	-0-					7
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	13	1	1830	3	Y	-0-					7
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	11	1	1769	3	Y	-0-					7
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

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 C RRCID -> 144623 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 4046 - 4132

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOEHN, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 163421 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 4676 - 4703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	336	N	332	-0-	-4	-0-	2	1	330	3	N	-0-					-0-
03	372	N	368	-0-	-4	-0-	3	1	365	3	N	-0-					-0-
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	2	1	345	3	N	-0-					-0-
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-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6C RRCID -> 167966 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 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
02	1148	N	1094	-0-	-54	-0-	5	1	1089	3	Y	-0-					-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	6	1	1217	3	Y	-0-					-0-
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	6	1	1211	3	Y	-0-					-0-
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-

YOUNG, W. C. (BILL) WELL #: 2 RRCID -> 168726 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4036 - 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
02	2100	N	2032	-0-	-68	-0-	10	1	2022	3	Y	-0-					-0-
03	2294	N	2245	-0-	-49	-0-	12	1	2233	3	Y	-0-					-0-
04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	10	1	2203	3	Y	-0-					-0-
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-

PATTERSON, M. L. WELL #: 5C RRCID -> 174365 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4046 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	308	N	292	-0-	-16	-0-	1	1	291	3	Y	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	2	1	389	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	2	1	358	3	Y	-0-					-0-
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-

ADELE CLOUGH GU 2 WELL #: 14C RRCID -> 174832 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4292 - 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
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	5	1	920	3	Y	-0-					-0-
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	6	1	1045	3	Y	-0-					-0-
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	6	1	1202	3	Y	-0-					-0-
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-

SLIMP, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 208831 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4025 - 4113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	524	N	524	-0-	-0-	-0-	3	1	521	3	Y	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	3	1	577	3	Y	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	3	1	552	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PATTERSON, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 223701 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 4094 - 4198

02	1372	N	973	-0-	-399	-0-	5	1	968	3	Y	-0-					2
03	1519	N	1048	-0-	-471	-0-	6	1	1042	3	Y	-0-					2
04	1140	N	991	-0-	-149	-0-	5	1	986	3	Y	-0-					2
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

GAGE, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 230841 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4301 - 4322

02	728	N	723	-0-	-5	-0-	5	1	718	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	801	-0-	-5	-0-	6	1	795	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	773	-0-	-7	-0-	5	1	768	3	Y	-0-					-0-
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-

TIMM, TULLIE WELL #: 8 RRCID -> 242957 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 3867 - 3887

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	7	1	1431	3	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	8	1	1579	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1531	-0-	-29	-0-	7	1	1524	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1456	N	1348	-0-	-108	-0-	52	1	1296	3	N	-0-					24
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	54	1	1280	3	N	-0-					24
04	1320	N	1073	-0-	-247	-0-	74	1	999	3	N	-0-					24
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

WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 14 RRCID -> 260453 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4233 - 4617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2100	N	1901	-0-	-199	-0-	93	1	1808	3	N	-0-					-0-
03	2046	N	1988	-0-	-58	-0-	93	1	1895	3	N	-0-					-0-
04	2070	N	1928	-0-	-142	-0-	90	1	1838	3	N	-0-					-0-
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-

BRADDOCK (CONGLOMERATE) 11206 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
PERMEX PETROLEUM LIMITED PRTNER 655722
PEAVY, S. H. "F" WELL #: 17 RRCID -> 120957 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 4070 - 4078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
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	#	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
03	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
04	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
05	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
06	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	224	N	184	-0-	-40	-0-	180	2	4	9	N	4					68
03	248	N	207	-0-	-41	-0-	190	2	17	9	N	15	8	8			75
04	270	N	187	-0-	-83	-0-	183	2	4	9	N	4					79
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					46
03	186	N	29	-0-	-157	-0-	29	2			N	-0-					46
04	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	2			N	-0-					46
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	NO RPT	-0-	-31	-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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					103
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					103
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					104
*05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	N	1					105
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
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-

BRIDGEPORT (STRAWN) //CONT.// 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN, GUY WELL #: 5 RRCID -> 117772 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 3995 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	411	N	411	-0-	-0-	-0-	3	1	408	3	N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	3	1	427	3	N	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	3	1	440	3	N	-0-					-0-
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-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 2U RRCID -> 140693 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4002 - 4026

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
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

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 144803 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 3989 - 4038

02	392	N	390	-0-	-2	-0-	2	1	388	3	Y	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	2	1	438	3	Y	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	2	1	442	3	Y	-0-					-0-
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-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 115029 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4112 - 4152

02	308	N	17	-0-	-291	-0-	17	2			N	-0-					161
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					161
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					161
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

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

02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	2	1	313	3	Y	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	2	1	345	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	2	1	324	3	Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 6 RRCID -> 141686 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4079 - 4287

02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
							75	3									
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	12	2	44	3	Y	-0-					-0-
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	DLQ G-10		3	-0-	3	3	1	2	2	3	Y	-0-					-0-

BRIDGEPORT (TIDWELL) //CONT.// 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 1 RRCID -> 142787 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 3950 - 4040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	560	N	549	-0-	-11	-0-	3	1	503	3	Y	39					39
							43	9									
03	620	N	558	-0-	-62	-0-	4	1	528	3	Y	24					63
							26	9									
04	570	N	525	-0-	-45	-0-	3	1	505	3	Y	15					78
							17	9									
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									

COWLING, E. P. WELL #: 6 RRCID -> 203392 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4042 - 4117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	1	1	113	3	N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	1	1	128	3	N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	1	1	125	3	N	-0-					-0-
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-

KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 248127 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 4137 - 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
02	644	N	543	-0-	-101	-0-	3	1	526	3	Y	13					78
							14	9									
03	713	N	570	-0-	-143	-0-	4	1	553	3	Y	12					90
							13	9									
04	630	N	603	-0-	-27	-0-	4	1	587	3	Y	11					101
							12	9									
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									

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2U RRCID -> 267943 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 3962 - 4042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	CUMULATIVE AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	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	C M	COND PROD	CUMULATIVE AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	548	-0-	-68	-0- 548 2	N	-0-			24
03	961	N	711	-0-	-250	-0- 711 2	N	-0-			24
04	630	N	627	-0-	-3	-0- 627 2	N	-0-			24
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

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
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

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
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
04	960	N	859	-0-	-101	-0-	859	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					117
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					117
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					117
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	114	1			3
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
07	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
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRYSON (MARBLE FALLS) 12799 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-248	-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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					92
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					93
04	491	R	491	-0-	-0-	-0-	490	3	1	9	N	1					94
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

HENDERSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 121262 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3222 - 3368

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
RUTH WELL #: 6 RRCID -> 121739 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4620 - 4680

02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RUTH WELL #: 8 RRCID -> 121740 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4840 - 4850

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUTH WELL #: 9 RRCID -> 121741 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4740 - 4750

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUTH WELL #: 10 RRCID -> 121742 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 4783 PERF. 4656 - 4664

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
02	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
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	62	#	NO RPT	-0-	-62	-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
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
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

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
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-

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

BEGGS WELL #: 4 RRCID -> 193914 COMPL. DATE 05/09/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5060 - 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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	606	N	606	-0-	-0-	-0-	583	3	23	9	N	21					70
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	438	3	21	9	N	19					89
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	365	3	12	9	N	11					100
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	445	3	2	9	N	2					102
*06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	414	3	3	9	N	3					105
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					105

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

02	672	N	465	-0-	-207	-0-	465	2			N	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
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	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

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.		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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
03	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
04	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
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	930	N	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRYSON, EAST (CONGL.) //CONT.// 12800 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
LOWE WELL #: 1 RRCID -> 046498 COMPL. DATE 05/31/1969 TOTAL DEPTH 4575 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
02	157	N	157	-0-		-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-		-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-		-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
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-

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 176111 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4799 - 4808

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
02	56	N	43	-0-		-13	-0-	43	2			N	-0-					30
03	73	N	73	-0-		-0-	-0-	73	2			N	-0-					30
04	60	N	59	-0-		-1	-0-	59	2			N	-0-					30
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

XSTAR RESOURCES LLC 945934
MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 122653 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4569 - 4579

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
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					207
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					207
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					207
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

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

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
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-		-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-		-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-		-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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
02	2100	#	1653	-0-		-447	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
03	2325	#	1518	-0-		-807	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
04	2250	#	1188	-0-		-1062	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
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-

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	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
02	538	N	538	-0-		-0-	-0-	510	3	28	9	N	25					111
03	523	N	523	-0-		-0-	-0-	517	3	6	9	N	5					116
04	162	N	162	-0-		-0-	-0-	158	3	4	9	N	4					120
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	155	N	NO RPT	-0-		-155	-0-					N	NO RPT					144

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
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

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

02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JOHNSON, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 021284 COMPL. DATE 04/14/1959 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1753 - 1769

02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FIELDS WELL #: 3 RRCID -> 057022 COMPL. DATE 10/11/1973 TOTAL DEPTH 1780 PERF. N/A

02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 057620 COMPL. DATE 12/04/1973 TOTAL DEPTH 1771 PERF. N/A

02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FIELDS WELL #: 2 RRCID -> 057621 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017

FIELDS WELL #: 4 RRCID -> 057623 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 1794 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

FIELDS WELL #: 6 RRCID -> 057624 COMPL. DATE 11/26/1973 TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

FIELDS WELL #: 7 RRCID -> 057625 COMPL. DATE 11/09/1973 TOTAL DEPTH 1809 PERF. N/A

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

FIELDS WELL #: 8 RRCID -> 057626 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 1807 PERF. N/A

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

FIELDS WELL #: 11 RRCID -> 057627 COMPL. DATE 10/03/1973 TOTAL DEPTH 1776 PERF. N/A

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

FIELDS WELL #: 13 RRCID -> 057629 COMPL. DATE 11/03/1973 TOTAL DEPTH 1768 PERF. N/A

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

FIELDS WELL #: 14 RRCID -> 057630 COMPL. DATE 10/18/1973 TOTAL DEPTH 1725 PERF. N/A

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
FIELDS WELL #: 15 RRCID -> 057631 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

FIELDS WELL #: 17 RRCID -> 057633 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 1806 PERF. N/A

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 057634 COMPL. DATE 11/24/1973 TOTAL DEPTH 1838 PERF. N/A

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 057635 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 1745 PERF. 1704 - 1724

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 057636 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 1765 PERF. N/A

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 057638 COMPL. DATE 10/05/1973 TOTAL DEPTH 1789 PERF. 1748 - 1760

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SHANAFELT "C" WELL #: 1 RRCID -> 072297 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 1833 - 1835

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
SIMPSON, B. WELL #: 1 RRCID -> 120492 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1780 - 1794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JOHNSON, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 177983 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1732 - 1750

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FIELDS WELL #: 10 RRCID -> 177984 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1724 - 1742

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FIELDS WELL #: 18 RRCID -> 184425 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 1782 PERF. 1722 - 1742

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FIELDS WELL #: 19 RRCID -> 184432 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1728 - 1743

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					55
03	20 N	10	-0-	-10	-0-	2	1	8	2	N	-0-					55
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
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

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
02	14B2	EXT	100	-0-	100	700	100	1			N	-0-					10
03	14B2	EXT	100	-0-	100	800	100	1			N	-0-					10
04	116		-0-	-0-	-116	684					N	-0-					10
05	124		100	-0-	-24	660	100	1			N	-0-					10
*06	760	N	100	-0-	-660	-0-	100	1			N	-0-					10
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

02	1624	N	1230	-0-	-394	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1317	-0-	-202	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1253	-0-	-187	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
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-

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

02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					78
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					78
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					78
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	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					78

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 148269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6022 - 6030

02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					172
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					172
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					172
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	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
BUTTS WELL #: 1 RRCID -> 118856 COMPL. DATE 09/25/1985 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5637 - 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
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					44
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	532	#	402	-0-	-130	-0-	402	3			N	-0-					28
03	629	R	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					28
04	540	#	429	-0-	-111	-0-	429	3			N	-0-					28
05	558	#	508	-0-	-50	-0-	508	3			N	-0-					28
06	540	#	503	-0-	-37	-0-	503	3			N	-0-					28
07	620	#	NO RPT	-0-	-620	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
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

CONCORD ENERGY, INC. 170335
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 099970 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 6130 PERF. N/A

02	1008	#	964	-0-	-44	-0-	964	2			N	-0-					-0-
03	1116	#	1075	-0-	-41	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
04	1050	#	1048	-0-	-2	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
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-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
BROWN, EDGAR G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096359 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5437 - 5445

02	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
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-

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

02	168	N	163	-0-	-5	-0-	1	1	162	3	Y	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	1	1	172	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	147	-0-	-33	-0-	1	1	146	3	Y	-0-					-0-
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-

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

02	280	N	252	-0-	-28	-0-	252	3			N	-0-					137
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					137
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					137
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

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

02	868	N	812	-0-	-56	-0-	812	2			N	-0-					41
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					41
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					41
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

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
02	5880	X	3635	-0-	-2245	-0-	3584	2	51	9	N	46					139
03	6510	X	4838	-0-	-1672	-0-	4821	2	17	9	N	15					154
04	6300	X	5305	-0-	-995	-0-	5275	2	30	9	N	27					181
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

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
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	4	1	673	3	Y	-0-					-0-
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	5	1	731	3	Y	-0-					-0-
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	5	1	731	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	392	N	361	-0-	-31	-0-	2	1	359	3	Y	-0-					1
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	3	1	408	3	Y	-0-					1
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	3	1	402	3	Y	-0-					1
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

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
02	1288	N	1260	-0-	-28	-0-	8	1	1245	3	Y	6					6
							7	9									
03	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	10	1	1361	3	Y	-0-					6
04	1380	N	1339	-0-	-41	-0-	8	1	1331	3	Y	-0-					6
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

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
02	1148	N	1121	-0-	-27	-0-	7	1	1114	3	Y	-0-					16
03	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	9	1	1223	3	Y	-0-					16
04	1200	N	1199	-0-	-1	-0-	8	1	1191	3	Y	-0-					16
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

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
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	1	1	196	3	Y	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	2	1	220	3	Y	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	1	1	215	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	84	N	58	-0-	-26	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
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-

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

02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					75
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					75
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					75
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

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES B/F WELL #: 1 RRCID -> 173698 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5247 - 5568

02	224	N	143	-0-	-81	-0-	20	1	123	2	N	-0-					25
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	25	1	147	2	N	-0-					25
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	28	1	166	2	N	4					29
							4	9									
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									

CAP YATES WELL #: 14 RRCID -> 173699 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5173 - 5485

02	336	N	288	-0-	-48	-0-	35	1	253	2	N	-0-					117
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	56	1	317	2	N	-0-					117
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	54	1	306	2	N	-0-					117
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

CAP YATES WELL #: 22 RRCID -> 173700 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5463 - 5467

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

FANCHER, L. O. WELL #: 6 RRCID -> 174942 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5218 - 5231

02	1428	N	998	-0-	-430	-0-	100	1	884	2	N	13					35
							14	9									
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	137	1	1398	2	N	4					39
							4	9									
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	147	1	1495	2	N	2					41
							2	9									
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	130	1	1334	2	N	5					46
							6	9									
06	1500	N	1197	-0-	-303	-0-	107	1	1087	2	N	3					49
							3	9									
07	1705	N	840	-0-	-865	-0-	75	1	765	2	N	-0-					49

YATES, BILLIE WELL #: 21 RRCID -> 175409 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5288 - 5724

02	280	N	191	-0-	-89	-0-	15	1	176	2	N	-0-					65
03	279	N	235	-0-	-44	-0-	25	1	210	2	N	-0-					65
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	28	1	237	2	N	-0-					65
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

CAP YATES WELL #: 17 RRCID -> 175410 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5194 - 9198

02	28	N	10	-0-	-18	-0-	2	1	8	2	N	-0-					16
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	2	N	-0-					16
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	2	N	-0-					16
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

FAYETTE YATES WELL #: 24 RRCID -> 176093 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5646 - 5666

02	84	N	51	-0-	-33	-0-	10	1	41	2	N	-0-					5
03	93	N	49	-0-	-44	-0-	10	1	39	2	N	-0-					5
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	14	1	53	2	N	-0-					5
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

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
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	20	1	22	2	N	9					70
							10	9									
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	22	1	27	2	N	27	1	8			96
							30	9									
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	21	1	26	2	N	15	97	1			14
							17	9									
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									

CAP YATES WELL #: 21 RRCID -> 176099 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5182 - 5206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	280	N	243	-0-	-37	-0-	20	1	223	2	N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	35	1	280	2	N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	33	1	271	2	N	-0-					-0-
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-

YATES, BILLIE WELL #: 24 RRCID -> 177185 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5342 - 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
02	364	N	254	-0-	-110	-0-	20	1	234	2	N	-0-					9
03	372	N	315	-0-	-57	-0-	35	1	280	2	N	-0-					9
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	39	1	316	2	N	-0-					9
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

FAYETTE YATES WELL #: 29 RRCID -> 177186 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5328 - 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
02	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					6
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					6
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					6
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

IG/F YATES B WELL #: 3 RRCID -> 177391 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 5038 - 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
02	504	N	466	-0-	-38	-0-	45	1	421	2	N	-0-					78
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	65	1	559	2	N	-0-					78
04	540	N	522	-0-	-18	-0-	54	1	468	2	N	-0-					78
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

FAYETTE YATES WELL #: 30 RRCID -> 177393 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5206 - 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
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	30	1	534	2	N	-0-					66
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	58	1	720	2	N	-0-					66
04	720	N	659	-0-	-61	-0-	49	1	610	2	N	-0-					66
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
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

YATES, BILLIE WELL #: 27 RRCID -> 177395 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5768 PERF. 5252 - 5258

02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	95	1	1131	2	N	6					48
							7	9									
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	150	1	1354	2	N	-0-					48
04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	169	1	1526	2	N	-0-					48
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

YATES,BILLIE WELL #: 31 RRCID -> 177396 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5298 - 5346

02	504	N	332	-0-	-172	-0-	15	1	317	2	N	-0-					53
03	527	N	414	-0-	-113	-0-	35	1	379	2	N	-0-					53
04	480	N	466	-0-	-14	-0-	39	1	427	2	N	-0-					53
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

YATES, FAYETTE WELL #: 34 RRCID -> 177437 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5658 - 5678

02	756	N	352	-0-	-404	-0-	25	1	327	2	N	-0-					68
03	682	N	327	-0-	-355	-0-	20	1	307	2	N	-0-					68
04	450	N	441	-0-	-9	-0-	27	1	414	2	N	-0-					68
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

FANCHER, L. O. WELL #: 7 RRCID -> 177709 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5453 - 5468

02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-
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-

YATES, BILLIE WELL #: 30 RRCID -> 178179 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5632 - 5680

02	280	N	273	-0-	-7	-0-	10	1	263	2	N	-0-					32
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	35	1	315	2	N	-0-					32
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	39	1	355	2	N	-0-					32
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

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
02	1316	N	1053	-0-	-263	-0-	75	1	976	2	N	2					43
							2	9									
03	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	105	1	1123	2	N	-0-					43
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	107	1	1144	2	N	12					55
							13	9									
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									

CAP YATES WELL #: 23 RRCID -> 178909 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5448 - 5516

02	420	N	358	-0-	-62	-0-	15	1	343	2	N	-0-					15
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	35	1	430	2	N	-0-					15
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	34	1	416	2	N	-0-					15
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

YATES, BILLIE WELL #: 32 RRCID -> 178910 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5112 - 5480

02	728	N	497	-0-	-231	-0-	20	1	477	2	N	-0-					50
03	775	N	616	-0-	-159	-0-	45	1	571	2	N	-0-					50
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	51	1	644	2	N	-0-					50
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

YATES, BILLIE WELL #: 33 RRCID -> 178911 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5038 - 5516

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	100	1	1210	2	N	2					74
							2	9									
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	150	1	1518	2	N	3					77
							3	9									
04	1500	N	1348	-0-	-152	-0-	118	1	1199	2	N	28					105
							31	9									
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

FAYETTE YATES WELL #: 38 RRCID -> 179137 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5550 - 5646

02	14B2 EXT		120	-0-	120	240	20	1	100	2	N	-0-					36
03	14B2 EXT		120	-0-	120	360	20	1	100	2	N	-0-					36
04	480	X	120	-0-	-360	-0-	20	1	100	2	N	-0-					36
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

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
02	1036	N	886	-0-	-150	-0-	70	1	816	2	N	-0-					24
03	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	105	1	1023	2	N	-0-					24
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	101	1	989	2	N	-0-					24
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

YATES, BILLIE WELL #: 29 RRCID -> 179807 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5740 - 5750

02	280	N	191	-0-	-89	-0-	15	1	176	2	N	-0-					15
03	310	N	237	-0-	-73	-0-	25	1	211	2	N	1					16
							1	9									
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	28	1	238	2	N	1					17
							1	9									
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

YATES, FAYETTE WELL #: 32 RRCID -> 179808 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5770 - 5780

02	252	N	250	-0-	-2	-0-	30	1	220	2	N	-0-					56
03	372	N	313	-0-	-59	-0-	50	1	263	2	N	-0-					56
04	360	N	237	-0-	-123	-0-	38	1	199	2	N	-0-					56
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

YATES, BILLIE WELL #: 26 RRCID -> 180182 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5780 - 5786

02	532	N	364	-0-	-168	-0-	10	1	354	2	N	-0-					51
03	558	N	449	-0-	-109	-0-	25	1	424	2	N	-0-					51
04	510	N	506	-0-	-4	-0-	28	1	478	2	N	-0-					51
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									

YATES, I. G. WELL #: 1 RRCID -> 205219 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5192 - 5198

02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	50	1	777	2	N	2					48
							2	9									
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	75	1	1033	2	N	12					60
							13	9									
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	65	1	899	2	N	6					66
							7	9									
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

YATES, BILLIE WELL #: 36 RRCID -> 219733 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5692 - 5720

02	784	N	529	-0-	-255	-0-	15	1	514	2	N	-0-					28
03	806	N	650	-0-	-156	-0-	35	1	615	2	N	-0-					28
04	750	N	732	-0-	-18	-0-	39	1	693	2	N	-0-					28
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

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
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	88	2			N	-0-					27
03	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					27
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					27
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

YATES, L. H. WELL #: 7 RRCID -> 181037 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4604 - 5573

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	103	2	7	9	N	6					56
*07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					56

CRAFT, J. D. TWB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5529

02	196	N	143	-0-	-53	-0-	143	2			N	-0-					53
03	310	N	194	-0-	-116	-0-	194	2			N	-0-					53
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					53
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

CRAFT WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 199334 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5732

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

TARRANT CTY.WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 226169 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5256 - 5713

02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	53	1	393	2	N	-0-					20
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	59	1	431	2	N	-0-					20
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	57	1	420	2	N	-0-					20
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

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
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					2
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					2
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					2
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					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
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					34
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					34
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					34
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					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
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					7
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					7
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					7
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	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					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
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					20
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					20
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					20
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	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					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
02	364	N	362	-0-	-2	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-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
02	784	N	714	-0-	-70	-0-	420	1	294	3	N	-0-					65
03	837	N	807	-0-	-30	-0-	465	1	342	3	N	-0-					65
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	450	1	282	3	N	-0-					65
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	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					65

WEST CHICO UNIT WELL #: 604 RRCID -> 176097 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5783 - 5793

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			Y	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-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

02	1036	N	766	-0-	-270	-0-	766	3			N	-0-					-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
04	840	N	661	-0-	-179	-0-	661	3			N	-0-					-0-
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-

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

02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					3
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					3
04	570	N	363	-0-	-207	-0-	363	2			N	-0-					3
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

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

02	400	N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	2			N	-0-				31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	454	N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	2			N	-0-				31
04	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	2			N	-0-				31
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

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 3 RRCID -> 021303 COMPL. DATE 11/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5244 - 5254

02	1288	N	1272	-0-	-16	B	-0-	1272	3			N	-0-				108
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2050	N	2050	-0-	-0-	B	-0-	2050	3			N	-0-	108	1		-0-
04	1590	N	1119	-0-	-471	B	-0-	954	3	165	9	N	150				150
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

CATER WELL #: 1 T RRCID -> 055636 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
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-

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

02	120	N	120	-0-	-0-		-0-	120	2			N	-0-				48
03 14B2 EXT			501	-0-	501		501	501	2			N	-0-				48
04 14B2 EXT			441	-0-	441		942	441	2			N	-0-				48
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

BUCK PRODUCTION CO. 105557
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 23 RRCID -> 095798 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5349 - 5362

02	653	N	653	-0-	-0-		-0-	653	2			N	-0-				62
03	852	N	852	-0-	-0-		-0-	852	2			N	-0-				62
04	685	N	685	-0-	-0-		-0-	685	2			N	-0-				62
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	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
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					25
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					25
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					25
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	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
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					39
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					39
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					39
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	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
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					45
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	547	2	3	9	Y	3	43	1			5
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	601	2	6	9	Y	5					10
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

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
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					46
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	547	2	2	9	Y	2	43	1			5
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	601	2	6	9	Y	5					10
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

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
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					46
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	547	2	2	9	Y	2	42	1			6
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	601	2	4	9	Y	4					10
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

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
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					46
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	547	2	2	9	Y	2	42	1			6
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	601	2	4	9	Y	4					10
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

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
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					50
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					50
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					50
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

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
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					125
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					125
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					125
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

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
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
04	390	N	322	-0-	-68	-0-	322	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	2			N	-0-					115
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					115
04	120	N	15	-0-	-105	-0-	15	2			N	-0-					115
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

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
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					9
03	837	N	736	-0-	-101	-0-	732	2	4	9	N	4	4	8			9
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					9
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	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					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
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					29
03	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					29
04	390	N	265	-0-	-125	-0-	265	2			N	-0-					29
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	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
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

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
02	224	N	194	-0-	-30	-0-	194	3			N	-0-					90
03	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	3			N	-0-					90
04	240	N	181	-0-	-59	-0-	181	3			N	-0-					90
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

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
02	336	N	282	-0-	-54	-0-	282	3			N	-0-					121
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	367	3	1	9	N	1					122
04	330	N	297	-0-	-33	-0-	295	3	2	9	N	2					124
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

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
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					185
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	751	3	2	9	N	2					187
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					187
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

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
02	1400	N	1230	-0-	-170	-0-	1230	3			N	-0-					73
03	1395	N	403	-0-	-992	-0-	403	3			N	-0-	73	1			-0-
04	1230	N	1113	-0-	-117	-0-	836	3	277	9	N	252					252
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

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 11 RRCID -> 165026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5236 - 5252

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
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

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

02	364	#	298	-0-	-66	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03	403	#	55	-0-	-348	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	90	#	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					-0-
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-

HOUSE, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 115861 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4893 - 5122

02	1036	#	999	-0-	-37	-0-	999	2			N	-0-					-0-
03	1147	#	917	-0-	-230	-0-	917	2			N	-0-					-0-
04	960	#	831	-0-	-129	-0-	831	2			N	-0-					-0-
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-

CRAFT-JONES WELL #: 1 RRCID -> 123237 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4926 - 4932

02	420	#	341	-0-	-79	-0-	309	2	32	9	N	29					147
03	465	#	262	-0-	-203	-0-	248	2	14	9	N	13					160
04	420	#	147	-0-	-273	-0-	128	2	19	9	N	17					177
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

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

02	988	R	988	-0-	-0-	-0-	974	3	14	9	N	13					191
03	945	R	945	-0-	-0-	-0-	931	3	14	9	N	13					204
04	568	R	568	-0-	-0-	-0-	546	3	22	9	N	20					224
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

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
02	168	#	159	-0-	-9	-0-	159	3			N	-0-					21
03	186	#	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-					21
04	180	#	120	-0-	-60	-0-	120	3			N	-0-					21
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

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 096297 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 5820 - 5836

02	672	#	619	-0-	-53	-0-	619	3			N	-0-					98
03	744	#	545	-0-	-199	-0-	545	3			N	-0-					98
04	720	#	434	-0-	-286	-0-	434	3			N	-0-					98
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

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 201462 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5767 - 5776

02	448	#	428	-0-	-20	-0-	414	3	14	9	N	13					96
03	496	#	488	-0-	-8	-0-	469	3	19	9	N	17					113
04	480	#	477	-0-	-3	-0-	460	3	17	9	N	15					128
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

DELFIN OPERATING, LLC 212175
JONES, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 034006 COMPL. DATE 02/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5829 - 5839

02	882	R	882	-0-	-0-	-0-	869	2	13	9	N	12					102
03	801	R	801	-0-	-0-	-0-	787	2	14	9	N	13					115
04	990	#	584	-0-	-406	-0-	574	2	10	9	N	9					124
05	1023	#	139	-0-	-884	-0-	139	2			N	-0-					124
06	990	#	12	-0-	-978	-0-	12	2			N	-0-					124
07	992	#	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					124

CATLIN, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 100902 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 5822 PERF. N/A

02	1288	#	480	-0-	-808	-0-	479	2	1	9	N	1					71
03	1426	#	464	-0-	-962	-0-	460	2	4	9	N	4					75
04	1140	#	485	-0-	-655	-0-	478	2	7	9	N	6					81
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	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					89

CATLIN, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 269969 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5783 - 5791

02	980	#	502	-0-	-478	-0-	501	2	1	9	N	1					99
03	1085	#	516	-0-	-569	-0-	509	2	7	9	N	6					105
04	1050	#	500	-0-	-550	-0-	500	2			N	-0-					105
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	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					111

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

	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
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	420	N	116	-0-	-304	-0-	116	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEDDERS WELL #: 2 RRCID -> 219739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5621 PERF. 5554 - 5569

	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
02	196	N	135	-0-	-61	-0-	134	2	1	9	N	1					2
03	186	N	40	-0-	-146	-0-	39	2	1	9	N	1					3
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	2	1			1
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					1
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 219740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5504 - 5520

	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
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	260	2	9	9	N	8					126
03	279	N	226	-0-	-53	-0-	220	2	6	9	N	5					131
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	311	2	8	9	N	7	88	1			50
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
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-

CHERRYHOMES "M" WELL #: 2 RRCID -> 268636 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5402 - 5421

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115150 COMPL. DATE 12/22/1975 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4798 - 4816

02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					11
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					11
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					11
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

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
CHERRYHOMES, MIKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 213718 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5014 - 5020

02	840	N	634	-0-	-206	-0-	634	3			Y	-0-					122
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			Y	-0-					122
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			Y	-0-					122
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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 2 RRCID -> 213719 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4992 - 5002

02	168	N	147	-0-	-21	-0-	147	3			Y	-0-					33
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					33
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					33
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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 213721 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5014 - 5022

02	168	N	141	-0-	-27	-0-	141	3			Y	-0-					34
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					34
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					34
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

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
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	3146		3146	-0-	-0-	982	3146	3			N	-0-					55
03	3697		3697	-0-	-0-	982	3697	3			N	-0-					55
04	3523		3523	-0-	-0-	982	3523	3			N	-0-					55
05	4600		3618	-0-	-982	-0-	3618	3			N	-0-					55
06	3302		3302	-0-	-0-	-0-	3302	3			N	-0-					55
*07	1240		3140	-0-	1900	1900	3140	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
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					109
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					109
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					109
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	NO RPT	-0-	-155	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	96	3			N	-0-					84
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					84
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					84
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

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
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					44
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					44
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					44
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

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
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	442	3	10	9	N	9					74
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-	50	1			24
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					24
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

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
02	980	N	949	-0-	-31	-0-	934	2	15	9	N	14					51
03	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1053	2	15	9	N	14					65
04	1020	N	993	-0-	-27	-0-	981	2	12	9	N	11	49	1			27
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

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
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	100	1	824	2	N	26					88
							29	9									
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	124	1	917	2	N	47					135
							52	9									
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	88	1	653	2	N	9	129	1			15
							10	9									
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									

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					41
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	951	3	57	9	N	52					93
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

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
02	868	N	854	-0-	-14	-0-	820	2	34	9	N	31					74
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	930	2	6	9	N	5					79
04	870	N	855	-0-	-15	-0-	854	2	1	9	N	1					80
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

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
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
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-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 194992 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5392 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
DAVENPORT "A" WELL #: 4 RRCID -> 131225 COMPL. DATE 10/09/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5348 - 5441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	767	N	767	-0-	-0-	-0-	420	1	347	3	N	-0-					97
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	465	1	546	3	N	-0-					97
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	450	1	538	3	N	-0-					97
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	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					97

HALMAN-SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 146909 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5460 - 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
02	224	N	141	-0-	-83	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	3			N	-0-					-0-
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	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALY "A" WELL #: 3 RRCID -> 148567 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5712 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DAVENPORT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175766 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 5378 - 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
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			Y	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-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
02	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					33
03	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					33
04	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					33
*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	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					33

MOTLEY, VALTON WELL #: 3 RRCID -> 173241 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5782 - 5787

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 218047 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5753 - 5759

02	196	#	105	-0-	-91	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	155	#	108	-0-	-47	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	120	#	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	120	#	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	124	#	NO RPT	-0-	-124	-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

02	196	#	174	-0-	-22	-0-	174	3			N	-0-					35
03	217	#	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					35
04	210	#	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					35
05	217	#	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					35
06	210	#	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					35
07	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

02	476	#	460	-0-	-16	-0-	460	2			N	-0-					78
03	527	#	511	-0-	-16	-0-	511	2			N	-0-					78
04	480	#	471	-0-	-9	-0-	471	2			N	-0-					78
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

BUD OIL, INC. 106343
DICKEY, J. WELL #: 2 U RRCID -> 189073 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5659 - 5750

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	28	#	27	-0-	-1	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
03	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
04	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
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-

GOSE, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 042846 COMPL. DATE 11/15/1961 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5650 - 5656

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2017 - PLUGGED 03/27/17

WATSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 132248 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5637 - 5836

02	112	#	108	-0-	-4	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	120	#	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
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-

ELBERTINE WELL #: 2 RRCID -> 132590 COMPL. DATE 04/20/1958 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5840

02	100	R	100	-0-	-0-	-0-	84	1	16	3	Y	-0-					-0-
03	123	R	123	-0-	-0-	-0-	93	1	30	3	Y	-0-					-0-
04	109	R	109	-0-	-0-	-0-	90	1	19	3	Y	-0-					-0-
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-

WEST GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 139776 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5590 - 5802

02	952	#	801	-0-	-151	-0-	793	3	8	9	Y	7					25
03	992	#	873	-0-	-119	-0-	873	3			Y	-0-					25
04	930	#	860	-0-	-70	-0-	860	3			Y	-0-					25
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

BROOKS, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 141788 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5266 - 5756

02	1344	#	1235	-0-	-109	-0-	1226	3	9	9	Y	8					48
03	1488	#	1388	-0-	-100	-0-	1370	3	18	9	Y	16					64
04	1440	#	1297	-0-	-143	-0-	1282	3	15	9	Y	14					78
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

DAVIS, HOMER L. WELL #: 2 RRCID -> 143768 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5567 - 5898

02	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					5
03	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					5
04	246	R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					5
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

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	830	R	830	-0-	-0-	-0-	822	3	8	9	Y	7					17
03	945	R	945	-0-	-0-	-0-	945	3			Y	-0-					17
04	912	R	912	-0-	-0-	-0-	910	3	2	9	Y	2					19
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

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
02	1849	R	1849	-0-	-0-	-0-	1839	3	10	9	Y	9					25
03	1683	R	1683	-0-	-0-	-0-	1674	3	9	9	Y	8					33
04	1992	R	1992	-0-	-0-	-0-	1982	3	10	9	Y	9					42
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

ROBINSON, ELMER WELL #: 5 RRCID -> 148223 COMPL. DATE 04/20/1988 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5870 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HOLT, O.H. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 205985 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5744 - 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
02	959	R	959	-0-	-0-	-0-	6	1	950	3	Y	3					23
							3	9									
03	1052	R	1052	-0-	-0-	-0-	7	1	1043	3	Y	2					25
							2	9									
04	1002	R	1002	-0-	-0-	-0-	6	1	990	3	Y	5					30
							6	9									
*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									

BROOKS, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 259020 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5282 - 5314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1320	R	1320	-0-	-0-	-0-	140	1	1136	3	Y	40	3	1			59
							44	9									
03	1271	#	554	-0-	-717	-0-	77	1	463	3	Y	13					72
							14	9									
04	1574	R	1574	-0-	-0-	-0-	143	1	1407	3	Y	22					94
							24	9									
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									

O.H. HOLT GU 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274353 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5303 - 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
02	298	R	298	-0-	-0-	-0-	85	1	213	3	N	-0-					-0-
03	331	R	331	-0-	-0-	-0-	95	1	236	3	N	-0-					-0-
04	321	R	321	-0-	-0-	-0-	91	1	230	3	N	-0-					-0-
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-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 274396 COMPL. DATE 07/10/1957 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5682 - 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
02	700	#	644	-0-	-56	-0-	632	3	12	9	Y	11					46
03	744	#	723	-0-	-21	-0-	715	3	8	9	Y	7					53
04	720	#	705	-0-	-15	-0-	680	3	25	9	Y	23					76
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

WALKER, F. B. WELL #: 2 RRCID -> 281544 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5680 - 5767

02	1092	#	842	-0-	-250	-0-	5	1	808	3	Y	26					112
							29	9									
03	1147	#	857	-0-	-290	-0-	6	1	836	3	Y	14					126
							15	9									
04	1050	#	773	-0-	-277	-0-	5	1	753	3	Y	14					140
							15	9									
05	966	R	966	-0-	-0-	-0-	6	1	925	3	Y	32					172
							35	9									
06	930	#	832	-0-	-98	-0-	5	1	810	3	Y	15	155	1			32
							17	9									
07	930	#	875	-0-	-55	-0-	5	1	852	3	Y	16					48
							18	9									

KND OIL & GAS, LLC 470757
BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 109424 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5587 - 5629

02	280	#	156	-0-	-124	-0-	156	3			N	-0-					54
03	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					54
04	210	R	210	-0-	-0-	-0-	209	3	1	9	N	1					55
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

MCGUIRE BROTHERS 550001
PRODUCING PROPERTIES INC. WELL #: 1 C RRCID -> 031057 COMPL. DATE 03/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5520 - 5539

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
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

PENNY, RALPH E. 652335
HANEY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 109643 COMPL. DATE 02/15/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5714 - 5724

02	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	120	#	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
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-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RIVERCITY OPERATING, INC. 714232
THOMPSON, H.S. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 224102 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5692 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	504	#	491	-0-	-13	-0-	479	2	12	9	N	11					35
03	543	R	543	-0-	-0-	-0-	528	2	15	9	N	14					49
04	510	#	500	-0-	-10	-0-	481	2	19	9	N	17					66
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

THOMPSON, S. H. HEIRS WELL #: 2A RRCID -> 224104 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5652 - 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
02	168	#	18	-0-	-150	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	308	#	291	-0-	-17	-0-	291	2			N	-0-					-0-
03	341	#	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
05	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
07	310	#	NO RPT	-0-	-310	-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
02	112	#	102	-0-	-10	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	124	#	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	120	#	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	252	#	245	-0-	-7	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03	279	#	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	270	#	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	279	#	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
06	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-
07	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
02	308	#	289	-0-	-19	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	341	#	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	476	#	420	-0-	-56	-0-	414	3	6	9	N	5					223
03	527	#	486	-0-	-41	-0-	483	3	3	9	N	3					226
04	570	#	404	-0-	-166	-0-	401	3	3	9	N	3					229
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

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
02	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					40
03	310	#	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					40
04	300	#	272	-0-	-28	-0-	272	3			N	-0-					40
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

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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
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

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
02	448	#	443	-0-	-5	-0-	442	3	1	9	N	1					145
03	532	R	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					145
04	495	R	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					145
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

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
02	364	#	352	-0-	-12	-0-	324	3	28	9	N	25					149
03	403	#	388	-0-	-15	-0-	365	3	23	9	N	21					170
04	390	#	380	-0-	-10	-0-	335	3	45	9	N	41					211
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

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2	N	-0-					-0-
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-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

BYERS BROTHERS SUBDIVISION WELL #: 3 RRCID -> 172188 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 1630 - 1676

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

BYERS BROTHERS SUBDIVISION WELL #: 2A RRCID -> 172724 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 1668 - 1727

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-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

02	196	N	192	-0-	-4	B	-0-	192	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	2	N	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1	B	-0-	209	2	N	-0-					-0-
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-

CLAY-RAY (CONGL.) //CONT.// 18741 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
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
02	196	N	192	-0-	-4 B	-0-	192	3			N	-0-					173
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	217	-0-	-31 B	-0-	217	3			N	-0-					173
04	240	N	184	-0-	-56 B	-0-	184	3			N	-0-					173
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

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

02	614	R	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					45
03	650	R	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					45
04	625	R	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					45
05	682	#	2	-0-	-680	-0-	2	3			N	-0-					45
06	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					45
07	682	#	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					45

CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 C RRCID -> 096016 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4059 - 4087

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	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

02	333	R	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					125
03	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					125
04	270	#	190	-0-	-80	-0-	190	3			N	-0-					125
*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	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					125

FERGUSON, WAYNE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106458 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4006 - 4052

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					163
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	450	2	15	9	N	14					177
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					177
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

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 149675 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 5496 PERF. N/A

02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
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-

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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
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

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

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

02	815	R	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
03	1209	#	704	-0-	-505	-0-	704	3			N	-0-					-0-
04	1170	#	395	-0-	-775	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	1209	#	958	-0-	-251	-0-	958	3			N	-0-					-0-
06	1050	#	906	-0-	-144	-0-	906	3			N	-0-					-0-
07	899	#	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

DINWIDDIE, BORDEN WELL #: 1 RRCID -> 172057 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5602 - 5720

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CRAFTON, WEST (CADDO LIME) //CONT.// 21456 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BORDEN DINWIDDIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 174071 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5596 - 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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					131
03	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					131
04	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					131
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

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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 040372 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5403 - 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
02	62	R	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	2	N	-0-					-0-
03	62	#	47	-0-	-15	-0-	8	1	39	2	N	-0-					-0-
04	60	#	24	-0-	-36	-0-	4	1	20	2	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	924	N	506	-0-	-418	B -0-	491	3	15	9	N	14					182
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	956	-0-	-67	B -0-	939	3	17	9	N	15	157	1			40
04	1055	N	1055	-0-	-0-	B -0-	1049	3	6	9	N	5					45
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

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
HOLT, LEWIS F. WELL #: 1 RRCID -> 021343 COMPL. DATE 08/08/1959 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5661 - 5734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					22
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-	22	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
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

CRAFTON, WEST (CONGLOMERATE) //CONT.// 21456 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 3 RRCID -> 047219 COMPL. DATE 09/23/1969 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5380 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					13
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					13
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					13
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					13
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					13
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					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
02	616	N	419	-0-	-197	-0-	408	2	11	9	Y	10	31	1			10
03	465	N	443	-0-	-22	-0-	433	2	10	9	Y	9					19
04	510	N	420	-0-	-90	-0-	413	2	7	9	Y	6					25
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

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
02	2800	N	7622	-0-	4822	10841	7622	2			N	-0-					-0-
03	18468	X	7627	-0-	-10841	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
04	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
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-

CRUM (MARBLE FALLS) 22037 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180
07	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
02	1876	#	1226	-0-	-650	-0-	1222	3	4	9	N	4					147
03	2077	#	1766	-0-	-311	-0-	1707	3	59	9	N	54	176	1			25
04	2010	#	1871	-0-	-139	-0-	1853	3	18	9	N	16					41
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

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
02	672	#	641	-0-	-31	-0-	640	2	1	9	N	1					96
03	744	#	709	-0-	-35	-0-	708	2	1	9	N	1					97
04	690	#	642	-0-	-48	-0-	641	2	1	9	N	1					98
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	#	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					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
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
07	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
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	118	3	55	9	N	50					87
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	157	3	110	9	N	100	149	1			38
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	139	3	57	9	N	52					90
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	146	3	11	9	N	10					100
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

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
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
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-

CUNDIFF, SOUTH //CONT.// 22238 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 075544 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 5786 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MOONEY WELL #: 1 RRCID -> 078260 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A

02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-					-0-
*06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-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

02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-					4
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-					4
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-					4
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	-0-	56	2		N	-0-					4
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-					4
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	-0-	59	2		N	-0-					4

STEWART, ORNEE WELL #: 6 RRCID -> 280082 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5296 - 5304

02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-					-0-
*07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-					-0-

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) //CONT.// 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1284	3	12	9	N	11					114
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	709	3	25	9	N	23					137
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	696	3	9	9	N	8					145
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

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 145769 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 4952 - 4957

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					143
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					143
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-	57	1			86
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

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28
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

MOHICAN EXPLORATION, LLC 573677
JOHNSON WELL #: 4H RRCID -> 254748 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5478 PERF. 4660 - 4665

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

CUSTARD (CONGL. 4650) //CONT.// 22356 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
BRYSON "A" WELL #: RRCID -> 092683 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4728 - 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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

STRICKLAND, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 112845 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4207 - 4218

02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					101
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					101
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					101
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	279 N	NO RPT	-0-	-279	-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

02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
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-

GO OIL CORP. 311420
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 158510 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4867 - 4872

02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					30
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					30
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					30
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

STRICKLAND WELL #: 3 RRCID -> 187811 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 4923 - 4927

02	168 N	136	-0-	-32	-0-	136	2			N	-0-					190
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					190
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					190
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

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) //CONT.// 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
02	392	N	368	-0-	-24	-0-	368	3			N	-0-					64
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					64
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					64
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

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
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					25
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					25
04	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	3			N	-0-	12	1			13
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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
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

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
02	308	N	299	-0-	-9	-0-	298	2	1	9	Y	1					27
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					27
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	326	2	3	9	Y	3	25	1			5
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERMEX PETROLEUM LIMITED PRTNER 655722
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
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	347	3	20	9	Y	18	18	1			6
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					6
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	344	3	26	9	Y	24	19	1			11
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

DAVIS RIBBLE (CONGLOMERATE) //CONT.// 23438 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
2C OPERATING, LLC 954911
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
02	420	N	342	-0-	-78	-0-	286	3	56	9	N	51					111
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	344	3	40	9	N	36	104	1			43
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	342	3	55	9	N	50					93
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	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					75

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
02	2800	N	311	-0-	-2489	26206	311	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	340	-0-	-2760	23446	340	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	323	-0-	-2677	20769	323	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	2			N	-0-					8
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					8
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					8
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

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
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	15	2	2	9	N	2					48
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					48
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					48
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

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1288	N	953	-0-	-335	-0-	953	3			N	-0-					81
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					81
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					81
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
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-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CRANFORD "D" WELL #: 1 RRCID -> 096186 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5170 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	3			N	-0-					-0-
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-

LAIRD, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 029158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5440 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*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	NO RPT	-0-	-186	-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
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*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	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
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
*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	NO RPT	-0-	-651	-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
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					56
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					56
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					56
*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	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					56

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07		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
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
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

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
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					29
03	248	N	130	-0-	-118	-0-	130	2			N	-0-					29
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					29
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

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
02	2296	N	1736	-0-	-560	-0-	1736	2			N	-0-					30
03	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					30
04	2430	N	1745	-0-	-685	-0-	1745	2			N	-0-					30
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

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	114	2			N	-0-					21
03	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					21
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					21
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

DAVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 225207 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5334 - 5344

02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1290	2	66	9	N	60					107
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1468	2	119	9	N	108	162	1			53
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1426	2	70	9	N	64					117
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

ELLIS WELL #: R 7 RRCID -> 265380 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5326 - 5334

02	1204	N	1201	-0-	-3	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1302	-0-	-48	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
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-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
DEES, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 029307 COMPL. DATE 01/03/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4936 - 4947

02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
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-

GO OIL CORP. 311420
SHAWN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 028489 COMPL. DATE 02/28/1955 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5450 - 5458

02	168	N	144	-0-	-24	-0-	143	2	1	9	Y	1					52
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					52
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					52
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

SALTER WELL #: 1 T RRCID -> 028517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5653 PERF. 5622 - 5646

02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
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-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	270	N	17	-0-	-253	-0-	17	2			N	-0-					-0-
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-

CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 054269 COMPL. DATE 05/01/1972 TOTAL DEPTH 5464 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	644	N	593	-0-	-51	-0-	592	2	1	9	Y	1					26
03	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	2			Y	-0-					26
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					26
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

SHAWN WELL #: 1 RRCID -> 067466 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5240 - 5245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	2			Y	-0-					61
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					61
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			Y	-0-					61
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

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 076269 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
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

GAFFORD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076270 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	476	N	474	-0-	-2	-0-	473	2	1	9	Y	1					150
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			Y	-0-					150
04	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	2			Y	-0-					150
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

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
NELSON WELL #: 2 RRCID -> 077037 COMPL. DATE 06/09/1978 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
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			Y	-0-					76
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					76
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					76
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

RAILROAD WELL #: 1 RRCID -> 099724 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4921 - 4931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	952	N	805	-0-	-147	-0-	804	2	1	9	Y	1					45
03	961	N	960	-0-	-1	-0-	960	2			Y	-0-					45
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					45
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

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
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	431	2	6	9	N	5					33
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	463	2	4	9	N	4					37
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					37
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

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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
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-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
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
02	952	N	900	-0-	-52	-0-	899	2	1	9	Y	1					50
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					50
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					50
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

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
02	336	N	304	-0-	-32	-0-	304	2			N	-0-					230
03	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					230
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					230
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

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
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1837	2	11	9	N	10					205
03	2108	N	2075	-0-	-33	-0-	2066	2	9	9	N	8					213
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2042	2	3	9	N	3					216
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

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
02	168	N	126	-0-	-42	-0-	126	2			N	-0-					137
03	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-					137
04	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-					137
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

POYNOR WELL #: 2 RRCID -> 187813 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5028 - 5030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
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

INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 199134 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1516 - 1546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
HAMMAN, BLAKE 350160
SHAWVER-CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 042522 COMPL. DATE 02/20/1967 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
02	532	N	430	-0-	-102	-0-	429	3	1	9	N	1					93
03	589	N	333	-0-	-256	-0-	333	3			N	-0-					93
04	570	N	430	-0-	-140	-0-	430	3			N	-0-					93
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

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 18D RRCID -> 172056 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5317 - 5331

02	224	N	146	-0-	-78	-0-	10	1	136	2	N	-0-					32
03	217	N	178	-0-	-39	-0-	15	1	163	2	N	-0-					32
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	17	1	184	2	N	-0-					32
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

DURHAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 211373 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5298 - 5306

02	2800	N	2586	-0-	-214	8450	180	1	2384	2	N	20					97
							22	9									
03	3100	N	2869	-0-	-231	8219	210	1	2623	2	N	33	1	8			129
							36	9									
04	3000	N	2656	-0-	-344	7875	195	1	2452	2	N	8	2	8			135
							9	9									
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									

MYERS, A. J. 597440
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 171127 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4878 - 4910

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					125
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					125
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					125
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
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

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 166191 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4734 - 4740

02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					113
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					113
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					113
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. //CONT.// 812133
WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 166670 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 5315 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
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					47
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					47
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					47
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	308	N	233	-0-	-75	-0-	233	3			N	-0-					25
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					25
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					25
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	NO RPT	-0-	-279	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	224	N	197	-0-	-27	-0-	197	2			N	-0-					19
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					19
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					19
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

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
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					75
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					75
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					75
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

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
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
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-

DEES (ATOKA STRAWN) //CONT.// 23995 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
02	616	N	433	-0-	-183	-0-	10	1	412	2	N	10					15
							11	9									
03	620	N	560	-0-	-60	-0-	65	1	494	2	N	1					16
							1	9									
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	73	1	557	2	N	15					31
							17	9									
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									

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
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07		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
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					134
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					134
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					134
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	NO RPT	-0-	-124	-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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

DEWEBER (CONGL) //CONT.// 24480 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
02	489	R	489	-0-	-0-	-0-	464	2	25	9	N	23					131
03	527	#	512	-0-	-15	-0-	512	2			N	-0-					131
04	510	#	502	-0-	-8	-0-	501	2	1	9	N	1					132
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

COYLE, LAURA BELLE WELL #: 1 RRCID -> 115862 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5787 - 5792

02	669	R	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					69
03	3074	R	3074	-0-	-0-	-0-	3072	2	2	9	N	2					71
04	3533	R	3533	-0-	-0-	-0-	3531	2	2	9	N	2					73
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

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

02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					40
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					40
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					40
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					40
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
07	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

02	560	#	503	-0-	-57	-0-	499	2	4	9	N	4					62
03	685	R	685	-0-	-0-	-0-	683	2	2	9	N	2					64
04	654	R	654	-0-	-0-	-0-	653	2	1	9	N	1					65
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

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
ELENBURG WELL #: 1 RRCID -> 102761 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6037 - 6078

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

YARBERRY OPERATING, LLC 946086
PRIDEAUX, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 099972 COMPL. DATE 12/08/1965 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5975 - 6004

02	196	#	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	217	#	9	-0-	-208	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	450	#	168	-0-	-282	-0-	168	2			N	-0-					-0-
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-

DILLARD, S. (MARBLE FALLS) //CONT.// 24755 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
YARBERRY OPERATING, LLC //CONT.// 946086
TREADWELL, VELMA "A" WELL #: 2 RRCID -> 169868 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6009 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	84	#	56	-0-	-28	-0-	56	2			N	-0-					45
03	93	#	91	-0-	-2	-0-	89	2	2	9	N	2	2	8			45
04	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					45
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

GEURIN OIL & GAS 302513
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 148666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2016 - PLUGGED 12/29/16

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

02	140	N	138	-0-	-2	-0-	138	2			N	-0-					15
03	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					15
04	150	N	72	-0-	-78	-0-	72	2			N	-0-					15
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	NO RPT	-0-	-62	-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

02	924	#	606	-0-	-318	-0-	606	2			N	-0-					75
03	1023	#	266	-0-	-757	-0-	266	2			N	-0-					75
04	840	#	265	-0-	-575	-0-	265	2			N	-0-					75
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

HUNTER ENERGY, INC. 418929
PHOENIX WELL #: 1 RRCID -> 100952 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5851 - 5892

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1372	N	972	-0-	-400	-0-	969	3	3	9	Y	3					53
03	1736	N	1015	-0-	-721	-0-	1011	3	4	9	Y	4					57
04	1290	N	856	-0-	-434	-0-	852	3	4	9	Y	4					61
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	899	N	846	-0-	-53	-0-	844	3	2	9	Y	2					72

DONNELL ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 126987 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 4254 PERF. 4136 - 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
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
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	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-

DONNELL, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 205419 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 4597 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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2016 - PLUGGED 01/06/16

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
02	784	N	776	-0-	-8	-0-	775	3	1	9	N	1					65
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	831	3	1	9	N	1					66
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	799	3	3	9	N	3					69
05	868	N	817	-0-	-51	-0-	817	3			N	-0-					69
06	810	N	768	-0-	-42	-0-	767	3	1	9	N	1					70
07	837	N	767	-0-	-70	-0-	767	3			N	-0-					70

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
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					33
03	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	3			N	-0-					33
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					33
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

DOVIE (BEND) 25960 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BURNETT, DOVIE WELL #: 1 RRCID -> 208209 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4170 - 4176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2017 - PLUGGED 04/18/17

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
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					57
03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1821	3	140	9	N	127	167	1			17
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					17
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	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					27

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					66
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	700	N	393	-0-	-307	-0-	391	3	2	9	Y	2					45
03	713	N	580	-0-	-133	-0-	580	3			Y	-0-	28	1			17
04	510	N	475	-0-	-35	-0-	474	3	1	9	Y	1	1	1			17
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

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1416	2	100	9	N	91					159
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1564	2	113	9	N	103	169	1			93
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1723	2	89	9	N	81	5	8			169
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

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	3			N	-0-					28
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					28
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					28
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

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
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					18
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					18
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					18
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

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
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					62
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					62
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					62
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	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
02	308	N	190	-0-	-118	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	341	N	203	-0-	-138	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	270	N	183	-0-	-87	-0-	183	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: 20D RRCID -> 205961 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4776 - 4799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	196	N	143	-0-	-53	-0-	15 26	1 9	102	2	N	24	65	1			57
03	248	N	201	-0-	-47	-0-	25 41	1 9	135	2	N	37	64	1			30
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	22 39	1 9	119	2	N	35	53	1			12
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	22 39	1 9	120	2	N	35	36	1			11
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	28 40	1 9	154	2	N	36					47
07	186	N	129	-0-	-57	-0-	18 12	1 9	99	2	N	11	53	1			5

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

02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					34
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					34
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					34
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	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
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-

GILMORE, H. C. -A- WELL #: 3 RRCID -> 052057 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4082 - 4092

02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
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-

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) //CONT.// 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
MARTIN PETROLEUM CORP. //CONT.// 530880
GILMORE, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 056819 COMPL. DATE 01/13/1960 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 4098 - 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
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
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-

GILMORE, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 059410 COMPL. DATE 03/26/1974 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4135 - 4186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
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-

SEALY WELL #: 1 RRCID -> 098510 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 4104 - 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
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840	N	639	-0-	-201	-0-	639	2			N	-0-					-0-
03	992	N	657	-0-	-335	-0-	657	2			N	-0-					-0-
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
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-

FOUR H OIL PROPERTIES 280597
MILLIS, MARY C. "B" WELL #: 6 RRCID -> 021376 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 4226 PERF. 4170 - 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	504	N	444	-0-	-60	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
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-

FISH CREEK (MARBLE FALLS) //CONT.// 30986 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
HILL, R.M. OPERATING INC. //CONT.// 387991
ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 181857 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	594	N	594	-0-	-0-	-0-	593	2	1	9	N	1					52
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					52
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					52
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	413	R	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					91
03	392	R	392	-0-	-0-	-0-	390	3	2	9	N	2					93
04	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					93
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

JONES ENERGY, LLC 441132
SKINNER, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 112524 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7005 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2011

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
02	140	#	126	-0-	-14	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	155	#	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	150	#	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
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-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	239	R	239	-0-	-0-	-0-	238	2	1	9	N	1	151	1			17
03	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					17
04	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					17
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

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
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-

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	150	#	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
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-

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	#	185	-0-	-11	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	217	#	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	210	#	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-					-0-
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-

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	155	#	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
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-

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	#	301	-0-	-7	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03	341	#	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	330	#	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-					-0-
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-

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	#	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
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-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

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
02	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
03	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
04	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
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-

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
02	56	#	43	-0-	-13	-0-	43	2		N	-0-			-0-
03	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			-0-
04	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-			-0-
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-

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
02	269	R	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			-0-
03	296	R	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-
04	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-
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-

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
02	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
03	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
04	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
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-

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
02	13	#	11	-0-	-2	-0-	11	2		N	-0-			-0-
03	13	#	12	-0-	-1	-0-	12	2		N	-0-			-0-
04	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
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-

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
02	196	#	193	-0-	-3	-0-	193	2		N	-0-			-0-
03	217	#	213	-0-	-4	-0-	213	2		N	-0-			-0-
04	210	#	208	-0-	-2	-0-	208	2		N	-0-			-0-
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-

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
02	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					97
03	217	#	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					97
04	330	#	178	-0-	-152	-0-	178	2			N	-0-					97
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

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
02	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					15
03	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					15
04	270	#	190	-0-	-80	-0-	190	3			N	-0-					15
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	7	#	NO RPT	-0-	-7	-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
02	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					19
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					19
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					19
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					19
07	62	#	NO RPT	-0-	-62	-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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					150
04	270	#	149	-0-	-121	-0-	149	3			N	-0-					150
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	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					87
03	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					87
04	180	R	180	-0-	-0-	-0-	117	3	63	9	N	57					144
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	6	#	NO RPT	-0-	-6	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
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-

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

02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
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-

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 1 RRCID -> 269577 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5427 - 5432

02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
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-

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

02	9828		4431	-0-	-5397	-0-	4414	3	17	9	N	15					102
03	10881		4341	-0-	-6540	-0-	4319	3	22	9	N	20					122
04	0		3749	-0-	3749 B	3749	3739	3	10	9	N	9					131
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	NO RPT	-0-	-3875 B	6168					N	NO RPT					144

FRANKIE -B- (CADDO, MIDDLE) 32645 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
BERNHARDT, A. WELL #: 1 RRCID -> 230807 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 5364 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2017 - P/A 03/06/17

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

02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					191
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					191
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					191
05	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	3			N	-0-					191
06	480	N	337	-0-	-143	-0-	337	3			N	-0-					191
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					191

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
02	504	N	461	-0-	-43	-0-	461	2			N	-0-					-0-
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	521	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	2296	X	1727	-0-	-569	-0-	1727	2			N	-0-					64
03	2356	X	1886	-0-	-470	-0-	1886	2			N	-0-					64
04	2100	X	1695	-0-	-405	-0-	1695	2			N	-0-					64
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

OATES WELL #: 2 RRCID -> 260649 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3774 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	2			N	-0-					165
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					165
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					165
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

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 152144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3685 - 3697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	2			N	-0-					-0-
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-

GO OIL CORP. 311420
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 092777 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3600 - 3608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	504	N	471	-0-	-33	-0-	471	2			N	-0-					172
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					172
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					172
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

HAMMAN, BLAKE 350160
MCKENZIE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 204339 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 3552 - 3558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					46
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					46
04	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	3			N	-0-					46
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

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MYERS, A. J. 597440
COULTER WELL #: 1 RRCID -> 254893 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 3635 - 3676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					29
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					29
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					29
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					29
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

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
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					161
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					161
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					161
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

PYEATT, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 148361 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3686 - 3696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1092	N	927	-0-	-165	-0-	927	2			N	-0-					18
03	1240	N	1062	-0-	-178	-0-	1062	2			N	-0-					18
04	1110	N	1079	-0-	-31	-0-	1079	2			N	-0-					18
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

MASSEY, ADA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149712 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3660 - 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
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					61
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					61
04	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	2			N	-0-					61
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112	N	77	-0-	-35	-0-	1	1	76	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	1	1	77	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2100	N	1160	-0-	-940	334	1156	3	4	9	Y	4					71
03	1610	N	1276	-0-	-334	-0-	1268	3	8	9	Y	7	48	1			30
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1169	3	9	9	Y	8					38
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	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					50

SENTERS 4 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176090 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4627 - 4638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1280	N	628	-0-	-652	-0-	618	3	10	9	Y	9					27
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	647	3	14	9	Y	13	37	1			3
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	649	3	15	9	Y	14					17
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	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					40

SENTERS 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179256 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4590 - 4608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	181	N	78	-0-	-103	-0-	77	3	1	9	Y	1					17
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	111	3	2	9	Y	2	7	1			12
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	114	3	1	9	Y	1					13
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	14B DENY		NO RPT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
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-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
03	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	448	N	432	-0-	-16	-0-	432	3			N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
04	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
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-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
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-

DOYLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 057894 COMPL. DATE 07/29/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6650 - 6714

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	364	N	348	-0-	-16	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-					-0-
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-

PARKEY WELL #: 1 RRCID -> 058905 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7238 PERF. N/A

02	756	N	724	-0-	-32	-0-	724	3			N	-0-					-0-
03	837	N	797	-0-	-40	-0-	797	3			N	-0-					-0-
04	810	N	764	-0-	-46	-0-	764	3			N	-0-					-0-
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-

FERGUSON "J" WELL #: 1 RRCID -> 059147 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
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-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 1 RRCID -> 061558 COMPL. DATE 05/09/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			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-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MILLER-CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 061731 COMPL. DATE 12/08/1974 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
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
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-

FERGUSON "K" WELL #: 1 RRCID -> 062296 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

02	252	N	248	-0-	-4	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
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-

ANDERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 062705 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A

02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
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-

EVERS "C" WELL #: 1 RRCID -> 063391 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7229 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	728	N	582	-0-	-146	-0-	582	3			N	-0-					-0-
03	806	N	678	-0-	-128	-0-	678	3			N	-0-					-0-
04	690	N	613	-0-	-77	-0-	613	3			N	-0-					-0-
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-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 069539 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

02	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 097875 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5746 - 6670

02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
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-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	215	3			N	-0-					27
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					27
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					27
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

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
02	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					-0-
03	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	510	N	450	-0-	-60	-0-	450	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	392	N	377	-0-	-15	-0-	377	3			N	-0-					1
03	434	N	244	-0-	-190	-0-	244	3			N	-0-					1
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					1
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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

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
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					70
03	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					70
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	295	3	53	9	N	48					118
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

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
02	224	N	183	-0-	-41	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	3			N	-0-					-0-
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-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	476	N	355	-0-	-121	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	496	N	386	-0-	-110	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	504	N	497	-0-	-7	-0-	497	3			N	-0-					-0-
03	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-					-0-
04	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	840	N	839	-0-	-1	-0-	839	3			N	-0-					-0-
03	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	3			N	-0-					-0-
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	532	N	529	-0-	-3	-0-	529	3			N	-0-					-0-
03	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	3			N	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	196	N	173	-0-	-23	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	3			N	-0-					-0-
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-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	616	N	561	-0-	-55	-0-	561	3			N	-0-					-0-
03	744	N	615	-0-	-129	-0-	615	3			N	-0-					-0-
04	630	N	617	-0-	-13	-0-	617	3			N	-0-					-0-
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-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 056340 COMPL. DATE 02/19/1973 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A

02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
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-

FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 056343 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A

02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
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-

HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 056406 COMPL. DATE 02/06/1973 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		64	-0-	64	64	64	2			N	-0-					-0-
04	119	X	55	-0-	-64	-0-	55	2			N	-0-					-0-
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.		28	-0-	28	72	28	2			N	-0-					-0-

BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 056558 COMPL. DATE 10/19/1972 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A

02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
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-

GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 056862 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH 9025 PERF. N/A

02	364	N	302	-0-	-62	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	360	N	319	-0-	-41	-0-	319	2			N	-0-					-0-
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-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
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
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
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-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MCCALLUM "C" WELL #: 1 RRCID -> 057895 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 6835 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

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

02	252	N	236	-0-	-16	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					-0-
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-

TEJAS WESTERN CORP. 841335
COLE, M. T. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 057715 COMPL. DATE 10/26/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6357 - 6462

02	336	N	291	-0-	-45	-0-	291	2			N	-0-					-0-
03	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	390	N	272	-0-	-118	-0-	272	2			N	-0-					-0-
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-

COLE, M. T. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 060258 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

02	392	N	371	-0-	-21	-0-	371	2			N	-0-					-0-
03	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
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-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
TEJAS-FERGUSON "F" WELL #: 1 RRCID -> 056346 COMPL. DATE 03/05/1973 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
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 057350 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140	N	117	-0-	-23	-0-	117	3			N	-0-					64
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					64
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					64
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					64
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					64
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					64

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
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					92
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					92
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					92
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	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

02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
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-

BRISCOE UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 065346 COMPL. DATE 01/13/1976 TOTAL DEPTH 6569 PERF. N/A

02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
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-

BRISCOE WELL #: 15 RRCID -> 251494 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6314 - 6386

02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					28
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					28
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					28
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

GATES (ATOKA CONGLOMERATE) 34184 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
MASSENGALE WELL #: 3 RRCID -> 124386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5003 - 5013

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

GATES, WEST (CONGLOMERATE) 34190 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
OWEN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 071227 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

GATES, WEST (CONGLOMERATE) //CONT.// 34190 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
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
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					54
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					54
04	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					54
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

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

02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
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-

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

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					9
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					9
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					9
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

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

02	DLQ	G-10	189	-0-	189	404	189	2			Y	-0-					101
03	623	R	219	-0-	-404	-0-	219	2			Y	-0-					101
04	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					101
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

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
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
*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	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	112	1	44	3	Y	-0-					1
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	124	1	20	3	Y	-0-					1
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	120	1	32	3	Y	-0-					1
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

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
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					75
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					75
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					75
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					75
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			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-

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
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					11
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					11
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					11
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

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
02	DLQ G-10		49	-0-	49	96	47	2	2	9	Y	2	50	1			-0-
03	144	N	48	-0-	-96	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	DLQ G-10		49	-0-	49	96	47	2	2	9	Y	2	56	1			-0-
03	144	N	48	-0-	-96	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	DLQ G-10		51	-0-	51	98	47	2	4	9	Y	4	55	1			-0-
03	146	N	48	-0-	-98	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	2			N	-0-					11
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					11
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					11
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

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
02	476	N	359	-0-	-117	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	465	N	366	-0-	-99	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	420	N	335	-0-	-85	-0-	335	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	980	N	723	-0-	-257	-0-	723	3			N	-0-					161
03	837	N	770	-0-	-67	-0-	770	3			N	-0-					161
04	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	3			N	-0-					161
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

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
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					59
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					59
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					59
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

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
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					60
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					60
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					60
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

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
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
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

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
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	277	3			N	-0-					105
03	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	3			N	-0-					105
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					105
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2408 #	1870	-0-	-538	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
03	2387 #	2107	-0-	-280	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
04	2220 #	1889	-0-	-331	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 035921 COMPL. DATE 01/06/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3172 - 3184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
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-

VAUGHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 132479 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 4635 - 4639

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

02	168	N	149	-0-	-19	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1148	#	1082	-0-	-66	-0-	1076	2	6	9	N	5					197
03	1271	#	1232	-0-	-39	-0-	1223	2	9	9	N	8					205
04	1373	R	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					205
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-93	-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

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

D & H INVESTMENTS 196148
WIGNALL-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 085117 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 4037 PERF. 3902 - 3908

02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
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-

GRECO OPERATING, LLC 330135
CHOATE WELL #: 1 A RRCID -> 082878 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4018 - 4026

02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	2			N	-0-					139
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					139
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					139
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

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

02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					76
03	651	N	506	-0-	-145	-0-	506	3			N	-0-					76
04	480	N	41	-0-	-439	-0-	41	3			N	-0-					76
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

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
02	364	N	340	-0-	-24	-0-	340	2			N	-0-					7
03	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					7
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					7
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

STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 070023 COMPL. DATE 01/24/1977 TOTAL DEPTH 5066 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					49
*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

CECIL WELL #: 1 RRCID -> 072241 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

02	280	N	252	-0-	-28	-0-	252	2			N	-0-					76
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					76
04	270	N	208	-0-	-62	-0-	208	2			N	-0-					76
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

HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 074370 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

02	252	N	248	-0-	-4	-0-	248	2			N	-0-					22
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					22
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					22
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

JAMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 187901 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4286 - 4298

02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
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-

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

02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	572	3	15	9	Y	14					22
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	649	3	11	9	Y	10					32
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	596	3	11	9	Y	10					42
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

GRAHAM, SOUTH (CADDO) //CONT.// 36300 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. //CONT.// 051290
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
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	859	3	23	9	Y	21					45
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	974	3	15	9	Y	14					59
04	930	N	908	-0-	-22	-0-	893	3	15	9	Y	14					73
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

HAYS PARTNERSHIP 369057
RAMSEY-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 021389 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3816 - 3874

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	3			N	-0-					-0-
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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

02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	61	3	9	9	Y	8					181
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	61	3	8	9	Y	7					188
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	61	3	9	9	Y	8					196
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					208

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

02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
03	713	N	556	-0-	-157	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	282	-0-	-798	-0-	282	2			N	-0-					-0-
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-

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

02	196	N	176	-0-	-20	-0-	1	1	175	3	Y	-0-					16
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	1	1	184	3	Y	-0-					16
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	1	1	179	3	Y	-0-					16
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

GREENWOOD (ATOKA 6650) //CONT.// 36767 510 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
KEOWN WELL #: 1 RRCID -> 201675 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6086 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
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	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	476	N	461	-0-	-15	-0-	461	2			N	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
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-

FERGUSON WELL #: 5 RRCID -> 150175 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 6892 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					78
03	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					78
04	360	N	300	-0-	-60	-0-	300	2			N	-0-					78
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	-0-	-6	-0-	750	3			N	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
04	810	N	799	-0-	-11	-0-	799	3			N	-0-					-0-
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-

H.F.L. (CONGLOMERATE 5400) 37627 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT 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
08	7750		18149	-0-	10399	10399	18022	2	127	9	N	115	115	1			-0-
09	7500		18289	-0-	10789	21188	18085	2	204	9	N	185	179	1			6
10	7750		18309	-0-	10559	31747	18105	2	204	9	N	185	179	1			12
11	7500		17867	-0-	10367	42114	17734	2	133	9	N	121					133
12	7750		16271	-0-	8521	50635	16207	2	64	9	N	58					191
01	7750		14047	-0-	6297	56932	13975	2	72	9	N	65	170	1			86
02	7000		3730	-0-	-3270	53662	3694	2	36	9	N	33					119
03	7750		11318	-0-	3568	57230	11301	2	17	9	N	15					134
04	7500		10595	-0-	3095	60325	10584	2	11	9	N	10					144
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		NO RPT	-0-	-7750	56688					N	NO RPT					150

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
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	330	N	261	-0-	-69	-0-	261	3			N	-0-					-0-
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	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
02	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
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	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-

HANDY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 107005 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 4145 - 4180

02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
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-

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

02	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					407
03	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					407
04	150 #	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					407
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 #	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

02	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					1330
03	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					1330
04	450 #	320	-0-	-130	-0-	320	2			N	-0-					1330
05	465 #	344	-0-	-121	-0-	344	2			N	-0-					1330
06	390 #	344	-0-	-46	-0-	344	2			N	-0-					1330
07	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
02	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	150	#	75	-0-	-75	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	155	#	58	-0-	-97	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	150	#	58	-0-	-92	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	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
02	1350	R	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					263
03	1504	R	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					263
04	1620	#	1455	-0-	-165	-0-	1455	2			N	-0-					263
05	1674	#	1463	-0-	-211	-0-	1463	2			N	-0-					263
06	1470	#	1463	-0-	-7	-0-	1463	2			N	-0-					263
07	1519	#	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					263

HANDY, WEST (K-3) 38680 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HANDY,WEST (YOUNG) //CONT.// 38680 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COOKE
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC//CONT.// 600683
MCMAHON, MARJORIE WELL #: 2 RRCID -> 097874 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5752 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	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

02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					22
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					22
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					22
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					22
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					22
07	DLQ G-10		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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	345	169	1			311
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	331	495	1	1	8	146
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

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

02	280	N	240	-0-	-40	-0-	1	1	196	3	Y	39					75
							43	9									
03	248	N	194	-0-	-54	-0-	1	1	176	3	Y	15					90
							17	9									
04	240	N	145	-0-	-95	-0-	1	1	141	3	Y	3					93
							3	9									
*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									

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3U RRCID -> 172773 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 3791 - 3806

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					120
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					120
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					120
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					120
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					120
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					120

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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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

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

02	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					5
03	372	#	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					5
04	360	#	188	-0-	-172	-0-	188	2			N	-0-					5
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

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

02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					87
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					87
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					87
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

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0	N	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	2			N	-0-					4
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					4
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					4
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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	220	2	3	9	N	3					67
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	155	2	11	9	N	10					77
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	120	2	17	9	N	15	79	1			13
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

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					143
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
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

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
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1199	-0-	-121	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	336	X	287	-0-	-49	-0-	287	2			N	-0-					5
03	372	X	318	-0-	-54	-0-	318	2			N	-0-					5
04	330	X	312	-0-	-18	-0-	312	2			N	-0-					5
*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	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
02	616	X	546	-0-	-70	-0-	546	2			N	-0-					40
03	651	X	648	-0-	-3	-0-	648	2			N	-0-					40
04	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					40
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	NO RPT	-0-	-682	-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
02	2296	X	1965	-0-	-331	-0-	1964	2	1	9	N	1					59
03	2449	X	2219	-0-	-230	-0-	2219	2			N	-0-					59
04	2340	X	2335	-0-	-5	-0-	2335	2			N	-0-					59
*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	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					61

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 12 RRCID -> 188442 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6110 - 6310

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 2 RRCID -> 194070 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6140 - 6330

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 4 RRCID -> 195804 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5980 - 6150

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 5 RRCID -> 195805 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6250 - 6425

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 6 RRCID -> 196066 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6120 - 6320

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-			-0-
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
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-

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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
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

CHERRYHOMES, MIKE "D" WELL #: S 9 RRCID -> 197574 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6062 - 6257

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 1 RRCID -> 198314 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6088 - 6246

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	18 X	18	-0-	-0-	-0-	12	2	6	9	Y	5					8
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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 199867 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6143 - 6318

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 11 RRCID -> 199868 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6008 - 6183

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 3 RRCID -> 199870 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6010 - 6185

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
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

SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 201587 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5930 - 6100

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
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

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
*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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 8 RRCID -> 203695 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6038 - 6214

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 12 RRCID -> 204372 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6287 - 7800

02	700	N	399	-0-	-301	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	578	-0-	-414	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
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-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 14 RRCID -> 204378 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6061 - 6150

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 13 RRCID -> 204598 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6012 - 6114

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 15 RRCID -> 205226 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6100 - 6200

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
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

BENSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 205714 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5710 - 5890

02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	740	2	153	9	N	139					181
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	789	2	66	9	N	60	162	1			79
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	718	2	61	9	N	55					134
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

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 18 RRCID -> 207347 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6086 - 6425

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
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

SEWELL WELL #: 3 RRCID -> 208629 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6270 - 8990

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
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

STAMPER-FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 255453 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5527 - 5595

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
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

HARDY-PRICE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262358 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5166 - 5700

02	896 X	348	-0-	-548	-0-	348	2		N	-0-			77
03	744 X	119	-0-	-625	-0-	119	2		N	-0-			77
04	630 X	273	-0-	-357	-0-	273	2		N	-0-			77
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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: N 1 RRCID -> 262359 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5517 - 5900

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			32
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			32
04	180 N	33	-0-	-147	-0-	33	2		N	-0-			32
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

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
02	3472	X	926	-0-	-2546	-0-	926	2			N	-0-					125
03	3751	X	862	-0-	-2889	-0-	862	2			N	-0-					125
04	2280	X	723	-0-	-1557	-0-	721	2	2	9	N	2					127
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

BROWN-GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265381 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5083 - 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
02	1456	X	1115	-0-	-341	-0-	1115	2			N	-0-					115
03	1612	X	1241	-0-	-371	-0-	1241	2			N	-0-					115
04	1560	X	1218	-0-	-342	-0-	1218	2			N	-0-					115
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

CLAYTON RANCH B WELL #: 2 RRCID -> 265383 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4857 - 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
02	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					12
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					12
04	4	X	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					12
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

MARTIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 265384 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5117 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 265387 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 5355 - 5815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	114	X	114	-0-	-0-	-0-	60	1	54	2	N	-0-					115
04	597	X	597	-0-	-0-	-0-	270	1	327	2	N	-0-					115
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

SEWELL A WELL #: 4 RRCID -> 265388 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5322 - 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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					88
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					88
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					88
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

HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 270503 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4948 - 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
02	1876	X	1248	-0-	-628	-0-	1130	2	118	9	N	107					191
03	2077	X	840	-0-	-1237	-0-	724	2	116	9	N	105	166	1			130
04	2010	X	422	-0-	-1588	-0-	422	2			N	-0-					130
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

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
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					57
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					57
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					57
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

A J NASH WELL #: 2 RRCID -> 278791 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5072 - 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
02	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	840	1	9500	2	N	160	164	1			257
							176	9									
03	12453	X	12453	-0-	-0-	-0-	930	1	11387	2	N	124	164	1			217
							136	9									
04	12275	X	12275	-0-	-0-	-0-	898	1	11249	2	N	116	166	1			167
							128	9									
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									

HAMMAN A WELL #: 3 RRCID -> 278798 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5006 - 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
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					1
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					1
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					1
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-					31

STAMPER-FOWLER WELL #: 8 RRCID -> 279765 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5275 - 5596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-					38

STAMPER-FOWLER WELL #: 10 RRCID -> 279766 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5237 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	48	-0-	-262	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-					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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	28	-0-	-62	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
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-					13

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 198777 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6180 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
02	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					26
03	930	X	744	-0-	-186	-0-	744	2			N	-0-					26
04	900	X	633	-0-	-267	-0-	633	2			N	-0-					26
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

SLUSHER WELL #: 1 RRCID -> 201821 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5943 - 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					111
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					111
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

ANNA WELL #: 1 RRCID -> 203481 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6080 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
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

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
02	4368	X	2803	-0-	-1565	-0-	2800	2	3	9	N	3					114
03	4495	X	4344	-0-	-151	-0-	4340	2	4	9	N	4					118
04	4200	X	4050	-0-	-150	-0-	4050	2			N	-0-					118
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

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
02	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6578	2	55	9	N	50					129
03	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7266	2	50	9	N	45	158	1			16
04	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6932	2	33	9	N	30					46
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

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
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
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					16
03	961	N	763	-0-	-198	-0-	763	2			N	-0-					16
04	930	N	664	-0-	-266	-0-	664	2			N	-0-					16
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

DUERSON WELL #: 1G RRCID -> 269508 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5190 - 5236

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					65
04	155	X	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					65
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

BIG STAR EXPLORATION 070442
VANCE WELL #: 1 RRCID -> 185424 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5450 - 5610

02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	120	N	22	-0-	-98	-0-	22	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

CARY OIL & GAS, INC 138872
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 267651 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4960 - 5200

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					73
04	14B2 EXT		3	-0-	3	3	2	2	1	9	N	1					74
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

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
JACKSON HEIRS "C" WELL #: R 7 RRCID -> 180522 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5922 - 6144

02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					87
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

RUMAGE WELL #: 1 RRCID -> 181417 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5932 - 6040

02	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					59
03	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					59
04	1650	X	1572	-0-	-78	-0-	1572	2			N	-0-					59
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

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
RUMAGE WELL #: 2 RRCID -> 182185 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5980 - 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
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	N	1					62
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	46	2	1	9	N	1					63
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	N	1					64
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

ODELL WELL #: R 1 RRCID -> 183302 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5913 - 6102

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					86
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

SPILLER WELL #: 1 RRCID -> 183305 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6052 - 6230

02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					14
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					14
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					14
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

SPILLER WELL #: 2 RRCID -> 185139 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6005 - 6163

02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					20
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					20
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					20
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

SPILLER WELL #: 3 RRCID -> 185422 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5986 - 6164

02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	684	2	59	9	N	54					56
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					56
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					56
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

O'DELL WELL #: 2 RRCID -> 185427 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6120

02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	2					25
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1					26
04	5	N	3	-0-	-2	-0-	2	2	1	9	N	1					27
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

SPILLER WELL #: 4 RRCID -> 186301 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5912 - 6100

02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					46
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					46
04	270	N	212	-0-	-58	-0-	212	2			N	-0-					46
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

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ROPER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 188440 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 6325 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
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	528	2	45	9	N	41					44
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	505	2	22	9	N	20					64
04	630	N	340	-0-	-290	-0-	317	2	23	9	N	21					85
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

ABERNATHIE WELL #: RRCID -> 189054 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5957 - 6138

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
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

RECLASSIFIED TO OIL 03/02/2014

SLUSHER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 190466 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5875 - 6054

02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	N	1					29
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1	9	N	1					30
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	108	2	1	9	N	1					31
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

RUMAGE WELL #: 4 RRCID -> 192066 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6037 - 6199

02	644	N	406	-0-	-238	-0-	406	2			N	-0-					151
03	527	N	420	-0-	-107	-0-	420	2			N	-0-					151
04	450	N	383	-0-	-67	-0-	383	2			N	-0-					151
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

RILEY "A" WELL #: R 1 RRCID -> 192742 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5849 - 6026

02	112	X	92	-0-	-20	-0-	92	2			N	-0-					20
03	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					20
04	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					20
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

LEWIS, TERRY WELL #: R 1 RRCID -> 193915 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6020 - 6286

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					87
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

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
02	280	X	243	-0-	-37	-0-	243	2			N	-0-					15
03	310	X	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					15
04	270	X	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					15
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

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
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1144	2	150	9	N	136	170	1			38
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1337	2	47	9	N	43					81
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1197	2	45	9	N	41					122
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

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
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	165	2	22	9	N	20					22
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	213	2	18	9	N	16					38
04	300	N	210	-0-	-90	-0-	197	2	13	9	N	12					50
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

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
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					46
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					46
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					46
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

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
02	196	X	61	-0-	-135	-0-	60	2	1	9	N	1					35
03	217	X	73	-0-	-144	-0-	72	2	1	9	N	1					36
04	210	X	59	-0-	-151	-0-	58	2	1	9	N	1					37
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

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
02	196	N	132	-0-	-64	-0-	132	2			N	-0-					15
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					15
04	180	N	51	-0-	-129	-0-	51	2			N	-0-					15
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					59
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	N	1					60
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	552	2	1	9	N	1					61
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

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	1					39
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					40
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	1					41
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

WHEELIS WELL #: 1 RRCID -> 199307 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6022 - 6172

02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	N	1					107
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	N	1					108
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	N	1					109
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

SHAWVER WELL #: 2 RRCID -> 201517 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5912 - 6070

02	280	X	248	-0-	-32	-0-	237	2	11	9	N	10					145
03	290	X	290	-0-	-0-	-0-	260	2	30	9	N	27					172
04	270	X	270	-0-	-0-	-0-	242	2	28	9	N	25	160	1			37
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

FORE WELL #: R 11 RRCID -> 201518 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6084 - 6260

02	196	N	195	-0-	-1	-0-	195	2			N	-0-					25
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					25
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					25
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

LYON WELL #: 1 RRCID -> 201519 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5850 - 6020

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					57
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					59
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

BROCK WELL #: 1 RRCID -> 203936 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4970 - 6140

02	364	X	344	-0-	-20	-0-	344	2			N	-0-					50
03	403	X	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-					50
04	390	X	363	-0-	-27	-0-	363	2			N	-0-					50
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

ABERNATHIE, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 204668 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6060 - 6150

02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					67
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					67
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					67
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

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
02	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1443	2	44	9	N	40					49
03	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1564	2	23	9	N	21					70
04	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1250	2	50	9	N	45					115
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

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
02	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					1
03	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					1
04	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					1
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

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
02	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					1
03	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					1
04	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					1
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

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
02	336	X	298	-0-	-38	-0-	298	2			N	-0-					123
03	372	X	211	-0-	-161	-0-	211	2			N	-0-					123
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	1					124
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

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
02	168	N	126	-0-	-42	-0-	124	2	2	9	N	2					124
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	149	2	8	9	N	7					131
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	134	2	2	9	N	2					133
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

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
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	884	2	45	9	N	41					85
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	744	2	26	9	N	24					109
04	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2214	2	163	9	N	148	161	1			96
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

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
02	1708	X	1591	-0-	-117	-0-	1591	2			N	-0-					7
03	1891	X	1759	-0-	-132	-0-	1759	2			N	-0-					7
04	1800	X	1563	-0-	-237	-0-	1563	2			N	-0-					7
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

WAITS "B" WELL #: 2 RRCID -> 246063 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5952 - 6225

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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

DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC 229372
BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 197773 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5330 - 5460

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

GO OIL CORP. 311420
WIZ WELL #: 1 RRCID -> 198073 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6050 - 6214

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					24
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					24
04	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					24
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

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 202147 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6048 - 6270

02	644	X	594	-0-	-50	-0-	592	2	2	9	N	2					85
03	713	X	703	-0-	-10	-0-	702	2	1	9	N	1					86
04	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					86
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

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
02	336	X	320	-0-	-16	-0-	320	2			N	-0-					-0-
03	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
04	360	X	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-					-0-
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-

FILLINE WELL #: 2 RRCID -> 206692 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 6172 - 6270

02	364	X	360	-0-	-4	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	403	X	112	-0-	-291	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	390	X	120	-0-	-270	-0-	120	2			N	-0-					-0-
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-

ROPER WELL #: 1 RRCID -> 209318 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5880 - 6027

02	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					10
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
DALE WELL #: S 1 RRCID -> 215335 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5950 - 8556

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
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-

LYONS "C" WELL #: 1 RRCID -> 234879 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5850 - 5950

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56	#	35	-0-	-21	-0-	35	3			N	-0-					90
03	124	#	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					90
04	120	#	32	-0-	-88	-0-	32	3			N	-0-					90
05	93	#	9	-0-	-84	-0-	9	3			N	-0-					90
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					90
07	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					90

PATTON "2555" WELL #: 1 RRCID -> 150230 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					59
03	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					59
04	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					59
05	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					59
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					59
07	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					59

TURNER,I.A.-A- WELL #: 1 RRCID -> 150277 COMPL. DATE 06/10/1978 TOTAL DEPTH 5136 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201

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
02	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	186	#	116	-0-	-70	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	180	#	6	-0-	-174	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAWVER, ANDY B. WELL #: 1 RRCID -> 153958 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 5852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES WELL #: 4 RRCID -> 169231 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5129 - 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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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

STAMPER-FOWLER WELL #: 14 RRCID -> 276652 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 4966 - 4990

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
M4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254847 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4830 - 4835

02	2128		2134	-0-	6	242	2134	2			N	-0-					177
03	1612	#	1359	-0-	-253	-0-	1359	2			N	-0-					177
04	2040	#	1149	-0-	-891	-0-	1149	2			N	-0-					177
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

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
HULL-KINDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4626 - 4631

02	952	#	764	-0-	-188	-0-	764	3			N	-0-					17
03	1054	#	768	-0-	-286	-0-	768	3			N	-0-					17
04	990	#	971	-0-	-19	-0-	971	3			N	-0-					17
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	#	NO RPT	-0-	-992	-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

02	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					154
03	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					154
04	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					154
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

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
CRAFT, E. M. #134 WELL #: 1 RRCID -> 126984 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4513 - 4522

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WB OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 281591 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4968 - 5412

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITTON OPERATING, INC. 094640
PEAVY, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 158008 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2899 - 2963

02	84	#	79	-0-	-5	-0-	7	1	72	2	N	-0-					12
03	121	R	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	N	-0-					12
04	90	#	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					12
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	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					12

PEAVY, STANLEY H. JR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4601 PERF. 2906 - 2984

02	112	#	81	-0-	-31	-0-	7	1	74	2	N	-0-					24
03	93	#	85	-0-	-8	-0-	6	1	79	2	N	-0-					24
04	90	#	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					24
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	93	#	NO RPT	-0-	-93	-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

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					43
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					44
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					45
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

JACKSON HEIRS WELL #: R 1 RRCID -> 210325 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3634 - 3688

02	112	#	85	-0-	-27	-0-	85	2			N	-0-					60
03	124	#	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					60
04	120	#	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					60
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

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
02	168	#	167	-0-	-1	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
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	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
02	308	#	202	-0-	-106	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	341	#	199	-0-	-142	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	240	#	178	-0-	-62	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	248	#	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	240	#	187	-0-	-53	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	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
02	2128		2195	-0-	67	738	2195	3			N	-0-					-0-
03	2356		2254	-0-	-102	636	2254	3			N	-0-					-0-
04	2023	R	1387	-0-	-636	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
05	1953	#	1366	-0-	-587	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
*06	2179	R	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
07	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
02	168	#	145	-0-	-23	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	186	#	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	210	#	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-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
02	168	#	144	-0-	-24	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	186	#	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	210	#	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	756	#	660	-0-	-96	-0-	651	2	9	9	N	8					143
03	837	#	758	-0-	-79	-0-	749	2	9	9	N	8					151
04	622	R	622	-0-	-0-	-0-	589	2	33	9	N	30					181
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

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
BAILEY, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 149666 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
02	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
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-

CHAMBERS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 150031 COMPL. DATE 08/03/1954 TOTAL DEPTH 5016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	120	#	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
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-

GO OIL CORP. 311420
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 165136 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4935 - 4941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
EAST PERRIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124826 COMPL. DATE 05/31/1977 TOTAL DEPTH 5238 PERF. 4827 - 5067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	737	R	737	-0-	-0-	-0-	730	2	7	9	N	6					160
03	819	R	819	-0-	-0-	-0-	810	2	9	9	N	8					168
04	780	#	497	-0-	-283	-0-	496	2	1	9	N	1					169
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

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HENDERSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 109472 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 5341 PERF. 4988 - 5115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	560	#	480	-0-	-80	-0-	50	1	430	2	N	-0-					-0-
03	620	#	537	-0-	-83	-0-	65	1	472	2	N	-0-					-0-
04	526	R	526	-0-	-0-	-0-	64	1	462	2	N	-0-					-0-
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-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY WELL #: 4 RRCID -> 182166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5714 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	30	R	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-
03	31	#	23	-0-	-8	-0-	4	1	19	2	N	-0-					-0-
04	30	#	12	-0-	-18	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
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-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 11 RRCID -> 182171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5796 - 5855

02	63	R	63	-0-	-0-	-0-	11	1	52	2	N	-0-					95
03	93	#	54	-0-	-39	-0-	15	1	39	2	N	-0-					95
04	90	#	28	-0-	-62	-0-	8	1	20	2	N	-0-					95
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

DAVIS, T. E. WELL #: 4 RRCID -> 186343 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5661 - 5672

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

CADDELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 219717 COMPL. DATE 03/14/1970 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3991 - 4089

02	561	R	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					70
03	577	R	577	-0-	-0-	-0-	571	2	6	9	N	5					75
04	590	R	590	-0-	-0-	-0-	573	2	17	9	N	15	70	1	1	8	19
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

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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	90	#	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
07	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		609	-0-	609	609	533	3	76	9	N	69					69

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
02	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					146
03	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					146
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
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

BOWDEN WELL #: 3 RRCID -> 155845 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

02	56	#	12	-0-	-44	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	62	#	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	60	#	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					-0-
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-

RANGER OPERATING CO. 691776
MUNSON-REALTY WELL #: 1 RRCID -> 148548 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4662 - 4668

02	224	#	155	-0-	-69	-0-	154	2	1	9	N	1					19
03	333	R	333	-0-	-0-	-0-	331	2	2	9	N	2					21
04	274	R	274	-0-	-0-	-0-	273	2	1	9	N	1					22
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	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					23

MUNSON-REALTY WELL #: 2 RRCID -> 148550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4580 - 4680

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
DAVIS, B. A. WELL #: 2 RRCID -> 219806 COMPL. DATE 08/03/1993 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2779 - 2789

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2017 - P/A 02/22/17

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
RIDER, MINEOLA WELL #: 7 RRCID -> 181464 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3515 - 3597

02	11	#	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-					2
03	8	#	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					2
04	5	#	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					2
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-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
02	398	R	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03	434	#	394	-0-	-40	-0-	394	3			N	-0-					-0-
04	540	#	380	-0-	-160	-0-	380	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	1204	#	940	-0-	-264	-0-	938	3	2	9	N	2					222
03	1302	#	740	-0-	-562	-0-	737	3	3	9	N	3					225
04	1260	#	1129	-0-	-131	-0-	1127	3	2	9	N	2					227
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

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
02	1011	R	1011	-0-	-0-	-0-	1008	3	3	9	N	3					164
03	1085	#	996	-0-	-89	-0-	993	3	3	9	N	3					167
04	930	#	875	-0-	-55	-0-	867	3	8	9	N	7					174
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

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
02	112	#	98	-0-	-14	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	155	#	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	279	R	279	-0-	-0-	-0-	273	3	6	9	N	5					94
03	301	R	301	-0-	-0-	-0-	295	3	6	9	N	5					99
04	296	R	296	-0-	-0-	-0-	290	3	6	9	N	5					104
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

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
02	28	#	13	-0-	-15	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	370	R	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					32
03	372	#	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					32
04	360	#	336	-0-	-24	-0-	336	3			N	-0-					32
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

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
02	211	R	211	-0-	-0-	-0-	194	3	17	9	N	15					44
03	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					44
04	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					44
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

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	460	R	460	-0-	-0-	-0-	32	1	428	2	N	-0-					-0-
03	524	R	524	-0-	-0-	-0-	37	1	487	2	N	-0-					-0-
04	501	R	501	-0-	-0-	-0-	35	1	466	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	112	R	112	-0-	-0-	-0-	111	2	1	9	N	1					13
03	124	#	119	-0-	-5	-0-	118	2	1	9	N	1					14
04	120	#	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					14
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

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
02	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					13
03	124	#	118	-0-	-6	-0-	117	2	1	9	N	1					14
04	120	#	116	-0-	-4	-0-	115	2	1	9	N	1					15
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

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
02	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					13
03	124	#	119	-0-	-5	-0-	118	2	1	9	N	1					14
04	120	#	116	-0-	-4	-0-	115	2	1	9	N	1					15
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

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	109	R	109	-0-	-0-	-0-	28	1	81	3	N	-0-					-0-
03	130	R	130	-0-	-0-	-0-	34	1	96	2	N	-0-					-0-
04	101	R	101	-0-	-0-	-0-	27	1	74	3	N	-0-					-0-
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-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					54
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					54
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					54
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					54
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					54
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*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	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
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
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	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

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
02	84	N	49	-0-	-35	-0-	49	2			Y	-0-					14
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					14
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					14
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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 21 RRCID -> 233092 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5070 - 5148

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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

STAMPER-FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 252141 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5167 - 5260

02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					75
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					75
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					75
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

ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUTTON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 207337 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5172 - 8184

02	644	N	161	-0-	-483	-0-	161	2			N	-0-					305
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					305
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					305
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

AYRES, C. D. 039528
GREEN WELL #: 4 RRCID -> 102763 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 3672 - 3686

02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BAJA PRODUCTION 044650
SHAWVER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 065929 COMPL. DATE 01/25/1976 TOTAL DEPTH 2884 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
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-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	143	1	756	2	N	-0-					-0-
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	143	1	869	2	N	-0-					-0-
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	143	1	887	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-682	-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
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-403	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	1974	3	201	9	N	183	168	1			35
03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					35
04	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2145	3	39	9	N	35					70
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	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					124

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
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
02	T. A.		414	-0-	414	906	414	3			N	-0-					16
03	T. A.		431	-0-	431	1337	431	3			N	-0-					16
04	T. A.		421	-0-	421	1758	421	3			N	-0-					16
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

RIGGS, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 138242 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5292 - 5456

02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1455	3	4	9	Y	4	112	1			12
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1566	3	11	9	Y	10					22
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1555	3	11	9	Y	10					32
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

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 145760 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 5629 PERF. 4988 - 5000

02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					36
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					36
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					36
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

NORTH RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 163551 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5333 - 5345

02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					177
03	1984	N	1114	-0-	-870	-0-	984	3	130	9	N	118	180	1			115
04	2070	N	1005	-0-	-1065	-0-	993	3	12	9	N	11					126
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

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
HAM, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 042038 COMPL. DATE 02/02/1967 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4524 - 4534

02	1792	#	1485	-0-	-307	-0-	1485	2			N	-0-					30
03	1984	#	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					30
04	1920	#	1815	-0-	-105	-0-	1815	2			N	-0-					30
05	1643	#	1574	-0-	-69	-0-	1574	2			N	-0-					30
06	1590	#	1496	-0-	-94	-0-	1496	2			N	-0-					30
07	1891	#	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					30

HENDERSON, VERA WELL #: 2 RRCID -> 162405 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5105 - 5112

02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					31
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					31
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					31
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	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					31

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
JERRY CRAFT SWD WELL #: 1 RRCID -> 256952 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6011 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WOODS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 280677 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4612 - 4900

02	51648	X	-0-	-0-	-51648	-0-					N	-0-					29
03	496	#	245	-0-	-251	-0-	117	2	128	9	N	116					145
04	289	R	289	-0-	-0-	-0-	184	2	105	9	N	95	156	1			84
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	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					39

BRITTON OPERATING, INC. 094640
KEYSER, F. H. WELL #: 1 RRCID -> 060388 COMPL. DATE 10/21/1972 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

02	28	N	27	-0-	-1	-0-	2	1	25	2	N	-0-					23
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	N	-0-					23
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					23
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					23

BALLOW WELL #: 1 RRCID -> 075035 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 1860 PERF. N/A

02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
04	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-					-0-
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	8	N	NO RPT	-0-	-8	-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

02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	2			N	-0-					24
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					24
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					24
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

WELCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 249198 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3872 - 3882

02	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					24
03	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					24
04	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					24
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

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

CLM OPERATING 161182
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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

D L OPERATING 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 4 RRCID -> 104431 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 4859 PERF. 4383 - 4391

02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
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	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 108366 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4347 - 4351

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
WORTHINGTON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 069830 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 5501 PERF. N/A

02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	53	1	285	2	Y	-0-					72
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	86	1	354	2	Y	-0-					72
04	840	N	507	-0-	-333	-0-	110	1	397	2	Y	-0-					72
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

G & L ROYALTY 292198
WILSON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 067095 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 2548 - 2556

02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

GIANT NRG CO., LP 302592
GILLESPIE, W. L. "C" WELL #: 1 RRCID -> 072718 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4688 - 4692

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					132
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					132
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					132
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

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
RIDER, R. W. WELL #: 5 RRCID -> 101698 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3338 - 3622

02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
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-

HAMMAN, BLAKE 350160
WINFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205410 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3736 - 3746

02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					13
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					13
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					13
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

STRICKLAND, H. WELL #: 3 RRCID -> 205718 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 3602 - 3704

02	560	N	383	-0-	-177	-0-	381	3	2	9	N	2					74
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	619	3	1	9	N	1					75
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	655	3	109	9	N	99	155	1			19
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

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
KAPLAN, SAUL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074964 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 5380 PERF. N/A

02	168	N	55	-0-	-113	-0-	55	2			N	-0-					44
03	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					44
04	120	N	35	-0-	-85	-0-	35	2			N	-0-					44
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					44

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 4 RRCID -> 042523 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5755 - 5747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	574	N	574	-0-	-0-	-0-	80	1	494	2	N	-0-					74
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	100	1	543	2	N	16					90
							18	9									
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	98	1	531	2	N	-0-					90
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									

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 1 RRCID -> 044000 COMPL. DATE 04/19/1968 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5754 - 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
02	1008	N	633	-0-	-375	-0-	105	1	528	2	N	-0-					90
03	651	N	490	-0-	-161	-0-	112	1	378	2	N	-0-					90
04	660	N	472	-0-	-188	-0-	108	1	364	2	N	-0-					90
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

CHERRYHOMES, ROY, "D" WELL #: 2 RRCID -> 044234 COMPL. DATE 05/30/1968 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5744 - 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
02	112	N	64	-0-	-48	-0-	5	1	59	2	N	-0-					11
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	12	1	42	2	N	-0-					11
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	11	1	40	2	N	-0-					11
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

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
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					3
03	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	2			Y	-0-					3
04	690	N	464	-0-	-226	-0-	462	2	2	9	Y	2					5
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

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 3 RRCID -> 046461 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5600 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
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

RONEY, VERA WELL #: 1 C RRCID -> 063054 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4997 - 5005

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

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
SHIELDS, ADDA MAY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141887 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4988 - 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
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	21	1	526	2	N	-0-					1
03	713	N	704	-0-	-9	-0-	37	1	667	2	N	-0-					1
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	40	1	715	2	N	-0-					1
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									

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 15 RRCID -> 162778 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5731 - 5738

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07	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

02	7000	4807	-0-	-2193	10446	105	1	4700	2	N	2						17
						2	9										
03	7750	6551	-0-	-1199	9247	155	1	6396	2	N	-0-						17
04	7500	5052	-0-	-2448	6799	120	1	4932	2	N	-0-						17
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

LEWIS OPERATING COMPANY 499984
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 061697 COMPL. DATE 04/16/1975 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5156 - 5166

02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					15
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					15
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					15
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	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					15

MYERS, A. J. 597440
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 066686 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 5708 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					20
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					20
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					76
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					76

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
02	532	N	490	-0-	-42	-0-	83	1	407	2	N	-0-					-0-
03	589	N	538	-0-	-51	-0-	89	1	449	2	N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	91	1	474	2	N	-0-					-0-
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-

OXENERGY INCORPORATED 630140
STANDEFER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100452 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3070 - 3148

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
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

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
BROCK, EDITH WELL #: 1 RRCID -> 099864 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 5494 PERF. 6252 - 6284

02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					1
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

PERRY OPERATING INC. 656847
SIMPSON, HATTIE WELL #: 8 RRCID -> 049680 COMPL. DATE 10/27/1970 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 4243 - 4250

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	3					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					98
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					98

SIMPSON, HATTIE WELL #: 9 RRCID -> 110220 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4094 - 4102

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

PIP OIL AND GAS INC 665782
BALLOW WELL #: 2A RRCID -> 110579 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1816 - 1820

02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	1			N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

PITCOCK, INC. 665870

CLAYTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 157916 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 4406 - 4414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	504	N	408	-0-	-96	-0-	408	2			N	-0-					24
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					24
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					24
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

HAM-LANE WELL #: 1 RRCID -> 183790 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 4511 - 4517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					2
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					2
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					2
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

CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 3 RRCID -> 228770 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5338 - 5339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					17
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					17
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					17
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

PRC OPERATING, INC. 675993

RIDDLE WELL #: 1 C RRCID -> 048761 COMPL. DATE 07/09/1970 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 5684 - 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
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
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-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629

WILLIAMS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 047372 COMPL. DATE 11/03/1969 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
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

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
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	56	2			N	-0-					22
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					22
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					22
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

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
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
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					14
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					14
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					14
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

SMITH, D. C. WELL #: 1A RRCID -> 102322 COMPL. DATE 04/22/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3568 - 3574

02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					19
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					19
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					19
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

FERRELL, M. E. WELL #: 4 U RRCID -> 143984 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5084 - 5171

02	140	N	126	-0-	-14	-0-	3	1	123	2	N	-0-					28
03	186	N	145	-0-	-41	-0-	2	1	143	2	N	-0-					28
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	2	1	138	2	N	-0-					28
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

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
GILMORE-SAMUELS WELL #: 8 RRCID -> 067098 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 3290 - 3306

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

R L S OIL AND GAS 687228
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 071972 COMPL. DATE 04/05/1977 TOTAL DEPTH 5530 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
07	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

02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					59
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					59
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					59
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					59
06	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-					59
07	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					59

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. //CONT.// 691776
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
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	476	2	8	9	N	7					105
03	651	N	531	-0-	-120	-0-	522	2	9	9	N	8					113
04	510	N	416	-0-	-94	-0-	407	2	9	9	N	8					121
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	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					121

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROBBINS, T.C. WELL #: 1 RRCID -> 099781 COMPL. DATE 07/12/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3611 - 3695

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 3094 RRCID -> 151485 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5134 - 5141

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
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-

SCHLITTLER, WILLARD 754025
RHODES, F. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 021413 COMPL. DATE 10/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4466 - 4476

02	224	N	190	-0-	-34	-0-	190	3			N	-0-					38
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					38
04	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	3			N	-0-					38
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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013 - PLUGGED 12/19/2012

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
PEAVY WELL #: 5 RRCID -> 115280 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 3496 PERF. 1812 - 1816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WIMBERLY WELL #: 2 RRCID -> 148264 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 5133 - 5146

02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3892					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

02	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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-

RIDER, MINEOLA B. WELL #: 2 RRCID -> 104420 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3532 - 3560

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
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-

RIDER, JOHN A. WELL #: 3 RRCID -> 110572 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 3459 - 3468

02	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
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-

RIDER, JOHN B. WELL #: 3 RRCID -> 139520 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3412 - 3579

02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-					7
03	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					7
04	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					7
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-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. //CONT.// 817515
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
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	15	N	5	-0-	-10	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					23
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					23
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-

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
02	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
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

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
02	588	N	494	-0-	-94	-0-	494	3			N	-0-					16
03	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	3			N	-0-					16
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					16
05	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	3			N	-0-					16
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					16
07	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
02	14B2 EXT		17	-0-	17	38	17	3			N	-0-					70
03	14B2 EXT		52	-0-	52	90	52	3			N	-0-					70
04	14B2 EXT		64	-0-	64	154	64	3			N	-0-					70
05	14B2 EXT		64	-0-	64	218	64	3			N	-0-					70
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	218					N	NO RPT					70
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	218					N	NO RPT					70

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					88
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					88
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	309	3	67	9	Y	61					149
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

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
02	308	N	274	-0-	-34	-0-	274	3			N	-0-					61
03	651	N	525	-0-	-126	-0-	525	3			N	-0-					61
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	496	3	67	9	N	61					122
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					122
06	510	N	205	-0-	-305	-0-	205	3			N	-0-					122
07	589	N	409	-0-	-180	-0-	409	3			N	-0-					122

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
02	252	N	193	-0-	-59	-0-	193	3			N	-0-					15
03	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	3			N	-0-					15
04	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					15
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

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
02	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	336	N	290	-0-	-46	-0-	290	3			N	-0-					181
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					181
04	390	N	305	-0-	-85	-0-	305	3			N	-0-					181
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

RICHARDS, W. R. ET AL "A" WELL #: 2994 RRCID -> 150491 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5165 - 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
02	2408	N	2280	-0-	-128	-0-	2280	3			N	-0-					152
03	2666	N	921	-0-	-1745	-0-	921	3			N	-0-					152
04	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3			N	-0-					152
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

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HALE WELL #: 1 RRCID -> 130295 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3447 - 3457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	427	N	427	-0-	-0-	-0-	101	1	326	3	Y	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	93	1	360	3	Y	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	79	1	337	3	Y	-0-					-0-
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-

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
HUMPHRIES WELL #: 2 RRCID -> 061587 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 4640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
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-

HUMPHRIES WELL #: 4 RRCID -> 068936 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 4675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					31
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					31
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					31
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

MARTIN "C" WELL #: 2 RRCID -> 078788 COMPL. DATE 09/11/1978 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
02	448	N	232	-0-	-216	-0-	25	1	207	2	N	-0-					171
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	56	1	406	2	N	-0-					171
04	390	N	207	-0-	-183	-0-	25	1	181	2	N	1					172
							1	9									
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	52	1	380	2	N	1					173
							1	9									
06	450	N	417	-0-	-33	-0-	54	1	350	2	N	12	173	1			12
							13	9									
*07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	50	1	309	2	N	-0-					12

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
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	160	2			N	-0-					39
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	2	N	-0-					39
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					39
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

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
02	336	N	301	-0-	-35	-0-	301	2			N	-0-					6
03	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					6
04	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2			N	-0-					6
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

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
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
02	308	N	296	-0-	-12	-0-	296	2			N	-0-					-0-
03	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					21
03	341	N	213	-0-	-128	-0-	213	2			N	-0-					21
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					21
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

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
02	336	N	313	-0-	-23	-0-	313	3			N	-0-					29
03	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					29
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					29
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

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
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					26
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					26
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					26
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

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
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
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*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-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
WOODS, FLORA ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 111370 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4630 - 4645

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODS, FLORA B. ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 111371 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4506 - 4635

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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

XPLORE OPERATING, LLC 946023
NOWAK-BROWN WELL #: 1 A RRCID -> 115018 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3294 - 3306

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					60
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					60
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					60
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					60
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					38
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					38
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

JACKSBORO (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 45375 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
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

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					31
03	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					31
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					31
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

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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					181
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-					181
04	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					181
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					181
*06	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-					181
07	12	N	NO RPT	-0-	-12 B	-0-					N	NO RPT					181

JACKSBORO, SOUTH (ATOKA CONGL) //CONT.// 45378 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
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
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	14	1	188	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	13	1	168	2	N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	504	N	498	-0-	-6	-0-	35	1	463	2	N	-0-					-0-
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	44	1	591	2	N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	35	1	461	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	186	3			N	-0-					127
03	310	N	196	-0-	-114	-0-	195	3	1	9	N	1					128
04	240	N	192	-0-	-48	-0-	188	3	4	9	N	4					132
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

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
02	504	#	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					70
03	403	#	30	-0-	-373	-0-	30	3			N	-0-					70
04	535	R	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					70
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	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					70

JACKSBORO, SE. (5270) //CONT.// 45379 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
PHILLIPS-SEWELL WELL #: 2 RRCID -> 184438 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5108 - 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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			83
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

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2L RRCID -> 081508 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5270 - 5284

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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

02	112 N	69	-0-	-43	-0-	69	2		N	-0-			-0-
03	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2		N	-0-			-0-
04	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2		N	-0-			-0-
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-

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

02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			35
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			35
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			35
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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
02	2212	#	1993	-0-	-219	-0-	185 54	1 9	1754	2	Y	49	1	8			97
03	2449	#	2139	-0-	-310	-0-	217 59	1 9	1863	2	Y	54	2	8			149
04	2310	#	2185	-0-	-125	-0-	217 54	1 9	1914	2	Y	49	173	1	3	8	22
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

PERMEX PETROLEUM LIMITED PRTNER 655722
MCMURTRY, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 094664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4323 - 4730

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	20	7			29
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					31
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

MCMURTRY, C. A. OIL UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 277702 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4302 - 4700

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	24	1	219	2	N	-0-					-0-
03	310	N	260	-0-	-50	-0-	30	1	230	2	N	-0-					-0-
04	300	N	170	-0-	-130	-0-	20	1	150	2	N	-0-					-0-
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-

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

02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					10
04	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					10
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

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
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					7
04	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					7
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

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
CRAFT "276" WELL #: 2 RRCID -> 072191 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4522 - 4598

02	308	#	254	-0-	-54	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	341	#	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	330	#	284	-0-	-46	-0-	284	2			N	-0-					-0-
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-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 145223 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4664 - 4678

02	559	R	559	-0-	-0-	-0-	128	1	361	3	N	64					167
							70	9									
03	583	R	583	-0-	-0-	-0-	151	1	431	3	N	1					168
							1	9									
04	660	#	536	-0-	-124	-0-	124	1	344	3	N	62	166	1			64
							68	9									
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

JERRYE-JAN, E. (CONGL.) 46294 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
MILLER WELL #: B 3 RRCID -> 280435 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4933 - 5572

02	3304	#	333	-0-	-2971	-0-	333	2			N	-0-					110
03	3658	#	244	-0-	-3414	-0-	244	2			N	-0-					110
04	1620	#	154	-0-	-1466	-0-	154	2			N	-0-					110
05	589	#	122	-0-	-467	-0-	122	2			N	-0-					110
06	480	#	94	-0-	-386	-0-	94	2			N	-0-					110
07	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					110

MILLER WELL #: S 1 RRCID -> 281501 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4934 - 5020

02	6552		1677	-0-	-4875	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
03	7254		1524	-0-	-5730	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
04	1223	R	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
05	1860	#	1127	-0-	-733	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
06	1800	#	976	-0-	-824	-0-	976	2			N	-0-					-0-
07	1860	#	NO RPT	-0-	-1860	-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
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					23
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					23
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					23
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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
02	532	N	448	-0-	-84	-0-	448	2			N	-0-					-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-620	-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
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1068	2	1	9	N	1					36
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					36
04	840	N	655	-0-	-185	-0-	655	2			N	-0-					36
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

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
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
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-

WALSH & WATTS, INC. 895060
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 253663 COMPL. DATE 01/06/1980 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4747 - 4753

02	168	N	130	-0-	-38	-0-	33	1	97	2	N	-0-					-0-
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	33	1	70	2	N	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	33	1	76	2	N	-0-					-0-
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-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MYERS, A. J. 597440
PEEL WELL #: 1 RRCID -> 180322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3820 - 3835

02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					17
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					17
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					17
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					17
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	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

02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					39
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					39
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
07	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

02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					93
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					93
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					93
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
07	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
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					39
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					39
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					39
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					39
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					75
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					75
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					75
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					75
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			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-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
YATES, L. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178777 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 5646 PERF. 3599 - 3617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	110	3	13	9	N	12					111
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					111
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					111
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					111

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 190315 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5281 - 5289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	531	2	2	9	N	2					55
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	612	2	3	9	N	3					58
04	480	N	414	-0-	-66	-0-	397	2	17	9	N	15					73
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

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
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	25	1	41	2	N	-0-					67
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	25	1	53	2	N	-0-					67
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	21	1	45	2	N	-0-					67
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

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
TARRANT B & C WELL #: C 3 RRCID -> 112985 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5682 - 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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2017 - PLUGGED 02/03/17

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
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					28
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					28
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					28
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

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
02	672	#	628	-0-	-44	-0-	120	1	508	3	Y	-0-					-0-
03	744	#	664	-0-	-80	-0-	127	1	537	3	Y	-0-					-0-
04	720	#	507	-0-	-213	-0-	3	1	504	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	318	R	318	-0-	-0-	-0-	76	1	242	2	N	-0-					12
03	342	R	342	-0-	-0-	-0-	80	1	262	2	N	-0-					12
04	330	#	314	-0-	-16	-0-	65	1	249	2	N	-0-					12
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

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
02	728	#	726	-0-	-2	-0-	726	2			N	-0-					27
03	819	R	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					27
04	614	R	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					27
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

DURHAM, JOE WELL #: 10 RRCID -> 132122 COMPL. DATE 09/17/1989 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5215 - 5247

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	318	R	318	-0-	-0-	-0-	317	2	1	9	N	1					5
03	186	#	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-					5
04	240	#	116	-0-	-124	-0-	116	2			N	-0-					5
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

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 186944 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 4916 - 4926

02	504	#	416	-0-	-88	-0-	65	1	351	2	N	-0-					-0-
03	558	#	454	-0-	-104	-0-	93	1	361	2	N	-0-					-0-
04	540	#	478	-0-	-62	-0-	95	1	383	2	N	-0-					-0-
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-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202389 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5174 - 5452

02	2016	#	1644	-0-	-372	-0-	80	1	1564	2	N	-0-					-0-
03	2232	#	1682	-0-	-550	-0-	124	1	1558	2	N	-0-					-0-
04	2130	#	1690	-0-	-440	-0-	87	1	1603	2	N	-0-					-0-
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-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 U RRCID -> 042568 COMPL. DATE 06/06/1967 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

02	364	#	257	-0-	-107	-0-	257	2			N	-0-					27
03	434	#	293	-0-	-141	-0-	293	2			N	-0-					27
04	300	#	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-					27
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

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 2 RRCID -> 181033 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 4932 - 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
02	392	#	389	-0-	-3	-0-	389	2			Y	-0-					2
03	434	#	417	-0-	-17	-0-	417	2			Y	-0-					2
04	420	#	384	-0-	-36	-0-	384	2			Y	-0-					2
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

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: RRCID -> 181034 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 4932 - 4944

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
07	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

02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					109
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					109
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					109
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

DURHAM "C" WELL #: RRCID -> 128214 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5499 - 5508

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
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

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

02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					97
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					97
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					97
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					97

FRANCIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 165446 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5350 - 5366

02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					125
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					125
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					125
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	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					125

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	8	1	245	2	Y	-0-					11
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	7	1	270	2	Y	-0-					11
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	20	1	256	2	Y	-0-					11
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

DURHAM "B" GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 128470 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5412 - 5468

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52
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

EVANS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 155844 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
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

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
CHERRYHOMES "D" WELL #: 3 RRCID -> 131795 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5340 - 5348

02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					52
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					52
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					52
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

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

02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1240	3	13	9	Y	12					61
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1344	3	42	9	Y	38					99
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1288	3	19	9	Y	17					116
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

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 149074 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 5270 - 5280

02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
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

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GONZENBACH OIL & GAS, LLC //CONT.// 314165
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
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					66
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					66
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					66
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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1764	N	1696	-0-	-68	-0-	105	1	1591	2	N	-0-					28
03	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	124	1	1759	2	N	-0-					28
04	1890	N	1818	-0-	-72	-0-	115	1	1703	2	N	-0-					28
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

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173604 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5440 - 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
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	147	2	64	9	N	58					80
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	168	2	68	9	N	62					142
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	111	2	8	9	N	7					149
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

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 174205 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5566 - 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
02	840	N	704	-0-	-136	-0-	85	1	598	2	N	19					68
							21	9									
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	130	1	825	2	N	56					124
							62	9									
04	780	N	769	-0-	-11	-0-	105	1	656	2	N	7	98	1	1	8	32
							8	9									
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									

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 174206 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5554 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	394	N	394	-0-	-0-	-0-	60	1	334	2	N	-0-					24
03	434	N	432	-0-	-2	-0-	71	1	361	2	N	-0-					24
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	69	1	343	2	N	-0-					24
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

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1500	2	6	9	N	5					95
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1511	2	7	9	N	6					101
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1457	2	6	9	N	5					106
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

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
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					16
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					16
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					16
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1624	#	1612	-0-	-12	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
03	1786	R	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
04	1830	#	1730	-0-	-100	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
05	1891	#	1784	-0-	-107	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
06	1740	#	1719	-0-	-21	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*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	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
02	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4056	3	22	9	N	20	14	8			32
03	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4488	3	20	9	N	18	15	8			35
04	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					35
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
07	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-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
02	14	X	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					77
03	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					77
04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					77
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

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
02	1876	X	1442	-0-	-434	-0-	1442	2			N	-0-					37
03	1984	X	1515	-0-	-469	-0-	1515	2			N	-0-					37
04	1770	X	1404	-0-	-366	-0-	1404	2			N	-0-					37
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

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
02	7392	X	6542	-0-	-850	-0-	6488	2	54	9	N	49	167	1			91
03	8184	X	6943	-0-	-1241	-0-	6862	2	81	9	N	74					165
04	7860	X	7158	-0-	-702	-0-	7090	2	68	9	N	62					227
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

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
02	3556	X	2697	-0-	-859	-0-	2697	2			N	-0-					48
03	3937	X	3073	-0-	-864	-0-	3073	2			N	-0-					48
04	3330	X	3056	-0-	-274	-0-	3054	2	2	9	N	2					50
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					137

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-					53

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
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-					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
02	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	310	X	34	-0-	-276	-0-	34	2			N	-0-					7
04	300	X	22	-0-	-278	-0-	16	2	6	9	N	5					12
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-					35

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-0-
07	3038	X	2705	-0-	-333	-0-	2705	2			N	-0-					107

ATLAS GROWTH TEXAS, LLC 036557
ETHEL WORTHINGTON WELL #: 3 RRCID -> 280095 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5320 - 5384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
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-					43

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 269428 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4942 - 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
02	2156	X	1146	-0-	-1010	-0-	1146	2			N	-0-					136
03	2232	X	1132	-0-	-1100	-0-	1132	2			N	-0-					136
04	1860	X	462	-0-	-1398	-0-	462	2			N	-0-					136
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

BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. 082968
BOYD WELL #: 7 RRCID -> 280105 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5534 - 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 269393 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4796 - 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
02	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4523	3	1	9	N	1					47
03	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6346	3	2	9	N	2					49
04	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	3			N	-0-					49
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	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					49

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
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
02	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7092	2	56	9	N	51					73
03	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	8083	2	77	9	N	70	103	1	10	8	30
04	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7716	2	61	9	N	55					85
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	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					75

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
02	3304	X	49	-0-	-3255	-0-	49	2			N	-0-					50
03	2418	X	19	-0-	-2399	-0-	19	2			N	-0-					50
04	270	X	55	-0-	-215	-0-	55	2			N	-0-					50
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	62	X	NO RPT	-0-	-62	-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
02	1344	X	1100	-0-	-244	-0-	1091	2	9	9	N	8					63
03	1488	X	1186	-0-	-302	-0-	1174	2	12	9	N	11	51	1			23
04	1440	X	816	-0-	-624	-0-	803	2	13	9	N	12					35
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	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					50

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
02	3724	X	2525	-0-	-1199	-0-	2486	2	39	9	N	35	78	1			24
03	3937	X	2657	-0-	-1280	-0-	2616	2	41	9	N	37					61
04	3750	X	2428	-0-	-1322	-0-	2389	2	39	9	N	35	30	1			66
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	NO RPT	-0-	-2790	-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
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	36524					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
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
02	2324	X	1765	-0-	-559	-0-	1614	2	151	9	N	137	172	1			87
03	2480	X	1880	-0-	-600	-0-	1731	2	149	9	N	135	169	1			53
04	2340	X	1912	-0-	-428	-0-	1792	2	120	9	N	109					162
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	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					58

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
02	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3519	2	24	9	N	22	74	1			42
03	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3907	2	31	9	N	28					70
04	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3769	2	34	9	N	31					101
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	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					59

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
02	1400	X	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					65
03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					65
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					65
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					65
06	210	X	18	-0-	-192	-0-	18	2			N	-0-					65
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	3892	X	16	-0-	-3876	-0-	16	2			N	-0-					26
03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					26
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					26
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					26
06	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					26
07	31	X	NO RPT	-0-	-31	-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
02	2100	X	501	-0-	-1599	-0-	501	2			N	-0-					61
03	2325	X	239	-0-	-2086	-0-	239	2			N	-0-					61
04	2250	X	491	-0-	-1759	-0-	491	2			N	-0-					61
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	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					71

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
02	3248	X	1953	-0-	-1295	-0-	1953	2			N	-0-					12
03	3596	X	1950	-0-	-1646	-0-	1950	2			N	-0-					12
04	3330	X	960	-0-	-2370	-0-	960	2			N	-0-					12
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	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					12

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
02	10248	X	9067	-0-	-1181	-0-	8810	2	257	9	N	234	170	1			101
03	11346	X	10182	-0-	-1164	-0-	9900	2	282	9	N	256	290	1			67
04	10050	X	8932	-0-	-1118	-0-	8705	2	227	9	N	206	236	1			37
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	NO RPT	-0-	-10168	-0-					N	NO RPT					173

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592

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
02	3864	X	461	-0-	-3403	-0-	461	2			N	-0-					51
03	1209	X	413	-0-	-796	-0-	405	2	8	9	N	7	31	1			27
04	990	X	332	-0-	-658	-0-	332	2			N	-0-					27
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	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					27

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
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-124	-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
02	4592	X	2219	-0-	-2373	-0-	2149	2	70	9	N	64	165	1			28
03	5084	X	761	-0-	-4323	-0-	720	2	41	9	N	37					65
04	4920	X	191	-0-	-4729	-0-	158	2	33	9	N	30					95
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	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					40

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
02	8288	X	983	-0-	-7305	-0-	982	2	1	9	N	1					96
03	7595	X	390	-0-	-7205	-0-	390	2			N	-0-					96
04	5640	X	1357	-0-	-4283	-0-	1357	2			N	-0-					96
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	NO RPT	-0-	-1395	-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
02	4088	X	3508	-0-	-580	-0-	3474	2	34	9	N	31	99	1			57
03	4526	X	3982	-0-	-544	-0-	3930	2	52	9	N	47					104
04	3870	X	2925	-0-	-945	-0-	2881	2	44	9	N	40					144
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	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					65

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
02	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1171	2	99	9	N	90	76	1			49
03	1209	X	1092	-0-	-117	-0-	985	2	107	9	N	97					146
04	1170	X	1018	-0-	-152	-0-	916	2	102	9	N	93	109	1			130
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	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					31

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
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					24
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					24
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					24
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
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
02	1932	X	1447	-0-	-485	-0-	1314	2	133	9	N	121	35	1			116
03	2139	X	1636	-0-	-503	-0-	1519	2	117	9	N	106	159	1			63
04	1770	X	686	-0-	-1084	-0-	686	2			N	-0-					63
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	NO RPT	-0-	-1643	-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
02	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	5992	2	110	9	N	100	105	1			32
03	5952	X	5884	-0-	-68	-0-	5809	2	75	9	N	68	40	1			60
04	5760	X	5601	-0-	-159	-0-	5546	2	55	9	N	50					110
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	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					32

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
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1918	2	81	9	N	74	142	1			48
03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2106	2	105	9	N	95	136	1			7
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2014	2	97	9	N	88					95
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	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					118

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
02	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					18
03	217	X	143	-0-	-74	-0-	143	2			N	-0-					18
04	210	X	160	-0-	-50	-0-	160	2			N	-0-					18
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	NO RPT	-0-	-155	-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
02	7672	X	7321	-0-	-351	-0-	7152	2	169	9	N	154	164	1			86
03	8494	X	7889	-0-	-605	-0-	7737	2	152	9	N	138	158	1			66
04	8220	X	7443	-0-	-777	-0-	7299	2	144	9	N	131	156	1			41
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	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT					145

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
02	4592	X	3885	-0-	-707	-0-	3786	2	99	9	N	90	155	1			30
03	5084	X	4453	-0-	-631	-0-	4313	2	140	9	N	127	115	1			42
04	4440	X	3933	-0-	-507	-0-	3835	2	98	9	N	89					131
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	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					130

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
02	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2897	2	77	9	N	70					95
03	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3141	2	106	9	N	96	156	1			35
04	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2872	2	78	9	N	71					106
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	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					96

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
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
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1071	2	1	9	N	1					23
03	868	N	358	-0-	-510	-0-	358	2			N	-0-					23
04	1140	N	243	-0-	-897	-0-	243	2			N	-0-					23
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	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					23

OTIS WELL #: 1 RRCID -> 277039 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4346 - 4583

02	560	N	520	-0-	-40	-0-	520	2			N	-0-					56
03	496	N	333	-0-	-163	-0-	333	2			N	-0-					56
04	360	N	272	-0-	-88	-0-	272	2			N	-0-					56
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	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					56

KEATING HALSELL WELL #: 1 RRCID -> 277040 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4596 - 4809

02	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4065	2	114	9	N	104	150	1			105
03	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4454	2	120	9	N	109					214
04	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4404	2	145	9	N	132	183	1			163
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	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					206

HALSELL RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 277071 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4668 - 4774

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5399	2	398	9	N	362	352	1			158
03	3782	X	925	-0-	-2857	-0-	875	2	50	9	N	45	123	1			80
04	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3553	2	133	9	N	121	120	1			81
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	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					133

BA SMITH WELL #: S 1 RRCID -> 277665 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4980 - 5182

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCCLURE HART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277666 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 5007 - 8707

02	3612	X	3206	-0-	-406	-0-	3151	2	55	9	N	50	52	1			56
03	3751	X	3455	-0-	-296	-0-	3392	2	63	9	N	57	52	1			61
04	3630	X	2473	-0-	-1157	-0-	2419	2	54	9	N	49	67	1			43
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	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					100

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
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
02	1764	X	1429	-0-	-335	-0-	1429	2			N	-0-					43
03	1953	X	1648	-0-	-305	-0-	1637	2	11	9	N	10					53
04	1890	X	1833	-0-	-57	-0-	1813	2	20	9	N	18					71
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	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					90

SCUDDER WELL #: 4 RRCID -> 278582 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 4908 - 5370

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	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

02	7644	X	2106	-0-	-5538	-0-	1989	2	117	9	N	106	126	1			111
03	6944	X	1829	-0-	-5115	-0-	1543	2	286	9	N	260	199	1			172
04	4320	X	1399	-0-	-2921	-0-	1268	2	131	9	N	119	152	1			139
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	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					142

ANDERSON-COOPER-WILLIAMS UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 278854 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 5414 PERF. 4864 - 5132

02	4620	X	1155	-0-	-3465	-0-	1154	2	1	9	N	1	97	1			44
03	4774	X	815	-0-	-3959	-0-	815	2			N	-0-					44
04	3720	X	442	-0-	-3278	-0-	442	2			N	-0-					44
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	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					44

HALSELL RANCH WELL #: B 19 RRCID -> 279062 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4570 - 4830

02	5040	X	1267	-0-	-3773	-0-	1267	2			N	-0-					71
03	5580	X	1319	-0-	-4261	-0-	1319	2			N	-0-					71
*04	5220	X	1152	-0-	-4068	-0-	1151	2	1	9	N	1	30	1			42
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	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					42

HALSELL RANCH WELL #: B 18 RRCID -> 279115 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4580 - 4806

02	7980	X	5087	-0-	-2893	-0-	5024	2	63	9	N	57	153	1			64
03	8494	X	5009	-0-	-3485	-0-	4932	2	77	9	N	70	77	1			57
04	7380	X	4266	-0-	-3114	-0-	4210	2	56	9	N	51					108
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	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					132

QUICK WELL #: B 1 RRCID -> 279128 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 5280 - 5688

02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1123	2	176	9	N	160	154	1			76
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1223	2	151	9	N	137	157	1			56
04	1500	N	1272	-0-	-228	-0-	1107	2	165	9	N	150					206
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	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					50

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592

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
02	2912	X	2313	-0-	-599	-0-	2230	2	83	9	N	75	44	1			174
03	3224	X	2595	-0-	-629	-0-	2512	2	83	9	N	75	166	1			83
04	2790	X	2403	-0-	-387	-0-	2331	2	72	9	N	65	37	1			111
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	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					191

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
02	1092	N	604	-0-	-488	-0-	597	2	7	9	N	6					35
03	930	N	708	-0-	-222	-0-	701	2	7	9	N	6					41
04	750	N	570	-0-	-180	-0-	561	2	9	9	N	8					49
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	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					34

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
02	4340	X	690	-0-	-3650	-0-	690	2			N	-0-					34
03	2449	X	859	-0-	-1590	-0-	859	2			N	-0-					34
04	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					34
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	868	X	NO RPT	-0-	-868	-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
02	2884	X	2538	-0-	-346	-0-	2504	2	34	9	N	31	27	1			106
03	3131	X	2645	-0-	-486	-0-	2608	2	37	9	N	34	47	1			93
04	3030	X	2388	-0-	-642	-0-	2369	2	19	9	N	17	53	1			57
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	NO RPT	-0-	-2821	-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
02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
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
02	2156	X	398	-0-	-1758	-0-	398	2			N	-0-					41
03	899	X	420	-0-	-479	-0-	420	2			N	-0-					41
04	690	X	365	-0-	-325	-0-	365	2			N	-0-					41
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	NO RPT	-0-	-434	-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
02	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					31
03	868	X	561	-0-	-307	-0-	561	2			N	-0-					31
04	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					31
*05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					31
*06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					31
07	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					31

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
02	112	X	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					29
03	124	X	48	-0-	-76	-0-	48	2			N	-0-					29
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					29
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	NO RPT	-0-	-124	-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
02	14784	X	14368	-0-	-416	-0-	14364	2	4	9	N	4					100
03	16368	X	13580	-0-	-2788	-0-	13579	2	1	9	N	1					101
04	15840	X	8334	-0-	-7506	-0-	8334	2			N	-0-					101
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	NO RPT	-0-	-15903	-0-					N	NO RPT					101

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					2
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					2
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					2
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
MILLER WELL #: S 2 RRCID -> 281589 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 5112 - 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
02	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					-0-
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTON WELL #: B 2 RRCID -> 281590 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 5494 PERF. 4844 - 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
02	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4928	X	4385	-0-	-543	-0-	4341	2	44	9	N	40					86
03	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4670	2	50	9	N	45					131
04	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5212	2	56	9	N	51	131	1			51
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

HALSELL RANCH WELL #: B 26 RRCID -> 282323 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 5135 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	2072	X	1165	-0-	-907	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
03	2170	X	2041	-0-	-129	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
04	1980	X	1659	-0-	-321	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-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
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	2			N	-0-					242
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					242
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					242
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

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					2
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	216	2	1	9	N	1					3
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					3
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

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 273956 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5381 PERF. 4750 - 5130

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

02	9016	X	5959	-0-	-3057	-0-	5752	3	207	9	N	188	165	1			345
03	9982	X	5842	-0-	-4140	-0-	5664	3	178	9	N	162	168	1			339
04	9060	X	5179	-0-	-3881	-0-	4966	3	213	9	N	194	167	1	26	8	340
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

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 278117 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4610 - 5040

02	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					12
03	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					12
04	540	X	402	-0-	-138	-0-	402	3			N	-0-					12
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

RICHARDS RANCH WELL #: N 50 RRCID -> 278779 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5330 - 5880

02	3332	X	1834	-0-	-1498	-0-	1688	3	146	9	N	133	169	1			192
03	3193	X	2343	-0-	-850	-0-	2180	3	163	9	N	148	172	1	4	8	164
04	2670	X	2015	-0-	-655	-0-	1893	3	122	9	N	111	175	1			100
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

HASTEN WELL #: 2 RRCID -> 278977 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5066 - 5636

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					30
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					30
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

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
HASTEN WELL #: 3 RRCID -> 279053 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5100 - 5478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4268	3	190	9	N	173	168	1			111
03	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	4864	3	185	9	N	168	169	1			110
04	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4023	3	179	9	N	163	169	1			104
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

GOWDY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279074 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5206 - 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
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1216	3	164	9	N	149	171	1			190
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1253	3	125	9	N	114	160	1			144
04	1380	N	1375	-0-	-5	-0-	1255	3	120	9	N	109	169	1	1	8	83
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

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
02	3948	X	3069	-0-	-879	-0-	3065	3	4	9	N	4					164
03	3999	X	3333	-0-	-666	-0-	3321	3	12	9	N	11	1	8			174
04	3780	X	3166	-0-	-614	-0-	3152	3	14	9	N	13					187
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

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
02	7700	X	6129	-0-	-1571	-0-	6077	3	52	9	N	47					277
03	7936	X	6426	-0-	-1510	-0-	6371	3	55	9	N	50	172	1			155
04	7290	X	6010	-0-	-1280	-0-	5855	3	155	9	N	141	153	1			143
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

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
02	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6483	3	327	9	N	297	515	1			114
03	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	5962	3	208	9	N	189	162	1	4	8	137
04	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6484	3	327	9	N	297	172	1	1	8	261
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

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
02	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	7772	3	285	9	N	259	174	1			175
03	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	8267	3	314	9	N	285	336	1			124
04	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	7911	3	305	9	N	277	166	1			235
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

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
02	1120	N	1098	-0-	-22	-0-	1063	3	35	9	N	32					175
03	1271	N	1189	-0-	-82	-0-	1168	3	21	9	N	19	1	8			193
04	1200	N	1145	-0-	-55	-0-	1115	3	30	9	N	27					220
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

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

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
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					34
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					34
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					34
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

HIDDEN SPRINGS WELL #: 6 RRCID -> 279223 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4616 - 4860

02	560	X	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					102
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					102
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					102
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-					102

TRIANGLE J WELL #: N 5 RRCID -> 279245 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4580 - 4890

02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILHELM WELL #: 1 RRCID -> 279252 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4659 - 4960

02	5684	X	1077	-0-	-4607	-0-	1060	3	17	9	N	15					155
03	6262	X	2233	-0-	-4029	-0-	2225	3	8	9	N	7					162
04	4710	X	3077	-0-	-1633	-0-	3066	3	11	9	N	10	10	8			162
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

LAZY C WELL #: 1 RRCID -> 279300 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5240 - 5624

02	7336	X	5923	-0-	-1413	-0-	5851	3	72	9	N	65					215
03	7998	X	6666	-0-	-1332	-0-	6530	3	136	9	N	124	159	1			180
04	7440	X	6106	-0-	-1334	-0-	6031	3	75	9	N	68	166	1	1	8	81
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

RICHARDS RANCH WELL #: N 34 RRCID -> 279339 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5290 - 5840

02	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2122	3	234	9	N	213	166	1			282
03	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2532	3	265	9	N	241	341	1	7	8	175
04	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2373	3	224	9	N	204	164	1			215
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

F.B. HILL WELL #: 1 RRCID -> 279375 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5008 - 5586

02	7420	X	6810	-0-	-610	-0-	6597	3	213	9	N	194	171	1			112
03	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	8966	3	241	9	N	219	172	1			159
04	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7587	3	199	9	N	181	160	1	1	8	179
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

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
WALTER RANCH WELL #: 9 RRCID -> 279379 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 4970 - 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
02	3696	X	3085	-0-	-611	-0-	2898	3	187	9	N	170	172	1			165
03	3689	X	3497	-0-	-192	-0-	3317	3	180	9	N	164	159	1			170
04	3570	X	3408	-0-	-162	-0-	3235	3	173	9	N	157	167	1			160
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

RICHARDS RANCH WELL #: N 21 RRCID -> 279486 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5326 - 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
02	3052	X	2330	-0-	-722	-0-	2133	3	197	9	N	179	169	1			129
03	3379	X	2846	-0-	-533	-0-	2634	3	212	9	N	193	163	1	7	8	152
04	3090	X	2457	-0-	-633	-0-	2278	3	179	9	N	163	170	1			145
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

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
02	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					37
03	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					37
04	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					37
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

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
02	7140	X	4846	-0-	-2294	-0-	4765	3	81	9	N	74					179
03	6665	X	5733	-0-	-932	-0-	5612	3	121	9	N	110	170	1			119
04	6270	X	6103	-0-	-167	-0-	5980	3	123	9	N	112	9	8			222
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

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
02	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	3743	3	386	9	N	351	341	1			145
03	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4088	3	420	9	N	382	333	1			194
04	4110	X	3976	-0-	-134	-0-	3637	3	339	9	N	308	342	1	5	8	155
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

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
02	4088	X	3434	-0-	-654	-0-	3205	3	229	9	N	208	166	1			154
03	4216	X	3628	-0-	-588	-0-	3353	3	275	9	N	250	167	1			237
04	3900	X	3222	-0-	-678	-0-	3078	3	144	9	N	131	171	1	3	8	194
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

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
02	1344	X	1278	-0-	-66	-0-	1233	3	45	9	N	41					220
03	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1653	3	70	9	N	64	162	1			122
04	1650	X	939	-0-	-711	-0-	865	3	74	9	N	67					189
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

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

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
02	3360	X	2226	-0-	-1134	-0-	1960	3	266	9	N	242	166	1			225
03	3317	X	2735	-0-	-582	-0-	2413	3	322	9	N	293	336	1			182
04	2940	X	2118	-0-	-822	-0-	1873	3	245	9	N	223	333	1			72
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

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
02	2576	X	1780	-0-	-796	-0-	1713	3	67	9	N	61	168	1			82
03	2666	X	1945	-0-	-721	-0-	1859	3	86	9	N	78					160
04	2370	X	1766	-0-	-604	-0-	1713	3	53	9	N	48	1	8			207
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

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
02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	2050	-0-	-20	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
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-

COLE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280026 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5090 - 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
02	4676	X	3535	-0-	-1141	-0-	3437	3	98	9	N	89					213
03	4960	X	3589	-0-	-1371	-0-	3519	3	70	9	N	64	166	1			111
04	4410	X	3357	-0-	-1053	-0-	3301	3	56	9	N	51					162
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

LINDSEY WELL #: N 1 RRCID -> 280027 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5220 - 5604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3220	X	2793	-0-	-427	-0-	2738	3	55	9	N	50					164
03	3534	X	3163	-0-	-371	-0-	3064	3	99	9	N	90	164	1			90
04	3210	X	2939	-0-	-271	-0-	2867	3	72	9	N	65	1	8			154
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

DIXON WELL #: 1 RRCID -> 280028 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4820 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
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-					100

HASTEN WELL #: 5 RRCID -> 280093 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5020 - 5322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6361	3	120	9	N	109	136	1			138
03	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	7058	3	112	9	N	102	171	1			69
04	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6784	3	94	9	N	85					154
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

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
HARDING WELL #: 1 RRCID -> 280357 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5110 - 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
02	24976	X	18946	-0-	-6030	-0-	18723	3	223	9	N	203	167	1	2	8	199
03	27652	X	9175	-0-	-18477	-0-	9074	3	101	9	N	92	156	1			135
04	25620	X	24535	-0-	-1085	-0-	24284	3	251	9	N	228	171	1			192
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

KIRKLAND WELL #: 1 RRCID -> 280358 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 5360 - 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
02	2296	X	1672	-0-	-624	-0-	1422	3	250	9	N	227	169	1			141
03	2542	X	1889	-0-	-653	-0-	1558	3	331	9	N	301	343	1			99
04	2130	X	1637	-0-	-493	-0-	1416	3	221	9	N	201	159	1	1	8	140
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

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
02	1932	X	1188	-0-	-744	-0-	1066	3	122	9	N	111	159	1			157
03	2077	X	1318	-0-	-759	-0-	1161	3	157	9	N	143	168	1			132
04	1680	X	1241	-0-	-439	-0-	1125	3	116	9	N	105	169	1			68
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

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
02	7280	X	6321	-0-	-959	-0-	6246	3	75	9	N	68	155	1			98
03	8060	X	7026	-0-	-1034	-0-	6960	3	66	9	N	60					158
04	7410	X	6530	-0-	-880	-0-	6478	3	52	9	N	47					205
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

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
02	15260	X	9898	-0-	-5362	-0-	9559	3	339	9	N	308	342	1	1	8	139
03	15810	X	9936	-0-	-5874	-0-	9583	3	353	9	N	321	346	1			114
04	15300	X	9449	-0-	-5851	-0-	9143	3	306	9	N	278	172	1			220
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

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
02	4032	X	1901	-0-	-2131	-0-	113 6	1 9	1782	3	N	5					58
03	3007	X	1987	-0-	-1020	-0-	123 4	1 9	1860	3	N	4	4	8			58
04	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	206 4	1 9	3108	3	N	4					62
05	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	211 12	1 9	2828	3	N	11	11	8			62
06	2040	X	457	-0-	-1583	-0-	35 2	1 9	420	3	N	2	2	8			62
07	3441	X	1	-0-	-3440	-0-	1	3			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
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

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 122717 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 5268 - 5275

02	728	N	555	-0-	-173	-0-	555	2			N	-0-					-0-
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	612	-0-	-408	-0-	612	2			N	-0-					-0-
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-

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

02	1064	N	990	-0-	-74	-0-	979	3	11	9	N	10	167	1			26
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1084	3	6	9	N	5					31
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1060	3	10	9	N	9					40
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

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

02	140	N	122	-0-	-18	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
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-

KENDALL (MISSISSIPPI LIME) 48814 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
O'NEAL-LITTLEPAGE WELL #: 1 RRCID -> 110226 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 4717 PERF. 4594 - 4605

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	668	-0-	-88	-0-	668	2			N	-0-					123
03	824	R	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					123
04	780	#	778	-0-	-2	-0-	778	2			N	-0-					123
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

MYERS, A. J. 597440
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200342 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 3064 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	196	#	156	-0-	-40	-0-	150	3	6	9	N	5					45
03	217	#	107	-0-	-110	-0-	107	3			N	-0-					45
04	200	R	200	-0-	-0-	-0-	194	3	6	9	N	5					50
05	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					50
06	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					50
07	186	#	NO RPT	-0-	-186	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	476	#	453	-0-	-23	-0-	453	3			N	-0-					26
03	527	#	491	-0-	-36	-0-	491	3			N	-0-					26
04	510	#	409	-0-	-101	-0-	409	3			N	-0-					26
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					83
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					83
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					83
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

KENNEDY (ATOKA) //CONT.// 48916 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
OWENS WELL #: 2 RRCID -> 113554 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4839 - 4844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HANNAH, K. W. WELL #: 1 RRCID -> 168226 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4692 - 4696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					42
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					42
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

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
PLASTER-COOPER WELL #: 1 RRCID -> 117423 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 4944 PERF. 4776 - 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
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2017 - PLUGGED 02/23/17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	22					115
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	24	103	1			36
04	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	54					90
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					180
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					180
04	1950	N	1538	-0-	-412	-0-	1538	2			N	-0-					180
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

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CAROLYN WELL #: 1 RRCID -> 172156 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9458 - 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
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	752	2	102	9	N	93					539
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	795	2	3	9	N	3					542
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					542
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

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
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

WADE, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 151150 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 4626 PERF. N/A

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

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

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-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
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

KINDER WELL #: 4 RRCID -> 077221 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 5040 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
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

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

02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					32
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					32
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					32
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					32
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
07	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
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
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-

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

02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
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-

BLACKIE WELL #: 1 RRCID -> 123239 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4454 - 4462

02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					34
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					34
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					34
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

KEE, MARY ANN WELL #: 1 RRCID -> 128633 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4498 - 4508

02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
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-

KEE, MARY ANN WELL #: 2 RRCID -> 130395 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4731 - 4745

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
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

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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					2
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					2
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					2
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					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
02	353	N	154	-0-	-199	-0-	154	3			Y	-0-					27
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					27
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					27
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	NO RPT	-0-	-248	-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
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/1992

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
EDWARDS WELL #: 3 RRCID -> 174187 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5315 - 5332

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2017 - PLUGGED 04/21/17

EDWARDS WELL #: 4 RRCID -> 182807 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5250 - 5260

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

EDWARDS WELL #: 5 RRCID -> 183220 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5270 - 5280

02	3360	#	2628	-0-	-732	-0-	2606	2	22	9	N	20					143
03	3379	#	1377	-0-	-2002	-0-	1365	2	12	9	N	11					154
04	3639	R	3639	-0-	-0-	-0-	3620	2	19	9	N	17					171
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

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

02	1708	R	1708	-0-	-0-	-0-	11	1	1697	3	Y	-0-					15
03	1872	R	1872	-0-	-0-	-0-	13	1	1859	3	Y	-0-					15
04	1736	R	1736	-0-	-0-	-0-	11	1	1725	3	Y	-0-					15
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

LINDSEY, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 112435 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5214 - 5239

02	980	#	565	-0-	-415	-0-	87	1	478	3	Y	-0-					15
03	1085	#	625	-0-	-460	-0-	97	1	528	3	Y	-0-					15
04	900	#	520	-0-	-380	-0-	93	1	427	3	Y	-0-					15
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

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	364	#	357	-0-	-7	-0-	2	1	355	3	Y	-0-					-0-
03	403	#	389	-0-	-14	-0-	3	1	386	3	Y	-0-					-0-
04	390	#	382	-0-	-8	-0-	2	1	380	3	Y	-0-					-0-
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-

LINDSEY RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 128080 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5168 - 5216

02	1624	#	1580	-0-	-44	-0-	10	1	1570	3	Y	-0-					41
03	1767	#	1714	-0-	-53	-0-	12	1	1702	3	Y	-0-	36	1			5
04	1710	#	1655	-0-	-55	-0-	10	1	1639	3	Y	5	2	1			8
							6	9									
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									

LINDSEY, MARY WELL #: 2 RRCID -> 147271 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5224 - 5255

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2017 - PLUGGED 04/27/17

MYERS, A. J. 597440
COBB, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 140807 COMPL. DATE 05/15/1977 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5228 - 5234

02	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					4
03	332	R	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					4
04	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					4
05	374	R	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					4
06	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					4
07	310	#	NO RPT	-0-	-310	-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

02	4	#	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	22	R	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30	#	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
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-

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
GAS STORAGE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 048408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6094 - 6204

02	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
03	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
04	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
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

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
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
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GAS STORAGE UNIT # 1 WELL #: 1 RRCID -> 076047 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6276 - 6332

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GAS STORAGE UNIT # 5 WELL #: 1 RRCID -> 076048 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GAS STORAGE UNIT # 4 WELL #: 1 RRCID -> 076049 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 079302 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6347 PERF. N/A

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135919 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6254 - 6406

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139273 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6351 - 6376

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GAS STORAGE WELL WELL #: 3 RRCID -> 021488 COMPL. DATE 08/04/1960 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 2824 - 2858

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GAS STORAGE WELL WELL #: 5 RRCID -> 058165 COMPL. DATE 07/18/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2826 - 2855

02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GAS STORAGE WELL WELL #: 6 RRCID -> 058166 COMPL. DATE 07/12/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2796 - 2828

02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GAS STORAGE WELL WELL #: 7 RRCID -> 058167 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2840 - 2848

02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GAS STORAGE WELL WELL #: 8 RRCID -> 137662 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2794 - 2824

02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LAKE DALLAS GAS STORAGE WELL WELL #: 9H RRCID -> 166525 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 2835 PERF. N/A

02		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LAKE DALLAS (STRAWN) //CONT.// 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
LAKE DALLAS GAS STORAGE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267654 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 2842 PERF. 3082 - 4709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
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-

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

02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
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	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	1120	N	757	-0-	-363	-0-	753	3	4	9	N	4					57
03	1240	N	873	-0-	-367	-0-	869	3	4	9	N	4					61
04	810	N	4	-0-	-806	-0-	4	3			N	-0-					61
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	198	2			N	-0-					5
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					5
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					5
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

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
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	52	1	1109	3	N	44					172
							48	9									
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	62	1	1273	3	N	64	180	1			56
							70	9									
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	40	1	1080	3	N	28					84
							31	9									
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	62	1	1335	3	N	63					147
							69	9									
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	60	1	1192	3	N	59	162	1			44
							65	9									
*07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	62	1	1290	3	N	50					94
							55	9									

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
02	7560		5881	-0-	-1679	-0-	5743	2	138	9	N	125	170	1			14
03	8361	R	8361	-0-	-0-	-0-	8361	2			N	-0-					14
04	8027	R	8027	-0-	-0-	-0-	8027	2			N	-0-					14
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

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
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					79
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					79
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
02	728	N	684	-0-	-44	-0-	684	2			N	-0-					-0-
03	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	2			N	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	112	#	98	-0-	-14	-0-	97	3	1	9	N	1					94
03	124	#	105	-0-	-19	-0-	101	3	4	9	N	4					98
04	120	#	57	-0-	-63	-0-	56	3	1	9	N	1					99
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

CARPENTER-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 256193 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 4663 PERF. 4895 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	85	116	1			6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					48
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95	R	95	-0-	-0-	-0-	10 6	1 9	79	2	N	5	87	1			20
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					20
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1008		1318	-0-	310	1207	1264	3	54	9	N	49					193
03	2692	N	1485	-0-	-1207	-0-	1483	3	2	9	N	2	166	1			29
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1392	3	28	9	N	25					54
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	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-13	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	196	N	188	-0-	-8	-0-	188	2			N	-0-					43
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					43
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					43
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

BARNETT-DAVIDSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 097688 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4124 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	224	N	211	-0-	-13	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

SEWELL WELL #: 2 RRCID -> 206839 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5352 - 5356

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
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

RHOADES, T.N. WELL #: A 1 RRCID -> 234323 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5332 - 5412

02	1232	N	1220	-0-	-12 B	-0-	1163	2	57	9	N	52					180
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1333	N	1146	-0-	-187 B	-0-	1132	2	14	9	N	13	170	1			23
04	1229	N	1140	-0-	-89 B	-0-	1115	2	25	9	N	23					46
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

BUCK PRODUCTION CO. 105557
SHOWN, JOE P. WELL #: 3 RRCID -> 147986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5203 - 5208

02	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2			N	-0-					55
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	865	2			N	-0-					55
04	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	743	2			N	-0-					55
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	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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 080685 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4980 - 4995

02	1092	N	1049	-0-	-43 B	-0-	1040	2	9	9	N	8					194
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1178	N	1164	-0-	-14 B	-0-	1153	3	11	9	N	10	167	1			37
04	1140	N	1036	-0-	-104 B	-0-	1034	3	2	9	N	2					39
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

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
*04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	80	1	54	7	-0-
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-

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

02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	357	2	2	9	N	2					39
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	434	2	1	9	N	1					40
04	390	N	367	-0-	-23	-0-	364	2	3	9	N	3					43
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

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

02	224	#	115	-0-	-109	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
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-

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

02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					43
03	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	2			N	-0-					43
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					43
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

NALL OIL & GAS 599295
TRI-STATE WELL #: 1 RRCID -> 115866 COMPL. DATE 03/17/1985 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3603 - 3634

02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					26
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					26
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					26
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

MP (STRAWN) //CONT.// 56276 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
NALL OIL & GAS //CONT.// 599295
TRI-STATE WELL #: 2 RRCID -> 116576 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3602 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	2			N	-0-					52
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					52
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					52
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

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
02	392	N	234	-0-	-158	-0-	231	2	3	9	N	3					22
03	310	N	237	-0-	-73	-0-	235	2	2	9	N	2					24
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	391	2	6	9	N	5					29
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

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
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	98	1	417	2	N	8					38
							9	9									
03	620	N	408	-0-	-212	-0-	75	1	324	2	N	8					46
							9	9									
04	480	N	450	-0-	-30	-0-	90	1	356	2	N	4					50
							4	9									
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									

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
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	98	1	1100	2	N	2					45
							2	9									
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	124	1	1155	2	N	15					60
							17	9									
04	1320	N	1111	-0-	-209	-0-	108	1	1003	2	N	-0-					60
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

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					53
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					53
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	858	2	22	9	N	20					73
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

CHERRYHOMES, ROY D. WELL #: 12 RRCID -> 187899 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5252 - 5792

02	532	N	34	-0-	-498	-0-	34	2			N	-0-					92
03	713	N	43	-0-	-670	-0-	43	2			N	-0-					92
04	300	N	89	-0-	-211	-0-	89	2			N	-0-					92
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

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 10 RRCID -> 189080 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5697 - 5412

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 11 RRCID -> 189082 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5590 - 5607

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	392	N	337	-0-	-55	-0-	40	1	297	2	N	-0-					-0-
03	465	N	280	-0-	-185	-0-	35	1	245	2	N	-0-					-0-
04	300	N	274	-0-	-26	-0-	34	1	240	2	N	-0-					-0-
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-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 9 T RRCID -> 190751 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 569 - 5699

02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	36	1	214	2	N	-0-					42
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	45	1	238	2	N	1					43
							1	9									
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	41	1	218	2	N	6					49
							7	9									
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									

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 11 RRCID -> 190755 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5288 - 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
02	924	N	557	-0-	-367	-0-	55 32	1 9	470	2	N	29					100
03	558	N	368	-0-	-190	-0-	30 2	1 9	336	2	N	2	96	1			6
04	570	N	354	-0-	-216	-0-	29 1	1 9	324	2	N	1					7
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

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 15 RRCID -> 195253 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5766 - 5777

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, R. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072298 COMPL. DATE 07/08/1977 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LONG, ROY ET AL WELL #: 3 RRCID -> 169443 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5533 - 5670

02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					68
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					68
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					68
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	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

02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 C RRCID -> 042524 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	N	-0-					-0-
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-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 073480 COMPL. DATE 09/23/1977 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
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					23
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					23
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					23
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

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 074095 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5242 - 5300

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
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

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 4 RRCID -> 074536 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 6639 PERF. N/A

02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	60 20	1 9	404	2	N	18					127
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	109 7	1 9	455	2	N	6	84	1			49
04	450	N	381	-0-	-69	-0-	74	1	307	2	N	-0-					49
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

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 C RRCID -> 074680 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5601 - 5620

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 5 RRCID -> 075025 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 5782 PERF. N/A

02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	65	1	214	2	Y	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	63	1	238	2	Y	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	58	1	218	2	Y	-0-					-0-
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-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 6 RRCID -> 075656 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	65	1	214	2	Y	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	63	1	238	2	Y	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	58	1	218	2	Y	-0-					-0-
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-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

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
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					146
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					146
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					146
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAFT, J. D. WELL #: 20 RRCID -> 080345 COMPL. DATE 11/21/1978 TOTAL DEPTH 5995 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1008	N	613	-0-	-395	-0-	100 6	1 9	507	2	N	5					47
03	775	N	627	-0-	-148	-0-	105 6	1 9	516	2	N	5					52
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	175 21	1 9	861	2	N	19					71
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 6	1 9	331	2	N	5					12

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 8 RRCID -> 080769 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5729 - 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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 082242 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5261 - 5381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRY HOMES, ROY "D" WELL #: 10 RRCID -> 085018 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 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
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	36	1	214	2	N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	63	1	238	2	N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	58	1	218	2	N	-0-					-0-
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-

CHERRYHOLMES ROY "G" WELL #: 1 C RRCID -> 091370 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5245 - 5282

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-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 12 RRCID -> 095015 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5554 - 5608

02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	40	1	297	2	Y	3					77
							3	9									
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	35	1	245	2	Y	3					80
							3	9									
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	34	1	240	2	Y	-0-					80
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

DAVIS, TOM WELL #: 5 RRCID -> 099804 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5551 - 5571

02	2716	#	2479	-0-	-237	-0-	2468	2	11	9	N	10					60
03	2852	#	2788	-0-	-64	-0-	2768	2	20	9	N	18					78
04	3000		2671	-0-	-329	-0-	2645	2	26	9	N	24					102
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

CRAFT WELL #: 2 C RRCID -> 101051 COMPL. DATE 11/13/1968 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5749 - 5876

02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	184	2	2	9	N	2					17
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					17
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	313	2	1	9	N	1					18
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

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

02	1624	N	1594	-0-	-30	B	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1922	N	1561	-0-	-361	B	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1604	-0-	-106	B	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
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-

MARKLEY,S. (MARBLE FALLS) //CONT.// 57613 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: YOUNG
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
PRIDEAUX WELL #: 2 RRCID -> 101696 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 4796 - 4798

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

02	0	K	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
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-

DAVIS "D" WELL #: 1 RRCID -> 172736 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4893 - 4903

02	36	R	36	-0-	-0-		-0-	30	1	6	9	N	5					80
03	34	R	34	-0-	-0-		-0-	30	1	4	9	N	4					84
04	36	R	36	-0-	-0-		-0-	30	1	6	9	N	5					89
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

DAVIS "D" WELL #: 2 RRCID -> 172737 COMPL. DATE 02/19/1970 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4851 - 4882

02	3	R	3	-0-	-0-		-0-	3	1			N	-0-					-0-
03	3	R	3	-0-	-0-		-0-	3	1			N	-0-					-0-
04	3	R	3	-0-	-0-		-0-	3	1			N	-0-					-0-
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-

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

02	728	N	692	-0-	-36		-0-	5	1	687	3	Y	-0-					3
03	807	N	807	-0-	-0-		-0-	6	1	801	3	Y	-0-					3
04	793	N	793	-0-	-0-		-0-	5	1	788	3	Y	-0-					3
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
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

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

02	1148	N	979	-0-	-169	-0-	6	1	933	3	Y	36	7	1			62
							40	9									
03	1271	N	1173	-0-	-98	-0-	8	1	1136	3	Y	26					88
							29	9									
04	1170	N	986	-0-	-184	-0-	6	1	959	3	Y	19					107
							21	9									
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									

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 143974 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5748 - 5756

02	336	N	292	-0-	-44	-0-	289	3	3	9	N	3					81
03	372	N	323	-0-	-49	-0-	322	3	1	9	N	1					82
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	269	3	2	9	N	2					84
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

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
WILLIAMS, GLADYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124534 COMPL. DATE 05/18/1987 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5042 - 5052

02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	3	1	269	2	N	-0-					5
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	3	1	329	2	N	-0-					5
04	330	N	295	-0-	-35	-0-	3	1	292	2	N	-0-					5
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	NO RPT	-0-	-310	-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

02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					10
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					10
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					10
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

MARYETTA, SE. (CONGL) //CONT.// 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
CHAMBERS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 200531 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 5447 PERF. 5096 - 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
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
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-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITAKER, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 110574 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5628 - 5638

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
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

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

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					35
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					35
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					35
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

MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 270456 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6972 - 6981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	169	3	2	9	N	2					57
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	188	3	2	9	N	2					59
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	175	3	3	9	N	3					62
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1092	N	702	-0-	-390	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
03	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	3			Y	-0-					-0-
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	560	N	541	-0-	-19	-0-	541	2			N	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
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-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
BAKER-DAHLSTROM WELL #: 1 RRCID -> 187026 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5626 - 5653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1749	2	180	9	N	164	164	1			-0-
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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MOSER, EUGENE WELL #: 1 RRCID -> 224169 COMPL. DATE 08/08/1960 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 5712 - 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
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-	39	1			7
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	562	3	3	9	Y	3	3	1			7
04	540	N	442	-0-	-98	-0-	442	3			Y	-0-					7
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

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DAVIS, T. E. WELL #: 3 RRCID -> 021512 COMPL. DATE 07/21/1955 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4802 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	331	N	331	-0-	-0-	-0-	84	1	238	3	Y	8					95
							9	9									
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	93	1	252	3	Y	8	66	1			37
							9	9									
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	90	1	251	3	Y	15	3	1			49
							17	9									
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									

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

02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					132
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					132
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					132
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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

02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					120
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					120
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					120
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					120
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089762 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5284 - 5286

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2017 - PLUGGED 03/29/17

MIGL (5150) //CONT.// 61285 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					100
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					100
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					100
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					100
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

02	3976	#	3198	-0-	-778	-0-	3198	3			N	-0-					50
03	4123	#	3020	-0-	-1103	-0-	3020	3			N	-0-					50
04	3990	#	2938	-0-	-1052	-0-	2938	3			N	-0-					50
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

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

02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					69
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					69
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					69
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

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CULLAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114603 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 14032 PERF.13860 - 13914

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
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

XTO ENERGY INC. 945936
CULLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102812 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12750 - 12812

02	4788	X	3858	-0-	-930	-0-	3848	3	10	9	N	9	192	1			111
03	5270	X	4546	-0-	-724	-0-	4514	3	32	9	N	29					140
04	4920	X	4772	-0-	-148	-0-	4733	3	39	9	N	35					175
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

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
02	1240	R	1240	-0-	-0-	-0-	1150	2	90	9	N	82					135
03	1302	#	1259	-0-	-43	-0-	1151	2	108	9	N	98	184	1			49
04	2111	R	2111	-0-	-0-	-0-	2059	2	52	9	N	47					96
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

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
GARLINGTON WELL #: 2 RRCID -> 128634 COMPL. DATE 08/11/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	196	#	135	-0-	-61	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	210	#	151	-0-	-59	-0-	151	3			N	-0-					-0-
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-

JACKSON 'A' WELL #: 2 RRCID -> 141760 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4650 - 4734

02	112	#	71	-0-	-41	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	120	#	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
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-

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

02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					92
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					92
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					92
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

PENNY, RALPH E. 652335
SCOTT, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 099391 COMPL. DATE 12/10/1976 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5729 - 5841

02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
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-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
JACKSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 280792 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 4777 - 4810

02	59		59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
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-

MONTAGUE COUNTY REG. (GAS) //CONT.// 62528 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
JACKSON -A- WELL #: 3 RRCID -> 280793 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 4650 - 4686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112		59	-0-	-53	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	124		77	-0-	-47	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	120		62	-0-	-58	-0-	62	3			N	-0-					-0-
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-

JACKSON -A- WELL #: 5 RRCID -> 280794 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4753 - 4765

02	59		59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
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-

GARLINGTON WELL #: 5 RRCID -> 280867 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4675 - 4692

02	66		66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
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-

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

02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	159	-0-	-231	-0-	159	3			N	-0-					-0-
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-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
GILBERT WELL #: 1 RRCID -> 207446 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6236 - 6254

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER) //CONT.// 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	87	1	939	2	N	-0-					-0-
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	101	1	1000	2	N	-0-					-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	96	1	905	2	N	-0-					-0-
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	775	N	NO RPT	-0-	-775	-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
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					185
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					185
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					185
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

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
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					8
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					8
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	868	3	25	9	N	23					31
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	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
02	672	N	397	-0-	-275	-0-	397	3			N	-0-					8
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					8
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					8
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

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
02	280	N	164	-0-	-116	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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

MONTEATH (CADDO) //CONT.// 62580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	224	N	164	-0-	-60	B	-0-	5	1	159	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	163	-0-	-240	B	-0-	5	1	158	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	100	-0-	-200	B	-0-	3	1	97	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	980	N	977	-0-	-3	B	-0-	32	1	945	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1070	-0-	-77	B	-0-	35	1	1035	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	1028	-0-	-22	B	-0-	34	1	994	2	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	810	N	810	-0-	-0-		-0-	810	3			N	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-		-0-	426	3			N	-0-					-0-
04	840	N	452	-0-	-388		-0-	452	3			N	-0-					-0-
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-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	1	1	127	3	N	-0-					1
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	1	1	138	3	N	-0-					1
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	1	1	129	3	N	-0-					1
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	448	#	399	-0-	-49	-0-	399	3			N	-0-					14
03	496	#	423	-0-	-73	-0-	423	3			N	-0-					14
04	510	#	433	-0-	-77	-0-	433	3			N	-0-					14
*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	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					14

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
02	679	R	679	-0-	-0-	-0-	678	3	1	9	N	1					42
03	785	R	785	-0-	-0-	-0-	783	3	2	9	N	2					44
04	864	R	864	-0-	-0-	-0-	858	3	6	9	N	5					49
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

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
02	308	#	296	-0-	-12	-0-	296	3			Y	-0-					34
03	407	R	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					34
04	377	R	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					34
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

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
02	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
03	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
04	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	169	R	169	-0-	-0-	-0-	1	1	168	3	N	-0-					-0-
03	190	R	190	-0-	-0-	-0-	1	1	189	3	N	-0-					-0-
04	190	R	190	-0-	-0-	-0-	1	1	189	3	N	-0-					-0-
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-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	168	#	159	-0-	-9	-0-	1	1	158	3	N	-0-					-0-
03	186	#	175	-0-	-11	-0-	1	1	174	3	N	-0-					-0-
04	180	#	166	-0-	-14	-0-	1	1	165	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	336	#	317	-0-	-19	-0-	2	1	315	3	N	-0-					-0-
03	372	#	351	-0-	-21	-0-	2	1	349	3	N	-0-					-0-
04	360	#	343	-0-	-17	-0-	2	1	341	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	168	#	143	-0-	-25	-0-	1	1	142	3	N	-0-					-0-
03	186	#	160	-0-	-26	-0-	1	1	159	3	N	-0-					-0-
04	156	R	156	-0-	-0-	-0-	1	1	155	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	644	#	610	-0-	-34	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
03	682	R	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
04	671	R	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
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-

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
*02	860	R	860	-0-	-0-	-0-	779	3	81	9	Y	74	74	1			73
*03	877	R	877	-0-	-0-	-0-	877	3			Y	-0-	6	1			67
*04	847	R	847	-0-	-0-	-0-	847	3			Y	-0-					67
*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

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	756	#	720	-0-	-36	-0-	720	3			Y	-0-					-0-
03	831	R	831	-0-	-0-	-0-	831	3			Y	-0-					-0-
04	794	R	794	-0-	-0-	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
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-

MOORE, KATIE WELL #: 3 RRCID -> 119140 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5422 - 5759

02	364	#	265	-0-	-99	-0-	2	1	263	3	Y	-0-					3
03	403	#	311	-0-	-92	-0-	2	1	309	3	Y	-0-					3
04	390	#	263	-0-	-127	-0-	2	1	261	3	Y	-0-					3
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

MAY, MYRTLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 127484 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5186 - 6112

02	1932	#	1714	-0-	-218	-0-	11	1	1703	3	Y	-0-					1
03	2604	#	1644	-0-	-960	-0-	12	1	1632	3	Y	-0-					1
04	2520	#	1540	-0-	-980	-0-	10	1	1530	3	Y	-0-					1
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

LAWRENCE, C. A. GU "D" WELL #: 9 RRCID -> 128636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5953 PERF. 5181 - 5624

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2017 - P/A 03/09/17

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 134291 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4994 - 5094

02	1021	R	1021	-0-	-0-	-0-	6	1	962	3	Y	48					166
							53	9									
03	1145	R	1145	-0-	-0-	-0-	8	1	1103	3	Y	31	128	1			69
							34	9									
04	1167	R	1167	-0-	-0-	-0-	7	1	1128	3	Y	29	78	1			20
							32	9									
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

BRYANT, DAVID W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 136243 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5163 - 5798

02	812	#	748	-0-	-64	-0-	25	1	719	3	Y	4					37
							4	9									
03	899	#	833	-0-	-66	-0-	26	1	805	3	Y	2					39
							2	9									
04	870	#	835	-0-	-35	-0-	21	1	814	3	Y	-0-					39
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									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILSON, D. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 138549 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4127 - 4249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	722	R	722	-0-	-0-	-0-	5	1	717	3	N	-0-					-0-
03	802	R	802	-0-	-0-	-0-	6	1	796	3	N	-0-					-0-
04	777	R	777	-0-	-0-	-0-	5	1	772	3	N	-0-					-0-
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-

HUGHES, D. J. WELL #: 23 RRCID -> 144755 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4416 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE, C. A. UNIT "I" WELL #: 18 RRCID -> 146883 COMPL. DATE 05/11/1985 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5270 - 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
02	370	R	370	-0-	-0-	-0-	2	1	368	3	Y	-0-					4
03	403	#	402	-0-	-1	-0-	3	1	399	3	Y	-0-					4
04	390	R	390	-0-	-0-	-0-	2	1	388	3	Y	-0-					4
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

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
02	1932	#	1469	-0-	-463	-0-	10	1	1459	3	Y	-0-					2
03	2139	#	790	-0-	-1349	-0-	6	1	784	3	Y	-0-					2
04	2070	#	1083	-0-	-987	-0-	5	1	1078	3	Y	-0-					2
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									

EVANS-DICKENSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148420 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5192 - 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
02	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					3
03	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					3
04	420	R	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					3
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

LAWRENCE, C. A. UNIT "F" WELL #: 14 RRCID -> 150200 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5274 - 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
02	840	#	714	-0-	-126	-0-	303	1	369	3	N	38					122
							42	9									
03	930	#	719	-0-	-211	-0-	276	1	408	3	N	32					154
							35	9									
04	900	#	632	-0-	-268	-0-	226	1	376	3	N	27					181
							30	9									
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									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUGHES, D. J. WELL #: 28 RRCID -> 160382 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 4491 - 5727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	980	#	914	-0-	-66	-0-	6	1	908	3	Y	-0-					-0-
03	1099	R	1099	-0-	-0-	-0-	8	1	1091	3	Y	-0-					-0-
04	1050	#	1029	-0-	-21	-0-	6	1	1023	3	Y	-0-					-0-
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-

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 170758 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5002 - 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
02	420	#	348	-0-	-72	-0-	2	1	346	3	Y	-0-					3
03	434	#	359	-0-	-75	-0-	3	1	356	3	Y	-0-					3
04	420	#	361	-0-	-59	-0-	2	1	359	3	Y	-0-					3
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	325	R	325	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3	Y	20					80
							22	9									
03	336	R	336	-0-	-0-	-0-	11	1	315	3	Y	9					89
							10	9									
04	328	R	328	-0-	-0-	-0-	4	1	324	3	Y	-0-					89
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									

MOLLOY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 172775 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5135 - 5187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
03	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
04	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
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-

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 175791 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 179459 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
02	804	R	804	-0-	-0-	-0-	5	1	799	3	Y	-0-					7
03	873	R	873	-0-	-0-	-0-	6	1	867	3	Y	-0-					7
04	910	R	910	-0-	-0-	-0-	6	1	904	3	Y	-0-					7
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

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181393 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4956 - 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
02	1064	#	784	-0-	-280	-0-	5	1	779	3	Y	-0-					-0-
03	961	#	872	-0-	-89	-0-	6	1	866	3	Y	-0-					-0-
04	810	#	699	-0-	-111	-0-	4	1	695	3	Y	-0-					-0-
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-

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 187123 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 4902 - 5024

02	952	#	938	-0-	-14	-0-	6	1	932	3	N	-0-					-0-
03	1054	#	1037	-0-	-17	-0-	7	1	1030	3	N	-0-					-0-
04	1024	R	1024	-0-	-0-	-0-	6	1	1018	3	N	-0-					-0-
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-

GADBERRY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 191555 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4110 - 4286

02	700	#	600	-0-	-100	-0-	4	1	596	3	Y	-0-					7
03	775	#	715	-0-	-60	-0-	5	1	710	3	Y	-0-					7
04	690	#	641	-0-	-49	-0-	4	1	637	3	Y	-0-					7
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

THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 192118 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4992 - 5972

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	4	1			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
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

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 192209 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4412 - 4458

02	171	R	171	-0-	-0-	-0-	1	1	170	3	Y	-0-					-0-
03	204	R	204	-0-	-0-	-0-	1	1	203	3	Y	-0-					-0-
04	189	R	189	-0-	-0-	-0-	1	1	188	3	Y	-0-					-0-
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-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 194019 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4938 - 5495

02	308	#	173	-0-	-135	-0-	1	1	172	3	Y	-0-					-0-
03	279	#	156	-0-	-123	-0-	1	1	155	3	Y	-0-					-0-
04	270	#	219	-0-	-51	-0-	1	1	218	3	Y	-0-					-0-
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-

SHEPPARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 196330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5659 PERF. 4930 - 5116

02	282	R	282	-0-	-0-	-0-	2	1	280	3	N	-0-					-0-
03	309	R	309	-0-	-0-	-0-	2	1	307	3	N	-0-					-0-
04	303	R	303	-0-	-0-	-0-	2	1	301	3	N	-0-					-0-
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-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GILBERT SHAWN GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 198996 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5145 - 5223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1400	#	1234	-0-	-166	-0-	133	1	1090	3	Y	10					81
							11	9									
03	1550	#	1366	-0-	-184	-0-	158	1	1198	3	Y	9					90
							10	9									
04	1410	#	1060	-0-	-350	-0-	113	1	939	3	Y	7					97
							8	9									
05	1364	#	1243	-0-	-121	-0-	127	1	1114	3	Y	2					99
							2	9									
06	DLQ G-10		1158	-0-	1158	1158	115	1	1043	3	Y	-0-					99
07	DLQ G-10		1190	-0-	1190	2348	112	1	1074	3	Y	4					103
							4	9									

KAKER, CARL C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201064 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4781 - 5787

02	396	R	396	-0-	-0-	-0-	2	1	160	2	Y	-0-					-0-
							234	3									
03	423	R	423	-0-	-0-	-0-	2	1	172	2	Y	-0-					-0-
							249	3									
04	416	R	416	-0-	-0-	-0-	2	1	167	2	Y	-0-					-0-
							247	3									
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									

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 3 RRCID -> 205671 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4754 - 5752

02	403	R	403	-0-	-0-	-0-	3	1	400	3	Y	-0-					-0-
03	435	R	435	-0-	-0-	-0-	3	1	432	3	Y	-0-					-0-
04	424	R	424	-0-	-0-	-0-	3	1	421	3	Y	-0-					-0-
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-

WHITE, R. T. WELL #: 1 C RRCID -> 205785 COMPL. DATE 06/21/1961 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5046 - 5583

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2017 - P/A 04/21/17

BROWN, GUY WELL #: 2 RRCID -> 208830 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4994 - 5970

02	366	R	366	-0-	-0-	-0-	86	1	280	3	Y	-0-					-0-
03	372	#	274	-0-	-98	-0-	94	1	180	3	Y	-0-					-0-
04	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KELLEY, HENRY GU WELL #: 3 RRCID -> 224179 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4148 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3052	#	2899	-0-	-153	-0-	19	1	2880	3	Y	-0-					8
03	3379	#	3251	-0-	-128	-0-	23	1	3228	3	Y	-0-					8
04	3180	#	3117	-0-	-63	-0-	19	1	3084	3	Y	13	21	1			-0-
							14	9									
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		4044	-0-	4044	7916	25	1	3976	3	Y	39	10	1			34
							43	9									

WILLIAMS, JOE M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 224465 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4977 - 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
02	1344	#	889	-0-	-455	-0-	6	1	857	3	Y	24					42
							26	9									
03	1550	#	957	-0-	-593	-0-	7	1	948	3	Y	2					44
							2	9									
04	1530	#	1138	-0-	-392	-0-	7	1	1131	3	Y	-0-					44
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	332	R	332	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	Y	35					43
							238	3	39	9							
03	324	R	324	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	19					62
							247	3	21	9							
04	365	R	365	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	Y	14					76
							286	3	15	9							
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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	#	630	-0-	-126	-0-	4	1	620	3	Y	5					12
							6	9									
03	806	#	744	-0-	-62	-0-	5	1	732	3	Y	6					18
							7	9									
04	780	#	758	-0-	-22	-0-	5	1	747	3	Y	5					23
							6	9									
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									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	764	R	764	-0-	-0-	-0-	5	1	733	3	Y	24					69
							26	9									
03	862	R	862	-0-	-0-	-0-	6	1	831	3	Y	23					92
							25	9									
04	711	R	711	-0-	-0-	-0-	4	1	684	3	Y	21					113
							23	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

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
02	168	#	148	-0-	-20	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					9
							122	3									
03	186	#	180	-0-	-6	-0-	1	1	27	2	Y	15					24
							135	3	17	9							
04	180	#	162	-0-	-18	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					24
							134	3									
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									

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
02	112	#	102	-0-	-10	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
							78	3									
03	124	#	114	-0-	-10	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
							87	3									
04	124	R	124	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
							95	3									
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									

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
02	701	R	701	-0-	-0-	-0-	5	1	696	3	Y	-0-					2
03	815	R	815	-0-	-0-	-0-	6	1	809	3	Y	-0-					2
04	748	R	748	-0-	-0-	-0-	5	1	743	3	Y	-0-					2
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

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	#	133	-0-	-63	-0-	1	1	30	2	Y	1	5	1			6
							101	3	1	9							
03	248	#	137	-0-	-111	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					6
							105	3									
04	240	#	167	-0-	-73	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					6
							128	3									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	#	404	-0-	-72	-0-	3	1	401	3	Y	-0-					-0-
03	527	#	452	-0-	-75	-0-	3	1	449	3	Y	-0-					-0-
04	480	#	447	-0-	-33	-0-	3	1	444	3	Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	447	R	447	-0-	-0-	-0-	3	1	429	3	N	14					120
							15	9									
03	388	R	388	-0-	-0-	-0-	3	1	376	3	N	8					128
							9	9									
04	241	R	241	-0-	-0-	-0-	2	1	239	3	N	-0-					128
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	#	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
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-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	761	R	761	-0-	-0-	-0-	4	1	662	3	Y	86					149
							95	9									
03	810	R	810	-0-	-0-	-0-	5	1	728	3	Y	70					219
							77	9									
04	826	R	826	-0-	-0-	-0-	5	1	730	3	Y	83					302
							91	9									
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									

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 281356 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4140 - 5816

02	1456	#	1354	-0-	-102	-0-	9	1	1345	3	Y	-0-					4
03	1550	#	1455	-0-	-95	-0-	10	1	1445	3	Y	-0-					4
04	1470	#	1449	-0-	-21	-0-	9	1	1440	3	Y	-0-					4
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-					-0-

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 281543 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 4094 - 5748

02	890	R	890	-0-	-0-	-0-	6	1	884	3	Y	-0-					1
03	1023	#	983	-0-	-40	-0-	7	1	976	3	Y	-0-					1
04	990	#	968	-0-	-22	-0-	6	1	962	3	Y	-0-					1
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-					28

M.E. PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 281548 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4244 - 4500

02	293	R	293	-0-	-0-	-0-	2	1	291	3	Y	-0-					-0-
03	341	#	321	-0-	-20	-0-	2	1	319	3	Y	-0-					-0-
04	330	#	310	-0-	-20	-0-	2	1	308	3	Y	-0-					-0-
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-

DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
JEFFERY WELL #: 1 RRCID -> 109648 COMPL. DATE 02/25/1984 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3990 - 3996

02	56	#	46	-0-	-10	-0-	46	2			N	-0-					3
03	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					3
04	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					3
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

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CHICAGO ROCK ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 105852 COMPL. DATE 04/03/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5288 - 5677

02	476	#	468	-0-	-8	-0-	468	2			N	-0-					-0-
03	502	R	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
04	495	R	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
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-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
PARR, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4976 - 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
02	392	#	318	-0-	-74	-0-	318	2			N	-0-					-0-
03	434	#	361	-0-	-73	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	420	#	397	-0-	-23	-0-	397	2			N	-0-					-0-
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-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
NEWTON WELL #: 1A RRCID -> 142259 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5889 - 5893

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HUFHINES, O. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 055435 COMPL. DATE 08/24/1965 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6006 - 6256

02	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03	341	#	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	330	#	309	-0-	-21	-0-	309	2			N	-0-					-0-
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-

LARGENT, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 094394 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5510 - 6100

02	448	#	447	-0-	-1	-0-	447	2			N	-0-					39
03	496	#	455	-0-	-41	-0-	455	2			N	-0-					39
04	480	#	325	-0-	-155	-0-	325	2			N	-0-					39
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

GREER, FLAVIS WELL #: 2L RRCID -> 102323 COMPL. DATE 05/15/1961 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5282 - 5818

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JACKSON, A. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121545 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5216 - 5931

02	339	R	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					23
03	389	R	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					23
04	408	R	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					23
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

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
K-B OIL COMPANY 448400
STACK WELL #: 1 RRCID -> 121751 COMPL. DATE 12/22/1961 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5671 - 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
02	1964	R	1964	-0-	-0-	-0-	1961	2	3	9	N	3					173
03	1488	#	1045	-0-	-443	-0-	1033	2	12	9	N	11					184
04	1470	#	-0-	-0-	-1470	-0-					N	1					185
05	1788	R	1788	-0-	-0-	-0-	1786	2	2	9	N	2					187
06	1470	#	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					187
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

KND OIL & GAS, LLC 470757
BLOCKER, W. O. WELL #: 1 D RRCID -> 282330 COMPL. DATE 12/16/1986 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5718 - 5792

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
KAKER, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 142033 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 4706 - 4768

02	252	#	246	-0-	-6	-0-	246	3			N	-0-					45
03	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					45
04	270	#	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					45
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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ADMIRE, C. H. WELL #: 2 U RRCID -> 041356 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5562 - 5574

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ADMIRE, C. H. WELL #: 1 T RRCID -> 111859 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5139 - 5146

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DURHAM, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 172296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4912 - 5630

02	1978	R	1978	-0-	-0-	-0-	73 11	1 9	1894	2	N	10					30
03	1896	R	1896	-0-	-0-	-0-	81 12	1 9	1803	2	N	11					41
04	1721	R	1721	-0-	-0-	-0-	78 4	1 9	1639	2	N	4					45
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

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ADMIRE, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 199343 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 5944

02	319	R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					19
03	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					19
04	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					19
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

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 260621 COMPL. DATE 09/17/1959 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5045 - 5690

02	844	R	844	-0-	-0-	-0-	767	2	77	9	N	70	175	1			117
03	981	R	981	-0-	-0-	-0-	907	2	74	9	N	67					184
04	884	R	884	-0-	-0-	-0-	809	2	75	9	N	68					252
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

MYERS, A. J. 597440
LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 177503 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 4980 - 5640

02	84	#	20	-0-	-64	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	93	#	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					112
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					112
05	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					112
06	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					112
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-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

02	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					62
03	332	R	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					62
04	400	R	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					62
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

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. //CONT.// 652335
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. 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
02	336	#	305	-0-	-31	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	372	#	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	360	#	305	-0-	-55	-0-	305	3			N	-0-					-0-
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-

BLOCKER, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 163438 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5721 - 5762

02	252	#	248	-0-	-4	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	279	#	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	300	#	246	-0-	-54	-0-	246	3			N	-0-					-0-
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-

BLOCKER, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 187399 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5767 - 5773

02	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
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-

SABRE OPERATING, INC. 742261
HENRY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 122249 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4412 - 6164

02	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					33
03	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					33
04	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					33
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

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BLANTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 039562 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5530 - 5535

02	640	R	640	-0-	-0-	-0-	611	3	29	9	N	26	179	1			31
03	651	R	651	-0-	-0-	-0-	636	3	15	9	N	14					45
04	660	#	626	-0-	-34	-0-	615	3	11	9	N	10					55
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

CARLTON-EAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107555 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5146 - 5158

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
02	756	#	510	-0-	-246	-0-	104	1	406	3	Y	-0-					-0-
03	837	#	720	-0-	-117	-0-	125	1	595	3	Y	-0-					-0-
04	810	#	676	-0-	-134	-0-	116	1	560	3	Y	-0-					-0-
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-

DAVIS, N. H. WELL #: 4 RRCID -> 086076 COMPL. DATE 06/07/1965 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6033 - 6197

*12	1216	R	1216	-0-	-0-	-0-	225	1	988	3	Y	3					56
							3	9									
*01	1240	#	1153	-0-	-87	-0-	174	1	976	3	Y	3					59
							3	9									
*02	1163	R	1163	-0-	-0-	-0-	236	1	920	3	Y	6					65
							7	9									
*03	1288	R	1288	-0-	-0-	-0-	223	1	1057	3	Y	7					72
							8	9									
*04	1246	R	1246	-0-	-0-	-0-	214	1	1029	3	Y	3					75
							3	9									
*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									

ORR, WILLIAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188251 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5877 - 5889

02	745	R	745	-0-	-0-	-0-	132	1	518	3	Y	86					305
							95	9									
03	860	R	860	-0-	-0-	-0-	130	1	616	3	Y	104	79	1			330
							114	9									
04	809	R	809	-0-	-0-	-0-	118	1	569	3	Y	111	154	1			287
							122	9									
05	756	R	756	-0-	-0-	-0-	120	1	540	3	Y	87	155	1			219
							96	9									
06	778	R	778	-0-	-0-	-0-	120	1	540	3	Y	107	78	1			248
							118	9									
*07	855	R	855	-0-	-0-	-0-	110	1	622	3	Y	112	78	1			282
							123	9									

R. BRIDGES UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 219595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4841 - 5448

*12	995	R	995	-0-	-0-	-0-	182	1	799	3	Y	13					178
							14	9									
*01	1085	#	1052	-0-	-33	-0-	159	1	891	3	Y	2	158	1			22
							2	9									
*02	1063	R	1063	-0-	-0-	-0-	216	1	845	3	Y	2					24
							2	9									
*03	1111	R	1111	-0-	-0-	-0-	190	1	904	3	Y	15					39
							17	9									
*04	1117	R	1117	-0-	-0-	-0-	189	1	914	3	Y	13					52
							14	9									
*05	1178	#	1157	-0-	-21	-0-	207	1	935	3	Y	14					66
							15	9									
*06	930	#	164	-0-	-766	-0-	26	1	128	3	Y	9					75
							10	9									
*07	1068	R	1068	-0-	-0-	-0-	159	1	895	3	Y	13					88
							14	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
KELLEY, EARL WELL #: 4 RRCID -> 219600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4803 - 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
02	1357	R	1357	-0-	-0-	-0-	277	1	1080	3	Y	-0-					82
03	1345	R	1345	-0-	-0-	-0-	234	1	1111	3	Y	-0-					82
04	1207	R	1207	-0-	-0-	-0-	207	1	999	3	Y	1					83
							1	9									
05	1391	R	1391	-0-	-0-	-0-	252	1	1137	3	Y	2					85
							2	9									
*06	1392	R	1392	-0-	-0-	-0-	252	1	1137	3	Y	3					88
							3	9									
*07	1295	R	1295	-0-	-0-	-0-	194	1	1098	3	Y	3					91
							3	9									

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 219601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4783 - 4849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2026	R	2026	-0-	-0-	-0-	376	1	1650	3	Y	-0-					44
*01	2015	#	1683	-0-	-332	-0-	255	1	1425	3	Y	3					47
							3	9									
*02	2107	R	2107	-0-	-0-	-0-	428	1	1672	3	Y	6					53
							7	9									
*03	2122	R	2122	-0-	-0-	-0-	368	1	1748	3	Y	5					58
							6	9									
*04	2119	R	2119	-0-	-0-	-0-	363	1	1749	3	Y	6					64
							7	9									
*05	2145	R	2145	-0-	-0-	-0-	388	1	1751	3	Y	5					69
							6	9									
*06	2143	R	2143	-0-	-0-	-0-	388	1	1751	3	Y	4					73
							4	9									
*07	2139	R	2139	-0-	-0-	-0-	321	1	1814	3	Y	4					77
							4	9									

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
*12	1571	R	1571	-0-	-0-	-0-	292	1	1278	3	Y	1					118
							1	9									
*01	1612	#	1576	-0-	-36	-0-	238	1	1336	3	Y	2					120
							2	9									
*02	1504	R	1504	-0-	-0-	-0-	305	1	1192	3	Y	6					126
							7	9									
*03	1707	R	1707	-0-	-0-	-0-	295	1	1400	3	Y	11					137
							12	9									
*04	1571	R	1571	-0-	-0-	-0-	267	1	1290	3	Y	13					150
							14	9									
*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									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
*12	1089	R	1089	-0-	-0-	-0-	202	1	885	3	Y	2					72
							2	9									
*01	1209	#	202	-0-	-1007	-0-	29	1	163	3	Y	9					81
							10	9									
*02	1092	#	973	-0-	-119	-0-	197	1	768	3	Y	7					88
							8	9									
*03	1178	#	980	-0-	-198	-0-	169	1	803	3	Y	7					95
							8	9									
*04	1140	#	952	-0-	-188	-0-	163	1	786	3	Y	3					98
							3	9									
*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									

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SLAY WELL #: 12 RRCID -> 174956 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5182 - 5250

02	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					36
03	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					36
04	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					36
05	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					36
06	300	#	294	-0-	-6	-0-	294	3			Y	-0-					36
07	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					36

SLAY WELL #: 9 RRCID -> 175779 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5272 - 5379

02	490	R	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					25
03	574	R	574	-0-	-0-	-0-	572	3	2	9	Y	2					27
04	574	R	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					27
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	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					29

SLAY WELL #: 10 RRCID -> 219720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5220 - 5326

02	599	R	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					25
03	702	R	702	-0-	-0-	-0-	700	3	2	9	Y	2					27
04	702	R	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					27
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	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					29

SLAY WELL #: 11 RRCID -> 219724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5236 - 5244

02	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					25
03	384	R	384	-0-	-0-	-0-	382	3	2	9	Y	2					27
04	383	R	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					27
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	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					29

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
HENRY, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 210191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5703 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENRY, T. A. WELL #: 2 RRCID -> 210576 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5716 - 5726

02	224	#	135	-0-	-89	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	186	#	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	150	#	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
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-

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

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LAWRENCE, C. A. GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 188269 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4036 - 5849

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2017 - PLUGGED 03/21/17

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37U RRCID -> 192206 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4484 - 4658

02	261	R	261	-0-	-0-	-0-	2	1	259	3	Y	-0-					-0-
03	285	R	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	Y	-0-					-0-
04	269	R	269	-0-	-0-	-0-	2	1	267	3	Y	-0-					-0-
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-

LAWRENCE, C. A. WELL #: 16 RRCID -> 203497 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 4175 - 5850

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

02	721	R	721	-0-	-0-	-0-	5	1	716	3	Y	-0-					-0-
03	812	R	812	-0-	-0-	-0-	6	1	806	3	Y	-0-					-0-
04	796	R	796	-0-	-0-	-0-	5	1	791	3	Y	-0-					-0-
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-

MORRIS (STRAWN) //CONT.// 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
02	112	#	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	124	#	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	120	#	41	-0-	-79	-0-	41	2			N	-0-					-0-
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-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SLAY WELL #: 6 RRCID -> 177120 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5863 PERF. 4050 - 4060

02	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					36
03	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					36
04	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					36
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	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					36

XTO ENERGY INC. 945936
EAGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 162043 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5162 - 5214

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					-0-
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-

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

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

METHODIST CAMP WELL #: 1 U RRCID -> 021538 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4274 - 4295

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) //CONT.// 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
METHODIST CAMP WELL #: 2 C RRCID -> 021539 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 4260 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1225	3	20	9	Y	18					156
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1230	3	15	9	Y	14					170
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1251	3	20	9	Y	18					188
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

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CURTNER, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 150193 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4362 - 4488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	168	N	152	-0-	-16	-0-	7	1	145	2	N	-0-					5
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	N	-0-					5
04	240	N	155	-0-	-85	-0-	10	1	145	2	N	-0-					5
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

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
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	8	1	30	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	9	1	44	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	4	1	21	3	Y	-0-					-0-
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-

ORR, WM. UNIT WELL #: 4 M RRCID -> 031484 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4347 - 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
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	37	1	145	3	Y	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	36	1	173	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	31	1	148	3	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	196	N	190	-0-	-6	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
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-

MYNARD (CONGLOMERATE) 64190 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
NOBLE WELL #: 2 RRCID -> 113030 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4644 - 4651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
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-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
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

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

02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
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	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

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NAPECO, SW. (CONGL.) 64505 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BFT OPERATING, L.L.C. 068493
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
02	420	N	390	-0-	-30	-0-	389	2	1	9	N	1					173
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	443	2	2	9	N	2					175
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	421	2	1	9	N	1					176
*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

JAID ENERGY, LLC 429595
EPPSTEIN WELL #: 2 RRCID -> 100905 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4010 - 4018

02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	275	2	9	9	N	8					73
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	292	2	10	9	N	9					82
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	283	2	8	9	N	7					89
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

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					2
04	27	N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	2		N	-0-					2
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-					30

BROWN D WELL #: 2 RRCID -> 278801 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4856 - 5310

02	3467		2126	-0-	-1341	B	13203	2097	2	29	9	N	26				131
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 13203																	
03	2428		3793	-0-	1365	B	14568	3783	2	10	9	N	9				140
04	3715		3532	-0-	-183	B	14385	3515	2	17	9	N	15				155
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

HAMMAN WELL #: 9 RRCID -> 279761 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4940 - 5216

02	3467		4126	-0-	659	B	2456	4124	2	2	9	N	2				22
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2456																	
03	2428		4350	-0-	1922	B	4378	4350	2			N	-0-				22
04	4836	N	3944	-0-	-892	B	3486	3944	2			N	-0-				22
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-				74

BLOODWORTH WELL #: 1 RRCID -> 279764 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5108 - 5364

02	2800	N	-0-	-0-	-2800	B	23609					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 23609																	
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	B	20509					N	-0-				-0-
04	3000	N	20	-0-	-2980	B	17529	20	2			N	-0-				-0-
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-				37

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
02	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-					44

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3	N	1	-0-	-2	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-					30

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
02	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	217	2	47	9	N	43	164	1			118
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	104	2	56	9	N	51					169
04	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	222	2	32	9	N	29					198
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

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155331 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6208 - 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
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) //CONT.// 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155332 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6261 - 6398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6234 - 6396

02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49					1193
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1193
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1193
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

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169004 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6137 - 6405

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189779 COMPL. DATE 11/01/1953 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6145 - 6402

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	10016 X	3038	-0-	-6978	-0-	3038	2			N	-0-					70
03	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					70
04	3870 X	3061	-0-	-809	-0-	3061	2			N	-0-					70
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

AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
MERRITT, MARCIA WELL #: 4 RRCID -> 159514 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7426 - 7984

02	DLQ G-10	5195	-0-	5195	15290	5195	3			N	-0-					-0-
03	20532 X	5242	-0-	-15290	-0-	5242	3			N	-0-					-0-
04	5460 X	5278	-0-	-182	-0-	5278	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MERRITT, MARCIA WELL #: 6 RRCID -> 160449 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7644 - 7835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-
03	930	N	255	-0-	-675	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
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-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 164093 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7643 - 7892

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
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-

POTTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 164916 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 7651 - 7920

02	2380	X	-0-	-0-	-2380	-0-					N	-0-					-0-
03	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	3			N	-0-					-0-
04	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	3			N	-0-					-0-
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-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166694 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7720 - 7972

02	1988	X	1747	-0-	-241	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
03	2201	X	1746	-0-	-455	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
04	2130	X	1302	-0-	-828	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
POTTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 167493 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7636 - 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
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1253	-0-	-217	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
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-

POTTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 167494 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7619 - 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
02	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	3			N	-0-					-0-
03	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	3			N	-0-					-0-
04	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1372	N	653	-0-	-719	-0-	653	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	778	-0-	-276	-0-	778	2			N	-0-					-0-
04	960	N	772	-0-	-188	-0-	772	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
04	420	N	337	-0-	-83	-0-	337	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 "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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
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-

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 1 RRCID -> 178033 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7208 - 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
02	1036	N	1030	-0-	-6	-0-	1030	3			N	-0-					26
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					26
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					26
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

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 178034 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7224 - 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
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					44
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					44
04	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	3			N	-0-					44
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
04	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
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-

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
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

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	476	N	452	-0-	-24	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 182969 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7218 - 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
02	1092	N	810	-0-	-282	-0-	810	2			N	-0-					-0-
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
04	840	N	714	-0-	-126	-0-	714	2			N	-0-					-0-
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-

GIBBS, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 182974 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7361 - 7774

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

MCRAE WELL #: 14 RRCID -> 185036 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7498 - 8050

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

POTTER-STRICKLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185039 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7474 - 7962

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
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

DOWNE WELL #: 1 RRCID -> 185492 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7333 - 7732

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	880	-0-	-143	-0-	880	2			N	-0-					-0-
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1708	N	996	-0-	-712	-0-	996	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1144	-0-	-344	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	1316	N	1306	-0-	-10	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	49	-0-	-199	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	180	N	64	-0-	-116	-0-	64	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					-0-
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-

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 188067 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7314 - 7722

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					99
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
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

TALLY, ONETA WELL #: 2 RRCID -> 188550 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7342 - 7746

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1008	N	600	-0-	-408	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
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-

DUNN-JACKSON WELL #: 7 RRCID -> 188555 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7464 - 7968

02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 188556 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7308 - 7706

02	420	N	359	-0-	-61	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	832	1	481	2	N	-0-					-0-
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	956	1	415	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

MCRAE WELL #: 24 RRCID -> 188560 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7422 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
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-

DUNN-JACKSON WELL #: 6 RRCID -> 188566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7423 - 7939

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189229 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7410 - 7874

02	532	N	402	-0-	-130	-0-	402	3			N	-0-					-0-
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	3			N	-0-					-0-
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-

CROCKETT WELL #: 2 RRCID -> 189356 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7332 - 7710

02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					1
03	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-					1
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-					1
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					1
*06	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	2			N	-0-					1
*07	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	2			N	-0-					1

DOWNE WELL #: 7 RRCID -> 189358 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7563 - 7708

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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
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
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	510	N	306	-0-	-204	-0-	306	2			N	-0-					-0-
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-

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 190945 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7543 - 7986

02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
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-

BLAIR WELL #: 3 RRCID -> 190946 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7725 - 7950

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 4 RRCID -> 190949 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7564 - 7711

02	196	N	149	-0-	-47	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	180	N	129	-0-	-51	-0-	129	2			N	-0-					-0-
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-

TALLY, ONETA WELL #: 3 RRCID -> 190950 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7590 - 7739

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	682	N	538	-0-	-144	-0-	538	2			N	-0-					-0-
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
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-

MERRELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 190954 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7710 - 7868

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: 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
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
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-

GIBBS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191569 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7635 - 7782

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1342	-0-	-487	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1294	-0-	-506	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
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-

MERRELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 191571 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7695 - 7850

02	196	N	172	-0-	-24	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
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-

DUNN-JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 191572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7450 - 7960

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 5 RRCID -> 191573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7590 - 8010

02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
03	682	N	604	-0-	-78	-0-	604	2			N	-0-					-0-
04	570	N	516	-0-	-54	-0-	516	2			N	-0-					-0-
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-

MCRAE WELL #: 20 RRCID -> 191574 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7784 - 8316

02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					-0-
03	558	N	3	-0-	-555	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
STRICKLAND WELL #: 16 RRCID -> 191576 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192759 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7272 - 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
*08	775	N	438	-0-	-337	-0-	438	3			N	-0-					-0-
*09	720	N	513	-0-	-207	-0-	513	3			N	-0-					-0-
*10	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*11	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					-0-
*12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
*01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
*02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
*03	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	3			N	-0-					-0-
*04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
*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-

ARNOLD WELL #: 2H RRCID -> 206001 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8000 - 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
02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	280	1	1983	2	N	-0-					-0-
03	310	N	303	-0-	-7	-0-	300	1	3	2	N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					-0-
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-

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
02	DLQ G-10		4149	-0-	4149	13512	4149	2			N	-0-					-0-
03	17642	X	4130	-0-	-13512	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4123	-0-	-317	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	3			N	-0-					-0-
03	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	3			N	-0-					-0-
04	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					1
03	1271	N	850	-0-	-421	-0-	850	2			N	-0-					1
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					1
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					1
*06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					1
*07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
02	1064	N	879	-0-	-185	-0-	879	3			N	-0-					190
03	899	N	869	-0-	-30	-0-	869	3			N	-0-					190
04	960	N	765	-0-	-195	-0-	765	3			N	-0-					190
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

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 206728 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8850 - 10254

02	DLQ G-10		4805	-0-	4805	15124	4805	2			N	-0-					-0-
03	20414	X	5290	-0-	-15124	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4936	-0-	-44	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
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-

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 207199 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 7284 - 7744

02	756	N	570	-0-	-186	-0-	570	2			N	-0-					-0-
03	713	N	582	-0-	-131	-0-	582	2			N	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
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-

CROCKETT WELL #: 4H RRCID -> 207496 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7632 - 10204

02	2800	N	6564	-0-	3764	3764	6564	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2868	-0-	-232	3532	2868	2			N	-0-					-0-
04	9055	X	5523	-0-	-3532	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
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-

MCRAE WELL #: 29 H RRCID -> 208998 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9100 - 9754

02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					20
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					20
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					20
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

HARDEMAN/SAVOIE WELL #: 1 H RRCID -> 209314 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7950 - 10354

02	DLQ G-10		1447	-0-	1447	2019	1447	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		43	-0-	43	2062	43	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		87	-0-	87	2149	87	2			N	-0-					-0-
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-

DOWNE WELL #: 4 H RRCID -> 209490 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7800 - 10820

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

ATLAS WELL #: 1 H RRCID -> 210089 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 8044 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		5552	-0-	5552	17042	5552	2			N	-0-					-0-
03	22983	X	5941	-0-	-17042	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5697	-0-	-273	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
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-

AMBROSE WELL #: 1H RRCID -> 212660 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8220 - 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
02	DLQ G-10		3851	-0-	3851	14662	280	1	3571	2	N	-0-					-0-
03	19085	X	4423	-0-	-14662	-0-	310	1	4113	2	N	-0-					-0-
04	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	300	1	3471	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	DLQ G-10		7126	-0-	7126	26700	7126	2			N	-0-					-0-
03	31765	X	5065	-0-	-26700	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
04	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	10185	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	DLQ G-10		7657	-0-	7657	23471	7657	2			N	-0-					-0-
03	30936	X	7465	-0-	-23471	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
04	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	7662	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	DLQ G-10		4367	-0-	4367	13686	4367	2			N	-0-					-0-
03	18127	X	4441	-0-	-13686	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4024	-0-	-506	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

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
02	DLQ G-10		4212	-0-	4212	12627	4212	2			N	-0-					-0-
03	16706	X	4079	-0-	-12627	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4157	-0-	-523	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
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-

MARTIN, J. L. WELL #: 1H RRCID -> 215620 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8036 - 10240

02	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
03	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
04	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
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-

GIBBS, HOMER WELL #: 3H RRCID -> 215659 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8016 - 9319

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
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

MARTIN, J. L. WELL #: 2H RRCID -> 215660 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8227 - 10075

02	DLQ G-10		6333	-0-	6333	18338	224	1	6109	2	N	-0-					-0-
03	27706	X	9368	-0-	-18338	-0-	248	1	9120	2	N	-0-					-0-
04	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	240	1	8983	2	N	-0-					-0-
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-

BROWNLEE WELL #: 1H RRCID -> 218590 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8140 - 9455

02	DLQ G-10		4311	-0-	4311	13426	4311	2			N	-0-					-0-
03	17895	X	4469	-0-	-13426	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4669	-0-	-71	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
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-

YANCEY WELL #: 1H RRCID -> 221642 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 9004

02	560	N	232	-0-	-328	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	775	N	312	-0-	-463	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	690	N	327	-0-	-363	-0-	327	2			N	-0-					-0-
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-

BROWNLEE WELL #: 3H RRCID -> 221644 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8850 - 9854

02	DLQ G-10		4439	-0-	4439	12816	4439	2			N	-0-					-0-
03	17864	X	5048	-0-	-12816	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	4581	-0-	-1029	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

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
02	DLQ G-10		5627	-0-	5627	18380	5627	2			N	-0-					-0-
03	23985	X	5605	-0-	-18380	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5872	-0-	-98	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
03	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
04	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	DLQ G-10		4609	-0-	4609	13849	4609	2			N	-0-					-0-
03	18476	X	4627	-0-	-13849	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4745	-0-	-535	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	280	1	6396	2	N	-0-					-0-
03	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	270	1	5940	2	N	-0-					-0-
04	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	270	1	6248	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	931	1	2016	2	N	-0-					-0-
03	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	890	1	2240	2	N	-0-					-0-
04	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	987	1	4865	2	N	-0-					-0-
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-

GIBBS/CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 225997 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8150 - 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
02	DLQ G-10		7347	-0-	7347	24469	7347	2			N	-0-					-0-
03	31486	X	7017	-0-	-24469	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
04	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
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-

GIBBS, HOMER WELL #: 1H RRCID -> 226717 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 8150 - 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
02	DLQ G-10		8269	-0-	8269	29318	100	1	8169	2	N	-0-					-0-
03	36675	X	7357	-0-	-29318	-0-	90	1	7267	2	N	-0-					-0-
04	8640	X	7981	-0-	-659	-0-	50	1	7931	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

GIBBS, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 226719 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8000 - 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
02	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
03	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
04	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
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-

SILKEN WELL #: 1H RRCID -> 227998 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 7950 - 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
02	DLQ G-10		3855	-0-	3855	11943	3855	2			N	-0-					-0-
03	15855	X	3912	-0-	-11943	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3740	-0-	-280	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
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-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 14 H RRCID -> 228191 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7950 - 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
02	DLQ G-10		7573	-0-	7573	24296	7573	3			N	-0-					-0-
03	31976	X	7680	-0-	-24296	-0-	7680	3			N	-0-					-0-
04	7650	X	6929	-0-	-721	-0-	6929	3			N	-0-					-0-
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-

ROBINSON, THELMA WELL #: 1H RRCID -> 228192 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8200 - 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
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
03	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	540	N	335	-0-	-205	-0-	335	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	DLQ G-10		9631	-0-	9631	31188	9631	2			N	-0-					-0-
03	41093	X	9905	-0-	-31188	-0-	9905	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	9899	-0-	-241	-0-	9899	2			N	-0-					-0-
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-

TCU WELL #: 2H RRCID -> 228194 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8270 - 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
02	2156	N	1659	-0-	-497	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1533	-0-	-203	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1480	-0-	-50	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
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-

GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 229361 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8380 - 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
02	DLQ G-10		7830	-0-	7830	23983	7830	2			N	-0-					-0-
03	32476	X	8493	-0-	-23983	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	7875	-0-	-15	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CROCKETT WELL #: 5H RRCID -> 230896 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7700 - 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
02	DLQ G-10		12285	-0-	12285	31327	12285	2			N	-0-					-0-
03	43655	X	12328	-0-	-31327	-0-	12328	2			N	-0-					-0-
04	13170	X	11974	-0-	-1196	-0-	11974	2			N	-0-					-0-
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-

MC CUTCHIN WELL #: 2 H RRCID -> 231515 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8080 - 11200

02	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	884	1	4411	2	N	-0-					1
03	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	940	1	3884	2	N	-0-					1
04	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	998	1	5823	2	N	-0-					1
05	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	1031	1	5350	2	N	-0-					1
*06	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	998	1	5025	2	N	-0-					1
*07	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	923	1	4895	2	N	-0-					1

MERRITT, HOWARD WELL #: 2 H RRCID -> 231517 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7840 - 9124

02	DLQ G-10		4775	-0-	4775	15519	4775	2			N	-0-					-0-
03	20448	X	4929	-0-	-15519	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	5048	-0-	-22	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
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-

GIBBS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231522 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7470 - 9025

02	DLQ G-10		3338	-0-	3338	11231	3338	2			N	-0-					-0-
03	14886	X	3655	-0-	-11231	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
04	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
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-

FORD, LORENZO WELL #: 1 H RRCID -> 231523 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8000 - 10079

02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
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-

CROCKETT WELL #: 6H RRCID -> 231693 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7650 - 10488

02	DLQ G-10		10394	-0-	10394	36475	10394	2			N	-0-					-0-
03	46258	X	9783	-0-	-36475	-0-	9783	2			N	-0-					-0-
04	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	12014	2			N	-0-					-0-
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-

MARTIN, J L WELL #: 3 H RRCID -> 231719 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8350 - 10280

02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1602	-0-	-78	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MERRITT, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 232426 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7925 - 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
02	DLQ G-10		6255	-0-	6255	20370	6255	2			N	-0-					-0-
03	26863	X	6493	-0-	-20370	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
04	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	2			N	-0-					-0-
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-

MARTIN, J. L. WELL #: 4 H RRCID -> 233943 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8130 - 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
02	DLQ G-10		3259	-0-	3259	11436	3259	2			N	-0-					-0-
03	14023	X	2587	-0-	-11436	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	1987	-0-	-983	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
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-

POTTER "A" WELL #: 7 H RRCID -> 235351 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8100 - 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
02	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
03	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3059	-0-	59	59	3059	3			N	-0-					-0-
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-

POTTER A WELL #: 8 H RRCID -> 235356 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7780 - 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
02	DLQ G-10		12598	-0-	12598	36717	12598	3			N	-0-					-0-
03	49747	X	13030	-0-	-36717	-0-	13030	3			N	-0-					-0-
04	12344	X	12344	-0-	-0-	-0-	12344	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	2138	N	1767	-0-	-371	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
03	1984	X	1244	-0-	-740	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
04	1920	X	907	-0-	-1013	-0-	907	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	DLQ G-10		8779	-0-	8779	28419	927	1	7841	3	N	10					30
							11	9									
03	35797	X	7378	-0-	-28419	-0-	1031	1	6347	3	N	-0-					30
04	10110	X	8625	-0-	-1485	-0-	998	1	7627	3	N	-0-					30
05	10447	X	7018	-0-	-3429	-0-	1031	1	5987	3	N	-0-					30
*06	9420	X	1546	-0-	-7874	-0-	881	1	665	3	N	-0-					30
*07	9734	X	987	-0-	-8747	-0-	987	1			N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

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
02	DLQ G-10		6528	-0-	6528	20526	6528	2			N	-0-					-0-
03	27179	X	6653	-0-	-20526	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6798	-0-	-282	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
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-

TCU WELL #: 1HA RRCID -> 236329 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8000 - 9254

02	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2986	-0-	-52	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
04	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
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-

ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236922 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7750 - 9628

02	DLQ G-10		5144	-0-	5144	13645	5144	2			N	-0-					-0-
03	19192	X	5547	-0-	-13645	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
04	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
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-

MCRAE WELL #: 30 H RRCID -> 236938 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7950 - 11353

02	DLQ G-10		9755	-0-	9755	30668	9755	3			N	-0-					-0-
03	41059	X	10391	-0-	-30668	-0-	10391	3			N	-0-					-0-
04	11520	X	10736	-0-	-784	-0-	10736	3			N	-0-					-0-
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

FAVOR-WHITEHALL WELL #: 1 H RRCID -> 236963 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7950 - 10066

02	DLQ G-10		11958	-0-	11958	27608	100	1	11858	2	N	-0-					-0-
03	38499	X	10891	-0-	-27608	-0-	130	1	10761	2	N	-0-					-0-
04	11220	X	11152	-0-	-68	-0-	150	1	11002	2	N	-0-					-0-
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-

MCRAE WELL #: 41 H RRCID -> 237515 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7875 - 11253

02	DLQ G-10		8411	-0-	8411	26759	8411	3			N	-0-					-0-
03	35830	X	9071	-0-	-26759	-0-	9071	3			N	-0-					-0-
04	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	9709	3			N	-0-					-0-
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

SILKEN WELL #: 2H RRCID -> 238664 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8170 - 10153

02	DLQ G-10		4376	-0-	4376	13910	4376	2			N	-0-					-0-
03	18841	X	4931	-0-	-13910	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
04	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
02	DLQ G-10		4309	-0-	4309	15059	4309	2			N	-0-					-0-
03	19816	X	4757	-0-	-15059	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4781	-0-	-259	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-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.		1589	-0-	1589	1589	1588	3	1	9	N	1					1

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
02	34941	X	10032	-0-	-24909	-0-	10032	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	10354	2			N	-0-					-0-
04	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	11318	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	DLQ G-10		4017	-0-	4017	12926	4017	2			N	-0-					-0-
03	17246	X	4320	-0-	-12926	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4130	-0-	-190	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	DLQ G-10		11702	-0-	11702	37422	11702	3			N	-0-					-0-
03	48038	X	10616	-0-	-37422	-0-	10616	3			N	-0-					-0-
04	12510	X	10896	-0-	-1614	-0-	10896	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	DLQ G-10		1063	-0-	1063	4144	1063	3			N	-0-					-0-
03	3000	N	719	-0-	-2281	1863	719	3			N	-0-					-0-
04	2408	N	545	-0-	-1863	-0-	545	3			N	-0-					-0-
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-

GIBBS, HOMER WELL #: 4H RRCID -> 238825 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7840 - 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
02	DLQ G-10		5453	-0-	5453	20799	5453	2			N	-0-					-0-
03	26463	X	5664	-0-	-20799	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
04	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MERRELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238828 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7905 - 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
02	1512	X	746	-0-	-766	-0-	746	2			N	-0-					-0-
03	1674	X	726	-0-	-948	-0-	726	2			N	-0-					-0-
04	1620	X	768	-0-	-852	-0-	768	2			N	-0-					-0-
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-

DOWNE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239927 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 11571 PERF. 7675 - 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
02	DLQ G-10		12610	-0-	12610	43090	12610	2			N	-0-					-0-
03	49720	X	6630	-0-	-43090	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
04	12812	X	12812	-0-	-0-	-0-	12812	2			N	-0-					-0-
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-

DOWNE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239928 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11139 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
02	11177	X	11177	-0-	-0-	-0-	11177	2			N	-0-					-0-
03	11358	X	11358	-0-	-0-	-0-	11358	2			N	-0-					-0-
04	12034	X	12034	-0-	-0-	-0-	12034	2			N	-0-					-0-
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-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239929 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7990 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	280	N	177	-0-	-103	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	279	N	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	240	N	98	-0-	-142	-0-	98	2			N	-0-					-0-
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-

MCRAE WELL #: 37H RRCID -> 239930 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7905 - 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
02	DLQ G-10		10507	-0-	10507	31927	10507	3			N	-0-					-0-
03	42837	X	10910	-0-	-31927	-0-	10910	3			N	-0-					-0-
04	10530	X	9761	-0-	-769	-0-	9761	3			N	-0-					-0-
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

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
02	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
03	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
04	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	DLQ G-10		3895	-0-	3895	16490	3895	2			N	-0-					-0-
03	21159	X	4669	-0-	-16490	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
04	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
02	DLQ G-10		8441	-0-	8441	26421	8441	3			N	-0-					-0-
03	35455	X	9034	-0-	-26421	-0-	9034	3			N	-0-					-0-
04	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	9866	3			N	-0-					-0-
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

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
02	DLQ G-10		6306	-0-	6306	21278	6306	3			N	-0-					-0-
03	27005	X	5727	-0-	-21278	-0-	5727	3			N	-0-					-0-
04	6480	X	6206	-0-	-274	-0-	6206	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	DLQ G-10		3406	-0-	3406	11865	3406	2			N	-0-					-0-
03	15424	X	3559	-0-	-11865	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3098	-0-	-802	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	DLQ G-10		7950	-0-	7950	26836	7950	2			N	-0-					-0-
03	35627	X	8791	-0-	-26836	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	5904	-0-	-3486	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	DLQ G-10		6816	-0-	6816	21373	6686	3	130	9	N	118					242
03	28814	X	7441	-0-	-21373	-0-	7441	3			N	-0-					242
04	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	8224	3	30	9	N	27					269
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

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
02	DLQ G-10		10817	-0-	10817	34612	10817	3			N	-0-					-0-
03	46278	X	11666	-0-	-34612	-0-	11666	3			N	-0-					-0-
04	11970	X	11956	-0-	-14	-0-	11956	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	DLQ G-10		8578	-0-	8578	28714	8578	3			N	-0-					-0-
03	37623	X	8909	-0-	-28714	-0-	8909	3			N	-0-					-0-
04	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	10003	3			N	-0-					-0-
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
02	DLQ G-10		3733	-0-	3733	5790	3733	3			N	-0-					-0-
03	10381	X	4591	-0-	-5790	-0-	4591	3			N	-0-					-0-
04	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	DLQ G-10		29	-0-	29	5619	29	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	5619					N	-0-					-0-
04	5619	X	-0-	-0-	-5619	-0-					N	-0-					-0-
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

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
02	DLQ G-10		5295	-0-	5295	20703	5295	3			N	-0-					-0-
03	25437	X	4734	-0-	-20703	-0-	4734	3			N	-0-					-0-
04	4980	X	4700	-0-	-280	-0-	4700	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	DLQ G-10		2556	-0-	2556	10229	899	1	1657	2	N	-0-					-0-
03	11060	X	831	-0-	-10229	-0-	458	1	373	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3585	-0-	-345	-0-	675	1	2910	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		3535	-0-	3535	3535	3532	3	3	9	N	3					3

CLARA DUNN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 248523 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7980 - 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
02	DLQ G-10		17122	-0-	17122	28383	17122	3			N	-0-					-0-
03	43141	X	14758	-0-	-28383	-0-	14758	3			N	-0-					-0-
04	13887	X	13887	-0-	-0-	-0-	13887	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 248525 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7715 - 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
02	DLQ G-10		191	-0-	191	485	167	1	24	2	N	-0-					-0-
03	803	X	318	-0-	-485	-0-	318	1			N	-0-					-0-
04	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	548	1	780	2	N	-0-					-0-
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-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 249628 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8085 - 9980

02	DLQ G-10		6475	-0-	6475	22700	6475	2			N	-0-					-0-
03	29556	X	6856	-0-	-22700	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
04	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	2			N	-0-					-0-
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-

ARNOLD-TALLEY WELL #: 4H RRCID -> 249631 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 7765 - 9285

02	DLQ G-10		5594	-0-	5594	15100	5594	2			N	-0-					-0-
03	20475	X	5375	-0-	-15100	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
04	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
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-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 249645 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8000 - 9895

02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					22
03	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	3			N	-0-					22
04	330	N	237	-0-	-93	-0-	237	3			N	-0-					22
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

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 249651 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7810 - 11865

02	DLQ G-10		6159	-0-	6159	24175	6159	2			N	-0-					-0-
03	27668	X	3493	-0-	-24175	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	2289	-0-	-7701	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
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-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 249655 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7680 - 11865

02	DLQ G-10		5989	-0-	5989	23610	826	1	5163	2	N	-0-					-0-
03	29115	X	5505	-0-	-23610	-0-	909	1	4596	2	N	-0-					-0-
04	9630	X	8223	-0-	-1407	-0-	934	1	7289	2	N	-0-					-0-
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-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 249861 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 11287 PERF. 8175 - 9505

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5098	-0-	2098	2098	5098	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250441 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8700 - 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
02	DLQ G-10		8925	-0-	8925	16940	8925	3			N	-0-					-0-
03	24356	X	7416	-0-	-16940	-0-	7416	3			N	-0-					-0-
04	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	7197	3			N	-0-					-0-
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-

STRICKLAND WELL #: 31H RRCID -> 250445 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8090 - 11630

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
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

STRICKLAND WELL #: 32H RRCID -> 250446 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8055 - 11045

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
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

GIBBS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251832 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 7830 - 10870

02	DLQ G-10		18723	-0-	18723	39880	499	1	18224	2	N	-0-					-0-
03	48344	X	8464	-0-	-39880	-0-	532	1	7932	2	N	-0-					-0-
04	18900	X	17973	-0-	-927	-0-	499	1	17474	2	N	-0-					-0-
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-

STRICKLAND WELL #: 26 RRCID -> 261407 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8140 - 10940

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1165	-0-	1165	1165	1165	3			N	-0-					-0-
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-

STRICKLAND WELL #: 34H RRCID -> 261739 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8215 - 11342

02	DLQ G-10		4320	-0-	4320	14002	4320	3			N	-0-					-0-
03	18229	X	4227	-0-	-14002	-0-	4227	3			N	-0-					-0-
04	5520	X	2906	-0-	-2614	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
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-

MCRAE WELL #: 40H RRCID -> 275767 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8555 - 12332

02	DLQ G-10		14110	-0-	14110	42056	14110	3			N	-0-					-0-
03	53594	X	11538	-0-	-42056	-0-	11538	3			N	-0-					-0-
04	14790	X	13001	-0-	-1789	-0-	13001	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ALARON ENERGY, INC. 010450
MOE WELL #: 1H RRCID -> 217189 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5553 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STEWART WELL #: 2H RRCID -> 224927 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5183 - 5224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DRECHSEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235371 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 5902 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DRECHSEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250805 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 5402 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ALARON ENERGY, INC. //CONT.// 010450
JOHNS WELL #: 1 RRCID -> 254047 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3814 - 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
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	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-

SHUFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 256100 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3734 - 3754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2030					N	NO RPT					-0-

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
02	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
07	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ALARON ENERGY, INC. //CONT.// 010450
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-

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
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1023	-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
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
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

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
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ALLEGIANCE EXPLORATION, LLC //CONT.// 013301
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
04	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1596	N	1239	-0-	-357	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1667	-0-	-100	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1335	-0-	-75	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	2800	N	4006	-0-	1206	1206	3981	2	25	9	N	23					61
03	1206	N	-0-	-0-	-1206	-0-					N	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
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

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
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
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
02	868	N	787	-0-	-81	-0-	787	2			N	-0-					-0-
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
03	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	8148	X	7759	-0-	-389	-0-	263	1	7496	2	N	-0-					-0-
03	9021	X	8601	-0-	-420	-0-	300	1	8301	2	N	-0-					-0-
04	8730	X	6280	-0-	-2450	-0-	228	1	6052	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	4788	X	4457	-0-	-331	-0-	151	1	4306	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	4634	-0-	-760	-0-	162	1	4472	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	3821	-0-	-1399	-0-	139	1	3682	2	N	-0-					-0-
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-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231546 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8070 - 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
02	5656	X	4621	-0-	-1035	-0-	157	1	4464	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	5749	-0-	-513	-0-	200	1	5549	2	N	-0-					-0-
04	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	233	1	5712	2	N	-0-					-0-
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-

SCHROEDER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231565 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8283 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
SCHROEDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231566 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8246 - 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
02	10332	X	10222	-0-	-110	-0-	1108	1	9114	2	N	-0-			-0-
03	11439	X	11068	-0-	-371	-0-	1229	1	9839	2	N	-0-			-0-
04	11130	X	10469	-0-	-661	-0-	1201	1	9268	2	N	-0-			-0-
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-

TAYLOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232848 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8031 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	616	1	7014	2	N	-0-			-0-
03	7750	X	7535	-0-	-215	-0-	652	1	6883	2	N	-0-			-0-
04	7500	X	5844	-0-	-1656	-0-	564	1	5280	2	N	-0-			-0-
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-

WILSON A WELL #: 1 H RRCID -> 233343 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6112 - 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
02	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-			15
03	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-			15
04	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-			15
*05	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-			15
*06	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT			15
*07	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-			15

NEW DAWN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233548 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 8281 - 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
02	9044	X	8643	-0-	-401	-0-	1053	1	7590	2	N	-0-			-0-
03	10013	X	8578	-0-	-1435	-0-	1139	1	7439	2	N	-0-			-0-
04	9360	X	8867	-0-	-493	-0-	1134	1	7733	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	807	1	10261	2	N	-0-			-0-
03	11904	X	11361	-0-	-543	-0-	860	1	10501	2	N	-0-			-0-
04	11520	X	11336	-0-	-184	-0-	869	1	10467	2	N	-0-			-0-
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-

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 233600 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8030 - 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
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
TURNEY WELL #: 2 H RRCID -> 236322 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5973 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236330 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8305 - 10291

02	2968	X	1084	-0-	-1884	-0-	37	1	1047	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	1814	-0-	-1441	-0-	63	1	1751	2	N	-0-					-0-
04	2370	X	1202	-0-	-1168	-0-	47	1	1155	2	N	-0-					-0-
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-

TURNEY WELL #: 3 H RRCID -> 236394 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5595 - 7566

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236398 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7991 - 10079

02	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	337	1	9524	2	N	-0-					-0-
03	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	378	1	10369	2	N	-0-					-0-
04	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	376	1	9886	2	N	-0-					-0-
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-

F. TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236865 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9523 - 11814

02	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
03	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
04	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
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-

NEW DAWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237437 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7911 - 10205

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238336 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8122 - 10551

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238340 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8037 - 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
02	20076	X	19802	-0-	-274	-0-	706	1	19096	2	N	-0-			-0-
03	22227	X	21368	-0-	-859	-0-	763	1	20605	2	N	-0-			-0-
04	21563	X	21563	-0-	-0-	-0-	784	1	20779	2	N	-0-			-0-
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-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240391 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8157 - 11120

02	6048	X	4545	-0-	-1503	-0-	485	1	4060	2	N	-0-			-0-
03	6696	X	4070	-0-	-2626	-0-	498	1	3572	2	N	-0-			-0-
04	5760	X	2719	-0-	-3041	-0-	438	1	2281	2	N	-0-			-0-
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-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240392 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8128 - 9985

02	9380	X	7282	-0-	-2098	-0-	481	1	6801	2	N	-0-			-0-
03	10385	X	8545	-0-	-1840	-0-	542	1	8003	2	N	-0-			-0-
04	9000	X	8192	-0-	-808	-0-	536	1	7656	2	N	-0-			-0-
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-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241067 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8252 - 11248

02	5600	X	4425	-0-	-1175	-0-	483	1	3942	2	N	-0-			-0-
03	6200	X	4546	-0-	-1654	-0-	514	1	4032	2	N	-0-			-0-
04	5640	X	3813	-0-	-1827	-0-	469	1	3344	2	N	-0-			-0-
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-

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 241180 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8940 - 11592

02	9492	X	7799	-0-	-1693	-0-	265	1	7534	2	N	-0-			-0-
03	10509	X	9339	-0-	-1170	-0-	325	1	9014	2	N	-0-			-0-
04	10170	X	8637	-0-	-1533	-0-	311	1	8326	2	N	-0-			-0-
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-

BINGHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241650 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8360 - 10061

02	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	542	1	5142	2	Y	-0-			-0-
03	6045	X	5490	-0-	-555	-0-	528	1	4962	2	Y	-0-			-0-
04	5850	X	4669	-0-	-1181	-0-	493	1	4176	2	Y	-0-			-0-
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-

VOELKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244892 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8375 - 12090

02	980	N	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	17032	X	17032	-0-	-0-	-0-	17032	2			N	-0-					-0-
03	17953	X	17953	-0-	-0-	-0-	17953	2			N	-0-					-0-
04	16247	X	16247	-0-	-0-	-0-	16247	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	T. A.		77	-0-	77	77	4	1	73	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		37	-0-	37	114	2	1	35	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	114					N	-0-					-0-
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-

DEAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245211 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8097 - 12643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12460	X	12340	-0-	-120	-0-	419	1	11921	2	N	-0-					-0-
03	13547	X	13482	-0-	-65	-0-	467	1	13015	2	N	-0-					-0-
04	12990	X	12711	-0-	-279	-0-	466	1	12245	2	N	-0-					-0-
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-

DEAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245212 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8011 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	138	-0-	138	138	5	1	133	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

CAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245213 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8604 - 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
02	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	818	1	9149	2	N	-0-			-0-
03	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	883	1	9823	2	N	-0-			-0-
04	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	722	1	9939	2	N	-0-			-0-
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-

MCPHERSON B WELL #: 1H RRCID -> 245825 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8035 - 8691

02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-			-0-
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-			-0-
04	780	N	768	-0-	-12	-0-	768	2			N	-0-			-0-
*05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-			-0-
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT			-0-
07	806	N	751	-0-	-55	-0-	751	2			N	-0-			-0-

BINGHAM WELL #: 1H RRCID -> 246039 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8380 - 10531

02	7784	X	6659	-0-	-1125	-0-	634	1	6025	2	Y	-0-			-0-
03	8463	X	8039	-0-	-424	-0-	774	1	7265	2	Y	-0-			-0-
04	7500	X	7274	-0-	-226	-0-	767	1	6507	2	Y	-0-			-0-
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-

TEEGARDEN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 246732 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8330 - 11376

02	10752	X	9463	-0-	-1289	-0-	321	1	9142	2	N	-0-			-0-
03	11904	X	10876	-0-	-1028	-0-	378	1	10498	2	N	-0-			-0-
04	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	386	1	10325	2	N	-0-			-0-
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-

VOELKEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248571 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8163 - 12087

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-			-0-
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-

KENNEDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248572 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8558 - 10521

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-

CAIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248573 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8479 - 10420

02	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	854	1	10679	2	N	-0-			-0-
03	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	944	1	11671	2	N	-0-			-0-
04	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	441	1	10986	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

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
02	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	595	1	2168	2	N	-0-			-0-
03	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	654	1	2376	2	N	-0-			-0-
04	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	947	1	2002	2	N	-0-			-0-
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-

DEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248575 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8430 - 11542

02	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	538	1	6686	2	N	-0-			-0-
03	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	667	1	7653	2	N	-0-			-0-
04	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	596	1	6856	2	N	-0-			-0-
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-

DEAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248576 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8591 - 11703

02	8092	X	6868	-0-	-1224	-0-	698	1	6170	2	N	-0-			-0-
03	8959	X	5973	-0-	-2986	-0-	666	1	5307	2	N	-0-			-0-
04	8670	X	6631	-0-	-2039	-0-	730	1	5901	2	N	-0-			-0-
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-

DEAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248577 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8225 - 12085

02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248578 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8126 - 11685

02	9940	X	9559	-0-	-381	-0-	325	1	9234	2	N	-0-			-0-
03	11005	X	9809	-0-	-1196	-0-	340	1	9469	2	N	-0-			-0-
04	10650	X	10284	-0-	-366	-0-	377	1	9907	2	N	-0-			-0-
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-

HITE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248579 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8295 - 10717

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

SYCAMORE BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248580 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9030 - 10870

02	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-			-0-
03	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-			-0-
04	2400	N	2389	-0-	-11	-0-	2389	2			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
KENNEDY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248581 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8450 - 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
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	N	-0-			-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

CAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248999 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8476 - 10295

02	1176	X	100	-0-	-1076	-0-	6	1	94	2	N	-0-			-0-
03	1302	X	237	-0-	-1065	-0-	16	1	221	2	N	-0-			-0-
04	600	X	77	-0-	-523	-0-	6	1	71	2	N	-0-			-0-
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-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249001 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9279 - 12423

02	11172	X	10764	-0-	-408	-0-	10764	2			N	-0-			-0-
03	12369	X	11852	-0-	-517	-0-	11852	2			N	-0-			-0-
04	11940	X	10329	-0-	-1611	-0-	10329	2			N	-0-			-0-
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-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249002 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9028 - 11766

02	8568	X	8350	-0-	-218	-0-	8350	2			N	-0-			-0-
03	9641	X	9517	-0-	-124	-0-	9517	2			N	-0-			-0-
04	9330	X	9189	-0-	-141	-0-	9189	2			N	-0-			-0-
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-

CAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249004 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8570 - 10873

02	644	N	348	-0-	-296	-0-	26	1	322	2	N	-0-			-0-
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	90	1	1115	2	N	-0-			-0-
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	38	1	949	2	N	-0-			-0-
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-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249005 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 9085 - 11154

02	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			N	-0-			-0-
03	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-			-0-
04	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-			-0-
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-

CAIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249008 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8630 - 11439

02	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	781	1	8938	2	N	-0-			-0-
03	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	876	1	9714	2	N	-0-			-0-
04	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	1283	1	9357	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

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
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	12	1	434	2	N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
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-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249020 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9108 - 11133

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	414	1	9508	2	N	-0-					-0-
03	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	241	1	8894	2	N	-0-					-0-
04	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	8968	2			N	-0-					-0-
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-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249022 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9121 - 12836

02	8680	X	8112	-0-	-568	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
03	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	9830	2			N	-0-					-0-
04	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	9692	2			N	-0-					-0-
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-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249026 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9987 - 12829

02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
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-

PREMIER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249027 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8800 - 11806

02	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	840	1	8828	2	N	-0-					-0-
03	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	900	1	9212	2	N	-0-					-0-
04	9750	X	9675	-0-	-75	-0-	897	1	8778	2	N	-0-					-0-
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-

PREMIER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249028 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8827 - 11382

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
F. TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249934 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9757 - 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
02	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
03	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	8806	2			N	-0-					-0-
04	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	8059	2			N	-0-					-0-
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-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249971 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8136 - 10832

02	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	314	1	8951	2	N	-0-					-0-
03	9610	X	9565	-0-	-45	-0-	334	1	9231	2	N	-0-					-0-
04	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	341	1	9053	2	N	-0-					-0-
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-

JORDAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 249972 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8093 - 9881

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	9800	X	8885	-0-	-915	-0-	298	1	8587	2	N	-0-					-0-
03	10850	X	10025	-0-	-825	-0-	347	1	9678	2	N	-0-					-0-
04	8760	X	6391	-0-	-2369	-0-	230	1	6161	2	N	-0-					-0-
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-

KENNEDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249974 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8596 - 11088

02	7392	X	6161	-0-	-1231	-0-	738	1	5423	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	7879	-0-	-305	-0-	788	1	7091	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	5204	-0-	-2716	-0-	763	1	4441	2	N	-0-					-0-
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-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249975 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8016 - 10712

02	8232	X	7935	-0-	-297	-0-	269	1	7666	2	N	-0-					-0-
03	9114	X	8916	-0-	-198	-0-	311	1	8605	2	N	-0-					-0-
04	8820	X	8386	-0-	-434	-0-	305	1	8081	2	N	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249976 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8077 - 10436

02	5488	X	4820	-0-	-668	-0-	636	1	4184	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	5377	-0-	-699	-0-	734	1	4643	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	5067	-0-	-723	-0-	696	1	4371	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

CHRISTIAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249977 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8452 - 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
02	5292	X	4612	-0-	-680	-0-	186	1	4426	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	4932	-0-	-927	-0-	193	1	4739	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	4559	-0-	-1111	-0-	183	1	4376	2	N	-0-					-0-
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-

LEVY ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249979 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8652 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
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-

SCHROEDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249980 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8125 - 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
02	8148	X	7839	-0-	-309	-0-	824	1	7015	2	N	-0-					-0-
03	8990	X	8476	-0-	-514	-0-	909	1	7567	2	N	-0-					-0-
04	8700	X	8229	-0-	-471	-0-	905	1	7324	2	N	-0-					-0-
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-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249981 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8597 - 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
02	T. A.		10100	-0-	10100	13613	10100	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		12059	-0-	12059	25672	12059	2			N	-0-					-0-
04	37515	X	11843	-0-	-25672	-0-	11843	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	12012	X	9789	-0-	-2223	-0-	9789	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	10632	-0-	-2326	-0-	10632	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	10061	-0-	-2419	-0-	10061	2			N	-0-					-0-
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-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249983 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9883 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
03	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249984 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9085 - 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
02	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	2			N	-0-					-0-
03	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	7713	2			N	-0-					-0-
04	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249986 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8485 - 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
02	672	N	652	-0-	-20	-0-	320	1	332	2	N	-0-			-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	322	1	272	2	N	-0-			-0-
04	510	N	123	-0-	-387	-0-	123	1			N	-0-			-0-
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-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249987 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7932 - 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
02	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	266	1	7578	2	N	-0-			-0-
03	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	303	1	8374	2	N	-0-			-0-
04	8370	X	7375	-0-	-995	-0-	268	1	7107	2	N	-0-			-0-
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-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8087 - 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
02	T. A.		8609	-0-	8609	29420	292	1	8317	2	N	-0-			-0-
03	39097	X	9677	-0-	-29420	-0-	338	1	9339	2	N	-0-			-0-
04	9900	X	8532	-0-	-1368	-0-	310	1	8222	2	N	-0-			-0-
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-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250225 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7953 - 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
02	4844	X	3940	-0-	-904	-0-	444	1	3496	2	N	-0-			-0-
03	5363	X	3480	-0-	-1883	-0-	435	1	3045	2	N	-0-			-0-
04	5190	X	3397	-0-	-1793	-0-	440	1	2957	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	5488	X	5230	-0-	-258	-0-	357	1	4873	2	N	-0-			-0-
03	6076	X	5738	-0-	-338	-0-	384	1	5354	2	N	-0-			-0-
04	6240	X	5509	-0-	-731	-0-	379	1	5130	2	N	-0-			-0-
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-

HITE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250276 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7957 - 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
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250426 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8328 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	877	1	9866	2	N	-0-			-0-
03	11594	X	9973	-0-	-1621	-0-	948	1	9025	2	N	-0-			-0-
04	11130	X	8293	-0-	-2837	-0-	1034	1	7259	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

GOLDFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250780 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9196 - 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
02	2324	N	1942	-0-	-382	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
03	2945	N	1897	-0-	-1048	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2053	-0-	-527	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
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-

OAK GROVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250936 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7824 - 9566

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	980	N	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					-0-
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1054	1	6	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	987	-0-	-63	-0-	983	1	4	2	N	-0-					-0-
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-

NEW DAWN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251929 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7940 - 10148

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252782 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 9584 - 11904

02	3416	X	3370	-0-	-46	-0-	120	1	3250	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3597	-0-	-185	-0-	130	1	3467	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3603	-0-	-57	-0-	135	1	3468	2	N	-0-					-0-
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-

OAK GROVE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252979 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7972 - 9565

02	12222	X	12222	-0-	-0-	-0-	12222	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	11936	-0-	-960	-0-	11936	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	11104	-0-	-1376	-0-	11104	2			N	-0-					-0-
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-

OAK GROVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252980 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7614 - 10010

02	17024	X	16508	-0-	-516	-0-	16508	2			N	-0-					-0-
03	18693	X	17878	-0-	-815	-0-	17878	2			N	-0-					-0-
04	18090	X	16684	-0-	-1406	-0-	16684	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253656 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7983 - 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
02	11315	X	11315	-0-	-0-	-0-	1521	1	9794	2	N	-0-			-0-
03	12475	X	12475	-0-	-0-	-0-	1691	1	10784	2	N	-0-			-0-
04	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	1647	1	9469	2	N	-0-			-0-
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-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254106 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8014 - 10367

02	8512	X	8468	-0-	-44	-0-	288	1	8180	2	N	-0-			-0-
03	9176	X	7415	-0-	-1761	-0-	258	1	7157	2	N	-0-			-0-
04	8850	X	7317	-0-	-1533	-0-	287	1	7030	2	N	-0-			-0-
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-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254552 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9005 - 12737

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	2			N	-0-			-0-
03	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	8404	2			N	-0-			-0-
04	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	7931	2			N	-0-			-0-
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-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 254781 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9179 - 11040

02	3500	X	-0-	-0-	-3500	-0-					N	-0-			-0-
03	3844	X	2924	-0-	-920	-0-	2924	2			N	-0-			-0-
04	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-			-0-
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-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255094 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9499 - 13229

02	13860	X	13472	-0-	-388	-0-	13472	2			N	-0-			-0-
03	15345	X	14964	-0-	-381	-0-	14964	2			N	-0-			-0-
04	14580	X	13994	-0-	-586	-0-	13994	2			N	-0-			-0-
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-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255200 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9331 - 14271

02	20188	X	19079	-0-	-1109	-0-	19079	2			N	-0-			-0-
03	21979	X	21191	-0-	-788	-0-	21191	2			N	-0-			-0-
04	21270	X	20188	-0-	-1082	-0-	20188	2			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
LESTER LEVY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255425 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9536 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5460	X	4032	-0-	-1428	-0-	4032	2			N	-0-			-0-
03	6045	X	4376	-0-	-1669	-0-	4376	2			N	-0-			-0-
04	5850	X	5537	-0-	-313	-0-	5537	2			N	-0-			-0-
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-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255499 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF.10057 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	21	X	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-
04	46	X	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-			-0-
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-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255501 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 9928 - 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
02	14252	X	14065	-0-	-187	-0-	1032	1	13033	2	N	-0-			-0-
03	15779	X	15346	-0-	-433	-0-	1143	1	14203	2	N	-0-			-0-
04	15270	X	14495	-0-	-775	-0-	1097	1	13398	2	N	-0-			-0-
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-

JORDAN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 256054 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8183 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
02	10556	X	10480	-0-	-76	-0-	356	1	10124	2	N	-0-			-0-
03	11687	X	11517	-0-	-170	-0-	401	1	11116	2	N	-0-			-0-
04	11310	X	10932	-0-	-378	-0-	394	1	10538	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	340	1	9678	2	N	-0-			-0-
03	10850	X	9924	-0-	-926	-0-	345	1	9579	2	N	-0-			-0-
04	10500	X	8252	-0-	-2248	-0-	297	1	7955	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	13440	X	11297	-0-	-2143	-0-	383	1	10914	2	N	-0-			-0-
03	14880	X	12356	-0-	-2524	-0-	432	1	11924	2	N	-0-			-0-
04	12840	X	12094	-0-	-746	-0-	440	1	11654	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
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
02	140	N	74	-0-	-66	-0-	5	1	69	2	N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	2	N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	2	N	-0-					-0-
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-

THREE B WELL #: 1H RRCID -> 257594 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5608 - 8179

02	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	2			N	-0-					65
03	5549	X	5198	-0-	-351	-0-	5198	2			N	-0-					65
04	5370	X	3167	-0-	-2203	-0-	3167	2			N	-0-					65
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

JORDAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258674 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8215 - 9492

02	9212	X	8169	-0-	-1043	-0-	274	1	7895	2	N	-0-					-0-
03	10199	X	9668	-0-	-531	-0-	334	1	9334	2	N	-0-					-0-
04	9870	X	9396	-0-	-474	-0-	338	1	9058	2	N	-0-					-0-
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-

LEVY ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258970 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8402 - 11695

02	11032	X	10202	-0-	-830	-0-	10202	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	10728	-0-	-587	-0-	10728	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	9976	-0-	-584	-0-	9976	2			N	-0-					-0-
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-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
ZULU WELL #: 3H RRCID -> 234916 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6240 - 7180

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZONKER WELL #: 2 H RRCID -> 236379 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 7664 - 9850

02	6972	X	4996	-0-	-1976	-0-	4996	2			Y	-0-					32
03	7719	X	5428	-0-	-2291	-0-	5427	2	1	9	Y	1					33
04	6660	X	4825	-0-	-1835	-0-	4824	2	1	9	Y	1					34
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

INVICTA WELL #: 3H RRCID -> 237339 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 7700 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

INVICTA WELL #: 2H RRCID -> 237343 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 6120 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			39
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

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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

INVICTA WELL #: 1H RRCID -> 239194 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 6560 - 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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
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

ZULU WELL #: 1H RRCID -> 239559 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5927 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ZULU WELL #: 2H RRCID -> 239562 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 6421 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149

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
02	5404	X	4579	-0-	-825	-0-	4577	2	2	9	Y	2					16
03	5487	X	5120	-0-	-367	-0-	5117	2	3	9	Y	3					19
04	5310	X	4976	-0-	-334	-0-	4973	2	3	9	Y	3	1	8			21
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

ROYAL TRUDE WELL #: 2H RRCID -> 239619 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 7279 - 8363

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 2H RRCID -> 241061 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6782 - 8628

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2017 - P/A 07/20/17

GREY MOTH WELL #: 1H RRCID -> 243271 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8719 - 9299

02	4312	X	-0-	-0-	-4312	-0-					N	-0-					-0-
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BLACK GNAT WELL #: 1H RRCID -> 244279 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8485 - 9630

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149
SWEETFACE DELIGHT WELL #: 1H RRCID -> 246998 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7102 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			Y	-0-					-0-
03	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			Y	-0-					-0-
04	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5766	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
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-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 3H RRCID -> 248096 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5942 - 8652

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUTCHESON WELL #: 1H RRCID -> 207806 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7080 - 8253

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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
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
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					61
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					61
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					61
*05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					61
*06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					61
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					61

NEWSOME "B" WELL #: 1 RRCID -> 210867 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5914 - 5974

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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		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

02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 217145 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 6250 - 8150

02	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			N	-0-					50
03	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3			N	-0-					50
04	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3902	3	6	9	N	5					55
*05	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	983	1	3784	3	N	-0-	55	7			-0-
*06	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	983	1	3642	3	N	-0-					-0-
07	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWSOM WELL #: 1H RRCID -> 217151 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6120 - 8320

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEIGHBOR WELL #: 1 RRCID -> 217840 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8315 - 8841

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	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

02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					123
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					123
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					123
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					123
*06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					123
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					123

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					153
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					153
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					153
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	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					153

ASHE WELL #: 1H RRCID -> 218541 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6950 - 9250

02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1114	3	9	9	N	8					169
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1480	3	14	9	N	13	5	8			177
04	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	1333	3	7	9	N	6	149	1	1	8	33
*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	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					67

BOYD, A. F. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 220177 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5500 - 6900

02	1008	N	902	-0-	-106	-0-	557	1	345	3	N	-0-					49
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	542	1	608	3	N	-0-					49
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	587	1	712	3	N	3	3	8			49
							3	9									
*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	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					49

JOHNSTON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221581 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 6255 - 8875

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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		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

02	2856	X	2476	-0-	-380	-0-	2466	3	10	9	N	9					114
03	3162	X	2733	-0-	-429	-0-	2729	3	4	9	N	4	98	1	1	8	19
04	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3198	3	14	9	N	13					32
*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	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					50

WIMBERLY WELL #: 1H RRCID -> 221587 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6290 - 8740

02	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6259	3	4	9	N	4					71
03	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6839	3	12	9	N	11					82
04	6570	X	5616	-0-	-954	-0-	120	1	5481	3	N	14					96
							15	9									
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	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					169

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
DIXON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221590 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6415 - 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
02	2688	X	14	-0-	-2674	-0-	14	3			N	-0-					65
03	2945	X	3	-0-	-2942	-0-	3	3			N	-0-					65
04	2580	X	4	-0-	-2576	-0-	4	3			N	-0-					65
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

PARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221591 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 6350 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1923	3	2	9	N	2					83
03	1984	N	1870	-0-	-114	-0-	1869	3	1	9	N	1	1	8			83
04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2113	3	1	9	N	1					84
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	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					112

CHURCHILL WELL #: 1H RRCID -> 223796 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5637 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3136	X	2814	-0-	-322	-0-	2795	3	19	9	N	17					67
03	3441	X	3339	-0-	-102	-0-	3308	3	31	9	N	28					95
04	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	547	1	2886	3	N	38					133
							42	9									
05	3162	X	1976	-0-	-1186	-0-	1877	3	99	9	N	90	182	1			41
06	3240	X	2109	-0-	-1131	-0-	2109	3			N	-0-					41
07	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					41

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
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		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
LITTLE CREEK "A" WELL #: 2H RRCID -> 226336 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6380 - 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
02	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5140	3	12	9	N	11					64
03	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5854	3	20	9	N	18	2	8			80
04	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5169	3	12	9	N	11					91
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	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					105

RUMAGE WELL #: 1H RRCID -> 226356 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6315 - 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
02	1624	N	1164	-0-	-460	-0-	1161	3	3	9	N	3					89
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1463	3	20	9	N	18	70	1	4	8	33
04	1410	N	1218	-0-	-192	-0-	1205	3	13	9	N	12					45
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	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					105

CAUDILL-HILL WELL #: 1H RRCID -> 226368 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 5948 - 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
02	644	N	520	-0-	-124	-0-	517	3	3	9	N	3					16
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	658	3	6	9	N	5					21
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	151	1	619	3	N	15					36
							17	9									
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	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUDILL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227408 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5810 - 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
02	1708	N	1208	-0-	-500	-0-	1207	3	1	9	N	1	1	8			27
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1023	3	4	9	N	4	4	8			27
04	1710	N	908	-0-	-802	-0-	162	1	744	3	N	2	2	8			27
							2	9									
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	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 228258 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6493 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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	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

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 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	7			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-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 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	7			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-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 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	7			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-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 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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					18
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					18
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					18
*05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					18
*06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					18
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-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 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	255	1	2955	3	N	2					137
							2	9									
03	3410	X	3386	-0-	-24	-0-	293	1	3090	3	N	3					140
							3	9									
04	3390	X	3105	-0-	-285	-0-	520	1	2585	3	N	-0-					140
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	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	289	1	1057	3	N	-0-					10
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	299	1	1053	3	N	-0-					10
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	607	1	747	3	N	-0-					10
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	NO RPT	-0-	-1395	-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
02	560	N	453	-0-	-107	-0-	449	1	4	9	N	4					28
03	589	N	550	-0-	-39	-0-	548	1	2	9	N	2	2	8			28
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	1			N	-0-					28
*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	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					55

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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		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
02	4368	X	3967	-0-	-401	-0-	319	1	3602	3	N	42					129
							46	9									
03	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	318	1	4571	3	N	19	1	8			147
							21	9									
04	4470	X	3397	-0-	-1073	-0-	298	1	3059	3	N	36					183
							40	9									
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	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					60

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	1	1	8			31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
MOXLEY WELL #: 1 H RRCID -> 235353 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 7710 - 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
02	2632	N	2280	-0-	-352	-0-	560	1	1716	3	N	4					94
							4	9									
03	2666	N	2469	-0-	-197	-0-	619	1	1850	3	N	-0-					94
04	2880	N	2357	-0-	-523	-0-	2353	3	4	9	N	4					98
*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	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					128

CHURCHILL WELL #: 2 H RRCID -> 236156 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5903 - 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
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	255	1	549	3	Y	-0-					40
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	272	1	817	3	Y	-0-					40
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	280	1	591	3	Y	4	4	8			40
							4	9									
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		NO RPT	-0-	-0-	705					Y	NO RPT					-0-

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 236313 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5424 - 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
02	1540	N	1104	-0-	-436	-0-	1104	3			N	-0-					110
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					110
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1692	3	4	9	N	4	4	8			110
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	NO RPT	-0-	-1767	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					16
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					16
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1416	3	1	9	N	1	1	8			16
*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	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					20
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					20
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					20
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		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4116	X	4105	-0-	-11	-0-	4073	2	32	9	N	29					144
03	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4850	2	26	9	N	24					168
04	4410	X	3185	-0-	-1225	-0-	3182	2	3	9	N	3	2	8			169
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	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					155

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
ASHE C WELL #: 1H RRCID -> 237726 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6810 - 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
02	2800	X	2575	-0-	-225	-0-	2545	3	30	9	N	27					112
03	3069	X	3010	-0-	-59	-0-	2974	3	36	9	N	33	2	8			143
04	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2979	3	25	9	N	23					166
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	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					44

LYNCH WELL #: 101H RRCID -> 237735 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6830 - 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
02	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	3			N	-0-					70
03	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	3			N	-0-					70
04	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	3			N	-0-					70
*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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					49
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					49
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	212	1	894	3	N	-0-					49
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	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	167	1	3097	3	N	-0-					66
03	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	173	1	3174	3	N	1					67
							1	9									
04	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	195	1	2420	3	N	2	2	8			67
							2	9									
*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	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
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	194	1			N	-0-					59
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	1			N	-0-					59
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	204	1	1	9	N	1	1	8			59
*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	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
02	4956	X	4823	-0-	-133	-0-	4819	3	4	9	N	4					46
03	5487	X	5120	-0-	-367	-0-	5107	3	13	9	N	12					58
04	5310	X	4851	-0-	-459	-0-	4843	3	8	9	N	7	2	8			63
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	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					87

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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
02	4648	X	3966	-0-	-682	-0-	3958	3	8	9	N	7					26
03	5146	X	4319	-0-	-827	-0-	4319	3			N	-0-					26
04	4980	X	4566	-0-	-414	-0-	4564	3	2	9	N	2	2	8			26
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	NO RPT	-0-	-4712	-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
02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	212	1	2667	3	N	2					130
							2	9									
03	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	242	1	2940	3	N	3					133
							3	9									
04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	429	1	2647	3	N	5	3	8			135
							6	9									
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	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			N	-0-					165
03	3348	X	2997	-0-	-351	-0-	2990	3	7	9	N	6	152	1	1	8	18
04	3330	X	2	-0-	-3328	-0-	2	3			N	-0-					18
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-	29	7			-0-
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
07	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-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
02	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	249	1	2346	3	N	7					123
							8	9									
03	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	301	1	2625	3	N	3					126
							3	9									
04	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	290	1	2461	3	N	2	1	8			127
							2	9									
*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	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
02	3472	X	3311	-0-	-161	-0-	3253	3	58	9	N	53					175
03	3658	X	3568	-0-	-90	-0-	3494	3	74	9	N	67	172	1			70
04	3810	X	3441	-0-	-369	-0-	3388	3	53	9	N	48					118
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	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					94

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
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	1			Y	-0-					23
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	1			Y	-0-					23
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	310	1	3	9	Y	3	3	8			23
*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		NO RPT	-0-	-0-	495					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
02	1316	N	941	-0-	-375	-0-	919	3	22	9	N	20	177	1			20
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1518	3	12	9	N	11					31
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1670	3	21	9	N	19	6	8			44
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	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					81

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
02	560	N	544	-0-	-16	-0-	544	1			N	-0-					33
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	1			N	-0-					33
04	600	N	592	-0-	-8	-0-	591	1	1	9	N	1	1	8			33
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	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					33

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
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		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1568	X	861	-0-	-707	-0-	510	1	351	3	N	-0-					80
03	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	630	1	1052	3	N	-0-					80
04	1380	X	1056	-0-	-324	-0-	523	1	526	3	N	6	6	8			80
							7	9									
*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	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

KELSAY A WELL #: 1H RRCID -> 251545 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 6808 - 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
02	1764	N	1616	-0-	-148	-0-	1616	3			N	-0-					60
03	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	1821	3			N	-0-					60
04	1770	N	1625	-0-	-145	-0-	1625	3			N	-0-					60
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	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					47

NORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 252287 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6260 - 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
02	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	3			N	-0-					18
03	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	3			N	-0-					18
04	5910	X	4129	-0-	-1781	-0-	4104	3	25	9	N	23	23	8			18
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	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					25

WHITE A WELL #: 1H RRCID -> 252289 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6100 - 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
02	140	N	105	-0-	-35	-0-	105	1			N	-0-					29
03	186	N	146	-0-	-40	-0-	80	1	66	3	N	-0-					29
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	90	1	76	3	N	1	1	8			29
							1	9									
*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	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					40

DORA SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 252547 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 6432 - 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
02	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			N	-0-					33
03	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3490	3	11	9	N	10	9	8			34
04	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3264	3	3	9	N	3	2	8			35
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5572	X	4164	-0-	-1408	-0-	4164	3			N	-0-					85
03	6169	X	4521	-0-	-1648	-0-	4521	3			N	-0-					85
04	5970	X	4249	-0-	-1721	-0-	4248	3	1	9	N	1	1	8			85
*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	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					80

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

BARBARA UPHAM D WELL #: 1H RRCID -> 252992 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 5690 - 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
02	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2778	3	13	9	N	12					132
03	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2994	3	2	9	N	2					134
04	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2914	3	4	9	N	4	4	8			134
*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	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					47

RAMSEY B WELL #: 1H RRCID -> 253004 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5565 - 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
02	3192	X	2742	-0-	-450	-0-	2742	3			N	-0-					27
03	3224	X	3125	-0-	-99	-0-	3125	3			N	-0-					27
04	3120	X	2955	-0-	-165	-0-	2951	3	4	9	N	4	4	8			27
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	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBARA UPHAM B WELL #: 1H RRCID -> 253323 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 6196 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3416	X	3371	-0-	-45	-0-	3351	3	20	9	N	18					187
03	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3931	3	2	9	N	2					189
04	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3808	3	1	9	N	1	1	8			189
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	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					35

BARBARA UPHAM C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253774 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5792 - 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
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					90
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1809	3	2	9	N	2					92
04	1560	N	1498	-0-	-62	-0-	1490	3	8	9	N	7	4	8			95
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	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	731	3	26	9	N	24					184
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1126	3	7	9	N	6					190
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1769	3	9	9	N	8	4	8			194
*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	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
02	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	856	1	2268	3	Y	-0-					10
03	3410	X	3071	-0-	-339	-0-	928	1	2143	3	Y	-0-					10
04	3300	X	3180	-0-	-120	-0-	932	1	2238	3	Y	9	9	8			10
							10	9									
*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		NO RPT	-0-	-0-	3106					Y	NO RPT					65

MYRTLE A WELL #: 4H RRCID -> 254340 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 5404 - 8437

02	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	1			N	-0-					-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	834	1	35	3	N	-0-					-0-
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	813	1	41	9	N	37	37	8			-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

MYRTLE A WELL #: 3H RRCID -> 254785 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5152 - 9232

02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					8
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	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

02	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	560	1	3311	3	N	6					19
							7	9									
03	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	611	1	3006	3	N	4					23
							4	9									
04	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	600	1	3078	3	N	2	2	8			23
							2	9									
*05	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	325	1	2987	3	N	52					75
							57	9									
*06	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	325	1	2938	3	N	-0-					75
07	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					75

MYRTLE WELL #: 2H RRCID -> 255076 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5400 - 8505

02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					2
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
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		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
02	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	560	1	1426	3	N	-0-					33
03	1922	N	1907	-0-	-15	-0-	619	1	1288	3	N	-0-					33
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	578	1	734	3	N	1	1	8			33
							1	9									
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	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	8428	X	8091	-0-	-337	-0-	145	1	7939	3	N	6					44
							7	9									
03	9455	X	8977	-0-	-478	-0-	161	1	8813	3	N	3					47
							3	9									
04	9150	X	8236	-0-	-914	-0-	148	1	8079	3	N	8	2	8			53
							9	9									
05	9455	X	8299	-0-	-1156	-0-	892	1	7366	3	N	37					90
							41	9									
06	8700	X	7117	-0-	-1583	-0-	892	1	6212	3	N	12	90	1			12
							13	9									
07	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT					12

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
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*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		NO RPT	-0-	-0-	309					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
02	3584	X	2440	-0-	-1144	-0-	2434	3	6	9	N	5					107
03	3844	X	3257	-0-	-587	-0-	3257	3			N	-0-					107
04	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3223	3	2	9	N	2	2	8			107
*05	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	800	1	2597	3	N	35					142
							39	9									
06	3150	X	2990	-0-	-160	-0-	800	1	2190	3	N	-0-	77	1			65
07	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-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
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	476	1	3	9	N	3					39
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	530	1	4	9	N	4					43
04	720	N	508	-0-	-212	-0-	501	1	7	9	N	6	2	8			47
*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	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					39

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
02	2940	X	2760	-0-	-180	-0-	2737	3	23	9	N	21					112
03	2976	X	2856	-0-	-120	-0-	2836	3	20	9	N	18					130
04	3030	X	2663	-0-	-367	-0-	2656	3	7	9	N	6	119	1			17
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	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

MC DONALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258010 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5816 - 10180

02	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	555	1	3892	3	N	10	105	1			16
							11	9									
03	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	620	1	4201	3	N	3					19
							3	9									
04	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	600	1	4111	3	N	14	2	8			31
							15	9									
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	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					62

MC DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258011 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5956 - 10126

02	3696	X	2227	-0-	-1469	-0-	436	1	1791	3	N	-0-					57
03	3999	X	2499	-0-	-1500	-0-	496	1	2003	3	N	-0-					57
04	3870	X	2820	-0-	-1050	-0-	480	1	2337	3	N	3	3	8			57
							3	9									
*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	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					40

MC DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258013 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5872 - 9880

02	3080	X	2753	-0-	-327	-0-	417	1	2333	3	Y	3					19
							3	9									
03	3410	X	2799	-0-	-611	-0-	461	1	2335	3	Y	3					22
							3	9									
04	3300	X	3057	-0-	-243	-0-	444	1	2600	3	Y	12	9	8			25
							13	9									
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		NO RPT	-0-	-0-	2888					Y	NO RPT					45

MC DONALD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258021 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5867 - 9750

02	5768	X	4952	-0-	-816	-0-	336	1	4609	3	Y	6					36
							7	9									
03	6014	X	5731	-0-	-283	-0-	376	1	5349	3	Y	5					41
							6	9									
04	5220	X	4918	-0-	-302	-0-	346	1	4561	3	Y	10	5	8			46
							11	9									
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		NO RPT	-0-	-0-	4533					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
02	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	812	1	5421	3	N	99					283
							109	9									
03	7161	X	6814	-0-	-347	-0-	860	1	5820	3	N	122	174	1			231
							134	9									
04	6930	X	6556	-0-	-374	-0-	807	1	5604	3	N	132	179	1			184
							145	9									
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	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					30

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
02	3668	X	3394	-0-	-274	-0-	560	1	2830	3	N	4					83
							4	9									
03	4340	X	4143	-0-	-197	-0-	315	1	3827	3	N	1					84
							1	9									
04	4200	X	3766	-0-	-434	-0-	310	1	3452	3	N	4	4	8			84
							4	9									
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	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					25

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
02	2240	X	1825	-0-	-415	-0-	560	1	1252	3	N	12					136
							13	9									
03	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	610	1	1876	3	N	2					138
							2	9									
04	2400	X	2122	-0-	-278	-0-	2100	3	22	9	N	20	12	8			146
*05	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	983	1	1754	3	N	-0-	90	7			55
*06	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	983	1	2569	3	N	6					61
							7	9									
07	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					61

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
02	4312	X	4092	-0-	-220	-0-	3936	3	156	9	N	142	164	1			243
03	4774	X	4269	-0-	-505	-0-	4116	3	153	9	N	139	155	1			227
04	4650	X	4042	-0-	-608	-0-	813	1	3052	3	N	161	172	1			216
							177	9									
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	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					55

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
02	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	548	1	2120	3	N	15					89
							17	9									
03	3224	X	2872	-0-	-352	-0-	605	1	2260	3	N	6					95
							7	9									
04	3120	X	2762	-0-	-358	-0-	2747	3	15	9	N	14	5	8			104
*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	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					140

LYONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264879 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 5497 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SINGLETON WELL #: 1H RRCID -> 274030 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5625 - 9428

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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		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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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.		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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
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	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

02	5096	X	4137	-0-	-959	-0-	4135	3	2	9	N	2					182
03	5642	X	4781	-0-	-861	-0-	4781	3			N	-0-					182
04	4770	X	4118	-0-	-652	-0-	4114	3	4	9	N	4	131	1	2	8	53
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	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
L. W. PUREFOY WELL #: 1H RRCID -> 274507 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5532 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	3920	X	3606	-0-	-314	-0-	3544	3	62	9	N	56	178	1			70
03	4247	X	2175	-0-	-2072	-0-	2140	3	35	9	N	32					102
04	4110	X	1241	-0-	-2869	-0-	1218	3	23	9	N	21	9	8			114
*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	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					38

BOWSHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274839 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5679 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			23
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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	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
HORAN B WELL #: 1H RRCID -> 275392 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 8712 - 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
02	644	N	59	-0-	-585	-0-	49	3	10	9	N	9					126
03	713	N	337	-0-	-376	-0-	312	3	25	9	N	23	88	1			61
04	450	N	324	-0-	-126	-0-	300	3	24	9	N	22	4	8			79
*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	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					50

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
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	133	3	21	9	N	19					102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					146
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	126	1	6	8	35
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

SINGLETON B WELL #: 4 RRCID -> 275618 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5152 - 5249

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					17
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		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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			46
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		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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORAN WELL #: 2H RRCID -> 275638 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5228 PERF. 5650 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3864	X	3597	-0-	-267	-0-	708	1	2879	3	N	9					98
							10	9									
03	3968	X	3872	-0-	-96	-0-	769	1	3103	3	N	-0-					98
04	3690	X	3663	-0-	-27	-0-	751	1	2906	3	N	5	5	8			98
							6	9									
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	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					107

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
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	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			17
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17654					N	-0-					74
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17654					N	-0-					74
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17654					N	-0-					74
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	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
02	560	N	553	-0-	-7	-0-	553	1			N	-0-					-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	1			N	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	600	1	22	9	N	20	20	8			-0-
*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	620	N	NO RPT	-0-	-620	-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 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
02	4368	X	3823	-0-	-545	-0-	1372	1	2422	3	N	26					168
							29	9									
03	4836	X	4253	-0-	-583	-0-	1517	1	2736	3	N	-0-	86	1			82
04	4680	X	4055	-0-	-625	-0-	1463	1	2590	3	N	2	2	8			82
							2	9									
*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	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	361	1	1018	3	N	-0-					41
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	397	1	1436	3	N	-0-					41
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	402	1	1622	3	N	11	11	8			41
							12	9									
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	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
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	1			N	-0-					68
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	1			N	-0-					68
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	407	1	20	9	N	18	18	8			68
05	403	N	156	-0-	-247	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	688	1	169	3	N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-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
02	4844	X	4722	-0-	-122	-0-	4722	3			N	-0-					186
03	5363	X	5022	-0-	-341	-0-	4942	3	80	9	N	73					259
04	5280	X	4905	-0-	-375	-0-	4866	3	39	9	N	35	277	1	2	8	15
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	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					45

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
02	5264	X	4158	-0-	-1106	-0-	4154	3	4	9	N	4					68
03	5487	X	4824	-0-	-663	-0-	4823	3	1	9	N	1					69
04	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5102	3	1	9	N	1	1	8			69
*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	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
02	3108	X	2515	-0-	-593	-0-	606	1	1900	3	N	8					79
							9	9									
03	3658	X	3255	-0-	-403	-0-	670	1	2573	3	N	11					90
							12	9									
04	3540	X	3178	-0-	-362	-0-	654	1	2498	3	N	24	2	8			112
							26	9									
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	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					170

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
02	756	X	649	-0-	-107	-0-	649	1			N	-0-					35
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	1			N	-0-					35
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	750	1	41	9	N	37	32	8			40
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	NO RPT	-0-	-806	-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
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					32
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					32
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	765	3	21	9	N	19	19	8			32
*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	806	N	NO RPT	-0-	-806	-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
02	1988	X	1962	-0-	-26	-0-	1962	3			N	-0-					51
03	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-					51
04	2400	X	942	-0-	-1458	-0-	935	3	7	9	N	6	6	8			51
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	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					30

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
02	392	N	380	-0-	-12	-0-	380	1			N	-0-					5
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	1			N	-0-					5
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	406	1	10	9	N	9	9	8			5
*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	434	N	NO RPT	-0-	-434	-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
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	1			N	-0-					71
03	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	1			N	-0-					71
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	439	1	6	9	N	5	5	8			71
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	NO RPT	-0-	-465	-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 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
02	3668	X	1910	-0-	-1758	-0-	362	1	1548	3	N	-0-					8
03	4061	X	3508	-0-	-553	-0-	395	1	3113	3	N	-0-					8
04	3930	X	2892	-0-	-1038	-0-	387	1	2498	3	N	6	6	8			8
							7	9									
*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	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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		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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
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		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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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		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
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	444	1	120	3	N	-0-					17
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	496	1	518	3	N	-0-					17
04	930	N	461	-0-	-469	-0-	452	1	9	9	N	8	6	8			19
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	NO RPT	-0-	-465	-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
02	5096	X	4295	-0-	-801	-0-	341	1	3954	3	N	-0-					124
03	5704	X	5498	-0-	-206	-0-	383	1	5115	3	N	-0-					124
04	5760	X	4875	-0-	-885	-0-	371	1	4496	3	N	7	7	8			124
							8	9									
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	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					148

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
02	6048	X	5790	-0-	-258	-0-	5790	3			N	-0-					101
03	6696	X	6311	-0-	-385	-0-	6283	3	28	9	N	25					126
04	6240	X	5856	-0-	-384	-0-	5853	3	3	9	N	3	51	1	1	8	77
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	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHENA RESOURCES, INC. 036056
BARRON WELL #: 3 RRCID -> 231729 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3756 - 3806

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 20 RRCID -> 213135 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6132 - 6280

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 5 RRCID -> 213141 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6186

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 10 RRCID -> 213142 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6154 - 6288

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	T. A.		14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					12
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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 4 RRCID -> 214278 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6114 - 6242

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 51 RRCID -> 214281 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6042 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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
02	14B2	EXT	415	-0-	415	564	415	2			Y	-0-					76
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	564					Y	2					78
04	564	X	-0-	-0-	-564	-0-					Y	-0-					78
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

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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					47
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					47
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					47
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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					73
03	25	X	6	-0-	-19	-0-	6	2			Y	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
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

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	195					Y	-0-					-0-
03	T. A.		958	-0-	958	1153	958	2			Y	-0-					-0-
04	1540	X	387	-0-	-1153	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					138
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
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

CRAINSHAW "128" WELL #: 2 RRCID -> 221076 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5864 - 5980

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

GARDNER "233" WELL #: 3V RRCID -> 221088 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5988 - 6126

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 45 RRCID -> 223709 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6224 - 6374

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 53 RRCID -> 224934 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6082 - 6232

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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

COCA COLA WELL #: A 1 RRCID -> 225597 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. N/A

02	T. A.		71	-0-	71	71	17	2	54	9	Y	49					62
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	71					Y	-0-					62
04	14B2 EXT		2	-0-	2	73	2	2			Y	-0-					62
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
COCA COLA WELL #: 5 RRCID -> 225598 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6100 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					23
05	4	X	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					23

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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

COCA COLA WELL #: 3 RRCID -> 225602 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5942 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
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

COCA COLA WELL #: 4 RRCID -> 225604 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6026 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 47 RRCID -> 226144 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6312 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					18
03	14B2	EXT	4	-0-	4	26	4	2			Y	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					18
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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 27 RRCID -> 226838 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5900 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 22 H RRCID -> 226841 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6450 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 9 RRCID -> 227083 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6180 - 6336

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 46 H RRCID -> 228198 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6790 - 8830

02	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			Y	-0-					130
03	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			Y	-0-					130
04	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3631	2	4	9	Y	4	122	1			12
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

PATTON WELL #: 1 H RRCID -> 229567 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5484 - 7259

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 57 RRCID -> 230109 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6070 - 6240

02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					17
03	93 N	7	-0-	-86	-0-	7	2			Y	-0-					17
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					17
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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 26H RRCID -> 231072 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6250 - 8287

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 23H RRCID -> 231542 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6273 - 7802

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
02	T. A.		626	-0-	626	626	600	1	26	2	Y	-0-					27
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	626					Y	-0-					27
04	T. A.		2	-0-	2	628	2	2			Y	-0-					27
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

WIMBERLY B WELL #: 1 H RRCID -> 231826 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5990 - 7722

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 64 H RRCID -> 231829 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6450 - 9353

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 28 H RRCID -> 232877 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6720 - 8835

02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					53
03	1271	N	904	-0-	-367	-0-	904	2			Y	-0-					53
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					53
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

CRAINSHAW 128 WELL #: 3 RRCID -> 233080 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5884 - 6016

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
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

WIMBERLY B WELL #: 2 H RRCID -> 233081 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5693 PERF. 5900 - 7612

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARDNER 233 (ANN ABERNATHIE) WELL #: 2 H RRCID -> 233583 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6444 - 8055

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					23
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					23
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	T. A.		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					23

CRAINSHAW 128 SES WELL #: 10 H RRCID -> 233597 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 9153

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 24H RRCID -> 233840 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6450 - 8700

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					150
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
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

FAMBRO 288 WELL #: 2 RRCID -> 233846 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3664 - 3713

02	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					47
03	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					47
04	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					47
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

RUTLEDGE, L. WELL #: 1 H RRCID -> 233849 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 6220 - 8192

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 41 H RRCID -> 234452 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 7480 - 9204

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 25 H RRCID -> 234590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6350 - 7505

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
COCA COLA WELL #: 7 H RRCID -> 234631 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6470 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
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

D. C. CRANFORD HEIRS WELL #: 2 H RRCID -> 234638 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 6050 - 7442

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 43 H RRCID -> 235027 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6770 - 8804

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MOORE, JERRY K. WELL #: 1 RRCID -> 235028 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5984 - 6088

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
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

GARDNER 233 WELL #: 4 RRCID -> 235030 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5990 - 6086

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 235031 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6212 - 7886

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
LEE, JUANITA WELL #: 1 H RRCID -> 235033 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 6250 - 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
02	2800	N	2960	-0-	160	160	840	1	2087	2	N	30			43
							33	9							
03	3100	N	3127	-0-	27	187	930	1	2176	2	N	19			62
							21	9							
04	3000	N	3038	-0-	38	225	900	1	2119	2	N	17			79
							19	9							
05	3268	X	3043	-0-	-225	-0-	930	1	2093	2	N	18			97
							20	9							
06	2580	X	2531	-0-	-49	-0-	900	1	1617	2	N	13			110
							14	9							
*07	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	930	1	1873	2	N	17			127
							19	9							

FLOWERS WELL #: 1 H RRCID -> 235036 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 6316 - 8423

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			38
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			38
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			38
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

RUTLEDGE, J. WELL #: 1 H RRCID -> 235090 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6880 - 8405

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			45
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

ANDERSON WELL #: 1 H RRCID -> 235091 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 6440 - 7962

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			7
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

COCA COLA WELL #: 6 H RRCID -> 236160 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6620 - 8797

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			70
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			70
04	T. A.	14	-0-	14	14	14	2				Y	-0-			70
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

CRAINSHAW 128 WELL #: 5AH RRCID -> 236538 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6060 - 7474

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			20
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

CRANFORD, D. C. HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 236552 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 6330 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
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

MURRAY, G. S. A-1981 WELL #: 1 H RRCID -> 236558 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 6230 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
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

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
02	14B2	EXT	45	-0-	45	45	45	2			Y	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					37
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

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
02	280	N	123	-0-	-157	-0-	123	2			N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	270	N	144	-0-	-126	-0-	144	2			N	-0-					32
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PATTON WELL #: 2H RRCID -> 237952 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5910 - 7732

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
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

FAMBRO 288 WELL #: 3 RRCID -> 237985 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3658 - 3673

02	2408	N	1957	-0-	-451	-0-	1957	2			N	-0-					17
03	2697	N	2347	-0-	-350	-0-	2347	2			N	-0-					17
04	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					17
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

SEWELL WELL #: 4H RRCID -> 238338 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6280 - 9664

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
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

SHIFFLETT WELL #: 3V RRCID -> 238467 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8534 - 9056

02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1505	2	8	9	N	7					32
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					32
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					32
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

CARROLL WELL #: 2H RRCID -> 238905 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5630 - 7317

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238960 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5057 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
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

DALE-WALLACE WELL #: 2H RRCID -> 239457 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6460 - 8934

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
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

LEE WELL #: 3H RRCID -> 239828 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6300 - 8972

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240018 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5995 - 7924

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

COCA COLA WELL #: 10H RRCID -> 240347 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6450 - 9552

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
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

SHIFFLET WELL #: 5H RRCID -> 240411 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8004 - 10881

02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	179	2	3 9	N	3			76
03	155 N	39	-0-	-116	-0-	39	2		N	-0-			76
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
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

DALE-WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 240553 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6730 - 8278

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
02	3080	X	2260	-0-	-820	-0-	2258	2	2	9	Y	2					55
03	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			Y	-0-					55
04	3300	X	3275	-0-	-25	-0-	3275	2			Y	-0-					55
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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 23H RRCID -> 240623 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6574 - 7896

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		30	-0-	30	30	30	2			Y	-0-					-0-

CRANFORD, D. C. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 240627 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6650 - 9916

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE WELL #: 1H RRCID -> 241035 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 6383 - 7712

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 50H RRCID -> 241244 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 6826 - 9682

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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

RITCHIE WELL #: 2H RRCID -> 241316 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5500 - 8102

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 44H RRCID -> 241329 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6955 - 9807

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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

WIMBERLY B WELL #: 3H RRCID -> 242675 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 6095 - 8717

02	T. A.	43	-0-	43	43	43	2			Y	-0-					25
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	43					Y	-0-					25
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	43					Y	-0-					25
05	43 X	-0-	-0-	-43	-0-					Y	-0-					25
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	T. A.	13	-0-	13	13	13	2			Y	-0-					25

HLP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243380 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 6301 - 8003

02	924 N	812	-0-	-112	-0-	812	2			N	-0-					37
03	1426 N	996	-0-	-430	-0-	996	2			N	-0-					37
04	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					37
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

THETFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244364 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 6350 - 9552

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
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

T N RHOADES B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244543 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6391 - 9843

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
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

CRANFORD, D. C. HEIRS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 245060 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6960 - 8902

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
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

MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 245708 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5840 - 5946

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
RITCHIE WELL #: 1H RRCID -> 246154 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5675 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 71H RRCID -> 246531 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6656 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY WELL #: 1V RRCID -> 246937 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8628 - 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
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1332	2	6	9	N	5					59
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					59
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					59
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					39
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					39
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					39
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

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
02	196	N	135	-0-	-61	-0-	135	2			N	-0-					120
03	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-					120
04	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					120
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
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

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
02	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
03	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
04	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	10094	2			Y	-0-					89
03	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	10443	2	64	9	Y	58	68	1			79
04	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	10025	2			Y	-0-	71	1			8
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

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
02	12012	X	8775	-0-	-3237	-0-	346	1	8429	2	Y	-0-					29
03	13299	X	8968	-0-	-4331	-0-	364	1	8604	2	Y	-0-					29
04	12870	X	9698	-0-	-3172	-0-	387	1	9311	2	Y	-0-					29
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									

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
02	10500	X	9809	-0-	-691	-0-	9809	2			Y	-0-					81
03	11625	X	10783	-0-	-842	-0-	10735	2	48	9	Y	44	62	1			63
04	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	11291	2			Y	-0-	56	1			7
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

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
02	7840	X	6836	-0-	-1004	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	7211	-0-	-1469	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	6844	-0-	-1556	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

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
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	53 2	1 9	1179	2	Y	2	11	1			8
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	60 8	1 9	1339	2	Y	7					15
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	57 1	1 9	1340	2	Y	1					16
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	59 10	1 9	1418	2	Y	9	13	1			12
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

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
02	9324	X	9214	-0-	-110	-0-	131 10	1 9	9073	2	Y	9	64	1			41
03	10323	X	10027	-0-	-296	-0-	150 26	1 9	9851	2	Y	24					65
04	9990	X	9612	-0-	-378	-0-	143 4	1 9	9465	2	Y	4					69
05	10605	X	10605	-0-	-0-	-0-	157 24	1 9	10424	2	Y	22	53	1	1	8	37
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

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257892 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7980 - 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
02	10612	X	8754	-0-	-1858	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	11372	-0-	-377	-0-	11372	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	10635	-0-	-735	-0-	10635	2			N	-0-					-0-
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-

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257929 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8077 - 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
02	2212	X	1715	-0-	-497	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
03	2449	X	1479	-0-	-970	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5405	-0-	2405	2405	5405	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
SLOAN WELL #: 1H RRCID -> 258254 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8005 - 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
02	12964	X	8763	-0-	-4201	-0-	8763	2			N	-0-					-0-
03	14353	X	7180	-0-	-7173	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
04	13860	X	7102	-0-	-6758	-0-	7102	2			N	-0-					-0-
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-

VICKI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258379 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7747 - 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
02	18116	X	17366	-0-	-750	-0-	17366	2			N	-0-					-0-
03	20057	X	18361	-0-	-1696	-0-	18361	2			N	-0-					-0-
04	19080	X	17605	-0-	-1475	-0-	17605	2			N	-0-					-0-
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-

COURTNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258401 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6920 - 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
02	9800	X	9168	-0-	-632	-0-	9168	2			N	-0-					78
03	10850	X	10297	-0-	-553	-0-	10297	2			N	-0-					78
04	10500	X	9977	-0-	-523	-0-	9977	2			N	-0-					78
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

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
02	448	N	432	-0-	-16	-0-	432	2			N	-0-					137
03	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-					137
04	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	2			N	-0-					137
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

GREEN ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258779 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8470 - 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
02	11480	X	9692	-0-	-1788	-0-	9692	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	10621	-0-	-2306	-0-	10621	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	9998	-0-	-2512	-0-	9998	2			N	-0-					-0-
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-

COURTNEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259155 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7035 - 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
02	2800	N	7172	-0-	4372	13089	7172	2			N	-0-					50
03	19755	X	6666	-0-	-13089	-0-	6666	2			N	-0-					50
04	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	2			N	-0-					50
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

MERRILL WELL #: 1H RRCID -> 259194 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8755 - 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
02	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5836	-0-	-54	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5562	-0-	-138	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
GREEN ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259291 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8100 - 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
02	T. A.		3359	-0-	3359	7382	3359	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		3309	-0-	3309	10691	3309	2			N	-0-					-0-
04	14092	X	3401	-0-	-10691	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
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-

VARDEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259545 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 8277 - 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
02	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	7488	-0-	-14	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	7125	-0-	-135	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
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-

MENDEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259733 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7265 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	10108	X	9855	-0-	-253	-0-	9855	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	10841	-0-	-350	-0-	10841	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	10754	-0-	-76	-0-	10754	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6508	-0-	-219	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5767	-0-	-293	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	7812	X	7689	-0-	-123	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	8411	-0-	-83	-0-	8411	2			N	-0-					-0-
04	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	196	N	149	-0-	-47	-0-	149	1			Y	-0-					47
03	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	1			Y	-0-					47
04	180	N	78	-0-	-102	-0-	71	1	7	9	Y	6					53
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
02	T. A.		5572	-0-	5572	14349	5572	2			N	-0-					-0-
03	18673	X	4324	-0-	-14349	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3979	-0-	-431	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	8456	X	7448	-0-	-1008	-0-	233	1	7215	2	Y	-0-					13
03	9300	X	8462	-0-	-838	-0-	290	1	8172	2	Y	-0-					13
04	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	301	1	9395	2	Y	4					17
							4	9									
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		6609	-0-	6609	14895	434	1	6153	2	Y	20					26
							22	9									

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
02	9800	X	9256	-0-	-544	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	9979	-0-	-871	-0-	9979	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	9382	-0-	-1088	-0-	9382	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	15820	X	14715	-0-	-1105	-0-	14715	2			N	-0-					-0-
03	17515	X	15746	-0-	-1769	-0-	15746	2			N	-0-					-0-
04	16470	X	15766	-0-	-704	-0-	15766	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	4480	X	3990	-0-	-490	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4519	-0-	-441	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
04	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		3721	-0-	3721	3721	528	1	3193	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		4423	-0-	4423	4423	478	1	3945	2	N	-0-			-0-
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-

TRINITY UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263527 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

TRINITY UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 263856 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

TRINITY UNIT J WELL #: 1H RRCID -> 263857 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

TRINITY UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 264011 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7668 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

TRINITY UNIT F WELL #: 1H RRCID -> 264060 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

HILLIARD NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264279 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8117 PERF.10965 - 13293

02	6804	X	5080	-0-	-1724	-0-	1466	1	3614	2	N	-0-			-0-
03	7533	X	6616	-0-	-917	-0-	1689	1	4927	2	N	-0-			-0-
04	7080	X	6340	-0-	-740	-0-	1719	1	4621	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
DIXIE-BEDNARZ (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264321 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7550 - 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
02	7896	X	7441	-0-	-455	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	8102	-0-	-671	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	7698	-0-	-792	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
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-

SANDERFORD WELL #: 1H RRCID -> 264726 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8220 - 10203

02	9492	X	6043	-0-	-3449	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
03	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	10099	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	8983	-0-	-167	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
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-

HILLIARD SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264764 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8550 - 11553

02	9632	X	8483	-0-	-1149	-0-	1886	1	6597	2	N	-0-					-0-
03	10664	X	9150	-0-	-1514	-0-	2036	1	7114	2	N	-0-					-0-
04	9600	X	8767	-0-	-833	-0-	1900	1	6867	2	N	-0-					-0-
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-

STAMPER FOWLER WELL #: 1SW RRCID -> 264932 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6335 - 8300

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 265022 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3745 - 3777

02	1316	N	1238	-0-	-78	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1324	-0-	-288	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1348	-0-	-62	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
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-

TRINITY UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 265341 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

INDIAN TRAILS WELL #: 1H RRCID -> 265452 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8190 - 10463

02	11368	X	7000	-0-	-4368	-0-	2016	1	4984	2	N	-0-					-0-
03	12586	X	8115	-0-	-4471	-0-	2232	1	5883	2	N	-0-					-0-
04	12180	X	7774	-0-	-4406	-0-	2148	1	5626	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

MILLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266464 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 7505 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	402	1	5632	2	Y	-0-					34
03	6727	X	5629	-0-	-1098	-0-	402	1	5227	2	Y	-0-					34
04	6510	X	6464	-0-	-46	-0-	422	1	6042	2	Y	-0-					34
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									

MILLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266465 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6935 - 11883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	391	1	9174	2	Y	-0-					22
03	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	388	1	8630	2	Y	-0-					22
04	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	389	1	9009	2	Y	-0-					22
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									

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
02	18633	X	18633	-0-	-0-	-0-	18633	2			N	-0-					20
03	20522	X	20270	-0-	-252	-0-	20270	2			N	-0-					20
04	19770	X	19331	-0-	-439	-0-	19331	2			N	-0-					20
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			53

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
02	7812	X	7143	-0-	-669	-0-	730	1	6413	2	N	-0-					-0-
03	8649	X	8203	-0-	-446	-0-	1008	1	7195	2	N	-0-					-0-
04	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	1123	1	7768	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	18956	X	17990	-0-	-966	-0-	17990	2			N	-0-					132
03	20987	X	19836	-0-	-1151	-0-	19836	2			N	-0-					132
04	19620	X	18902	-0-	-718	-0-	18902	2			N	-0-					132
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			89

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

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
02	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	577	1	3614	2	N	-0-					-0-
03	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	797	1	4596	2	N	-0-					-0-
04	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	891	1	4486	2	N	-0-					-0-
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-

PROLOGIS NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268450 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 8656 PERF.11570 - 14123

02	7476	X	6963	-0-	-513	-0-	713	1	6250	2	N	-0-					-0-
03	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	1098	1	7443	2	N	-0-					-0-
04	8010	X	7574	-0-	-436	-0-	856	1	6718	2	N	-0-					-0-
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-

PROLOGIS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268500 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 8655 PERF.10850 - 12783

02	3136	X	2193	-0-	-943	-0-	480	1	1713	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	2645	-0-	-827	-0-	605	1	2040	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	3294	-0-	-66	-0-	748	1	2546	2	N	-0-					-0-
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-

M & M RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269665 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6195 - 11933

02	5432	X	5213	-0-	-219	-0-	74	1	5139	2	Y	-0-	34	1			3
03	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	87	1	6753	2	Y	10					13
							11	9									
04	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	85	1	6635	2	Y	9					22
							10	9									
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									

BUSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269768 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8180 - 9700

02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269783 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7820 - 9620

02	7672	X	7245	-0-	-427	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	8172	-0-	-322	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	7667	-0-	-553	-0-	7667	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

BUSH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269786 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8180 - 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
02	9716	X	8979	-0-	-737	-0-	8979	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	9757	-0-	-1000	-0-	9757	2			N	-0-					-0-
04	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	529	1	11065	2	N	-0-					-0-
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-

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269787 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8180 - 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
02	6804	X	5887	-0-	-917	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	6551	-0-	-889	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6432	-0-	-678	-0-	490	1	5942	2	N	-0-					-0-
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-

BUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269789 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7840 - 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
02	7812	X	7197	-0-	-615	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	8248	-0-	-401	-0-	8248	2			N	-0-					-0-
04	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	371	1	8274	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	252	1	6050	2	Y	-0-					30
03	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	253	1	3912	2	Y	-0-					30
04	3300	X	1545	-0-	-1755	-0-	267	1	1267	2	Y	10					40
							11	9									
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

MILBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269808 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6600 - 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
02	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	196	1	4822	2	Y	-0-					20
03	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	231	1	4943	2	Y	-0-					20
04	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	229	1	5210	2	Y	6					26
							7	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
M & M RANCH WELL #: B 9H RRCID -> 269829 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6090 - 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
02	T. A.		2214	-0-	2214	2214	333	1	1881	2	Y	-0-					31
03	T. A.		8541	-0-	8541	10755	639	1	7902	2	Y	-0-					31
04	T. A.		7977	-0-	7977	18732	632	1	7345	2	Y	-0-					31
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									

M & M RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269832 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 6225 - 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
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	1			Y	-0-	75	1			7
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	88	1	31	9	Y	28					35
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	83	1	147	2	Y	26					61
							29	9									
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									

M & M RANCH WELL #: A 7H RRCID -> 269848 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 6200 - 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
02	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	11970	2			Y	-0-					79
03	12875	X	12875	-0-	-0-	-0-	12822	2	53	9	Y	48	61	1			66
04	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-	12237	2			Y	-0-	59	1			7
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

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269849 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 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
02	13440	X	11420	-0-	-2020	-0-	11420	2			N	-0-					-0-
03	14880	X	12551	-0-	-2329	-0-	12551	2			N	-0-					-0-
04	14400	X	12105	-0-	-2295	-0-	410	1	11695	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	4032	X	3692	-0-	-340	-0-	258	1	3434	2	Y	-0-					41
03	4464	X	3937	-0-	-527	-0-	295	1	3642	2	Y	-0-					41
04	4320	X	3554	-0-	-766	-0-	298	1	3245	2	Y	10					51
							11	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
02	7252	X	4723	-0-	-2529	-0-	801	1	3922	2	Y	-0-					52
03	8029	X	5772	-0-	-2257	-0-	617	1	5155	2	Y	-0-					52
04	7020	X	6125	-0-	-895	-0-	583	1	5542	2	Y	-0-					52
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									

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
02	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	94	1	8424	2	Y	-0-	39	1			4
03	8928	X	8910	-0-	-18	-0-	98	1	8799	2	Y	12					16
							13	9									
04	8640	X	8362	-0-	-278	-0-	93	1	8258	2	Y	10					26
							11	9									
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									

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
02	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	101	1	8323	2	Y	-0-	32	1			3
03	9269	X	8778	-0-	-491	-0-	107	1	8660	2	Y	10					13
							11	9									
04	8970	X	8588	-0-	-382	-0-	104	1	8474	2	Y	9					22
							10	9									
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									

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
02	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
03	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	10277	2			N	-0-					-0-
04	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	11088	X	9904	-0-	-1184	-0-	121	1	9773	2	Y	9	52	1			34
							10	9									
03	12214	X	11114	-0-	-1100	-0-	139	1	10956	2	Y	17					51
							19	9									
04	11430	X	11020	-0-	-410	-0-	132	1	10885	2	Y	3					54
							3	9									
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
02	7616	X	6959	-0-	-657	-0-	121	1	6827	2	Y	10	67	1			43
							11	9									
03	8432	X	6885	-0-	-1547	-0-	127	1	6737	2	Y	19					62
							21	9									
04	7470	X	6935	-0-	-535	-0-	128	1	6803	2	Y	4					66
							4	9									
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

M & M RANCH WELL #: B 10H RRCID -> 270093 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6160 - 10371

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: C 13H RRCID -> 270095 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6320 - 9721

02	7112	X	5773	-0-	-1339	-0-	79	1	5694	2	Y	-0-	14	1			1
03	7874	X	7326	-0-	-548	-0-	96	1	7224	2	Y	5					6
							6	9									
04	7620	X	7403	-0-	-217	-0-	96	1	7303	2	Y	4					10
							4	9									
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									

MILLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270222 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7140 - 10871

02	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	270	1	4124	2	Y	-0-					11
03	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	281	1	4379	2	Y	-0-					11
04	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	269	1	4000	2	Y	-0-					11
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									

TRINITY UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 270373 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7682 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MILLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270434 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6950 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8456	X	7156	-0-	-1300	-0-	254	1	6902	2	Y	-0-					16
03	9238	X	8122	-0-	-1116	-0-	287	1	7835	2	Y	-0-					16
04	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	297	1	8036	2	Y	-0-					16
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									

THOMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270437 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7540 - 8901

02	7392	X	6648	-0-	-744	-0-	6648	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7352	-0-	-832	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7067	-0-	-853	-0-	7067	2			N	-0-					-0-
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-

THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 270516 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7450 - 8801

02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	465	X	83	-0-	-382	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
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-

MILLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270597 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6870 - 11871

02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					7
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					7
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					7
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

COCA COLA WELL #: 16 RRCID -> 279632 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5516 - 5898

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-					26

COCA COLA WELL #: 18 RRCID -> 280207 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5540 - 5882

02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

COCA COLA WELL #: 14 RRCID -> 282449 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5950 - 6034

04	110	X	NO RPT	-0-	-110	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
LOGAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 262403 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4594 - 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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BC WILSON AND COMPANY 058904
CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 190521 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 4820 - 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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARAWAY "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 212354 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 5520 - 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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARAWAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213271 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 6695 - 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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	2576	N	2513	-0-	-63	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
03	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
04	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1708	N	1624	-0-	-84	-0-	1624	2			N	-0-					83
03	1829	N	1789	-0-	-40	-0-	1789	2			N	-0-					83
04	1800	N	1730	-0-	-70	-0-	1730	2			N	-0-					83
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEND PETROLEUM CORP. //CONT.// 064129
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
02	1428	N	1369	-0-	-59	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1403	-0-	-37	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
03	930	N	803	-0-	-127	-0-	803	2			N	-0-					-0-
04	810	N	778	-0-	-32	-0-	778	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	T. A.		931	-0-	931	1956	931	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		989	-0-	989	2945	989	2			N	-0-					-0-
04	3936	X	991	-0-	-2945	-0-	991	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					183
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					183
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					183
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183

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
02	1232	N	1186	-0-	-46	-0-	1186	2			N	-0-					117
03	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	1227	2			N	-0-					117
04	1290	N	896	-0-	-394	-0-	896	2			N	-0-					117
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
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
02	T. A.		1493	-0-	1493	5153	1493	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		1157	-0-	1157	6310	1157	2			N	-0-					-0-
04	7510	X	1200	-0-	-6310	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	T. A.		1058	-0-	1058	2144	1058	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		1191	-0-	1191	3335	1191	2			N	-0-					-0-
04	4535	X	1200	-0-	-3335	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
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-

MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 282037 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4932 - 4952

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 04/01 -> 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7317	X	399	-0-	-6918	-0-	399	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DAVIS WELL #: 3H RRCID -> 255744 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5545 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: E 3 RRCID -> 187891 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7254 - 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: D 4 RRCID -> 187892 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7238 - 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 22 RRCID -> 190794 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7155 - 7515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

NELSON-HYDE WELL #: 1 RRCID -> 190796 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7393 - 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
02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
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-

NELSON-HYDE WELL #: 2 RRCID -> 190797 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7392 - 7880

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 196819 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7800 - 8757

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 KS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 198087 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7187 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140					N	NO RPT					-0-
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-

ALLIANCE WELL #: A 2 RRCID -> 199458 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 7296 - 7548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	1232	N	1145	-0-	-87	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1257	-0-	-76	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1237	-0-	-53	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	1456	N	1392	-0-	-64	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1531	-0-	-81	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1421	-0-	-79	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1428	N	1303	-0-	-125	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1369	-0-	-131	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	980	N	967	-0-	-13	-0-	967	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	927	-0-	-93	-0-	927	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FLOREN WELL #: 1 RRCID -> 204891 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8182 - 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
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
03	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
04	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE WELL #: B 3 RRCID -> 205450 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 8200 - 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
02	T. A.		820	-0-	820	1576	820	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		1269	-0-	1269	2845	1269	2			N	-0-					-0-
04	4193	X	1348	-0-	-2845	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: B 2H RRCID -> 205995 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 8175 - 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
02	T. A.		1192	-0-	1192	2508	1192	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		1335	-0-	1335	3843	1335	2			N	-0-					-0-
04	4274	X	431	-0-	-3843	-0-	431	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 1H RRCID -> 207547 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7640 - 10120

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 2H RRCID -> 207548 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7700 - 10395

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
04	330	N	230	-0-	-100	-0-	230	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE WELL #: F 2H RRCID -> 207654 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7760 - 8905

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
03	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					-0-
04	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4758	3	10	9	Y	9					21
03	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5062	3	2	9	Y	2					23
04	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4817	3	3	9	Y	3	26	1			-0-
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

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
02	3052	X	2513	-0-	-539	-0-	2513	3			Y	-0-					13
03	3286	X	2448	-0-	-838	-0-	2448	3			Y	-0-	12	1			1
04	3150	X	2476	-0-	-674	-0-	2476	3			Y	-0-					1
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

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
02	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	3			Y	-0-					4
03	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	3			Y	-0-					4
04	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	3			Y	-0-	3	1			1
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

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
02	4536	X	4461	-0-	-75	-0-	4461	3			Y	-0-					14
03	4991	X	4896	-0-	-95	-0-	4896	3			Y	-0-					14
04	4830	X	4630	-0-	-200	-0-	4630	3			Y	-0-					14
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

JOHN J MILES, JR GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 207956 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6750 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
03	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	10108	2			N	-0-					-0-
04	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	9762	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

TRAPPER JOHN WELL #: 2 H RRCID -> 208464 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6056 - 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
02	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3			Y	-0-					-0-
03	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			Y	-0-					-0-
04	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			Y	-0-					-0-
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-

HANGER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 208468 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6830 - 8722

02	4872	X	4662	-0-	-210	-0-	4662	3			N	-0-					83
03	5301	X	5107	-0-	-194	-0-	5107	3			N	-0-					83
04	5130	X	4896	-0-	-234	-0-	4895	3	1	9	N	1					84
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

HAWKEYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208607 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6905 - 8798

02	4536	X	4135	-0-	-401	-0-	4135	3			Y	-0-					4
03	4991	X	4492	-0-	-499	-0-	4492	3			Y	-0-					4
04	4830	X	4619	-0-	-211	-0-	4619	3			Y	-0-					4
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

HOT LIPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208608 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5961 - 8964

02	T. A.		3807	-0-	3807	14384	3807	3			Y	-0-					4
03	18249	X	3865	-0-	-14384	-0-	3865	3			Y	-0-					4
04	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3			Y	-0-					4
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

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208624 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6072 - 7874

02	7476	X	6996	-0-	-480	-0-	6996	3			Y	-0-					4
03	8277	X	6828	-0-	-1449	-0-	6828	3			Y	-0-					4
04	8940	X	6440	-0-	-2500	-0-	6440	3			Y	-0-	4	1			-0-
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

TRAPPER JOHN WELL #: 1 H RRCID -> 208631 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5846 - 9628

02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					1
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					1
04	450	N	249	-0-	-201	-0-	249	3			Y	-0-					1
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

LANGDON WELL #: 1 H RRCID -> 208636 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6568 - 9171

02	T. A.		5148	-0-	5148	17837	5148	3			Y	-0-					-0-
03	23458	X	5621	-0-	-17837	-0-	5543	3	78	9	Y	71	59	1			12
04	5460	X	5300	-0-	-160	-0-	5281	3	19	9	Y	17					29
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
02	4564	X	4211	-0-	-353	-0-	4211	3			N	-0-					65
03	5053	X	4545	-0-	-508	-0-	4545	3			N	-0-					65
04	4890	X	4367	-0-	-523	-0-	4367	3			N	-0-					65
05	4774	X	4479	-0-	-295	-0-	4479	3			N	-0-					65
06	4500	X	4203	-0-	-297	-0-	4203	3			N	-0-					65
07	4650	X	4108	-0-	-542	-0-	4108	2			N	-0-					65

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
02	1820	X	212	-0-	-1608	-0-	212	3			Y	-0-					14
03	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					14
04	540	X	186	-0-	-354	-0-	186	3			Y	-0-	13	1			1
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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	5964	X	3738	-0-	-2226	-0-	3738	3			N	-0-					27
03	6603	X	3908	-0-	-2695	-0-	3908	3			N	-0-					27
04	6390	X	3430	-0-	-2960	-0-	3421	3	9	9	N	8					35
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

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
02	5992	X	5747	-0-	-245	-0-	332	1	5415	2	Y	-0-					-0-
03	6634	X	5859	-0-	-775	-0-	337	1	5515	2	Y	6					6
							7	9									
04	6420	X	5824	-0-	-596	-0-	350	1	5474	2	Y	-0-					6
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	2800	N	2821	-0-	21	21	2821	3			Y	-0-					42
03	3100	N	4104	-0-	1004	1025	4104	3			Y	-0-					42
04	3000	N	3648	-0-	648	1673	3628	3	20	9	Y	18					60
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

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
02	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			Y	-0-					31
03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			Y	-0-					31
04	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2493	3	37	9	Y	34					65
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	317	1	5173	2	Y	-0-					3
03	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	299	1	4903	2	Y	3					6
							3	9									
04	6720	X	5325	-0-	-1395	-0-	320	1	5003	2	Y	2					8
							2	9									
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-

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
02	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	3			Y	-0-					3
03	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	3			Y	-0-					3
04	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	3			Y	-0-					3
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

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
02	3276	X	2512	-0-	-764	-0-	2511	3	1	9	Y	1					46
03	3131	X	2867	-0-	-264	-0-	2867	3			Y	-0-					46
04	2760	X	2700	-0-	-60	-0-	2700	3			Y	-0-					46
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	9800	X	7567	-0-	-2233	-0-	7567	3			Y	-0-					3
03	9703	X	7596	-0-	-2107	-0-	7596	3			Y	-0-					3
04	9150	X	6743	-0-	-2407	-0-	6743	3			Y	-0-					3
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

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
02	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			Y	-0-					-0-
03	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4051	3	33	9	Y	30	27	1			3
04	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3801	3	4	9	Y	4					7
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

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
02	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	3			N	-0-					33
03	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	3			N	-0-					33
04	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	3			N	-0-					33
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

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PALLMEYER UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 213888 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6489 - 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
02	8176	X	8112	-0-	-64	-0-	8112	3			Y	-0-					20
03	9052	X	8860	-0-	-192	-0-	8860	3			Y	-0-					20
04	8760	X	7634	-0-	-1126	-0-	7634	3			Y	-0-					20
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

VETTE WELL #: 1H RRCID -> 214420 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6230 - 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
02	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	3			Y	-0-					-0-
03	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	3			Y	-0-					-0-
04	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	3			Y	-0-					-0-
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-

VETTE WELL #: 2H RRCID -> 214658 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6101 - 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
02	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6597	3	114	9	Y	104	123	1			36
03	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6827	3	109	9	Y	99	131	1			4
04	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4066	3	169	9	Y	154					158
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MOONEY UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 214660 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 6055 - 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
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					51
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					51
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					51
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-

LANGDON UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214661 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6635 - 8617

02	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			Y	-0-	21	1			-0-
03	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	3			Y	-0-					-0-
04	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3			Y	-0-					-0-
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-

MOONEY UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214662 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6075 - 9002

02	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	3			Y	-0-					55
03	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	3			Y	-0-					55
04	5760	X	5090	-0-	-670	-0-	5090	3			Y	-0-					55
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

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214663 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6590 - 9127

02	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			Y	-0-					37
03	3100	N	3788	-0-	688	688	3788	3			Y	-0-					37
04	2908	N	2220	-0-	-688	-0-	2220	3			Y	-0-					37
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-

CAMPOS UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 214912 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 7695 - 9787

02	14B2 EXT		4541	-0-	4541	4541	4541	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		7279	-0-	7279	11820	7279	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		6340	-0-	6340	18160	6340	3			Y	-0-					-0-
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-

MONTGOMERY BURNS WELL #: 1H RRCID -> 214926 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6540 - 8467

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		24	-0-	24	21	24	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215336 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7775 - 11155

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	112	N	19	-0-	-93	-0-	19	3			Y	-0-					13
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					13
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	516	3	2	9	Y	2					15
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

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 215376 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5970 - 7952

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

LAFRANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215448 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6175 - 8102

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGDON UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 215665 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6457 - 8439

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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-

PALLMEYER UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 215700 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6460 - 9062

02	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	137	1	3646	3	Y	-0-					3
03	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	160	1	3992	3	Y	13	5	1			11
							14	9									
04	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	273	1	4740	3	Y	-0-					11
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

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 2 H RRCID -> 216065 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7560 - 10520

02	9100	X	8426	-0-	-674	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	9164	-0-	-911	-0-	9164	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	8638	-0-	-932	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	2212	N	1852	-0-	-360	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3642	-0-	642	642	3642	2			N	-0-					-0-
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-

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 216306 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5773 - 7485

02	3976	X	3399	-0-	-577	-0-	3399	3			N	-0-					39
03	4433	X	3782	-0-	-651	-0-	3782	3			N	-0-					39
04	4290	X	3709	-0-	-581	-0-	3709	3			N	-0-					39
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

FREELAND UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217191 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6860 - 9862

02	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	11362	2			N	-0-					125
03	12017	X	12017	-0-	-0-	-0-	12017	2			N	-0-					125
04	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	11079	2			N	-0-					125
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

SUGAR CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217192 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6035 - 8127

02	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	3			Y	-0-					22
03	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	3			Y	-0-					22
04	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6064	3	36	9	Y	33	55	1			-0-
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-

COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217193 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6330 - 9232

02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	729	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	224	2	23	3	Y	-0-					-0-
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-

BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217194 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5827 - 7919

02	9660	X	7789	-0-	-1871	-0-	7789	3			N	-0-					22
03	10354	X	9121	-0-	-1233	-0-	9121	3			N	-0-					22
04	10078	X	10078	-0-	-0-	-0-	10078	3			N	-0-					22
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			N	-0-					75
03	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	3			N	-0-					75
04	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			N	-0-					75
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

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
02	2800	N	3145	-0-	345	345	3145	3			Y	-0-					54
03	3100	N	3280	-0-	180	525	3280	3			Y	-0-					54
04	3000	N	2975	-0-	-25	500	2975	3			Y	-0-					54
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

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
02	3752	X	3674	-0-	-78	-0-	3674	3			N	-0-					247
03	4154	X	3998	-0-	-156	-0-	3998	3			N	-0-					247
04	3960	X	3858	-0-	-102	-0-	3858	3			N	-0-					247
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

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
02	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	3			Y	-0-					78
03	5456	X	5108	-0-	-348	-0-	5108	3			Y	-0-					78
04	5280	X	4975	-0-	-305	-0-	4975	3			Y	-0-					78
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

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
02	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	3			N	-0-					26
03	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4977	3	6	9	N	5					31
04	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4924	3	12	9	N	11					42
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

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
02	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	3			Y	-0-					118
03	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	3			Y	-0-					118
04	4110	X	2994	-0-	-1116	-0-	2936	3	58	9	Y	53	136	1			35
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

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	6972	X	6096	-0-	-876	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	7027	-0-	-568	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6809	-0-	-211	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	2439	-0-	-134	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	2100	-0-	-390	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	7532	X	7431	-0-	-101	-0-	7431	3			Y	-0-					54
03	7564	X	5798	-0-	-1766	-0-	5798	3			Y	-0-					54
04	7470	X	6730	-0-	-740	-0-	6730	3			Y	-0-					54
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

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
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					8
03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	252	1	2260	3	Y	-0-					8
04	3000	N	3110	-0-	110	110	325	1	2785	3	Y	-0-					8
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

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	974	1	3576	2	N	-0-					234
03	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	1079	1	4028	2	N	-0-					234
04	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	1044	1	3959	2	N	-0-					234
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
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

CAMPOS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 223721 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6155 - 8305

02	4508	X	3706	-0-	-802	-0-	392	1	3314	3	Y	-0-					22
03	4991	X	2432	-0-	-2559	-0-	244	1	2188	3	Y	-0-					22
04	4830	X	1524	-0-	-3306	-0-	159	1	1365	3	Y	-0-					22
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

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 1H RRCID -> 223774 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7685 - 10145

02	9548	X	9032	-0-	-516	-0-	9032	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	9931	-0-	-640	-0-	9931	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	9540	-0-	-600	-0-	9540	2			N	-0-					-0-
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-

SATCHMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223940 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6258 - 8015

02	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2859	3	9	9	Y	8					15
03	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			Y	-0-					15
04	2430	X	1093	-0-	-1337	-0-	1093	3			Y	-0-					15
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

OFFICERS CLUB SWD WELL #: 1 RRCID -> 224866 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8287 - 8720

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ALLIANCE WELL #: L 1H RRCID -> 225970 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7732 - 11425

02	6076	X	5484	-0-	-592	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6082	-0-	-645	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	5852	-0-	-658	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1489	1	478	2	N	-0-			-0-
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-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 226709 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7625 - 10470

02	4816	X	2013	-0-	-2803	-0-	2013	2			N	-0-			-0-
03	5146	X	3302	-0-	-1844	-0-	3302	2			N	-0-			-0-
04	4920	X	3134	-0-	-1786	-0-	3134	2			N	-0-			-0-
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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 1H RRCID -> 228242 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 8700 - 12070

02	12152	X	11289	-0-	-863	-0-	11289	2			N	-0-			-0-
03	13051	X	12358	-0-	-693	-0-	12358	2			N	-0-			-0-
04	12630	X	12031	-0-	-599	-0-	12031	2			N	-0-			-0-
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-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228243 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7700 - 9478

02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228246 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7825 - 9334

02	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-			-0-
03	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-			-0-
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-			-0-
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-

GORDON WELL #: 2H RRCID -> 228253 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9051 - 12457

02	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	366	1	6407	2	N	-0-			-0-
03	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	459	1	8104	2	N	-0-			-0-
04	3840	X	3127	-0-	-713	-0-	171	1	2956	2	N	-0-			-0-
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-

HAWKEYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228785 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6240 - 8582

02	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			Y	-0-			13
03	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			Y	-0-			13
04	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			Y	-0-			13
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALFALFA WELL #: 1H RRCID -> 228793 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4472 PERF. 4755 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CAMPOS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 228899 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6325 - 8862

02	980	X	732	-0-	-248	-0-	732	3			Y	-0-					14
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					14
04	660	N	319	-0-	-341	-0-	319	3			Y	-0-					14
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

CAUBLE WELL #: 2H RRCID -> 229359 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5580 - 7202

02	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	7890	3			N	-0-					34
03	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	8119	3			N	-0-					34
04	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	5811	2	1247	3	N	-0-					34
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

ALLIANCE 'K' UNIT WELL #: K 2H RRCID -> 230455 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8260 - 10017

02	3080	X	2610	-0-	-470	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	2014	-0-	-1396	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
04	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE WELL #: K 1 H RRCID -> 231019 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7625 - 10006

02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: S 2 H RRCID -> 231040 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7925 - 9641

02	T. A.		5292	-0-	5292	19272	5292	2			N	-0-					-0-
03	25722	X	6450	-0-	-19272	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
04	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: N 3H RRCID -> 231047 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7880 - 9782

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 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
02	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
03	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	9193	2			N	-0-					-0-
04	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	2828	X	1811	-0-	-1017	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
03	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
04	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	205 9	1 9	873	2	Y	8					49
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	268	1	1181	2	Y	-0-					49
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	266	1	1191	2	Y	-0-					49
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

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
02	6636	X	3989	-0-	-2647	-0-	3981	3	8	9	Y	7	34	1			10
03	7347	X	4255	-0-	-3092	-0-	4240	3	15	9	Y	14	23	1			1
04	6990	X	4115	-0-	-2875	-0-	4114	3	1	9	Y	1					2
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

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
02	2128	X	-0-	-0-	-2128	-0-					Y	-0-					47
03	2356	X	164	-0-	-2192	-0-	147	3	17	9	Y	15					62
04	3000	N	4883	-0-	1883	1883	4858	3	25	9	Y	23					85
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THURSTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231398 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6460 - 8882

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3556	X	3314	-0-	-242	-0-	3288	3	26	9	Y	24					30
03	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4136	3	8	9	Y	7	37	1			-0-
04	3810	X	3271	-0-	-539	-0-	100	1	3168	3	Y	3					3
							3	9									
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-

THURSTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231402 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6470 - 8272

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7148	3	59	9	Y	54					74
03	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	8099	3	59	9	Y	54	110	1			18
04	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	237	1	7534	3	Y	4					22
							4	9									
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

PARKER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231404 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6038 - 8252

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	3			Y	-0-					-0-
03	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	8835	3			Y	-0-					-0-
04	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	8633	3			Y	-0-					-0-
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	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	8289	2	12	9	Y	11					18

APU UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231405 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6230 - 7992

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	6244	X	5946	-0-	-298	-0-	5937	3	9	9	Y	8					22
03	6913	X	5048	-0-	-1865	-0-	5030	3	18	9	Y	16					38
04	6690	X	3970	-0-	-2720	-0-	3970	3			Y	-0-					38
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	3422	-0-	-2065	-0-	3410	2	12	9	Y	11					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	5068	X	-0-	-0-	-5068	-0-					Y	-0-					55
03	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					55
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					55
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					55
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

WIGGUM, RALPH WELL #: 1 H RRCID -> 231424 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6420 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CARLO WELL #: 1 H RRCID -> 231426 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 6095 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1064	X	-0-	-0-	-1064	-0-					Y	-0-					-0-
03	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	X	2	-0-	-298	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
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-

MABEL ROE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231531 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6170 - 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
02	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7421	3			Y	-0-					99
03	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	9534	3			Y	-0-					99
04	7710	X	2924	-0-	-4786	-0-	2869	3	55	9	Y	50					149
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

KIMBRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231532 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8749 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	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
VETTE WELL #: 4 H RRCID -> 231535 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6320 - 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
02	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	3			Y	-0-	7	1			32
03	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3			Y	-0-	4	1			28
04	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			Y	-0-					28
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

SZYSLAK, MOE WELL #: 1 H RRCID -> 231536 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6520 - 8302

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BOY SCOUT WELL #: 1 H RRCID -> 231539 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5950 - 7482

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
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-

S. S. MINNOW WELL #: 1 H RRCID -> 231540 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 5900 - 7902

02	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					53
03	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			N	-0-					53
04	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-					53
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

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 231545 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7749 - 9479

02	6468	X	5391	-0-	-1077	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6187	-0-	-974	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	5811	-0-	-1119	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 231548 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7515 - 9482

02	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
03	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
04	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	9252	2			N	-0-					-0-
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-

STRICKLAND WELL #: 1 H RRCID -> 231671 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8505 - 11610

02	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	198	1	3474	2	N	-0-					-0-
03	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	227	1	4010	2	N	-0-					-0-
04	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	204	1	3528	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	736	-0-	736	736	736	3			Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	1247	-0-	1247	1983	1247	3			Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	590	-0-	590	2573	590	3			Y	-0-					-0-
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

SUNNYE WELL #: 2 H RRCID -> 231695 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5890 - 7422

02	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3			Y	-0-					16
03	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	3			Y	-0-					16
04	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	3			Y	-0-	9	1			7
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

THURSTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231696 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6230 - 9092

02	6468	X	6235	-0-	-233	-0-	6187	3	48	9	Y	44					44
03	7161	X	5795	-0-	-1366	-0-	5795	3			Y	-0-	44	1			-0-
04	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	210	1	6695	3	Y	3					3
							3	9									
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

SUNNYE WELL #: 1 H RRCID -> 231697 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6910 - 9002

02	4872	X	4648	-0-	-224	-0-	4648	3			Y	-0-					96
03	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6494	3	109	9	Y	99					195
04	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	6874	3	119	9	Y	108	181	1			122
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

ELLA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231698 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6630 - 9232

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SKIPPER WELL #: 4 H RRCID -> 231699 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5980 - 9210

02	11927	X	11927	-0-	-0-	-0-	11927	3			Y	-0-					11
03	12586	X	11873	-0-	-713	-0-	11779	3	94	9	Y	85					96
04	12180	X	11641	-0-	-539	-0-	11622	3	19	9	Y	17	81	1			32
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10584	X	9563	-0-	-1021	-0-	9563	3			Y	-0-					6
03	11656	X	10527	-0-	-1129	-0-	10527	3			Y	-0-					6
04	11280	X	10168	-0-	-1112	-0-	10168	3			Y	-0-					6
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

HINTON WELL #: 2 H RRCID -> 231704 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6488 - 8460

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

WIGGUM, RALPH WELL #: 2 H RRCID -> 231705 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6450 - 8642

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CAUBLE WELL #: 1 H RRCID -> 231707 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 7302 - 5350

02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					1
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					1
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	998	2	214	3	N	-0-					1
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

SKIPPER WELL #: 1 H RRCID -> 231708 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6290 - 8892

02	6076	X	5861	-0-	-215	-0-	5838	3	23	9	Y	21					49
03	6696	X	6496	-0-	-200	-0-	6487	3	9	9	Y	8					57
04	6210	X	5656	-0-	-554	-0-	5648	3	8	9	Y	7					64
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

EL CAMINO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231710 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5960 - 8662

02	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	3			N	-0-					27
03	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	3			N	-0-					27
04	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	3			N	-0-					27
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

MARVEL GIRL WELL #: 1 H RRCID -> 231711 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 6810 - 8131

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	1540	N	1411	-0-	-129	-0-	68	1	1343	2	N	-0-					-0-
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	83	1	1565	2	N	-0-					-0-
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	78	1	1462	2	N	-0-					-0-
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									

GILLIGAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231728 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6550 - 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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	4					4
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	2					6
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

HOMER WELL #: 1 H RRCID -> 231731 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6595 - 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GILLIGAN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231895 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6150 - 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
02	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	7079	3	4	9	Y	4					4
03	6572	X	5729	-0-	-843	-0-	5729	3			Y	-0-					4
04	6360	X	5887	-0-	-473	-0-	5885	3	2	9	Y	2					6
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

GILLESPIE, DIZZY WELL #: 1 H RRCID -> 231896 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5765 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DENVER, BOB UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231904 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6245 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					27
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					29
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

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231905 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5720 - 7672

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOB DENVER UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231983 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6160 - 8142

02	7308	X	5568	-0-	-1740	-0-	5568	3			Y	-0-					15
03	8091	X	5928	-0-	-2163	-0-	5928	3			Y	-0-					15
04	7830	X	5437	-0-	-2393	-0-	5435	3	2	9	Y	2					17
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

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231989 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 5550 - 9552

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-					48
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			Y	-0-					48
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
*07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					48

WIGGUM, RALPH WELL #: 3 H RRCID -> 232001 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 6570 - 9122

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLA UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232002 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5860 - 8332

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

GILLIGAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232003 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 6160 - 8502

02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	121	3	3	9	Y	3					15
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	162	3	1	9	Y	1					16
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	153	3	1	9	Y	1					17
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CARLSON, CARL WELL #: 3 H RRCID -> 232020 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	3836	X	3580	-0-	-256	-0-	3580	3			Y	-0-					-0-
03	4247	X	3915	-0-	-332	-0-	3860	3	55	9	Y	50	41	1			9
04	4110	X	3951	-0-	-159	-0-	3938	3	13	9	Y	12					21
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-

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
02	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5712	3	22	9	Y	20					35
03	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6294	3	22	9	Y	20					55
04	5280	X	4811	-0-	-469	-0-	4789	3	22	9	Y	20					75
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

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
02	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					11
03	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					11
04	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			Y	-0-					11
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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	77	1	1528	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	86	1	1636	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1633	-0-	-47	-0-	82	1	1551	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	6356	X	6098	-0-	-258	-0-	1159	1	4931	2	Y	7					91
							8	9									
03	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	1242	1	5466	2	Y	-0-					91
04	6600	X	6559	-0-	-41	-0-	1196	1	5363	2	Y	-0-					91
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

NIBBLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232388 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7328 - 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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SEA SERPENT WELL #: 1 H RRCID -> 232454 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 7705 - 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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CAMPOS UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 232455 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6105 - 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
02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-					23
03	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	6351	3			Y	-0-					23
04	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	8114	3			Y	-0-					23
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

CAMPOS UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 232456 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 6367 - 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
02	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	1049	1	8879	3	Y	-0-					15
03	13387	X	13387	-0-	-0-	-0-	1345	1	12042	3	Y	-0-					15
04	12879	X	12879	-0-	-0-	-0-	1345	1	11534	3	Y	-0-					15
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232461 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 5970 - 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
02	6188	X	5289	-0-	-899	-0-	5289	3			Y	-0-					28
03	6820	X	6221	-0-	-599	-0-	6171	3	50	9	Y	45					73
04	6600	X	5937	-0-	-663	-0-	5913	3	24	9	Y	22	71	1			24
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

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
02	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	1099	1	9299	3	Y	-0-					46
03	10168	X	8743	-0-	-1425	-0-	879	1	7864	3	Y	-0-					46
04	9840	X	6927	-0-	-2913	-0-	724	1	6203	3	Y	-0-					46
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

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
02	3304	X	1321	-0-	-1983	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	1951	-0-	-1335	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	1198	-0-	-1982	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	15820	X	13840	-0-	-1980	-0-	13840	2			N	-0-					-0-
03	16988	X	15174	-0-	-1814	-0-	15174	2			N	-0-					-0-
04	15990	X	14488	-0-	-1502	-0-	14488	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	5824	X	4897	-0-	-927	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5353	-0-	-165	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
04	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	7475	3			N	-0-					100
03	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	8172	3	1	9	N	1	89	1			12
04	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	3			N	-0-					12
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	405	1	1377	2	N	-0-					-0-
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	450	1	1483	2	N	-0-					-0-
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	435	1	1406	2	N	-0-					-0-
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-

FARNSWORTH WELL #: 1 H RRCID -> 233121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6111 PERF. 8100 - 8201

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233155 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7397 - 9338

02	2128	N	2062	-0-	-66	-0-	99	1	1963	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	2221	-0-	-11	-0-	111	1	2110	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	2098	-0-	-392	-0-	106	1	1992	2	N	-0-					-0-
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-

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233374 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 5530 - 7332

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233376 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 5980 - 9761

02	8540	X	7847	-0-	-693	-0-	7847	3			Y	-0-					21
03	9455	X	8916	-0-	-539	-0-	8866	3	50	9	Y	45					66
04	9150	X	8457	-0-	-693	-0-	8431	3	26	9	Y	24	71	1			19
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

ELLISON ESTATE WELL #: 1 H RRCID -> 233383 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8465 - 10075

02	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	638	1	3451	2	N	-0-					-0-
03	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	707	1	3708	2	N	-0-					-0-
04	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	684	1	3524	2	N	-0-					-0-
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-

UMA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233387 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8019 - 10000

02	3108	X	2851	-0-	-257	-0-	137	1	2714	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	3405	-0-	-36	-0-	171	1	3234	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	3158	-0-	-172	-0-	410	1	2748	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BENDER WELL #: 1 H RRCID -> 233397 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 8250 - 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
03	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	8348	2			N	-0-					-0-
04	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
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-

WIRZ WEST UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233405 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6380 - 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233842 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6040 - 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
02	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	8453	3			Y	-0-					22
03	9145	X	8936	-0-	-209	-0-	8886	3	50	9	Y	45					67
04	8670	X	8496	-0-	-174	-0-	8471	3	25	9	Y	23	71	1			19
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

GUMBLE, BARNEY WELL #: 1 H RRCID -> 233887 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6790 - 8231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
04	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
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-

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 4 H RRCID -> 233889 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 6270 - 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
02	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3065	3	19	9	Y	17	15	1			2
03	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3075	3	10	9	Y	9	11	1			-0-
04	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2613	3	15	9	Y	14					14
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 1 H RRCID -> 233893 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 6274 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22405	X	7643	-0-	-14762	-0-	7596	3	47	9	Y	43	37	1			6
03	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	7376	3	24	9	Y	22	28	1			-0-
04	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6483	3	37	9	Y	34					34
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

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
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	69	1	569	2	Y	4					4
							4	9									
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-

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
02	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	365	1	4922	2	Y	-0-					36
03	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	450	1	5756	2	Y	-0-					36
04	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	438	1	5721	2	Y	62	79	1			19
							68	9									
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									

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
02	T. A.		2606	-0-	2606	7468	125	1	2481	2	N	-0-					-0-
03	10630	X	3162	-0-	-7468	-0-	159	1	3003	2	N	-0-					-0-
04	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	155	1	2931	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	4508	X	4309	-0-	-199	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4077	-0-	-604	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
04	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	5236	X	4635	-0-	-601	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	4411	-0-	-1386	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	3344	-0-	-2266	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1632	-0-	-18	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 234486 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7670 - 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
02	7364	X	6491	-0-	-873	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7320	-0-	-833	-0-	7320	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	6719	-0-	-1171	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
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-

BROUMLEY, J. WELL #: 3 H RRCID -> 235303 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6706 - 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	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	747	1	2321	2	Y	-0-					80
03	2728	X	1874	-0-	-854	-0-	451	1	1423	2	Y	-0-					80
04	2640	X	1869	-0-	-771	-0-	460	1	1409	2	Y	-0-					80
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

CAMPOS UNIT A WELL #: 4 H RRCID -> 235360 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6299 - 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
02	8428	X	737	-0-	-7691	-0-	737	3			Y	-0-					32
03	4650	X	4434	-0-	-216	-0-	4434	3			Y	-0-					32
04	3600	X	2709	-0-	-891	-0-	2709	3			Y	-0-					32
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

SPUDS WELL #: 1 H RRCID -> 235361 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5942 - 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
02	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	3			N	-0-					17
03	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5953	3	29	9	N	26					43
04	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5841	3	15	9	N	14					57
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HONEYCOMB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235362 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6081 - 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
02	2800	N	6606	-0-	3806	11137	150	1	6444	3	Y	11	46	1			25
							12	9									
03	17257	X	6120	-0-	-11137	-0-	6120	3			Y	-0-					25
04	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3308	3	2	9	Y	2	11	1			16
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

HONEYCOMB UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235363 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5925 - 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
02	8792	X	3578	-0-	-5214	-0-	81	1	3490	3	Y	6	46	1			37
							7	9									
03	7812	X	4526	-0-	-3286	-0-	4526	3			Y	-0-					37
04	6780	X	6756	-0-	-24	-0-	6752	3	4	9	Y	4	11	1			30
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

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
02	2800	N	4061	-0-	1261	2953	92	1	3962	3	Y	6	46	1			20
							7	9									
03	3100	N	3461	-0-	361	3314	3461	3			Y	-0-					20
04	3321	X	7	-0-	-3314	-0-	6	3	1	9	Y	1	11	1			10
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

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
02	5432	X	4447	-0-	-985	-0-	4447	3			Y	-0-					36
03	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	3			Y	-0-					36
04	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3			Y	-0-					36
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

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
02	7140	X	3283	-0-	-3857	-0-	3283	3			Y	-0-					92
03	5704	X	4483	-0-	-1221	-0-	4483	3			Y	-0-					92
04	4770	X	4531	-0-	-239	-0-	4531	3			Y	-0-					92
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

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
07	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
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	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*08	T. A.		244	-0-	244	244	13	1	231	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		3	-0-	3	247	3	2			Y	-0-					-0-
*11	706	X	459	-0-	-247	-0-	23	1	436	3	Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
*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-

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 235373 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6565 - 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
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			Y	-0-	16	1			53
03	1829	N	1716	-0-	-113	-0-	1696	3	20	9	Y	18	17	1			54
04	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2933	3	28	9	Y	25					79
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

BOY SCOUT WELL #: 2 H RRCID -> 235375 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 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
02	8260	X	6135	-0-	-2125	-0-	6135	3			Y	-0-					205
03	8649	X	8055	-0-	-594	-0-	8055	3			Y	-0-					205
04	5460	X	5224	-0-	-236	-0-	5224	3			Y	-0-	189	1			16
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SUGAR CRISP WELL #: 4 H RRCID -> 235377 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6180 - 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
02	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	974	1	4339	2	N	3					153
							3	9									
03	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	1079	1	4765	2	N	25					178
							28	9									
04	4830	X	3931	-0-	-899	-0-	1044	1	2884	2	N	3					181
							3	9									
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									

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235380 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6990 - 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
02	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	3			Y	-0-					5
03	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	3			Y	-0-					5
04	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5133	3	36	9	Y	33					38
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

RANDLE WELL #: 3 H RRCID -> 235382 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 6190 - 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
02	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5572	3	3	9	Y	3	62	1			19
03	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5556	3	68	9	Y	62	57	1			24
04	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5007	3	46	9	Y	42					66
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

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
02	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	3			Y	-0-					5
03	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	3			Y	-0-					5
04	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4556	3	36	9	Y	33					38
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

RANDLE WELL #: 2 H RRCID -> 235436 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6380 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 235437 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6470 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235439 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6339 - 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
02	8764	X	4177	-0-	-4587	-0-	4177	3			Y	-0-					157
03	9393	X	4912	-0-	-4481	-0-	4912	3			Y	-0-					157
04	8640	X	4682	-0-	-3958	-0-	4647	3	35	9	Y	32					189
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

RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 235441 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6256 - 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
02	5656	X	4529	-0-	-1127	-0-	4456	3	73	9	Y	66	49	1			17
03	6262	X	4331	-0-	-1931	-0-	4279	3	52	9	Y	47	44	1			20
04	6060	X	2257	-0-	-3803	-0-	2236	3	21	9	Y	19					39
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

ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235443 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6022 - 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
02	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	1454	1	7797	2	Y	-0-					20
03	15730	X	15730	-0-	-0-	-0-	2589	1	13141	2	Y	-0-					20
04	12920	X	12920	-0-	-0-	-0-	1393	1	11523	2	Y	4					24
							4	9									
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-

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
02	4592	X	4518	-0-	-74	-0-	163	1	4355	3	Y	-0-					3
03	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	198	1	4920	3	Y	13	5	1			11
							14	9									
04	4920	X	759	-0-	-4161	-0-	41	1	718	3	Y	-0-					11
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

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
*08	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	279	1	4638	3	Y	-0-					-0-
*09	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	761	1	7756	3	Y	-0-					-0-
*10	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	770	1	7297	3	Y	-0-					-0-
*11	15362	X	15362	-0-	-0-	-0-	1033	1	14329	3	Y	-0-					-0-
*12	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	873	1	9364	3	Y	-0-					-0-
*01	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	930	1	8841	3	Y	-0-					-0-
*02	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	751	1	8114	3	Y	-0-					-0-
*03	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	900	1	9315	3	Y	-0-					-0-
*04	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	853	1	9065	3	Y	-0-					-0-
*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-

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
02	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	11322	3			Y	-0-					54
03	12289	X	12289	-0-	-0-	-0-	12289	3			Y	-0-					54
04	10140	X	10070	-0-	-70	-0-	10070	3			Y	-0-					54
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	310	1	4173	2	Y	-0-					36
03	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	294	1	3763	2	Y	-0-					36
04	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	289	1	3777	2	Y	53	52	1			37
							58	9									
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									

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64	1			21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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
02	T. A.		2922	-0-	2922	2922	2922	3			Y	-0-					17
03	T. A.		4335	-0-	4335	7257	4335	3			Y	-0-					17
04	T. A.		5168	-0-	5168	12425	5168	3			Y	-0-					17
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

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
02	10724	X	8903	-0-	-1821	-0-	8903	3			Y	-0-					8
03	11873	X	9485	-0-	-2388	-0-	9441	3	44	9	Y	40	23	1			25
04	11460	X	8456	-0-	-3004	-0-	8456	3			Y	-0-					25
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

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235455 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6455 - 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
02	6076	X	5032	-0-	-1044	-0-	363	1	4533	3	Y	124	118	1			226
							136	9									
03	5735	X	5319	-0-	-416	-0-	390	1	4806	3	Y	112	138	1			200
							123	9									
04	5550	X	4747	-0-	-803	-0-	212	1	4340	3	Y	177	145	1			232
							195	9									
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									

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 3 H RRCID -> 235456 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 6233 - 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
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-	3	1			10
03	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	3			Y	-0-	2	1			8
04	660	N	512	-0-	-148	-0-	512	3			Y	-0-					8
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235457 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6462 - 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
02	4704	X	4413	-0-	-291	-0-	315	1	3937	3	Y	146	134	1			48
							161	9									
03	5208	X	4959	-0-	-249	-0-	363	1	4471	3	Y	114	145	1			17
							125	9									
04	5130	X	4487	-0-	-643	-0-	203	1	4161	3	Y	112	97	1			32
							123	9									
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									

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235458 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5800 - 8727

02	6468	X	5789	-0-	-679	-0-	5789	3			Y	-0-					30
03	7161	X	6355	-0-	-806	-0-	6304	3	51	9	Y	46					76
04	6930	X	6076	-0-	-854	-0-	6053	3	23	9	Y	21	71	1			26
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

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235459 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6567 - 8109

02	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	276	1	3450	3	Y	14	16	1			6
							15	9									
03	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	311	1	3830	3	Y	6	11	1			1
							7	9									
04	3840	X	3604	-0-	-236	-0-	168	1	3436	3	Y	-0-	1	1			-0-
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									

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235460 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6668 - 8612

02	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	278	1	3480	3	Y	-0-					-0-
03	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	346	1	4262	3	Y	-0-					-0-
04	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	195	1	3989	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
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-

WIGGUM, RALPH WELL #: 7H RRCID -> 235461 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6200 - 9491

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SMITHERS, WAYLON WELL #: 2 H RRCID -> 235462 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6660 - 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 3 H RRCID -> 235463 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6715 - 8471

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RADAR WELL #: 1 H RRCID -> 235467 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 6003 - 7592

02	5012	X	2924	-0-	-2088	-0-	559	1	2365	3	Y	-0-					21
03	5549	X	2997	-0-	-2552	-0-	594	1	2402	3	Y	1					22
							1	9									
04	5370	X	2632	-0-	-2738	-0-	513	1	2116	3	Y	3	18	1			7
							3	9									
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

ROSIE WELL #: 1H RRCID -> 235516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5335 - 7227

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOONEY UNIT A WELL #: 2 H RRCID -> 235517 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6117 - 9602

02	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	8227	3	2	9	N	2					97
03	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	9865	3	3	9	N	3					100
04	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	10055	3	9	9	N	8					108
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

LOVEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235518 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6027 - 7970

02	2800	N	3066	-0-	266	402	3035	3	31	9	Y	28					145
03	3100	N	3984	-0-	884	1286	3980	3	4	9	Y	4	111	1			38
04	5667	X	4381	-0-	-1286	-0-	4356	3	25	9	Y	23					61
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PALLMEYER UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235519 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 6191 - 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
02	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	296	1	7885	3	Y	-0-					3
03	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	242	1	6025	3	Y	13	5	1			11
							14	9									
04	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	95	1	1660	3	Y	-0-					11
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

LANGDON WELL #: 3 H RRCID -> 235520 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6725 - 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
02	7504	X	7472	-0-	-32	-0-	7472	3			Y	-0-					-0-
03	8308	X	8126	-0-	-182	-0-	8013	3	113	9	Y	103	85	1			18
04	8040	X	7959	-0-	-81	-0-	7931	3	28	9	Y	25					43
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-

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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	2	-0-	-91	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	15	1	314	3	Y	33	25	1			8
							36	9									
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	3	Y	-0-	6	1			2
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*07	124	N	66	-0-	-58	-0-	2	1	64	3	Y	-0-					1

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235522 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6403 - 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
02	8876	X	5261	-0-	-3615	-0-	387	1	4842	3	Y	29	30	1			11
							32	9									
03	8184	X	6271	-0-	-1913	-0-	468	1	5761	3	Y	38	44	1			5
							42	9									
04	5700	X	5676	-0-	-24	-0-	262	1	5373	3	Y	37	32	1			10
							41	9									
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									

MOONEY UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 235523 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 6454 - 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
02	5600	X	1958	-0-	-3642	-0-	1958	3			Y	-0-					51
03	5983	X	4945	-0-	-1038	-0-	4945	3			Y	-0-					51
04	5430	X	4600	-0-	-830	-0-	4600	3			Y	-0-					51
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235525 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6349 - 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
02	7084	X	5524	-0-	-1560	-0-	402	1	5122	3	Y	-0-					-0-
03	7843	X	5924	-0-	-1919	-0-	397	1	5504	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
04	7590	X	7070	-0-	-520	-0-	459	1	6611	3	Y	-0-					-0-
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									

SMITHERS, WAYLON WELL #: 4 H RRCID -> 235526 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6670 - 8770

02	1820	N	1621	-0-	-199	-0-	1621	3			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1780	-0-	-49	-0-	1780	3			Y	-0-					-0-
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			Y	-0-					-0-
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-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 1 H RRCID -> 235527 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6490 - 8111

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MOONEY UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235528 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6151 - 9301

02	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	8997	3			Y	-0-					55
03	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	8068	3			Y	-0-					55
04	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	9427	3			Y	-0-					55
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-

TED & ROY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235529 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6997 - 8740

02	5348	X	3884	-0-	-1464	-0-	280	1	3572	3	Y	29	30	1			11
							32	9									
03	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	420	1	4279	3	Y	38	44	1			5
							42	9									
04	4140	X	4122	-0-	-18	-0-	190	1	3898	3	Y	31	27	1			9
							34	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	299	1	4029	2	Y	-0-					62
03	4774	X	4634	-0-	-140	-0-	335	1	4291	2	Y	7					69
							8	9									
04	4620	X	4487	-0-	-133	-0-	317	1	4138	2	Y	29	57	1			41
							32	9									
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									

CAMPOS UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 235548 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5920 - 8668

02	2800	N	5825	-0-	3025	3025	616	1	5209	3	Y	-0-					20
03	3100	N	8905	-0-	5805	8830	895	1	8010	3	Y	-0-					20
04	3000	N	8466	-0-	5466	14296	884	1	7582	3	Y	-0-					20
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-

GLEEN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235549 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 6087 - 9237

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLEEN UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235550 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 6382 - 9130

02	5684	X	5466	-0-	-218	-0-	588	1	4878	3	Y	-0-					-0-
03	6293	X	6263	-0-	-30	-0-	638	1	5625	3	Y	-0-					-0-
04	6090	X	5906	-0-	-184	-0-	619	1	5277	3	Y	9					9
							10	9									
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

ROSIE WELL #: 2H RRCID -> 235552 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 5500 - 7712

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
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

PRIMULA WELL #: 1 H RRCID -> 235920 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8550 - 9950

02	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5198	-0-	-475	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4117	-0-	-1373	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236178 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5710 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
07	14B2 EXT		16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					-0-

BILL THE CAT WELL #: 1 H RRCID -> 236185 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7939 - 9508

02	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	156	1	3091	2	N	-0-					-0-
03	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	192	1	3625	2	N	-0-					-0-
04	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	184	1	3468	2	N	-0-					-0-
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-

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 2 H RRCID -> 236216 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6455 - 9186

*08	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	521	1	9348	3	Y	-0-					-0-
*09	9390	X	4686	-0-	-4704	-0-	260	1	4426	3	Y	-0-					-0-
*10	9703	X	4854	-0-	-4849	-0-	284	1	4570	3	Y	-0-					-0-
*11	9390	X	1712	-0-	-7678	-0-	83	1	1629	3	Y	-0-					-0-
*12	10943	X	344	-0-	-10599	-0-	19	1	325	3	Y	-0-					-0-
*01	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					Y	-0-					-0-
*02	6328	X	1483	-0-	-4845	-0-	81	1	1402	3	Y	-0-					-0-
*03	7006	X	843	-0-	-6163	-0-	50	1	793	3	Y	-0-					-0-
*04	2610	X	361	-0-	-2249	-0-	21	1	340	3	Y	-0-					-0-
*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-

HINTON WELL #: 3 H RRCID -> 236307 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 6842 - 8980

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

FILLMORE, MILLARD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236310 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5565 - 8166

02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	78	1	568	3	Y	6	55	1			19
							7	9									
03	837	N	604	-0-	-233	-0-	78	1	523	3	Y	3					22
							3	9									
04	1260	N	587	-0-	-673	-0-	77	1	508	3	Y	2					24
							2	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236315 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6547 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 236401 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8112 - 10462

02	7420	X	7194	-0-	-226	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	7914	-0-	-301	-0-	7914	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7907	-0-	-43	-0-	7907	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 3H RRCID -> 236403 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7987 - 9792

02	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
03	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
04	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
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-

ACTON MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 236790 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6085 - 9101

02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	23					46
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	17	3	3	9	Y	3					49
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			Y	-0-					49
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

BURT TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236793 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8264 - 11869

02	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	557	1	4337	2	N	-0-					-0-
03	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	612	1	4765	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	578	1	4282	2	N	-0-					-0-
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-

BURT TRUST WELL #: 4 H RRCID -> 236794 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8197 - 11619

02	5796	X	5450	-0-	-346	-0-	606	1	4844	2	N	-0-					-0-
03	6417	X	6051	-0-	-366	-0-	669	1	5382	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	5597	-0-	-613	-0-	639	1	4958	2	N	-0-					-0-
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-

RED DRAGON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 236887 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6485 - 10320

02	8176	X	7902	-0-	-274	-0-	7902	3			Y	-0-	8	1			3
03	9052	X	8828	-0-	-224	-0-	8826	3	2	9	Y	2					5
04	8490	X	8046	-0-	-444	-0-	8046	3			Y	-0-	3	1			2
05	8742	X	7997	-0-	-745	-0-	7997	3			Y	-0-					2
06	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	3			Y	-0-	1	1			1
*07	8277	X	7317	-0-	-960	-0-	7317	2			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	10771	3	18	9	N	16					67
03	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	10803	3	9	9	N	8					75
04	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	10184	3	24	9	N	22					97
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

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 7H RRCID -> 236940 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6253 - 9001

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
02	14B2	EXT	5372	-0-	5372	22411	5339	3	33	9	Y	30	26	1			4
03	28886	X	6475	-0-	-22411	-0-	6454	3	21	9	Y	19	23	1			-0-
04	6960	X	5567	-0-	-1393	-0-	5535	3	32	9	Y	29					29
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

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 5 H RRCID -> 236941 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6377 - 8320

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
02	14B2	EXT	3196	-0-	3196	10095	3176	3	20	9	Y	18	15	1			39
03	14505	X	4410	-0-	-10095	-0-	4397	3	13	9	Y	12	28	1			23
04	4080	X	3686	-0-	-394	-0-	3665	3	21	9	Y	19					42
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

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 8H RRCID -> 236942 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 6453 - 9201

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
02	5632	X	5311	-0-	-321	-0-	5278	3	33	9	Y	30	26	1			49
03	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4613	3	15	9	Y	14	30	1			33
04	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3790	3	22	9	Y	20					53
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

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 9 H RRCID -> 236948 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6393 - 9140

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
02	5992	X	2232	-0-	-3760	-0-	2225	3	7	9	Y	6	11	1			2
03	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4727	3	15	9	Y	14	16	1			-0-
04	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3737	3	22	9	Y	20					20
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
02	7420	X	4192	-0-	-3228	-0-	4167	3	25	9	Y	23	20	1			56
03	8215	X	3388	-0-	-4827	-0-	3376	3	12	9	Y	11	22	1			45
04	7950	X	3594	-0-	-4356	-0-	3574	3	20	9	Y	18					63
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

WIGGUM, RALPH WELL #: 6 H RRCID -> 236954 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6250 - 8876

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
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-

CAMPOS UNIT A WELL #: 5 H RRCID -> 236955 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 6321 - 9471

02	2800	N	4793	-0-	1993	1993	4793	3			Y	-0-					14
03	3100	N	5441	-0-	2341	4334	5441	3			Y	-0-					14
04	3000	N	4351	-0-	1351	5685	4351	3			Y	-0-					14
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

SUGAR CRISP WELL #: 5 H RRCID -> 237178 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5901 - 8351

02	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					153
03	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					153
04	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4616	2	6	9	N	5	144	1			14
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

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237181 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5661 - 5470

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOONEY UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 237186 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5858 - 9187

02	1092	X	721	-0-	-371	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
03	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			Y	-0-					-0-
04	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LANHAM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237218 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6451 - 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
02	8820	X	6260	-0-	-2560	-0-	456	1	5701	3	Y	94	99	1			108
							103	9									
03	7998	X	6608	-0-	-1390	-0-	489	1	6023	3	Y	87	109	1			86
							96	9									
04	7200	X	6376	-0-	-824	-0-	293	1	5989	3	Y	85	74	1			97
							94	9									
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									

BOSWELL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237529 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7967 - 11680

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237539 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5932 - 8381

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 237595 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KIMBRELL WELL #: 1 RRCID -> 237612 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SASS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237625 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6092 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	1374	-0-	1374	1374	92	1	1276	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	14B2	EXT	1636	-0-	1636	3010	106	1	1530	3	Y	-0-					-0-
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									

LEWELLEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237626 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5881 - 7931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LEWELLEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237627 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5641 - 8041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					13
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					13
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					13
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

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
02	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	596	1	7608	3	Y	-0-					64
03	8680	X	8399	-0-	-281	-0-	565	1	7834	3	Y	-0-	30	1			34
04	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	530	1	7642	3	Y	-0-					34
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									

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
02	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	353	1	4411	3	Y	48	54	1			19
							53	9									
03	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	397	1	4893	3	Y	46	58	1			7
							51	9									
04	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	238	1	4882	3	Y	45	39	1			13
							50	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	332	1	3237	3	Y	-0-					19
03	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	409	1	3901	3	Y	-0-	12	1			7
04	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	383	1	3264	3	Y	-0-					7
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

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
02	7588	X	3811	-0-	-3777	-0-	354	1	3457	3	Y	-0-					12
03	7254	X	4500	-0-	-2754	-0-	427	1	4073	3	Y	-0-	3	1			9
04	4770	X	3024	-0-	-1746	-0-	318	1	2706	3	Y	-0-					9
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

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
02	1960	N	1434	-0-	-526	-0-	133	1	1301	3	Y	-0-					43
03	2170	N	1752	-0-	-418	-0-	166	1	1586	3	Y	-0-	27	1			16
04	2100	N	1640	-0-	-460	-0-	172	1	1468	3	Y	-0-					16
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

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
02	5348	X	3267	-0-	-2081	-0-	3237	3	30	9	Y	27	19	1			8
03	4247	X	3492	-0-	-755	-0-	3483	3	9	9	Y	8	16	1			-0-
04	4110	X	3398	-0-	-712	-0-	3388	3	10	9	Y	9					9
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-

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237638 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6029 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERRY P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237641 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6350 - 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
02	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3871	3	94	9	Y	85	23	1			101
03	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3771	3	57	9	Y	52	153	1			-0-
04	3690	X	2982	-0-	-708	-0-	2953	3	29	9	Y	26					26
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-

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237643 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5701 - 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
02	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	3			Y	-0-					75
03	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6190	3	117	9	Y	106	122	1			59
04	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	3			Y	-0-					59
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237644 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 6030 - 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
02	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3			Y	-0-					68
03	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	3			Y	-0-	68	1			-0-
04	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	3			Y	-0-					-0-
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-

HOOVER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 237645 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5726 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2839	-0-	2839	2839	2839	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2607	-0-	2607	5446	2607	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	1095	1	3786	3	Y	-0-					-0-
03	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	1119	1	4603	3	Y	-0-					-0-
04	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	864	1	3727	3	Y	5					5
							6	9									
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-

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
02	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5780	3	91	9	Y	83	34	1			49
03	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	6500	3	18	9	Y	16	65	1			-0-
04	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	5965	3	87	9	Y	79					79
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									

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		1416	-0-	1416	1416	1416	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		1221	-0-	1221	2637	1221	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	4760	X	4148	-0-	-612	-0-	793	1	3355	3	Y	-0-					21
03	4619	X	4040	-0-	-579	-0-	801	1	3238	3	Y	1					22
							1	9									
04	4470	X	3668	-0-	-802	-0-	715	1	2952	3	Y	1	16	1			7
							1	9									
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	3			N	-0-					33
03	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4355	3	74	9	N	67					100
04	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	3			N	-0-					100
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

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
02	4564	X	2737	-0-	-1827	-0-	2737	3			Y	-0-					37
03	5053	X	3133	-0-	-1920	-0-	3133	3			Y	-0-					37
04	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	3			Y	-0-					37
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAPPER JOHN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237669 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6161 - 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
02	8372	X	5936	-0-	-2436	-0-	5936	3			Y	-0-					46
03	9207	X	6768	-0-	-2439	-0-	6768	3			Y	-0-					46
04	8220	X	6704	-0-	-1516	-0-	6704	3			Y	-0-					46
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

JAMES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237670 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6155 - 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
02	6104	X	5429	-0-	-675	-0-	5417	3	12	9	Y	11					20
03	6758	X	5672	-0-	-1086	-0-	5655	3	17	9	Y	15					35
04	6540	X	5800	-0-	-740	-0-	5639	3	161	9	Y	146					181
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

ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237671 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5673 PERF. 5989 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
DEBORAH LOU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237725 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6349 - 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
02	9436	X	6477	-0-	-2959	-0-	6414	3	63	9	Y	57	38	1			19
03	10447	X	6897	-0-	-3550	-0-	6823	3	74	9	Y	67	86	1			-0-
04	9750	X	4929	-0-	-4821	-0-	4919	3	10	9	Y	9					9
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									

NOEL WELL #: 2H RRCID -> 237913 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5918 - 7391

02	2940	X	1513	-0-	-1427	-0-	1513	3			Y	-0-					29
03	3255	X	2304	-0-	-951	-0-	2303	3	1	9	Y	1	17	1			13
04	2310	X	1841	-0-	-469	-0-	1841	3			Y	-0-					13
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

NOEL WELL #: 1H RRCID -> 237914 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5970 - 7351

02	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3			Y	-0-					29
03	3472	X	2478	-0-	-994	-0-	2477	3	1	9	Y	1	17	1			13
04	3360	X	2508	-0-	-852	-0-	2508	3			Y	-0-					13
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

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 2H RRCID -> 237918 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8125 - 10975

02	11172	X	10660	-0-	-512	-0-	10660	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	11601	-0-	-365	-0-	11601	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	11243	-0-	-37	-0-	11243	2			N	-0-					-0-
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-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237919 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6463 - 9211

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPOS UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 237921 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6422 - 8768

02	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	866	1	7324	3	Y	-0-					28
03	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	915	1	8194	3	Y	-0-					28
04	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	947	1	8120	3	Y	-0-					28
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	3444	X	2532	-0-	-912	-0-	617	1	1915	2	Y	-0-					102
03	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	1059	1	3338	2	Y	-0-					102
04	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	1001	1	3064	2	Y	-0-					102
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

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
02	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2568	3	1	9	Y	1					1
03	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			Y	-0-					1
04	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			Y	-0-					1
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

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
02	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			Y	-0-					3
03	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3			Y	-0-					3
04	3240	X	2878	-0-	-362	-0-	2878	3			Y	-0-					3
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

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
02	7644	X	6040	-0-	-1604	-0-	137	1	5891	3	Y	11	51	1			43
							12	9									
03	8463	X	6937	-0-	-1526	-0-	6937	3			Y	-0-					43
04	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	8598	3	4	9	Y	4	11	1			36
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

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
02	6944	X	5569	-0-	-1375	-0-	5566	3	3	9	Y	3	62	1			12
03	7688	X	5864	-0-	-1824	-0-	5794	3	70	9	Y	64	59	1			17
04	7200	X	5595	-0-	-1605	-0-	5543	3	52	9	Y	47					64
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

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
02	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	3			Y	-0-					80
03	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5712	3	3	9	Y	3					83
04	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	3			Y	-0-					83
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGDON UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 237971 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6546 - 8490

02	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			Y	-0-					56
03	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	3			Y	-0-					56
04	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	5079	3	10	9	Y	9					65
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

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237974 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8150 - 10701

02	3836 X	2579	-0-	-1257	-0-	124	1	2455	2	N	-0-					-0-
03	3782 X	2908	-0-	-874	-0-	146	1	2762	2	N	-0-					-0-
04	3480 X	3239	-0-	-241	-0-	163	1	3076	2	N	-0-					-0-
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-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237975 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8510 - 10961

02	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	536	1	4509	2	N	-0-					-0-
03	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	567	1	4256	2	N	-0-					-0-
04	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	482	1	2850	2	N	-0-					-0-
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-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237979 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8210 - 10661

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7310	3			Y	-0-					36
03	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	7546	3			Y	-0-					36
04	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7226	3			Y	-0-					36
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									

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
02	2772	X	2127	-0-	-645	-0-	115	1	2012	2	N	-0-					-0-
03	2511	X	2395	-0-	-116	-0-	128	1	2267	2	N	-0-					-0-
04	2430	X	1979	-0-	-451	-0-	108	1	1871	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			Y	-0-					8
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1771	3	44	9	Y	40	23	1			25
04	1590	N	989	-0-	-601	-0-	989	3			Y	-0-					25
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

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
02	5852	X	4970	-0-	-882	-0-	361	1	4609	3	Y	-0-					-0-
03	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	452	1	6273	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
04	6270	X	6192	-0-	-78	-0-	402	1	5790	3	Y	-0-					-0-
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									

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238048 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6395 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238261 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 9429 - 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
02	11788	X	7945	-0-	-3843	-0-	7945	3			Y	-0-					150
03	12152	X	8998	-0-	-3154	-0-	8983	3	15	9	Y	14					164
04	9810	X	8243	-0-	-1567	-0-	8222	3	21	9	Y	19					183
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BUBBS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238262 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6493 - 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
02	5376	X	3555	-0-	-1821	-0-	263	1	3292	3	Y	-0-					-0-
03	5952	X	2881	-0-	-3071	-0-	216	1	2665	3	Y	-0-					-0-
04	5010	X	3796	-0-	-1214	-0-	177	1	3619	3	Y	-0-					-0-
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-

PRIMULA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238265 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 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
02	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
03	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3250	-0-	-500	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
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-

PARKER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238280 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 6072 - 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
02	15092	X	10139	-0-	-4953	-0-	10126	3	13	9	Y	12					12
03	16461	X	13876	-0-	-2585	-0-	13876	3			Y	-0-					12
04	15930	X	13919	-0-	-2011	-0-	13898	3	21	9	Y	19					31
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	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	12122	2	12	9	Y	11					18

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
02	3668	X	2604	-0-	-1064	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
03	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
04	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238300 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7822 - 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
02	3640	X	3401	-0-	-239	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3617	-0-	-413	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3545	-0-	-265	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
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-

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238394 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5891 - 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
02	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	3			Y	-0-					26
03	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3677	3	1	9	Y	1					27
04	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3792	3	1	9	Y	1					28
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

LEWELLEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238572 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5590 - 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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LANHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238586 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6625 - 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
02	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	274	1	3428	3	Y	-0-					-0-
03	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	308	1	3793	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	176	1	3611	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238600 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 5913 - 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
02	8456	X	5387	-0-	-3069	-0-	849	1	4538	2	Y	-0-					26
03	9362	X	5383	-0-	-3979	-0-	898	1	4423	3	Y	56	82	1			-0-
							62	9									
04	9060	X	5683	-0-	-3377	-0-	862	1	4821	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MAYFIELD WELL #: 2H RRCID -> 238602 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8821 - 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
02	2800	X	2519	-0-	-281	-0-	136	1	2383	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2625	-0-	-475	-0-	141	1	2484	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	1442	-0-	-1528	-0-	79	1	1363	2	N	-0-					-0-
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-

ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238603 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 6091 - 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
02	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	1364	1	5003	3	Y	-0-					32
03	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	1510	1	5096	3	Y	2					34
							2	9									
04	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	1462	1	4496	3	Y	39					73
							43	9									
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HOOVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238605 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6137 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		2402	-0-	2402	2402	103	1	2287	3	Y	11	9	1			2
							12	9									
04	T. A.		1849	-0-	1849	4251	113	1	1736	3	Y	-0-					2
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

MAYFIELD WELL #: 3H RRCID -> 238607 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8658 - 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
02	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	211	1	3695	2	N	-0-					-0-
03	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	227	1	4014	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3767	-0-	-313	-0-	206	1	3561	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	T. A.		2610	-0-	2610	5855	585	1	2025	3	Y	-0-					8
03	T. A.		2516	-0-	2516	8371	492	1	2024	3	Y	-0-					8
04	10898	X	2527	-0-	-8371	-0-	474	1	2047	3	Y	5					13
							6	9									
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

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
02	1652	N	1265	-0-	-387	-0-	144	1	1121	2	N	-0-					-0-
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	164	1	1340	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1205	-0-	-415	-0-	134	1	1071	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	492	1	3905	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	4542	-0-	-15	-0-	525	1	4017	2	N	-0-					-0-
04	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	513	1	3899	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
02	3668	X	2983	-0-	-685	-0-	340	1	2643	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3580	-0-	-481	-0-	390	1	3190	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3578	-0-	-352	-0-	399	1	3179	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3088	3	158	9	Y	144	18	1			185
03	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	13	1			172
04	1440	X	901	-0-	-539	-0-	891	3	10	9	Y	9					181
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									

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
02	532	N	117	-0-	-415	-0-	26	1	91	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	N	97	-0-	-263	-0-	17	1	74	3	Y	5					5
							6	9									
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

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
02	5460	X	5282	-0-	-178	-0-	5282	3			Y	-0-	17	1			6
03	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	6649	3			Y	-0-	1	1			5
04	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	3			Y	-0-	3	1			2
05	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	7192	3			Y	-0-					2
06	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7276	3			Y	-0-					2
*07	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6717	2			Y	-0-					2

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
02	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	3			Y	-0-					-0-
03	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3			Y	-0-					-0-
04	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	1					41
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			Y	-0-					41
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			Y	-0-					41
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGDON UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 238643 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6450 - 7501

02	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	3			Y	-0-					21
03	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			Y	-0-					21
04	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			Y	-0-					21
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

LANGDON UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 238645 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6406 - 8350

02		14B2 EXT	1693	-0-	1693	4690	1693	3			Y	-0-					56
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4690					Y	-0-					56
04	4690	X	-0-	-0-	-4690	-0-					Y	9					65
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

KIMBRELL WELL #: 5H RRCID -> 238681 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8533 - 12020

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	1147	-0-	1147	1147	1050	1	97	2	N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 238769 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8650 - 10548

02	21081	X	21081	-0-	-0-	-0-	876	1	20205	2	N	-0-					-0-
03	22787	X	22787	-0-	-0-	-0-	989	1	21798	2	N	-0-					-0-
04	21413	X	21413	-0-	-0-	-0-	2152	1	19261	2	N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 238771 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 4367 PERF. 8106 - 10814

02	9772	X	8419	-0-	-1353	-0-	8419	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	8863	-0-	-1305	-0-	8863	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	8498	-0-	-1252	-0-	8498	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238775 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7505 - 9235

02	6916	X	6120	-0-	-796	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6702	-0-	-583	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6379	-0-	-431	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
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-

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 3H RRCID -> 238778 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 8017 - 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
02	20636	X	18946	-0-	-1690	-0-	18946	2			N	-0-					-0-
03	22692	X	20571	-0-	-2121	-0-	20571	2			N	-0-					-0-
04	20880	X	19677	-0-	-1203	-0-	19677	2			N	-0-					-0-
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-

MATTOX WELL #: 2 RRCID -> 238814 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8220 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

T&P UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238844 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 5905 - 9751

02	6692	X	6360	-0-	-332	-0-	6334	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
03	7502	X	7162	-0-	-340	-0-	6938	3	224	9	Y	204	34	1			170
04	7260	X	6778	-0-	-482	-0-	6667	3	111	9	Y	101	234	1			37
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

MCPHERSON WELL #: 3H RRCID -> 238850 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7945 - 9566

02	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	1171	1	3896	2	N	-0-					-0-
03	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	1289	1	3982	2	N	-0-					-0-
04	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	1257	1	4009	2	N	-0-					-0-
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-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238857 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6379 - 9930

02	8960	X	7144	-0-	-1816	-0-	7144	3			Y	-0-					-0-
03	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	9828	3			Y	-0-					-0-
04	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	7971	3			Y	-0-					-0-
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-

BERLIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238859 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5673 - 8417

02	14B2 EXT		360	-0-	360	943	81	1	279	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		669	-0-	669	1612	131	1	538	3	Y	-0-					-0-
04	2236	X	624	-0-	-1612	-0-	117	1	507	3	Y	-0-					-0-
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	14B2 EXT		3894	-0-	3894	8019	873	1	3021	3	Y	-0-					8
03	14B2 EXT		5272	-0-	5272	13291	1031	1	4241	3	Y	-0-					8
04	17994	X	4703	-0-	-13291	-0-	884	1	3813	3	Y	5					13
							6	9									
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

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
02	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	515	1	2753	3	Y	-0-					32
03	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	613	1	3019	3	Y	24	56	1			-0-
							26	9									
04	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	600	1	3357	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	3108	X	2877	-0-	-231	-0-	138	1	2739	2	Y	-0-					-0-
03	3317	X	2292	-0-	-1025	-0-	115	1	2177	2	Y	-0-					-0-
04	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	163	1	3067	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	25895	X	25895	-0-	-0-	-0-	25895	2			N	-0-					-0-
03	25677	X	25677	-0-	-0-	-0-	25677	2			N	-0-					-0-
04	27342	X	27342	-0-	-0-	-0-	27342	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6962	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	7316	X	7280	-0-	-36	-0-	7259	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
04	7080	X	7061	-0-	-19	-0-	7043	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	332	1	2716	2	N	-0-					-0-
03	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	355	1	2934	2	N	-0-					-0-
04	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	335	1	2353	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					1
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	14476	X	14476	-0-	-0-	-0-	14476	2			N	-0-					-0-
03	14420	X	14420	-0-	-0-	-0-	14420	2			N	-0-					-0-
04	14710	X	14710	-0-	-0-	-0-	14710	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	231	1	3651	2	Y	13					21
							14	9									
03	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	169	1	2623	2	Y	10	20	1			11
							11	9									
04	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	227	1	3355	2	Y	22					33
							24	9									
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									

CAMPOS UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 238900 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6349 - 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
02	12208	X	8062	-0-	-4146	-0-	8062	3			Y	-0-					37
03	13051	X	7562	-0-	-5489	-0-	7562	3			Y	-0-					37
04	12630	X	5860	-0-	-6770	-0-	5860	3			Y	-0-					37
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

CHARCA-HANGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238941 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6830 - 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
02	8960	X	8327	-0-	-633	-0-	8309	3	18	9	Y	16					26
03	10075	X	9072	-0-	-1003	-0-	9072	3			Y	-0-					26
04	9750	X	8796	-0-	-954	-0-	8795	2	1	9	Y	1					27
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GLEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238953 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6259 - 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
02	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	350	1	2906	3	Y	-0-					-0-
03	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	509	1	4490	3	Y	14					14
							15	9									
04	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	498	1	4249	3	Y	10					24
							11	9									
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

GLEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238970 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6179 - 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
02	13664	X	9335	-0-	-4329	-0-	1005	1	8330	3	Y	-0-					-0-
03	15128	X	11144	-0-	-3984	-0-	1135	1	10009	3	Y	-0-					-0-
04	14640	X	10272	-0-	-4368	-0-	1076	1	9178	3	Y	16					16
							18	9									
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

HOOVER SWD WELL #: 1 RRCID -> 239111 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7154 - 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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BERLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 239292 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7120 - 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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239379 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6104 - 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
02	4984	X	3401	-0-	-1583	-0-	314	1	3064	3	Y	21					74
							23	9									
03	4557	X	3678	-0-	-879	-0-	339	1	3229	3	Y	100	110	1			64
							110	9									
04	4080	X	3506	-0-	-574	-0-	361	1	3077	3	Y	62					126
							68	9									
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									

T&P UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239382 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 6139 - 9690

02	2800	N	3290	-0-	490	490	3290	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	5082	-0-	1982	2472	5082	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	5543	-0-	2543	5015	5543	3			Y	-0-					-0-
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

SASS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239391 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6057 - 10010

02	6664	X	4860	-0-	-1804	-0-	353	1	4507	3	Y	-0-					-0-
03	6200	X	5844	-0-	-356	-0-	391	1	5431	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
04	5790	X	5199	-0-	-591	-0-	337	1	4862	3	Y	-0-					-0-
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									

WIGGUM, RALPH WELL #: 8H RRCID -> 239394 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 6340 - 9631

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWELLEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239396 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 5197 PERF. 5830 - 7871

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

FRANCES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239399 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7970 - 10766

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
OLCOTT SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 239402 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8150 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	7140	X	5736	-0-	-1404	-0-	417	1	5319	3	Y	-0-					-0-
03	7099	X	6605	-0-	-494	-0-	442	1	6138	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
04	6870	X	6669	-0-	-201	-0-	433	1	6236	3	Y	-0-					-0-
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									

MATTOX WELL #: 1H RRCID -> 239442 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8466 - 10810

02	6082	X	3590	-0-	-2492	-0-	1370	1	2220	2	N	-0-					-0-
03	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	441	1	2532	2	N	-0-					-0-
04	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	207	1	2366	2	N	-0-					-0-
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-

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239468 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7595 - 10045

02	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
03	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
04	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
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-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239482 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7516 - 9430

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
03	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
04	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	9268	X	6895	-0-	-2373	-0-	509	1	6360	3	Y	24	18	1			91
							26	9									
03	9486	X	7922	-0-	-1564	-0-	592	1	7299	3	Y	28	31	1			88
							31	9									
04	8430	X	7812	-0-	-618	-0-	363	1	7428	3	Y	19	17	1			90
							21	9									
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									

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
02	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3			Y	-0-					8
03	3751	X	3495	-0-	-256	-0-	3451	3	44	9	Y	40	23	1			25
04	3630	X	2564	-0-	-1066	-0-	2564	3			Y	-0-					25
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

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
02	2296	N	2256	-0-	-40	-0-	1036	1	1220	2	N	-0-					-0-
03	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	1143	1	1212	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	2263	-0-	-17	-0-	1105	1	1158	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	T. A.		5260	-0-	5260	17428	1505	1	3755	2	N	-0-					-0-
03	23371	X	5943	-0-	-17428	-0-	1684	1	4259	2	N	-0-					-0-
04	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	1702	1	5314	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NOEL WELL #: 3H RRCID -> 239494 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5898 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	17	1			13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239495 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5731 - 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
02	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2686	3	1	9	Y	1					27
03	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5245	3	1	9	Y	1					28
04	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	3			Y	-0-					28
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

BUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239497 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6583 - 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
02	8904	X	5752	-0-	-3152	-0-	426	1	5325	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
03	9765	X	4942	-0-	-4823	-0-	371	1	4571	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	7650	X	4595	-0-	-3055	-0-	214	1	4381	3	Y	-0-					-0-
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									

SHERRY P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239574 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6135 - 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
02	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4126	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
03	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4315	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
04	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4069	3	10	9	Y	9					9
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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 239600 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7721 - 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
02	14588	X	13053	-0-	-1535	-0-	13053	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	14044	-0-	-1952	-0-	14044	2			N	-0-					-0-
04	15120	X	13528	-0-	-1592	-0-	13528	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	1428	1	2982	2	N	-0-					-0-
03	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	1611	1	3412	2	N	-0-					-0-
04	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	1565	1	3068	2	N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239606 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7991 - 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
02	3220	X	1884	-0-	-1336	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
03	2139	X	1793	-0-	-346	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	1883	-0-	-277	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

EXELON NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239609 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8050 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14164	X	14164	-0-	-0-	-0-	283	1	13881	2	N	-0-					-0-
03	11743	X	11743	-0-	-0-	-0-	11743	2			N	-0-					-0-
04	11957	X	11957	-0-	-0-	-0-	11957	2			N	-0-					-0-
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-

BERLIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239612 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5740 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FLANDERS, NED WELL #: 1H RRCID -> 239620 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7756 - 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
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	8	1	150	2	N	-0-					-0-
03	248	N	147	-0-	-101	-0-	7	1	140	2	N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	2	N	-0-					-0-
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-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239625 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6051 - 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
02	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	3			Y	-0-					29
03	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6263	3	21	9	Y	19	23	1			25
04	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	3			Y	-0-					25
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

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
02	308	N	300	-0-	-8	-0-	97	1	203	2	N	-0-					-0-
03	310	N	278	-0-	-32	-0-	89	1	189	2	N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	67	1	131	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	56	1	140	2	N	-0-					-0-
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	60	1	151	2	N	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	50	1	155	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	158	1	3142	2	N	-0-					-0-
03	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	186	1	3522	2	N	-0-					-0-
04	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	175	1	3306	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	309	1	2806	2	N	-0-					-0-
03	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	342	1	3211	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	2629	-0-	-581	-0-	331	1	2298	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	475	1	3403	2	N	-0-					-0-
03	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	523	1	3676	2	N	-0-					-0-
04	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	505	1	3046	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	11826	2			N	-0-					-0-
03	12098	X	12098	-0-	-0-	-0-	12098	2			N	-0-					-0-
04	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	12291	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	2800	N	5200	-0-	2400	6448	994	1	4206	3	Y	-0-					21
03	11945	X	5497	-0-	-6448	-0-	1090	1	4406	3	Y	1					22
							1	9									
04	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	1120	1	4623	3	Y	8	21	1			9
							9	9									
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									

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
02	2800	N	4414	-0-	1614	2702	4414	3			Y	-0-					6
03	3100	N	5312	-0-	2212	4914	5312	3			Y	-0-					6
04	9851	X	4937	-0-	-4914	-0-	4937	3			Y	-0-					6
05	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	3			Y	-0-					6
06	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			Y	-0-					6
*07	4960	X	1526	-0-	-3434	-0-	1526	2			Y	-0-					6

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
02	6496	X	3883	-0-	-2613	-0-	3880	3	3	9	Y	3					125
03	6820	X	3874	-0-	-2946	-0-	3873	3	1	9	Y	1	69	1			57
04	6600	X	2870	-0-	-3730	-0-	2864	3	6	9	Y	5					62
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TED AND ROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239919 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 7459 - 9400

02	3556	X	3073	-0-	-483	-0-	223	1	2849	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	3937	X	3239	-0-	-698	-0-	289	1	2949	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	3720	X	2900	-0-	-820	-0-	135	1	2761	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
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									

PALLMEYER A WELL #: 3H RRCID -> 239920 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6315 - 9677

02	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			Y	-0-					8
03	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			Y	-0-					8
04	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	3			Y	-0-					8
05	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			Y	-0-					8
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			Y	-0-					8
*07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-					8

JAMES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239922 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6003 - 8741

02	4396	X	3062	-0-	-1334	-0-	3062	3			Y	-0-					41
03	4867	X	3629	-0-	-1238	-0-	3629	3			Y	-0-					41
04	4530	X	3852	-0-	-678	-0-	3852	3			Y	-0-					41
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

HOT LIPS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239941 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5993 - 10750

02	9688	X	5057	-0-	-4631	-0-	5057	3			Y	-0-					4
03	7967	X	5115	-0-	-2852	-0-	5115	3			Y	-0-					4
04	7410	X	4095	-0-	-3315	-0-	4095	3			Y	-0-					4
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	2912	X	2380	-0-	-532	-0-	2380	3			Y	-0-					2
03	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	377	1	7382	3	Y	17	15	1			4
							19	9									
04	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	303	1	4634	3	Y	4					8
							4	9									
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

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
02	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	217	1	10658	2	N	-0-					-0-
03	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	9470	2			N	-0-					-0-
04	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	10693	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	15485	X	15485	-0-	-0-	-0-	15485	2			N	-0-					-0-
03	15768	X	15768	-0-	-0-	-0-	15768	2			N	-0-					-0-
04	14450	X	14450	-0-	-0-	-0-	14450	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	98	1	1949	2	N	-0-					-0-
03	2480	N	2330	-0-	-150	-0-	117	1	2213	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	2228	-0-	-52	-0-	112	1	2116	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	10780	X	8083	-0-	-2697	-0-	8083	3			Y	-0-					-0-
03	10602	X	7619	-0-	-2983	-0-	7619	3			Y	-0-					-0-
04	8940	X	6658	-0-	-2282	-0-	6658	3			Y	-0-					-0-
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

RALPH WIGGUM WELL #: 11H RRCID -> 240014 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6506 - 9741

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
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

T&P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240016 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6080 - 9260

02	6272 X	5502	-0-	-770	-0-	5502	3			Y	-0-					-0-
03	6944 X	5029	-0-	-1915	-0-	5029	3			Y	-0-					-0-
04	6720 X	4981	-0-	-1739	-0-	4981	3			Y	-0-					-0-
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

NIMROD WELL #: 1H RRCID -> 240017 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6167 - 10120

02	9892 X	9892	-0-	-0-	-0-	309	1	9583	3	N	-0-					78
03	10513 X	10513	-0-	-0-	-0-	342	1	10171	3	N	-0-					78
04	8993 X	8993	-0-	-0-	-0-	331	1	8662	3	N	-0-					78
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

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240019 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6021 - 9170

02	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	3			Y	-0-					24
03	6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	3			Y	-0-					24
04	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	3			Y	-0-					24
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

JEANS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240020 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7733 - 10431

02	2156 N	2063	-0-	-93	-0-	99	1	1964	2	N	-0-					-0-
03	2325 N	2267	-0-	-58	-0-	114	1	2153	2	N	-0-					-0-
04	2190 N	2175	-0-	-15	-0-	110	1	2065	2	N	-0-					-0-
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-

PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240051 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5810 - 11481

02	9044 X	7231	-0-	-1813	-0-	7230	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	10013 X	7350	-0-	-2663	-0-	7333	3	17	9	Y	15	3	1			12
04	7470 X	6328	-0-	-1142	-0-	6325	3	3	9	Y	3	13	1			2
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
	HOOVER UNIT				WELL #: 3H	RRCID -> 240072	COMPL. DATE 07/01/2008					TOTAL DEPTH 5714		PERF. 6344 - 7550			
02	672	N	622	-0-	-50	-0-	622	3			Y	-0-					10
03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	90	1	1768	3	Y	-0-	8	1			2
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	85	1	1301	3	Y	-0-					2
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-
	DEBORAH LOU UNIT				WELL #: 9H	RRCID -> 240109	COMPL. DATE 04/10/2008					TOTAL DEPTH 6036		PERF. 6387 - 8330			
02	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	3			Y	-0-					-0-
03	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	3			Y	-0-					-0-
04	4230	X	3846	-0-	-384	-0-	3846	3			Y	-0-					-0-
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-
	HOOVER UNIT				WELL #: 7H	RRCID -> 240156	COMPL. DATE 06/26/2008					TOTAL DEPTH 5655		PERF. 6020 - 9715			
02	756	N	270	-0-	-486	-0-	270	3			Y	-0-					6
03	744	N	638	-0-	-106	-0-	28	1	557	3	Y	48	43	1			11
							53	9									
04	780	N	720	-0-	-60	-0-	44	1	670	3	Y	5					16
							6	9									
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
	PUTTEET, C. R. UNIT				WELL #: 4H	RRCID -> 240193	COMPL. DATE 09/20/2007					TOTAL DEPTH 6196		PERF. 6750 - 9471			
02	T. A.		3666	-0-	3666	14341	269	1	3367	3	Y	27	29	1			11
							30	9									
03	17964	X	3623	-0-	-14341	-0-	272	1	3351	3	Y	-0-	10	1			1
04	3660	X	3621	-0-	-39	-0-	168	1	3445	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
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									
	DEBORAH LOU UNIT				WELL #: 5H	RRCID -> 240196	COMPL. DATE 04/17/2008					TOTAL DEPTH 6015		PERF. 6187 - 10141			
02	14B2 EXT		6387	-0-	6387	15607	6387	3			Y	-0-					-0-
03	24997	X	9390	-0-	-15607	-0-	9390	3			Y	-0-					-0-
04	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7371	3			Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
DEBORAH LOU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240214 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 6319 - 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
02	6580	X	2682	-0-	-3898	-0-	2671	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
03	6665	X	845	-0-	-5820	-0-	845	3			Y	-0-					-0-
04	5460	X	5156	-0-	-304	-0-	5127	3	29	9	Y	26					26
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									

PRICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240223 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 5676 PERF. 5687 - 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
02	1652	X	934	-0-	-718	-0-	934	3			Y	-0-					-0-
03	1116	X	940	-0-	-176	-0-	937	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	1020	N	863	-0-	-157	-0-	861	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

GLEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240238 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5987 - 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
02	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	496	1	4109	3	Y	-0-					-0-
03	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	452	1	3983	3	Y	-0-					-0-
04	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	430	1	3670	3	Y	7					7
							8	9									
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

PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240244 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 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
02	128	X	128	-0-	-0-	-0-	120	3	8	9	Y	7	87	1			92
03	14B2 EXT		276	-0-	276	276	219	3	57	9	Y	52	37	1			107
04	14B2 EXT		76	-0-	76	352	66	3	10	9	Y	9	39	1			77
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-

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
02	10500	X	6756	-0-	-3744	-0-	6739	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
03	8649	X	6445	-0-	-2204	-0-	6369	3	76	9	Y	69	69	1			-0-
04	8370	X	5407	-0-	-2963	-0-	5348	3	59	9	Y	54	54	1			-0-
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-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 240326 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6081 - 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
02	8512	X	8247	-0-	-265	-0-	8136	3	111	9	Y	101	64	1			37
03	9331	X	9081	-0-	-250	-0-	9024	3	57	9	Y	52					89
04	8940	X	8508	-0-	-432	-0-	8373	3	135	9	Y	123	123	1			89
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

NORTH BUCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240339 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6717 - 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
02	5432	X	4726	-0-	-706	-0-	747	1	3979	2	Y	-0-					86
03	6014	X	4289	-0-	-1725	-0-	744	1	3545	2	Y	-0-					86
04	5910	X	4080	-0-	-1830	-0-	714	1	3278	2	Y	80	66	1			100
							88	9									
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

HOT LIPS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240505 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6165 - 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
02	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3			Y	-0-					4
03	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			Y	-0-					4
04	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			Y	-0-					4
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

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240564 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6301 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	10	1			-0-
04	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
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-

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240590 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6637 - 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
02	6272	X	4420	-0-	-1852	-0-	312	1	3901	3	Y	188	193	1			69
							207	9									
03	6944	X	4854	-0-	-2090	-0-	358	1	4406	3	Y	82	135	1			16
							90	9									
04	5010	X	4768	-0-	-242	-0-	220	1	4502	3	Y	42	44	1			14
							46	9									
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									

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
02	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			Y	-0-					67
03	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3			Y	-0-					67
04	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3296	3	4	9	Y	4					71
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-

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
02	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	134	1	6561	2	N	-0-					-0-
03	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
04	11346	X	11346	-0-	-0-	-0-	11346	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
02	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					-0-
03	775	X	1	-0-	-774	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					23
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					23
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					23
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

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
02	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	225	1	4454	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	3059	-0-	-1777	-0-	154	1	2905	2	N	-0-					-0-
04	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	282	1	5317	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
03	1581	X	751	-0-	-830	-0-	751	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	750	-0-	-780	-0-	750	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	2940	X	2366	-0-	-574	-0-	1041	1	1325	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2565	-0-	-473	-0-	1153	1	1412	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2477	-0-	-223	-0-	1116	1	1361	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		673	-0-	673	673	27	1	604	3	Y	38	30	1			8
							42	9									
04	14B2 EXT		1015	-0-	1015	1688	62	1	953	3	Y	-0-					8
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	16408	X	15350	-0-	-1058	-0-	15335	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
03	18166	X	15815	-0-	-2351	-0-	15728	3	87	9	Y	79	79	1			-0-
04	17580	X	14269	-0-	-3311	-0-	14260	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
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

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240657 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5926 - 8674

02	5852	X	5618	-0-	-234	-0-	325	1	5292	2	Y	1					15
							1	9									
03	6479	X	6201	-0-	-278	-0-	356	1	5838	2	Y	6					21
							7	9									
04	6270	X	5825	-0-	-445	-0-	350	1	5475	2	Y	-0-					21
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-

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 1H RRCID -> 240658 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8194 - 9500

02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
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-

PARKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240680 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6329 - 9814

02	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	3			Y	-0-					8
03	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	3			Y	-0-					8
04	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	3			Y	-0-					8
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	4590	-0-	-680	-0-	4577	2	13	9	Y	12					16

BOSWELL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240682 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7794 - 10560

02	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	9368	2			N	-0-					-0-
03	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
04	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	9941	2			N	-0-					-0-
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-

NORTH BUCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240728 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6719 - 9300

02	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	617	1	3287	2	Y	3					90
							3	9									
03	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	767	1	3656	2	Y	36					126
							40	9									
04	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	748	1	3436	2	Y	81	122	1			85
							89	9									
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BROOKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240740 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9320 - 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
02	8204	X	7658	-0-	-546	-0-	413	1	7245	2	N	-0-					-0-
03	9176	X	8258	-0-	-918	-0-	442	1	7816	2	N	-0-					-0-
04	8880	X	7753	-0-	-1127	-0-	423	1	7330	2	N	-0-					-0-
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-

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 2H RRCID -> 240766 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8838 - 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
02	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
03	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
04	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
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-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240769 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6300 - 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
02	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	440	1	10656	3	Y	-0-					-0-
03	11315	X	8493	-0-	-2822	-0-	307	1	8129	3	Y	52	49	1			3
							57	9									
04	10950	X	7046	-0-	-3904	-0-	257	1	6781	3	Y	7					10
							8	9									
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									

HOOVER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240811 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 6149 - 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
02	672	N	405	-0-	-267	-0-	405	3			Y	-0-					6
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	44	1	861	3	Y	-0-	5	1			1
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	49	1	743	3	Y	-0-					1
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-

WILLIAMS, LOWELL WELL #: 4H RRCID -> 240814 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7790 - 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
02	3976	X	3614	-0-	-362	-0-	361	1	3253	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	4021	-0-	-381	-0-	410	1	3611	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	4169	-0-	-91	-0-	420	1	3749	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	6664	X	6535	-0-	-129	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6853	-0-	-525	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6554	-0-	-586	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
02	6580	X	5541	-0-	-1039	-0-	266	1	5275	2	N	-0-			-0-
03	7254	X	6298	-0-	-956	-0-	316	1	5982	2	N	-0-			-0-
04	6960	X	6282	-0-	-678	-0-	316	1	5966	2	N	-0-			-0-
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-

ALLIANCE-CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240829 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7800 - 10120

02	4704	X	4689	-0-	-15	-0-	4689	2			N	-0-			-0-
03	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			N	-0-			-0-
04	5040	X	4619	-0-	-421	-0-	4619	2			N	-0-			-0-
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-

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240832 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8020 - 9690

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	271	1	5375	2	N	-0-			-0-
03	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	238	1	4509	2	N	-0-			-0-
04	4230	X	4225	-0-	-5	-0-	213	1	4012	2	N	-0-			-0-
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-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240840 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7636 - 9637

02	4172	X	3581	-0-	-591	-0-	492	1	3089	2	N	-0-			-0-
03	4433	X	3513	-0-	-920	-0-	530	1	2983	2	N	-0-			-0-
04	4200	X	3807	-0-	-393	-0-	534	1	3273	2	N	-0-			-0-
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-

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240843 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 9490 - 13395

02	5068	X	4188	-0-	-880	-0-	506	1	3682	2	N	-0-			-0-
03	5611	X	4766	-0-	-845	-0-	565	1	4201	2	N	-0-			-0-
04	5400	X	4247	-0-	-1153	-0-	531	1	3716	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	124	1	3005	3	Y	-0-					8
03	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	237	1	6284	3	Y	41	38	1			11
							45	9									
04	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	250	1	6590	3	Y	7					18
							8	9									
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									

HOLASEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240893 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8909 - 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
02	3892	X	3273	-0-	-619	-0-	177	1	3096	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	3479	-0-	-830	-0-	186	1	3293	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	2707	-0-	-1373	-0-	148	1	2559	2	N	-0-					-0-
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-

HANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240894 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8288 - 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
02	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	257	1	4496	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	4084	-0-	-628	-0-	219	1	3865	2	N	-0-					-0-
04	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	267	1	4625	2	N	-0-					-0-
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-

T&P UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240979 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6285 - 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
02	87	X	81	-0-	-6	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		249	-0-	249	249	249	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		111	-0-	111	360	111	3			Y	-0-					-0-
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-

SHELBY NORTH WELL #: 1H RRCID -> 240997 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7526 - 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
02	7812	X	6670	-0-	-1142	-0-	1248	1	5422	2	N	-0-					-0-
03	8649	X	7866	-0-	-783	-0-	1419	1	6447	2	N	-0-					-0-
04	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	1416	1	7014	2	N	-0-					-0-
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-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241001 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8225 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18491	X	18491	-0-	-0-	-0-	369	1	18122	2	N	-0-					-0-
03	16442	X	16442	-0-	-0-	-0-	16442	2			N	-0-					-0-
04	19513	X	19513	-0-	-0-	-0-	19513	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
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

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2912	X	2685	-0-	-227	-0-	289	1	2396	3	Y	-0-					-0-
03	3224	X	2822	-0-	-402	-0-	287	1	2535	3	Y	-0-					-0-
04	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	300	1	2561	3	Y	5					5
							6	9									
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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	9996	X	9428	-0-	-568	-0-	374	1	9054	3	Y	-0-					-0-
03	11067	X	8775	-0-	-2292	-0-	317	1	8400	3	Y	53					53
							58	9									
04	10710	X	8115	-0-	-2595	-0-	296	1	7810	3	Y	8					61
							9	9									
05	10881	X	8273	-0-	-2608	-0-	317	1	7923	3	Y	30	47	1			44
							33	9									
06	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	298	1	7367	3	Y	16					60
							18	9									
*07	8959	X	7410	-0-	-1549	-0-	282	1	7084	2	Y	40	81	1			19
							44	9									

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
02	3640	X	2061	-0-	-1579	-0-	99	1	1962	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	2074	-0-	-1863	-0-	104	1	1970	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	1907	-0-	-1903	-0-	96	1	1811	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	12264	X	10872	-0-	-1392	-0-	10872	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	11837	-0-	-1028	-0-	11837	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	11244	-0-	-876	-0-	11244	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241177 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7625 - 9393

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2464	X	2130	-0-	-334	-0-	102	1	2028	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	2430	-0-	-298	-0-	122	1	2308	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	1956	-0-	-684	-0-	99	1	1857	2	N	-0-					-0-
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-

HOLDEN WELL #: 3H RRCID -> 241257 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8828 - 13633

02	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	331	1	5798	2	N	-0-					-0-
03	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	364	1	6439	2	N	-0-					-0-
04	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	389	1	6737	2	N	-0-					-0-
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-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241308 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 6080 - 10834

02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					21
03	496	N	78	-0-	-418	-0-	78	3			Y	-0-					21
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					21
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					21
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					21
*07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					21

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241309 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5950 - 9526

02	2800	N	4441	-0-	1641	1641	4441	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	4992	-0-	1892	3533	4992	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	4349	-0-	1349	4882	4349	3			Y	-0-					-0-
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-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241310 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 6186 - 8702

02	6692	X	6276	-0-	-416	-0-	6276	3			Y	-0-					15
03	7409	X	6402	-0-	-1007	-0-	6402	3			Y	-0-					15
04	7800	X	7268	-0-	-532	-0-	7268	3			Y	-0-	9	1			6
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

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
02	10388	X	9419	-0-	-969	-0-	9419	3			N	-0-					25
03	11408	X	10376	-0-	-1032	-0-	10376	3			N	-0-					25
04	10980	X	9632	-0-	-1348	-0-	211	1	9421	3	N	-0-					25
05	11346	X	9891	-0-	-1455	-0-	9666	2	225	3	N	-0-					25
06	10980	X	9435	-0-	-1545	-0-	212	1	9223	3	N	-0-					25
*07	10416	X	9542	-0-	-874	-0-	223	2	9319	3	N	-0-					25

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
02	11611	X	11611	-0-	-0-	-0-	11590	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	12244	X	12244	-0-	-0-	-0-	12133	3	111	9	Y	101	101	1			-0-
04	12574	X	12574	-0-	-0-	-0-	12441	3	133	9	Y	121	121	1			-0-
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

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
02	3360	X	3325	-0-	-35	-0-	160	1	3165	2	N	-0-					-0-
03	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	187	1	3536	2	N	-0-					-0-
04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	185	1	3482	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	7728	X	6748	-0-	-980	-0-	390	1	6356	2	Y	2					9
							2	9									
03	8556	X	8165	-0-	-391	-0-	469	1	7689	2	Y	6					15
							7	9									
04	8280	X	7320	-0-	-960	-0-	440	1	6880	2	Y	-0-					15
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									

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
02	9576	X	8144	-0-	-1432	-0-	8138	3	6	9	Y	5					7
03	10385	X	8702	-0-	-1683	-0-	8700	3	2	9	Y	2					9
04	10260	X	8177	-0-	-2083	-0-	8156	3	21	9	Y	19	28	1			-0-
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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	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
02	7252	X	7058	-0-	-194	-0-	7055	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	8029	X	7769	-0-	-260	-0-	7769	3			Y	-0-					-0-
04	7770	X	7466	-0-	-304	-0-	7446	3	20	9	Y	18	16	1			2
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

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
02	5796	X	5450	-0-	-346	-0-	5450	3			Y	-0-					16
03	6417	X	5883	-0-	-534	-0-	5883	3			Y	-0-					16
04	6210	X	5532	-0-	-678	-0-	5532	3			Y	-0-	13	1			3
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

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
02	15097	X	15097	-0-	-0-	-0-	2332	1	12734	3	Y	28					87
							31	9									
03	18354	X	18354	-0-	-0-	-0-	2712	1	15613	3	Y	26					113
							29	9									
04	17181	X	17181	-0-	-0-	-0-	2656	1	14485	3	Y	36					149
							40	9									
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									

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
02	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	1359	1	1185	3	Y	-0-					16
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1378	1	7	9	Y	6					22
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	512	1	3	9	Y	3					25
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									

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
02	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6805	3	4	9	Y	4					23
03	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	3			Y	-0-					23
04	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7565	3			Y	-0-					23
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

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
02	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4969	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4760	3	13	9	Y	12	2	1			10
04	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5639	3	6	9	Y	5	13	1			2
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
02	5572	X	5155	-0-	-417	-0-	5155	3			Y	-0-					5
03	6169	X	5771	-0-	-398	-0-	5771	3			Y	-0-					5
04	5970	X	5267	-0-	-703	-0-	5231	3	36	9	Y	33					38
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

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
02	6748	X	6647	-0-	-101	-0-	793	1	5854	2	N	-0-					-0-
03	7285	X	7098	-0-	-187	-0-	878	1	6220	2	N	-0-					-0-
04	7050	X	6829	-0-	-221	-0-	556	1	6273	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	414	1	2701	2	N	-0-					-0-
03	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	453	1	2916	2	N	-0-					-0-
04	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	439	1	2784	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	560	1	3656	2	N	-0-					-0-
03	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	626	1	4032	2	N	-0-					-0-
04	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	605	1	3830	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	336	1	3857	2	N	-0-					-0-
03	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	372	1	4229	2	N	-0-					-0-
04	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	360	1	3949	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	642	1	5245	2	N	-0-					-0-
03	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	724	1	5992	2	N	-0-					-0-
04	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	709	1	4975	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	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

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242642 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 6145 - 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
02	7084	X	2083	-0-	-5001	-0-	2082	3	1	9	Y	1					1
03	8556	X	2004	-0-	-6552	-0-	2004	3			Y	-0-					1
04	8280	X	1556	-0-	-6724	-0-	1556	3			Y	-0-					1
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

HOOVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242644 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6059 - 7601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			1
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	20	1	304	3	Y	1					2
							1	9									
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

SATCHMO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242653 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5794 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5445	3	1	9	Y	1					9
03	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	3			Y	-0-					9
04	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	3			Y	-0-					9
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

PRICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242654 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5710 - 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
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	734	3	3	9	Y	3	6	1			-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	682	3	35	9	Y	32	5	1			27
04	630	N	625	-0-	-5	-0-	613	3	12	9	Y	11	33	1			5
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

PRICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 242665 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5930 - 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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	43	3	1	9	Y	1					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	195	1	170	3	Y	11					33
							12	9									
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	68	1	6	9	Y	5					38
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	1			Y	-0-					38
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
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

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242724 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 6360 - 10468

02	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	303	1	7331	3	Y	-0-					-0-
03	7905	X	5901	-0-	-2004	-0-	213	1	5648	3	Y	36	34	1			2
							40	9									
04	8130	X	5675	-0-	-2455	-0-	207	1	5461	3	Y	6					8
							7	9									
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									

RADAR WELL #: 5H RRCID -> 242726 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6053 - 8801

02	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	848	1	3591	3	Y	2					23
							2	9									
03	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	1026	1	4147	3	Y	-0-					23
04	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	909	1	3751	3	Y	4	19	1			8
							4	9									
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									

RADAR WELL #: 4H RRCID -> 242727 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6031 - 9181

02	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	845	1	3576	3	Y	-0-					21
03	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	961	1	3883	3	Y	1					22
							1	9									
04	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	1071	1	4420	3	Y	8	21	1			9
							9	9									
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

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242728 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5814 - 7816

02	7510	X	2609	-0-	-4901	-0-	296	1	2313	3	Y	-0-					34
03	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	409	1	3179	3	Y	43	72	1			5
							47	9									
04	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	317	1	2458	3	Y	-0-					5
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	8540	X	7337	-0-	-1203	-0-	832	1	6505	3	Y	-0-					305
03	8556	X	7550	-0-	-1006	-0-	857	1	6656	3	Y	34	83	1			256
							37	9									
04	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	863	1	6688	3	Y	2					258
							2	9									
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

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
02	5096	X	4443	-0-	-653	-0-	4424	3	19	9	Y	17					28
03	5642	X	4579	-0-	-1063	-0-	4559	3	20	9	Y	18					46
04	5460	X	4246	-0-	-1214	-0-	4165	3	81	9	Y	74	85	1			35
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

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
02	6496	X	5450	-0-	-1046	-0-	1154	1	4296	3	Y	-0-					93
03	7192	X	6238	-0-	-954	-0-	1318	1	4883	3	Y	34	56	1			71
							37	9									
04	6720	X	6066	-0-	-654	-0-	1300	1	4723	3	Y	39					110
							43	9									
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									

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
02	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	974	1	1694	2	Y	-0-					89
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-					89
05	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	1079	1	1885	2	Y	-0-					89
06	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	1044	1	1380	2	Y	-0-					89
*07	2945	X	2447	-0-	-498	-0-	1079	1	1368	2	Y	-0-					89

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
02	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	1035	1	4295	3	Y	1					1
							1	9									
03	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	1028	1	4460	3	Y	-0-					1
04	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	992	1	4363	3	Y	-0-	1	1			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	1736	X	1457	-0-	-279	-0-	1457	3			Y	-0-					17
03	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	207	1	4049	3	Y	6	18	1			5
							7	9									
04	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	257	1	3928	3	Y	2					7
							2	9									
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

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
02	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	8945	3			N	-0-					100
03	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	10598	3	257	9	N	234	170	1			164
04	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	10658	3			N	-0-					164
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

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
02	5040	X	4835	-0-	-205	-0-	548	1	4287	3	Y	-0-					4
03	5580	X	5109	-0-	-471	-0-	577	1	4481	3	Y	46	47	1			3
							51	9									
04	5310	X	5066	-0-	-244	-0-	578	1	4484	3	Y	4					7
							4	9									
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

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
02	12824	X	6043	-0-	-6781	-0-	6006	3	37	9	Y	34	29	1			5
03	14198	X	7840	-0-	-6358	-0-	7815	3	25	9	Y	23	28	1			-0-
04	10620	X	7236	-0-	-3384	-0-	7194	3	42	9	Y	38					38
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

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
02	9156	X	4948	-0-	-4208	-0-	4900	3	48	9	Y	44	38	1			6
03	10137	X	5313	-0-	-4824	-0-	5300	3	13	9	Y	12					18
04	9120	X	4310	-0-	-4810	-0-	4310	3			Y	-0-	18	1			-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HOOVER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243349 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5693 PERF. 5930 - 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
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					2
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	92	1	1800	3	Y	-0-	1	1			1
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	91	1	1400	3	Y	-0-					1
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-

BLUE DUCK WELL #: 1H RRCID -> 243351 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5743 - 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
02	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	309	1	4764	3	N	-0-					72
03	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	342	1	5645	3	N	-0-					72
04	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	331	1	5267	3	N	38	88	1			22
							42	9									
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

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243352 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5910 - 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
02	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	609	1	4760	3	Y	-0-					2
03	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	687	1	5342	3	Y	156	148	1			10
							172	9									
04	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	690	1	5352	3	Y	5					15
							6	9									
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

OLCOTT SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 243567 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7940 - 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
02	20598	X	20598	-0-	-0-	-0-	20598	2			N	-0-					-0-
03	17913	X	17913	-0-	-0-	-0-	17913	2			N	-0-					-0-
04	20392	X	20392	-0-	-0-	-0-	20392	2			N	-0-					-0-
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-

SMITHEY WELL #: 2H RRCID -> 243645 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8540 - 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
02	4508	X	4071	-0-	-437	-0-	499	1	3572	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4465	-0-	-371	-0-	556	1	3909	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	3786	-0-	-774	-0-	539	1	3247	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	3584	X	1792	-0-	-1792	-0-	1792	3			Y	-0-					-0-
03	3968	X	1281	-0-	-2687	-0-	1281	3			Y	-0-					-0-
04	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	10744	X	10744	-0-	-0-	-0-	10744	3			Y	-0-					-0-
03	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	11545	3			Y	-0-					-0-
04	10890	X	10286	-0-	-604	-0-	10286	3			Y	-0-					-0-
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-

APU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243962 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5881 - 9781

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243963 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 6591 - 9740

02	2716	X	242	-0-	-2474	-0-	242	3			Y	-0-					64
03	3007	X	1585	-0-	-1422	-0-	1585	3			Y	-0-					64
04	2910	X	1464	-0-	-1446	-0-	1464	3			Y	-0-					64
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

HOOVER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244044 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6040 - 7721

02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			Y	-0-					1
03	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	118	1	2319	3	Y	-0-					1
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	111	1	1700	3	Y	-0-					1
05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	109	1	1527	3	Y	-0-					1
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	113	1	1520	3	Y	-0-					1
*07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	124	1	1941	2	Y	-0-					1

BOSWELL UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244054 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7588 - 9366

02	5740	X	5372	-0-	-368	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
04	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
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-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244059 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8330 - 12644

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIBLINGER WELL #: 1H RRCID -> 244105 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8325 - 11560

02	4256	X	3889	-0-	-367	-0-	464	1	3425	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4229	-0-	-421	-0-	508	1	3721	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	4069	-0-	-281	-0-	494	1	3575	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					19
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					19
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					19
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-

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
02	6188	X	4336	-0-	-1852	-0-	208	1	4128	2	N	-0-					-0-
03	6851	X	5512	-0-	-1339	-0-	1070	1	4442	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	5470	-0-	-800	-0-	1267	1	4203	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	22528	X	22528	-0-	-0-	-0-	22528	2			N	-0-					-0-
03	20192	X	20192	-0-	-0-	-0-	20192	2			N	-0-					-0-
04	22045	X	22045	-0-	-0-	-0-	22045	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	637	1	1374	2	N	-0-					-0-
03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	767	1	1390	2	N	-0-					-0-
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	670	1	1279	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	16779	X	16779	-0-	-0-	-0-	16779	2			N	-0-					-0-
03	19868	X	19868	-0-	-0-	-0-	19868	2			N	-0-					-0-
04	23111	X	23111	-0-	-0-	-0-	23111	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	4480	X	4190	-0-	-290	-0-	538	1	3652	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4613	-0-	-347	-0-	592	1	4021	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	4268	-0-	-502	-0-	566	1	3702	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	3100	N	4210	-0-	1110	1110	151	1	3995	3	Y	58	24	1			35
							64	9									
04	3000	N	4914	-0-	1914	3024	179	1	4731	3	Y	4					39
							4	9									
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									

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
02	2800	N	7576	-0-	4776	11010	7576	2			N	-0-					-0-
03	16431	X	5421	-0-	-11010	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	512	-0-	-2248	-0-	512	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1876	N	1849	-0-	-27	-0-	100	1	1749	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	2000	-0-	-77	-0-	107	1	1893	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1700	-0-	-310	-0-	93	1	1607	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	588	N	539	-0-	-49	-0-	535	3	4	9	Y	4					79
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			Y	-0-					79
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			Y	-0-					79
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

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
02	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	8601	3			Y	-0-					36
03	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	9372	3			Y	-0-					36
04	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	10076	3			Y	-0-					36
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-

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
02	9436	X	8380	-0-	-1056	-0-	8380	3			Y	-0-	66	1			2
03	10447	X	8011	-0-	-2436	-0-	8011	3			Y	-0-					2
04	10110	X	7561	-0-	-2549	-0-	7561	3			Y	-0-	2	1			-0-
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-

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 #: 1H RRCID -> 245153 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5901 - 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
02	5656	X	5591	-0-	-65	-0-	1184	1	4407	3	Y	-0-					62
03	6262	X	5985	-0-	-277	-0-	1272	1	4713	3	Y	-0-	54	1			8
04	6060	X	5586	-0-	-474	-0-	1206	1	4380	3	Y	-0-					8
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-

PROFESSOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245185 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5794 - 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
02	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	3			Y	-0-					5
03	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	3			Y	-0-					5
04	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	3			Y	-0-	5	1			-0-
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

SATCHMO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245224 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5894 - 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
02	7280	X	6146	-0-	-1134	-0-	6145	3	1	9	Y	1					125
03	8060	X	6958	-0-	-1102	-0-	6958	3			Y	-0-					125
04	7800	X	7339	-0-	-461	-0-	7339	3			Y	-0-					125
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

GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 245258 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8675 - 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
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
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-

CORDELL WELL #: 1H RRCID -> 245261 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8128 - 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
02	3556	X	3050	-0-	-506	-0-	470	1	2580	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3688	-0-	-218	-0-	536	1	3152	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3250	-0-	-530	-0-	504	1	2746	2	N	-0-					-0-
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-

HOOVER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245273 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 5508 - 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
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					1
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	101	1	1986	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	360	N	164	-0-	-196	-0-	10	1	154	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					7
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.		73	-0-	73	73	17	1	55	2	Y	1	2	1			6
							1	9									

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245311 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6175 - 7981

02	1232	N	667	-0-	-565	-0-	666	3	1	9	Y	1					5
03	3100	N	4148	-0-	1048	1048	200	1	3916	2	Y	29	27	1			7
							32	9									
04	3000	N	4441	-0-	1441	2489	272	1	4165	3	Y	4					11
							4	9									
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

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245415 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7492 - 9252

02	14B2 EXT		8873	-0-	8873	29509	8873	2			N	-0-					-0-
03	37409	X	7900	-0-	-29509	-0-	7900	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	7913	-0-	-1147	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
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-

PINNER WELL #: 1H RRCID -> 245857 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9575 - 12877

02	2492	N	2294	-0-	-198	-0-	727	1	1567	2	N	-0-					-0-
03	2790	N	2092	-0-	-698	-0-	744	1	1348	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2070	-0-	-630	-0-	712	1	1358	2	N	-0-					-0-
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-

SHADDEN GOLIGHTLY WELL #: 1H RRCID -> 245879 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 2H RRCID -> 246113 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7972 - 11050

02	T. A.		8692	-0-	8692	29057	8692	2			N	-0-					-0-
03	38900	X	9843	-0-	-29057	-0-	9843	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	9132	-0-	-798	-0-	9132	2			N	-0-					-0-
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-

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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BOSWELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 246307 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7772 - 9946

02	11769	X	11769	-0-	-0-	-0-	11769	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	10849	-0-	-776	-0-	10849	2			N	-0-					-0-
04	12174	X	12174	-0-	-0-	-0-	12174	2			N	-0-					-0-
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-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 246311 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9013 - 11808

02	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	168	1	2951	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	3124	-0-	-69	-0-	167	1	2957	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	738	-0-	-2832	-0-	219	1	519	2	N	-0-					-0-
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-

PAXTON WELL #: 1H RRCID -> 246335 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8450 - 12440

02	3192	X	2607	-0-	-585	-0-	141	1	2466	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	2864	-0-	-639	-0-	153	1	2711	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	2666	-0-	-724	-0-	145	1	2521	2	N	-0-					-0-
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-

TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 246336 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8534 - 11990

02	4928	X	4784	-0-	-144	-0-	258	1	4526	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	5202	-0-	-254	-0-	279	1	4923	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	4814	-0-	-466	-0-	263	1	4551	2	N	-0-					-0-
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-

TEKELL WELL #: 1H RRCID -> 246337 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8984 - 12459

02	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	193	1	3377	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	3021	-0-	-451	-0-	650	1	2371	2	N	-0-					-0-
04	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	829	1	3262	2	N	-0-					-0-
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-

SAUNDERS WELL #: 1H RRCID -> 246347 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7839 - 10307

02	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	269	1	5758	2	N	-0-					-0-
03	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	298	1	6168	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	288	1	6012	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
03	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
04	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	6720	X	5110	-0-	-1610	-0-	5110	3			Y	-0-					29
03	7812	X	5539	-0-	-2273	-0-	5539	3			Y	-0-					29
04	7560	X	1000	-0-	-6560	-0-	999	3	1	9	Y	1					30
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

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
02	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			Y	-0-					26
03	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			Y	-0-					26
04	990	N	377	-0-	-613	-0-	376	3	1	9	Y	1					27
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

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
02	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			Y	-0-					26
03	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			Y	-0-					26
04	1320	X	90	-0-	-1230	-0-	86	3	4	9	Y	4					30
05	1364	X	691	-0-	-673	-0-	555	2	124	3	Y	11					41
							12	9									
06	690	X	690	-0-	-0-	-0-	684	3	6	9	Y	5					46
*07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					46

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
02	5152	X	4888	-0-	-264	-0-	323	1	4565	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	5550	-0-	-154	-0-	357	1	5193	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	5342	-0-	-178	-0-	346	1	4996	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	7812	X	7563	-0-	-249	-0-	7563	3			Y	-0-					15
03	9238	X	8976	-0-	-262	-0-	8976	3			Y	-0-					15
04	8940	X	7839	-0-	-1101	-0-	7837	3	2	9	Y	2					17
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

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
02	5180	X	-0-	-0-	-5180	-0-					Y	-0-	22	1			7
03	2418	X	136	-0-	-2282	-0-	127	3	9	9	Y	8	14	1			1
04	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2949	3	1	9	Y	1					2
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

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246759 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7874 - 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
02	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
03	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
04	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246780 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8094 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11116	X	10416	-0-	-700	-0-	10416	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	11513	-0-	-794	-0-	11513	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	11041	-0-	-869	-0-	11041	2			N	-0-					-0-
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-

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246880 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 6724 - 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
02	5460	X	4577	-0-	-883	-0-	338	1	4230	3	Y	8	15	1			5
							9	9									
03	6045	X	4817	-0-	-1228	-0-	361	1	4449	3	Y	6	10	1			1
							7	9									
04	5850	X	5330	-0-	-520	-0-	247	1	5052	3	Y	28	22	1			7
							31	9									
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									

BUBBS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 246881 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6683 - 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
02	9561	X	4602	-0-	-4959	-0-	341	1	4261	3	Y	-0-					5
03	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	443	1	5463	3	Y	-0-					5
04	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	258	1	5292	3	Y	-0-					5
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-

MARSALIS WELL #: 1H RRCID -> 246882 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 5517 PERF. 5820 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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

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
02	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	249	1	4368	2	N	-0-					-0-
03	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	273	1	4828	2	N	-0-					-0-
04	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	257	1	4456	2	N	-0-					-0-
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-

COLE WELL #: 1H RRCID -> 246942 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8500 - 13289

02	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	414	1	7249	2	N	-0-					-0-
03	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	456	1	8060	2	N	-0-					-0-
04	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	444	1	7688	2	N	-0-					-0-
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-

DUKE WELL #: 7H RRCID -> 246945 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9150 - 11452

02	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	310	1	2459	2	N	-0-					-0-
03	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	317	1	2491	2	N	-0-					-0-
04	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	288	1	1894	2	N	-0-					-0-
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-

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247016 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 6002 - 9171

02	6328	X	5623	-0-	-705	-0-	884	1	4739	2	Y	-0-					20
03	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	-0-					20
04	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					Y	5					25
05	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	1					26
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			1
*07	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					Y	-0-					1

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247241 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 6249 - 11220

02	2800	N	3119	-0-	319	319	124	1	2995	3	Y	-0-					39
03	3100	N	7928	-0-	4828	5147	286	1	7589	3	Y	48	45	1			42
							53	9									
04	3000	N	7428	-0-	4428	9575	271	1	7148	3	Y	8					50
							9	9									
05	16250	X	6675	-0-	-9575	-0-	256	1	6394	3	Y	23	38	1			35
							25	9									
06	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	262	1	6467	3	Y	14					49
							15	9									
*07	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	285	1	7169	2	Y	41	82	1			8
							45	9									

WIGGUM, RALPH WELL #: 5H RRCID -> 247356 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 6350 - 9275

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	360	1	2001	2	N	-0-					-0-
03	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	396	1	2133	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	2096	-0-	-154	-0-	361	1	1735	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1288	N	303	-0-	-985	-0-	68	1	235	3	Y	-0-					9
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	248	1	1021	3	Y	-0-					9
04	3000	N	3017	-0-	17	17	567	1	2446	3	Y	4					13
							4	9									
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	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
02	8316	X	8236	-0-	-80	-0-	599	1	7637	3	Y	-0-					-0-
03	10174	X	10174	-0-	-0-	-0-	681	1	9453	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
04	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	657	1	9477	3	Y	-0-					-0-
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	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	643	1	8981	2	Y	66	40	1			26
							73	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
02	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	269	1	4633	2	N	-0-					-0-
03	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	298	1	5322	2	N	-0-					-0-
04	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	288	1	4750	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	6776	X	6392	-0-	-384	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6812	-0-	-690	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	5819	-0-	-1261	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2073	2	1	9	Y	1					78
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			Y	-0-					78
04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2010	2	7	9	Y	6					84
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

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
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			Y	-0-	8	1			7
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			Y	-0-					7
04	3000	N	4151	-0-	1151	1151	4151	3			Y	-0-	7	1			-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
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

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
02	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	3			Y	-0-					17
03	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	3			Y	-0-	17	1			-0-
04	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	5068	X	4789	-0-	-279	-0-	224	1	4565	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	4346	-0-	-1265	-0-	201	1	4145	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	4337	-0-	-1093	-0-	202	1	4135	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	487	1	1422	2	Y	-0-					129
03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	580	1	1609	2	Y	-0-					129
04	1620	N	1592	-0-	-28	-0-	28	1	1564	2	Y	-0-					129
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	5852	X	5448	-0-	-404	-0-	294	1	5154	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	4383	-0-	-2158	-0-	235	1	4148	2	N	-0-					-0-
04	6480	X	5961	-0-	-519	-0-	325	1	5636	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
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

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	3			Y	-0-					15
03	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	3			Y	-0-					15
04	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	3			Y	-0-	8	1			7
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

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
02	14B2	EXT	9377	-0-	9377	30480	9377	2			N	-0-					-0-
03	39114	X	8634	-0-	-30480	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
04	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	11524	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	6412	X	5652	-0-	-760	-0-	638	1	5014	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	5963	-0-	-1136	-0-	707	1	5256	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	5426	-0-	-1444	-0-	684	1	4742	2	N	-0-					-0-
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-

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
02	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	896	1	6520	3	Y	6	55	1			19
							7	9									
03	7781	X	7685	-0-	-96	-0-	1000	1	6682	3	Y	3					22
							3	9									
04	8850	X	7319	-0-	-1531	-0-	967	1	6350	3	Y	2					24
							2	9									
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									

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
02	3500	X	3224	-0-	-276	-0-	823	1	2401	2	Y	-0-					70
03	3875	X	3282	-0-	-593	-0-	870	1	2412	2	Y	-0-					70
04	3750	X	2994	-0-	-756	-0-	52	1	2942	2	Y	-0-					70
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

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
02	3332	X	2004	-0-	-1328	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	1974	-0-	-1746	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	1472	-0-	-2128	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	3			Y	-0-					23
03	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	3			Y	-0-					23
04	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	3			Y	-0-					23
05	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	3			Y	-0-					23
06	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	3			Y	-0-					23
*07	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2			Y	-0-					23

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
02	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	483	1	3839	2	N	-0-					-0-
03	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	500	1	3932	2	N	-0-					-0-
04	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	510	1	3348	2	N	-0-					-0-
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-

DUKE WELL #: 10H RRCID -> 248522 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9100 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	119	1	944	2	N	-0-					-0-
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	240	1	1889	2	N	-0-					-0-
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	243	1	1598	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248530 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7365 - 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
02	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
03	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
04	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
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-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 248531 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9000 - 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
02	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	1124	1	3594	2	N	-0-					-0-
03	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	1198	1	3567	2	N	-0-					-0-
04	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	1140	1	2761	2	N	-0-					-0-
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-

BOSWELL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248537 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7574 - 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
02	11116	X	7151	-0-	-3965	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	6985	-0-	-5322	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	6830	-0-	-5080	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
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-

VINSON WELL #: A 1H RRCID -> 248541 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7628 - 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
02	5040	X	3906	-0-	-1134	-0-	410	1	3496	2	Y	-0-					-0-
03	5301	X	4799	-0-	-502	-0-	489	1	4310	2	Y	-0-					-0-
04	5250	X	4449	-0-	-801	-0-	461	1	3988	2	Y	-0-					-0-
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-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 248709 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6532 - 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
02	7112	X	5490	-0-	-1622	-0-	5479	3	11	9	Y	10	32	1			-0-
03	7099	X	5810	-0-	-1289	-0-	5810	3			Y	-0-					-0-
04	6570	X	4960	-0-	-1610	-0-	4960	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	3			Y	-0-					112
03	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	3			Y	-0-					112
04	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	3			Y	-0-					112
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	2352	N	1658	-0-	-694	-0-	1656	3	2	9	Y	2					7
03	2604	X	2442	-0-	-162	-0-	117	1	2296	3	Y	26	26	1			7
							29	9									
04	2520	X	642	-0-	-1878	-0-	39	1	597	3	Y	5					12
							6	9									
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

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248863 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7383 - 8454

02	11004	X	7207	-0-	-3797	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	9594	-0-	-2589	-0-	9594	2			N	-0-					-0-
04	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	11024	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 248866 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7505 - 9805

02	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	8491	2			N	-0-					-0-
03	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	9454	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	9150	2			N	-0-					-0-
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-

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248867 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5675 - 8564

02	18099	X	6675	-0-	-11424	-0-	1296	1	5379	3	Y	-0-					6
03	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	1399	1	6068	3	Y	-0-					6
04	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	1379	1	6067	3	Y	-0-					6
05	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	1402	1	5861	3	Y	-0-					6
06	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	1317	1	5331	3	Y	-0-					6
*07	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	1467	1	5519	3	Y	-0-					6

BENTLEY WELL #: 1H RRCID -> 248878 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8492 - 12812

02	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	411	1	7200	2	N	-0-					-0-
03	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	445	1	7869	2	N	-0-					-0-
04	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	422	1	7317	2	N	-0-					-0-
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-

WIGGUM, RALPH WELL #: 13H RRCID -> 248881 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6120 - 9401

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248882 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7820 - 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
02	7868	X	6424	-0-	-1444	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	7352	-0-	-956	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	6810	-0-	-870	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
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-

WIGGUM, RALPH WELL #: 14H RRCID -> 248883 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6177 - 9443

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248896 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 6067 - 9536

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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-

SKIPPER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248904 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5990 - 9031

02	3892	X	1755	-0-	-2137	-0-	1755	3			Y	-0-					11
03	4309	X	3156	-0-	-1153	-0-	3062	3	94	9	Y	85					96
04	3450	X	1986	-0-	-1464	-0-	1984	3	2	9	Y	2	79	1			19
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

WIGGUM, RALPH WELL #: 15H RRCID -> 248910 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6325 - 9616

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248929 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6222 - 8361

02	6888	X	2751	-0-	-4137	-0-	2747	3	4	9	Y	4					15
03	7564	X	2597	-0-	-4967	-0-	2597	3			Y	-0-					15
04	5970	X	4262	-0-	-1708	-0-	4260	3	2	9	Y	2	17	1			-0-
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

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248931 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5700 - 8820

02	2800	N	4145	-0-	1345	1345	4119	3	26	9	Y	24					82
03	3100	N	3884	-0-	784	2129	3880	3	4	9	Y	4					86
04	3000	N	1767	-0-	-1233	896	1752	3	15	9	Y	14	73	1			27
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

WATSON WELL #: 1H RRCID -> 248997 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7617 - 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
02	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	323	1	2341	2	N	-0-					-0-
03	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	357	1	2563	2	N	-0-					-0-
04	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	346	1	2453	2	N	-0-					-0-
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-

820 MARTIN DEVELOPMENT WELL #: 2H RRCID -> 249221 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7520 - 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
02	14B2 EXT		7351	-0-	7351	29105	7351	2			N	-0-					-0-
03	35971	X	6866	-0-	-29105	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7585	-0-	-365	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
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-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249244 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7508 - 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
02	5460	X	5441	-0-	-19	-0-	575	1	4866	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	5753	-0-	-75	-0-	635	1	5118	2	N	-0-					-0-
04	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	612	1	4886	2	N	-0-					-0-
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-

NEWTON WELL #: 1H RRCID -> 249456 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8789 - 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
02	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	471	1	8247	2	N	-0-					-0-
03	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	531	1	9376	2	N	-0-					-0-
04	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	643	1	7370	2	N	-0-					-0-
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-

BACCUS WELL #: 1H RRCID -> 249510 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8842 - 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
02	2744	X	2608	-0-	-136	-0-	1063	1	1545	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2947	-0-	-91	-0-	1179	1	1768	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2672	-0-	-268	-0-	1133	1	1539	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	5684	X	5532	-0-	-152	-0-	299	1	5233	2	N	-0-					-0-
03	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	322	1	5695	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	5472	-0-	-828	-0-	299	1	5173	2	N	-0-					-0-
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-

SULAK WELL #: 1H RRCID -> 249534 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8590 - 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
02	5012	X	4410	-0-	-602	-0-	238	1	4172	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	4898	-0-	-403	-0-	262	1	4636	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	4597	-0-	-533	-0-	251	1	4346	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MEARS WELL #: 1H RRCID -> 249544 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF.10356 - 12869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	236	1	4133	2	N	-0-					-0-
03	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	276	1	4871	2	N	-0-					-0-
04	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	250	1	4327	2	N	-0-					-0-
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-

TIMOTHY WELL #: 1H RRCID -> 249546 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8852 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5320	X	4595	-0-	-725	-0-	248	1	4347	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	5138	-0-	-752	-0-	275	1	4863	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	5188	-0-	-392	-0-	283	1	4905	2	N	-0-					-0-
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-

ELLISON WELL #: 1H RRCID -> 249576 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8790 - 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
02	4228	X	3802	-0-	-426	-0-	2049	1	1753	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4215	-0-	-466	-0-	2268	1	1947	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	4359	-0-	-171	-0-	2212	1	2147	2	N	-0-					-0-
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-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 249577 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8890 - 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
02	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	315	1	5518	2	N	-0-					-0-
03	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	330	1	5823	2	N	-0-					-0-
04	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	320	1	5544	2	N	-0-					-0-
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-

SKIPPER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249578 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 6090 - 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
02	6132	X	2152	-0-	-3980	-0-	2129	3	23	9	Y	21					49
03	6789	X	4242	-0-	-2547	-0-	4233	3	9	9	Y	8					57
04	4770	X	4683	-0-	-87	-0-	4676	3	7	9	Y	6					63
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

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
02	7336	X	7102	-0-	-234	-0-	309	1	6793	2	N	-0-					-0-
03	8153	X	8083	-0-	-70	-0-	342	1	7741	2	N	-0-					-0-
04	7890	X	6971	-0-	-919	-0-	331	1	6640	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	82	1	1432	2	N	-0-					-0-
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	69	1	1217	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1277	-0-	-73	-0-	70	1	1207	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	754	1	1440	2	N	-0-					-0-
03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	890	1	1344	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3110	-0-	110	110	614	1	1452	2	N	-0-					-0-
							1044	3									
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-

BOX WELL #: 1H RRCID -> 249590 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8448 - 12449

02	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	1077	1	1795	2	N	-0-					-0-
03	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	1191	1	1979	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2551	-0-	-179	-0-	1126	1	1425	2	N	-0-					-0-
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-

PADGETT WELL #: 1H RRCID -> 249597 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8445 - 11340

02	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	205	1	3589	2	N	-0-					-0-
03	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	233	1	4119	2	N	-0-					-0-
04	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	222	1	3844	2	N	-0-					-0-
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-

PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 249609 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8904 - 13080

02	5348	X	5050	-0-	-298	-0-	273	1	4777	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	5355	-0-	-566	-0-	287	1	5068	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	4597	-0-	-1133	-0-	251	1	4346	2	N	-0-					-0-
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-

SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 249610 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 9080 - 14100

02	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	344	1	6028	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	6426	-0-	-487	-0-	344	1	6082	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	6085	-0-	-605	-0-	332	1	5753	2	N	-0-					-0-
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-

JAMES, RON WELL #: 1H RRCID -> 249612 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8550 - 12019

02	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	284	1	3232	2	N	-0-					-0-
03	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	309	1	3429	2	N	-0-					-0-
04	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	299	1	2207	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249661 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5665 - 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
02	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	7576	3	10	9	Y	9					23
03	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5978	3	6	9	Y	5					28
04	5070	X	1578	-0-	-3492	-0-	868	2	703	3	Y	6					34
							7	9									
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									

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249663 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8200 - 9202

02	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
03	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
04	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE WELL #: B 6H RRCID -> 249665 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 11020

02	12376	X	10935	-0-	-1441	-0-	10935	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	11488	-0-	-2183	-0-	11488	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	10814	-0-	-2296	-0-	10814	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE WELL #: B 7H RRCID -> 249674 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7590 - 10250

02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE WELL #: B 9H RRCID -> 249677 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7590 - 10200

02	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
03	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
04	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
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-

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249681 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5890 - 9011

02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	9					30
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	5					35
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	6					41
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	4144	X	3817	-0-	-327	-0-	731	1	3032	3	Y	49					122
							54	9									
03	4588	X	3996	-0-	-592	-0-	732	1	3178	3	Y	78					200
							86	9									
04	4380	X	4073	-0-	-307	-0-	738	1	3247	3	Y	80	152	1			128
							88	9									
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									

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
02	5124	X	2682	-0-	-2442	-0-	520	1	2159	3	Y	3					5
							3	9									
03	5673	X	3279	-0-	-2394	-0-	613	1	2660	3	Y	5					10
							6	9									
04	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	689	1	3033	3	Y	5	9	1			6
							6	9									
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									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	389	1	1615	3	Y	1					39
							1	9									
03	3100	N	3200	-0-	100	100	599	1	2598	3	Y	3					42
							3	9									
04	2410	N	2310	-0-	-100	-0-	427	1	1879	3	Y	4	28	1			18
							4	9									
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									

ADAM STINSON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 249686 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5682 - 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
02	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	11366	3			Y	-0-					2
03	12480	X	12480	-0-	-0-	-0-	12451	3	29	9	Y	26	15	1			13
04	11979	X	11979	-0-	-0-	-0-	11824	3	155	9	Y	141	100	1			54
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
VINSON WELL #: A 2H RRCID -> 249687 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7201 - 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
02	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	498	1	4251	2	Y	-0-					-0-
03	5239	X	5232	-0-	-7	-0-	533	1	4699	2	Y	-0-					-0-
04	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	530	1	4583	2	Y	-0-					-0-
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-

ADAM STINSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249689 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 7300 - 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
02	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6897	3	43	9	Y	39					67
03	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	8475	3	20	9	Y	18	45	1			40
04	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	7716	3	51	9	Y	46	56	1			30
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

SOUTH LOOP 820 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249692 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 8481 - 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
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-

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
02	1288	N	1005	-0-	-283	-0-	993	3	12	9	Y	11					24
03	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2204	3	8	9	Y	7					31
04	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3048	2	239	3	Y	12	43	1			-0-
							13	9									
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									

COX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 1887 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

VINSON WELL #: A 3H RRCID -> 249719 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7838 - 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
02	4592	X	4351	-0-	-241	-0-	456	1	3895	2	Y	-0-					-0-
03	4991	X	4791	-0-	-200	-0-	488	1	4303	2	Y	-0-					-0-
04	4770	X	4535	-0-	-235	-0-	470	1	4065	2	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

JOHNSON HILL LAND & MINERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249736 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7904 - 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
02	4984	X	4256	-0-	-728	-0-	1132	1	3124	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	4601	-0-	-793	-0-	1256	1	3345	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4473	-0-	-687	-0-	1217	1	3256	2	N	-0-					-0-
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-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249740 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249745 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

WHEELER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249757 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5652 - 9618

02	1932	X	355	-0-	-1577	-0-	55	1	300	3	Y	-0-					8
03	1519	X	713	-0-	-806	-0-	106	1	607	3	Y	-0-					8
04	1230	X	795	-0-	-435	-0-	123	1	672	3	Y	-0-					8
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

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249758 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 5738 - 9631

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249759 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5839 - 9011

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					53
03	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1183	3	9	9	Y	8					61
04	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	104	1	1335	3	Y	11	21	1			51
							12	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249760 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6100 - 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
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	121	1	501	3	Y	-0-			12
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	160	1	694	3	Y	-0-			12
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	160	1	702	3	Y	-0-			12
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	201	1	840	3	Y	-0-			12
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	193	1	783	3	Y	-0-			12
*07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	236	1	887	3	Y	-0-			12

PYLE-MERCER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249763 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9450 - 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
02	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	1046	1	1420	2	N	-0-			-0-
03	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	1156	1	1464	2	N	-0-			-0-
04	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	1127	1	1574	2	N	-0-			-0-
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-

CAMPBELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9005 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5964	X	5959	-0-	-5	-0-	323	1	5636	2	N	-0-			-0-
03	6541	X	6142	-0-	-399	-0-	357	1	5785	2	N	-0-			-0-
04	6300	X	6236	-0-	-64	-0-	346	1	5890	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	269	1	6303	2	N	-0-			-0-
03	7192	X	7175	-0-	-17	-0-	298	1	6877	2	N	-0-			-0-
04	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	288	1	6999	2	N	-0-			-0-
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-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250136 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

OLCOTT SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 250138 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7825 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-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

COX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250163 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 1892 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CORNERSTONE WELL #: 3H RRCID -> 250222 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 9525 - 11827

02	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	533	1	2816	2	N	-0-					-0-
03	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	596	1	2651	2	N	-0-					-0-
04	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	552	1	2498	2	N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250377 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7750 - 11766

02	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
03	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
04	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250378 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7880 - 10725

02	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
03	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
04	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
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-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250408 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 6780 - 11120

02	3612 X	3339	-0-	-273	-0-	3329	3	10	9	Y	9					15
03	3875 X	3573	-0-	-302	-0-	3571	3	2	9	Y	2	9	1			8
04	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3801	3	1	9	Y	1	6	1			3
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-

ZWEIFEL, HENRY WELL #: 1H RRCID -> 250409 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 6062 - 8724

02	6272 X	6053	-0-	-219	-0-	309	1	5744	2	N	-0-					61
03	7006 X	6599	-0-	-407	-0-	342	1	6257	2	N	-0-					61
04	6780 X	6420	-0-	-360	-0-	331	1	6089	2	N	-0-					61
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

BOSWELL UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250411 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7612 - 8807

02	8586 X	8586	-0-	-0-	-0-	8586	2			N	-0-					-0-
03	8256 X	8256	-0-	-0-	-0-	8256	2			N	-0-					-0-
04	9117 X	9117	-0-	-0-	-0-	9117	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
02	16352	X	15542	-0-	-810	-0-	15542	2			N	-0-					-0-
03	18104	X	12685	-0-	-5419	-0-	12685	2			N	-0-					-0-
04	17520	X	13170	-0-	-4350	-0-	13170	2			N	-0-					-0-
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-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250413 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 6365 - 9341

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	284	X	284	-0-	-0-	-0-	152	1	132	3	Y	-0-					9
03	14B2 EXT		267	-0-	267	267	267	1			Y	-0-					9
04	14B2 EXT		391	-0-	391	658	391	1			Y	-0-					9
05	997	X	339	-0-	-658	-0-	264	1	75	3	Y	-0-					9
06	374	X	374	-0-	-0-	-0-	249	1	125	3	Y	-0-					9
*07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	233	1	280	3	Y	-0-					9

BOSWELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250417 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7631 - 9682

02	7980	X	6990	-0-	-990	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	5684	-0-	-3151	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	6569	-0-	-1981	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
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-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250418 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8271 - 11710

02	15888	X	15888	-0-	-0-	-0-	317	1	15571	2	N	-0-					-0-
03	14778	X	14778	-0-	-0-	-0-	14778	2			N	-0-					-0-
04	17254	X	17254	-0-	-0-	-0-	1265	1	15989	2	N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE WELL #: L 5H RRCID -> 250419 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7550 - 12427

02	17528	X	17360	-0-	-168	-0-	17360	2			N	-0-					-0-
03	19220	X	18411	-0-	-809	-0-	18411	2			N	-0-					-0-
04	18600	X	17613	-0-	-987	-0-	17613	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE WELL #: L 3H RRCID -> 250421 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7419 - 10522

02	11704	X	9176	-0-	-2528	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	10368	-0-	-2590	-0-	10368	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	9652	-0-	-2618	-0-	9652	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	2324	X	2232	-0-	-92	-0-	2228	3	4	9	Y	4					5
03	2573	X	2294	-0-	-279	-0-	2294	3			Y	-0-	3	1			2
04	2490	X	2236	-0-	-254	-0-	2235	3	1	9	Y	1	2	1			1
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

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
02	6580	X	4769	-0-	-1811	-0-	4768	3	1	9	Y	1					4
03	7285	X	4915	-0-	-2370	-0-	4915	3			Y	-0-	2	1			2
04	7050	X	4930	-0-	-2120	-0-	4930	3			Y	-0-	1	1			1
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

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
02	12155	X	12155	-0-	-0-	-0-	12155	2			N	-0-					-0-
03	13128	X	13128	-0-	-0-	-0-	13128	2			N	-0-					-0-
04	13108	X	13108	-0-	-0-	-0-	13108	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	252	N	27	-0-	-225	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	11235	3	124	9	Y	113					138
03	13937	X	13937	-0-	-0-	-0-	13896	3	41	9	Y	37	93	1			82
04	13675	X	13675	-0-	-0-	-0-	13634	3	41	9	Y	37	77	1			42
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

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
02	6384	X	6040	-0-	-344	-0-	6040	3			Y	-0-					1
03	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7862	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	7719	3			Y	-0-					1
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
02	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	174	1	8553	2	N	-0-					-0-
03	8897	X	8003	-0-	-894	-0-	8003	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	8116	-0-	-494	-0-	8116	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	10472	X	10086	-0-	-386	-0-	10086	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	11205	-0-	-730	-0-	11205	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	10872	-0-	-678	-0-	10872	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	23	1			5
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

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
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1122	3	13	9	Y	12					18
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1418	3	4	9	Y	4	12	1			10
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1505	3	20	9	Y	18	18	1			10
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

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
02	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	638	1	4227	2	N	-0-					-0-
03	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	707	1	5460	2	N	-0-					-0-
04	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	684	1	5155	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	3			Y	-0-					5
03	5146	X	4555	-0-	-591	-0-	4555	3			Y	-0-	3	1			2
04	4890	X	4423	-0-	-467	-0-	4423	3			Y	-0-	1	1			1
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-

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
02	14868	X	13174	-0-	-1694	-0-	13174	2			N	-0-					-0-
03	16461	X	12603	-0-	-3858	-0-	12603	2			N	-0-					-0-
04	15870	X	13394	-0-	-2476	-0-	13394	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	603	3	13	9	Y	12					12
03	682	N	634	-0-	-48	-0-	633	3	1	9	Y	1					13
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					13
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

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
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-					31
03	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	927	3	80	9	Y	73	71	1			33
04	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2900	3	19	9	Y	17					50
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-

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250480 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5760 - 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
02	2716	X	2436	-0-	-280	-0-	2436	3			Y	-0-					2
03	3007	X	1990	-0-	-1017	-0-	1990	3			Y	-0-					2
04	3360	X	1931	-0-	-1429	-0-	1931	3			Y	-0-					2
05	3372	X	1723	-0-	-1649	-0-	1723	3			Y	-0-					2
06	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			Y	-0-					2
*07	2697	X	1891	-0-	-806	-0-	1891	3			Y	-0-					2

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250481 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5396 PERF. 5519 - 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
02	11088	X	8603	-0-	-2485	-0-	8591	3	12	9	Y	11					24
03	12276	X	7377	-0-	-4899	-0-	7369	3	8	9	Y	7					31
04	11880	X	5957	-0-	-5923	-0-	5512	2	432	3	Y	12	43	1			-0-
							13	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250773 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10747 - 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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GILLIGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251142 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 587 PERF. 6310 - 8402

02	11228	X	5524	-0-	-5704	-0-	5520	3	4	9	Y	4					4
03	12431	X	5453	-0-	-6978	-0-	5453	3			Y	-0-					4
04	9300	X	5841	-0-	-3459	-0-	5839	3	2	9	Y	2					6
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

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251207 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6065 - 9910

02	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6576	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
03	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	7052	3	6	9	Y	5					5
04	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6731	3	34	9	Y	31	36	1			-0-
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

CORNERSTONE WELL #: 1H RRCID -> 251432 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8748 - 11827

02	2660	X	2632	-0-	-28	-0-	419	1	2213	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2512	-0-	-433	-0-	461	1	2051	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2750	-0-	-100	-0-	498	1	2252	2	N	-0-					-0-
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-

CORNERSTONE WELL #: 2H RRCID -> 251434 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8990 - 11752

02	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	412	1	2173	2	N	-0-					-0-
03	2480	X	2470	-0-	-10	-0-	453	1	2017	2	N	-0-					-0-
04	2400	X	2278	-0-	-122	-0-	412	1	1866	2	N	-0-					-0-
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-

DAVIS, MILES WELL #: 1H RRCID -> 251443 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5880 - 7952

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCMULLIN WELL #: 1H RRCID -> 251617 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9175 - 11143

02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	371	1	1797	2	N	-0-					-0-
03	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	420	1	2158	2	N	-0-					-0-
04	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	407	1	2063	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

TOMMY RAY WELL #: 1H RRCID -> 251782 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8990 - 13670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7616	X	7110	-0-	-506	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	7807	-0-	-625	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7400	-0-	-580	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
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-

LOU ELLEN WELL #: 2H RRCID -> 251790 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9170 - 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
02	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	185	1	3246	2	N	-0-					-0-
03	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	191	1	3379	2	N	-0-					-0-
04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	188	1	3253	2	N	-0-					-0-
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-

BENTLEY WELL #: 2H RRCID -> 251804 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8465 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1960	N	1442	-0-	-518	-0-	78	1	1364	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	1908	-0-	-262	-0-	102	1	1806	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1251	-0-	-99	-0-	68	1	1183	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	479	1	2504	2	N	-0-					-0-
03	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	530	1	2793	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2974	-0-	-146	-0-	503	1	2471	2	N	-0-					-0-
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-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5684	X	5296	-0-	-388	-0-	5296	2			Y	-0-					25
03	6355	X	5552	-0-	-803	-0-	5550	2	2	9	Y	2					27
04	6150	X	5571	-0-	-579	-0-	5571	2			Y	-0-					27
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

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	923	-0-	-29	-0-	923	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	958	-0-	-62	-0-	958	2			N	-0-					-0-
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-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	10545	2			N	-0-					-0-
03	11481	X	11481	-0-	-0-	-0-	11481	2			N	-0-					-0-
04	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	11252	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	9930	2			N	-0-					-0-
03	10918	X	10918	-0-	-0-	-0-	10918	2			N	-0-					-0-
04	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	10396	2			N	-0-					-0-
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-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5761	-0-	-5	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5376	-0-	-204	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
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-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
03	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	4508	X	3580	-0-	-928	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	3731	-0-	-1260	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4565	-0-	-265	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	12796	X	11674	-0-	-1122	-0-	11674	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	9953	-0-	-3594	-0-	9953	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	10339	-0-	-2441	-0-	10339	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	4872	X	4045	-0-	-827	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4595	-0-	-799	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4146	-0-	-1254	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	12040	X	11345	-0-	-695	-0-	11345	2			N	-0-					-0-
03	13330	X	11784	-0-	-1546	-0-	11784	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	11611	-0-	-869	-0-	11611	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	16100	X	15720	-0-	-380	-0-	15720	2			N	-0-					-0-
03	17825	X	17059	-0-	-766	-0-	17059	2			N	-0-					-0-
04	16590	X	16544	-0-	-46	-0-	16544	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	17192	X	15346	-0-	-1846	-0-	15346	2			N	-0-					-0-
03	19034	X	16833	-0-	-2201	-0-	16833	2			N	-0-					-0-
04	18420	X	16016	-0-	-2404	-0-	16016	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			Y	-0-					9
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			Y	-0-	9	1			-0-
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1857	3	18	9	Y	16					16
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

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
02	13554	X	13554	-0-	-0-	-0-	13554	2			N	-0-					-0-
03	13175	X	12849	-0-	-326	-0-	12849	2			N	-0-					-0-
04	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-	13986	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	15839	X	15839	-0-	-0-	-0-	15839	2			N	-0-					-0-
03	15287	X	15287	-0-	-0-	-0-	15287	2			N	-0-					-0-
04	15800	X	15800	-0-	-0-	-0-	15800	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	17008	X	17008	-0-	-0-	-0-	17008	2			N	-0-					-0-
03	16680	X	16680	-0-	-0-	-0-	16680	2			N	-0-					-0-
04	17864	X	17864	-0-	-0-	-0-	17864	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	3			Y	-0-					2
03	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5226	3	10	9	Y	9	6	1			5
04	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5104	3	2	9	Y	2	5	1			2
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	13282	X	13282	-0-	-0-	-0-	13282	2			N	-0-					-0-
03	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	11263	2			N	-0-					-0-
04	13809	X	13809	-0-	-0-	-0-	13809	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	19542	X	19542	-0-	-0-	-0-	19542	2			N	-0-					-0-
03	16702	X	16702	-0-	-0-	-0-	16702	2			N	-0-					-0-
04	18359	X	18359	-0-	-0-	-0-	18359	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	19640	X	19640	-0-	-0-	-0-	19640	2			N	-0-					-0-
03	19109	X	19109	-0-	-0-	-0-	19109	2			N	-0-					-0-
04	17595	X	17595	-0-	-0-	-0-	17595	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	2800	N	5010	-0-	2210	2210	4998	3	12	9	Y	11					24
03	3100	N	6105	-0-	3005	5215	6097	3	8	9	Y	7					31
04	3000	N	2774	-0-	-226	4989	2560	2	201	3	Y	12	40	1			3
							13	9									
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									

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
02	20944	X	19083	-0-	-1861	-0-	19083	2			N	-0-					-0-
03	21793	X	21020	-0-	-773	-0-	21020	2			N	-0-					-0-
04	20820	X	20181	-0-	-639	-0-	20181	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	14448	X	12455	-0-	-1993	-0-	12455	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	13489	-0-	-2507	-0-	13489	2			N	-0-					-0-
04	15480	X	13187	-0-	-2293	-0-	13187	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ALLIANCE WELL #: D 7H RRCID -> 251881 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 11317

02	15736	X	14525	-0-	-1211	-0-	14525	2			N	-0-					-0-
03	17205	X	16017	-0-	-1188	-0-	16017	2			N	-0-					-0-
04	16290	X	15757	-0-	-533	-0-	15757	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE WELL #: D 6H RRCID -> 251882 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7630 - 11982

02	12936	X	12233	-0-	-703	-0-	12233	2			N	-0-					-0-
03	14322	X	12979	-0-	-1343	-0-	12979	2			N	-0-					-0-
04	13860	X	12854	-0-	-1006	-0-	12854	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE WELL #: D 5H RRCID -> 251883 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7540 - 10952

02	10276	X	9753	-0-	-523	-0-	9753	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	11030	-0-	-595	-0-	11030	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	10433	-0-	-817	-0-	10433	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE WELL #: B 8H RRCID -> 251890 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7620 - 10150

02	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	8350	2			N	-0-					-0-
03	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	9074	2			N	-0-					-0-
04	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
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-

HALL WELL #: 1D RRCID -> 251892 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 727 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	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

02	9576	X	8724	-0-	-852	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	9333	-0-	-773	-0-	9333	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	9224	-0-	-556	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
02	4564	X	-0-	-0-	-4564	-0-					Y	-0-					1
03	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					1
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-					1
05	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	2	2	1			1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1939	-0-	-169	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1836	-0-	-144	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	16240	X	15963	-0-	-277	-0-	15963	2			N	-0-					-0-
03	17732	X	17521	-0-	-211	-0-	17521	2			N	-0-					-0-
04	17280	X	17280	-0-	-0-	-0-	17280	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	2744	X	1121	-0-	-1623	-0-	291	1	830	2	Y	-0-					96
03	3038	X	2183	-0-	-855	-0-	520	1	1663	2	Y	-0-					96
04	2940	X	2182	-0-	-758	-0-	564	1	1618	2	Y	-0-					96
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

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
02	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	1073	1	3059	2	Y	-0-					149
03	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	990	1	3168	2	Y	-0-					149
04	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	898	1	2577	2	Y	-0-					149
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

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
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	11087	X	11087	-0-	-0-	-0-	11054	3	33	9	Y	30					30
03	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	11349	3	13	9	Y	12					42
04	12691	X	12691	-0-	-0-	-0-	12691	3			Y	-0-					42
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	2212	X	-0-	-0-	-2212	-0-					Y	-0-					27
03	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					27
04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					27
05	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					27
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251909 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5700 - 8861

02	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2669	3	7	9	Y	6					23
03	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4435	3	6	9	Y	5					28
04	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	2225	2	1802	3	Y	6					34
							7	9									
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									

ALLIANCE WELL #: C 7H RRCID -> 251956 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7445 - 9195

02	9520	X	8700	-0-	-820	-0-	8700	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	8998	-0-	-1418	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	8098	-0-	-1982	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
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-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 21H RRCID -> 252000 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7714 - 10930

02	30343	X	30343	-0-	-0-	-0-	605	1	29738	2	N	-0-					-0-
03	28320	X	28320	-0-	-0-	-0-	28320	2			N	-0-					-0-
04	31746	X	31746	-0-	-0-	-0-	31746	2			N	-0-					-0-
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-

RADKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252093 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8775 - 11055

02	5880	X	5591	-0-	-289	-0-	302	1	5289	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	6173	-0-	-337	-0-	331	1	5842	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	5547	-0-	-753	-0-	303	1	5244	2	N	-0-					-0-
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-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252129 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 5688 - 9611

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
02	4228	X	4113	-0-	-115	-0-	269	1	3844	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4561	-0-	-120	-0-	298	1	4263	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	4089	-0-	-441	-0-	288	1	3801	2	N	-0-					-0-
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-

WOODROW WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252154 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5910 - 7352

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

LOU ELLEN WELL #: 1H RRCID -> 252229 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8855 - 13000

02	3556	X	3463	-0-	-93	-0-	187	1	3276	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3726	-0-	-56	-0-	200	1	3526	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	2249	-0-	-1411	-0-	123	1	2126	2	N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 7H RRCID -> 252235 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7635 - 10538

02	12131	X	12131	-0-	-0-	-0-	12131	2			N	-0-					-0-
03	14364	X	14364	-0-	-0-	-0-	14364	2			N	-0-					-0-
04	14629	X	14629	-0-	-0-	-0-	14629	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE WELL #: F 5H RRCID -> 252246 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7480 - 11130

02	14504	X	13649	-0-	-855	-0-	13649	2			N	-0-					-0-
03	15965	X	15195	-0-	-770	-0-	15195	2			N	-0-					-0-
04	15240	X	14361	-0-	-879	-0-	14361	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE WELL #: E 6H RRCID -> 252247 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7550 - 9215

02	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
03	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
04	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 11H RRCID -> 252248 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7522 - 10920

02	17724	X	16940	-0-	-784	-0-	16940	2			N	-0-					-0-
03	19623	X	18094	-0-	-1529	-0-	18094	2			N	-0-					-0-
04	18990	X	17146	-0-	-1844	-0-	17146	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	309	1	3960	3	N	14					86
							15	9									
03	4650	X	4613	-0-	-37	-0-	342	1	4259	3	N	11					97
							12	9									
04	4500	X	4410	-0-	-90	-0-	331	1	4076	3	N	3					100
							3	9									
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									

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252250 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8191 - 11814

02	21753	X	8173	-0-	-13580	-0-	8173	2			N	-0-					-0-
03	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
04	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
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-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252253 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7588 - 11802

02	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
03	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
04	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	9653	2			N	-0-					-0-
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-

OLCOTT SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 252254 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 9070 - 12551

02	20746	X	20746	-0-	-0-	-0-	20746	2			N	-0-					-0-
03	19176	X	19176	-0-	-0-	-0-	19176	2			N	-0-					-0-
04	20454	X	20454	-0-	-0-	-0-	20454	2			N	-0-					-0-
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-

OLCOTT SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252255 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

OLIVIA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252256 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6055 - 9265

02	8400	X	8248	-0-	-152	-0-	8248	3			Y	-0-					160
03	9300	X	8960	-0-	-340	-0-	8765	3	195	9	Y	177	124	1			213
04	9000	X	8639	-0-	-361	-0-	8637	3	2	9	Y	2					215
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-	3	1			5
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			Y	-0-					5
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

OLIVIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252278 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6070 - 9037

02	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	9352	3			Y	-0-					163
03	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	11067	3	8	9	Y	7	63	1			107
04	10020	X	9989	-0-	-31	-0-	9989	3			Y	-0-					107
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

ALLIANCE WELL #: C 6H RRCID -> 252332 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7436 - 9745

02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252344 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6448 - 8532

*08	2883	X	2785	-0-	-98	-0-	2785	3			Y	-0-					-0-
*09	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			Y	-0-					-0-
*10	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	149	1	2783	3	Y	-0-					-0-
*11	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	108	1	2611	3	Y	-0-					-0-
*12	2821	X	2367	-0-	-454	-0-	100	1	2267	3	Y	-0-					-0-
*01	2945	X	2126	-0-	-819	-0-	2126	3			Y	-0-					-0-
*02	2660	X	2196	-0-	-464	-0-	2196	3			Y	-0-					-0-
*03	2945	X	2408	-0-	-537	-0-	2408	3			Y	-0-					-0-
*04	2730	X	2476	-0-	-254	-0-	2476	3			Y	-0-					-0-
*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-

ALLIANCE WELL #: C 5H RRCID -> 252345 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7631 - 8525

02	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
03	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	9599	2			N	-0-					-0-
04	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	9434	2			N	-0-					-0-
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-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252350 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7499 - 11700

02	12641	X	12641	-0-	-0-	-0-	12641	2			N	-0-					-0-
03	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	11134	2			N	-0-					-0-
04	16504	X	16504	-0-	-0-	-0-	16504	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ALLIANCE WELL #: L 2H RRCID -> 252391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7503 - 11365

02	5152	X	3761	-0-	-1391	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	4717	-0-	-832	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	5358	-0-	-12	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE WELL #: L 4H RRCID -> 252395 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7420 - 11022

02	10472	X	9935	-0-	-537	-0-	9935	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	10679	-0-	-915	-0-	10679	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	10755	-0-	-465	-0-	10755	2			N	-0-					-0-
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-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252397 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 5600 - 9823

02	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			Y	-0-					13
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			Y	-0-					13
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			Y	-0-					13
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

GRACIE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5720 - 9550

02	12572	X	12294	-0-	-278	-0-	12294	3			Y	-0-					22
03	13919	X	13055	-0-	-864	-0-	13055	3			Y	-0-					22
04	13470	X	11894	-0-	-1576	-0-	11894	3			Y	-0-					22
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-

GREENHILL WELL #: 1H RRCID -> 252552 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8458 - 12298

02	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	233	1	4092	2	N	-0-					-0-
03	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	256	1	4522	2	N	-0-					-0-
04	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	255	1	4422	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
02	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	3			Y	-0-					27
03	5487	X	4974	-0-	-513	-0-	4974	3			Y	-0-					27
04	5310	X	4596	-0-	-714	-0-	4170	2	384	3	Y	38					65
							42	9									
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

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252715 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8100 - 11591

02	16036	X	16036	-0-	-0-	-0-	16036	2			N	-0-					-0-
03	14985	X	14985	-0-	-0-	-0-	14985	2			N	-0-					-0-
04	15617	X	15617	-0-	-0-	-0-	15617	2			N	-0-					-0-
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-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252717 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 9000 - 11802

02	15400	X	13618	-0-	-1782	-0-	13618	2			N	-0-					-0-
03	17050	X	12348	-0-	-4702	-0-	12348	2			N	-0-					-0-
04	16500	X	13317	-0-	-3183	-0-	13317	2			N	-0-					-0-
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-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252718 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8670 - 12942

02	15777	X	15777	-0-	-0-	-0-	15777	2			N	-0-					-0-
03	14449	X	14449	-0-	-0-	-0-	14449	2			N	-0-					-0-
04	14455	X	14455	-0-	-0-	-0-	14455	2			N	-0-					-0-
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-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252719 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 8300 - 11601

02	15227	X	15227	-0-	-0-	-0-	15227	2			N	-0-					-0-
03	14483	X	14483	-0-	-0-	-0-	14483	2			N	-0-					-0-
04	14678	X	14678	-0-	-0-	-0-	14678	2			N	-0-					-0-
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-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 252722 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7902 - 11901

02	26060	X	26060	-0-	-0-	-0-	26060	2			N	-0-					-0-
03	26013	X	26013	-0-	-0-	-0-	26013	2			N	-0-					-0-
04	29450	X	29450	-0-	-0-	-0-	29450	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE D WELL #: 9H RRCID -> 252723 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7539 - 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
02	12734	X	12734	-0-	-0-	-0-	12734	2			N	-0-					-0-
03	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	13623	2			N	-0-					-0-
04	12899	X	12899	-0-	-0-	-0-	12899	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 252724 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7685 - 13166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	98	1	2272	2	N	-0-					-0-
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	90	1	1991	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3522	-0-	522	522	354	1	3168	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1540	N	1409	-0-	-131	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1382	-0-	-268	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE D WELL #: 12H RRCID -> 252726 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7760 - 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
02	13916	X	12527	-0-	-1389	-0-	12527	2			N	-0-					-0-
03	14942	X	13331	-0-	-1611	-0-	13331	2			N	-0-					-0-
04	14460	X	12769	-0-	-1691	-0-	12769	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE-SARATOGA A WELL #: A 13H RRCID -> 252727 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7640 - 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
02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-					-0-
03	1302	X	237	-0-	-1065	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	840	X	236	-0-	-604	-0-	236	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 4H RRCID -> 252728 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7630 - 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
02	14535	X	14535	-0-	-0-	-0-	14535	2			N	-0-					-0-
03	16602	X	16602	-0-	-0-	-0-	16602	2			N	-0-					-0-
04	15916	X	15916	-0-	-0-	-0-	15916	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 14H RRCID -> 252729 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7600 - 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
02	17024	X	13913	-0-	-3111	-0-	13913	2			N	-0-					-0-
03	18019	X	18019	-0-	-0-	-0-	18019	2			N	-0-					-0-
04	17057	X	17057	-0-	-0-	-0-	17057	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252730 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6080 - 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
02	140	N	75	-0-	-65	-0-	75	3			Y	-0-					4
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

MILL STREAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252731 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6020 - 9000

02	15204	X	14198	-0-	-1006	-0-	14132	3	66	9	Y	60	146	1			-0-
03	16833	X	15543	-0-	-1290	-0-	15543	3			Y	-0-					-0-
04	15450	X	10721	-0-	-4729	-0-	10721	3			Y	-0-					-0-
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-

SILVER BULLET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252749 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5990 - 8272

02	9772	X	4283	-0-	-5489	-0-	4281	3	2	9	Y	2					136
03	10819	X	6245	-0-	-4574	-0-	6244	3	1	9	Y	1	113	1			24
04	10380	X	5701	-0-	-4679	-0-	5701	3			Y	-0-					24
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-

MCGILVERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252987 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6260 - 9322

02	3836	X	3610	-0-	-226	-0-	3487	3	123	9	Y	112	73	1			95
03	4247	X	3494	-0-	-753	-0-	3494	3			Y	-0-					95
04	3900	X	3633	-0-	-267	-0-	3633	3			Y	-0-					95
05	3997	X	3756	-0-	-241	-0-	3756	3			Y	-0-					95
06	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3			Y	-0-					95
*07	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			Y	-0-					95

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 252997 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8538 - 12598

02	4760	X	4388	-0-	-372	-0-	517	1	3871	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	4934	-0-	-336	-0-	574	1	4360	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	3679	-0-	-1391	-0-	500	1	3179	2	N	-0-					-0-
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-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253039 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7480 - 13740

02	11564	X	10883	-0-	-681	-0-	522	1	10361	2	N	-0-					-0-
03	12710	X	11205	-0-	-1505	-0-	562	1	10643	2	N	-0-					-0-
04	12180	X	11559	-0-	-621	-0-	582	1	10977	2	N	-0-					-0-
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-

COLE WELL #: 3H RRCID -> 253055 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8535 - 13715

02	7756	X	7408	-0-	-348	-0-	400	1	7008	2	N	-0-					-0-
03	8587	X	7877	-0-	-710	-0-	422	1	7455	2	N	-0-					-0-
04	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	472	1	8174	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	618	1	6114	2	N	-0-					-0-
03	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	665	1	6490	2	N	-0-					-0-
04	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	548	1	4502	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			Y	-0-					-0-
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			Y	-0-					-0-
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, LOWELL WELL #: 6H RRCID -> 253112 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8055 - 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
02	6048	X	5765	-0-	-283	-0-	576	1	5189	2	N	-0-					-0-
03	6696	X	6197	-0-	-499	-0-	632	1	5565	2	N	-0-					-0-
04	6480	X	6058	-0-	-422	-0-	610	1	5448	2	N	-0-					-0-
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-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 19H RRCID -> 253115 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7685 - 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
02	31305	X	31305	-0-	-0-	-0-	625	1	30680	2	N	-0-					-0-
03	28334	X	28334	-0-	-0-	-0-	28334	2			N	-0-					-0-
04	30584	X	30584	-0-	-0-	-0-	30584	2			N	-0-					-0-
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-

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253116 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5580 - 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
02	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	12104	3	12	9	Y	11					24
03	12431	X	11363	-0-	-1068	-0-	11355	3	8	9	Y	7					31
04	12060	X	6698	-0-	-5362	-0-	6199	2	486	3	Y	12	43	1			-0-
							13	9									
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									

KAMELL WELL #: 1H RRCID -> 253197 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6033 PERF.10622 - 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
02	2800	N	1884	-0-	-916	161	1884	3			Y	-0-					-0-
03	2155	N	1994	-0-	-161	-0-	1994	3			Y	-0-					-0-
04	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HASSELSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253199 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9800 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2464	N	2245	-0-	-219	-0-	108	1	2137	2	N	-0-			-0-
03	2449	N	2425	-0-	-24	-0-	122	1	2303	2	N	-0-			-0-
04	2460	N	2387	-0-	-73	-0-	393	1	1994	2	N	-0-			-0-
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-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253200 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7688 - 9929

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		34	-0-	34	34	34	3			N	-0-			-0-

RONALD ANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253320 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF.10370 - 11270

02	3556	X	1653	-0-	-1903	-0-	374	1	1279	2	N	-0-			-0-
03	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	217	1	3872	2	N	-0-			-0-
04	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	510	1	3500	2	N	-0-			-0-
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-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 15H RRCID -> 253486 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7570 - 10332

02	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	161	1	7908	2	N	-0-			-0-
03	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	2			N	-0-			-0-
04	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	481	1	6076	2	N	-0-			-0-
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-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 17H RRCID -> 253487 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7660 - 11211

02	31383	X	31383	-0-	-0-	-0-	626	1	30757	2	N	-0-			-0-
03	27753	X	27753	-0-	-0-	-0-	27753	2			N	-0-			-0-
04	30722	X	30722	-0-	-0-	-0-	30722	2			N	-0-			-0-
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-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253491 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF.10250 - 11998

02	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	1049	1	1478	2	N	-0-			-0-
03	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	1149	1	1327	2	N	-0-			-0-
04	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	1114	1	1312	2	N	-0-			-0-
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-

HANEY WELL #: 2H RRCID -> 253612 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8510 - 12675

02	4116	X	3076	-0-	-1040	-0-	166	1	2910	2	N	-0-			-0-
03	4495	X	4460	-0-	-35	-0-	239	1	4221	2	N	-0-			-0-
04	3930	X	3354	-0-	-576	-0-	183	1	3171	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HANEY WELL #: 7H RRCID -> 253613 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8213 - 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
02	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	545	1	4843	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	5800	-0-	-28	-0-	592	1	5208	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	5465	-0-	-175	-0-	571	1	4894	2	N	-0-					-0-
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-

HOLDEN WELL #: 6H RRCID -> 253614 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8955 - 13056

02	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	1313	1	5955	2	N	-0-					-0-
03	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	1529	1	6869	2	N	-0-					-0-
04	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	1395	1	5841	2	N	-0-					-0-
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-

HOLDEN WELL #: 5H RRCID -> 253615 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 9107 - 12801

02	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	1315	1	5963	2	N	-0-					-0-
03	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	1365	1	6134	2	N	-0-					-0-
04	7110	X	7044	-0-	-66	-0-	1358	1	5686	2	N	-0-					-0-
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-

HOLDEN WELL #: 4H RRCID -> 253622 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8967 - 12997

02	3108	X	2643	-0-	-465	-0-	143	1	2500	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	2885	-0-	-1238	-0-	621	1	2264	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	2577	-0-	-1413	-0-	522	1	2055	2	N	-0-					-0-
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-

MEARS WELL #: 3H RRCID -> 253630 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9404 - 13018

02	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	275	1	4817	2	N	-0-					-0-
03	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	291	1	5137	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	4767	-0-	-123	-0-	260	1	4507	2	N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 3H RRCID -> 253635 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7600 - 12070

02	15400	X	13784	-0-	-1616	-0-	13784	2			N	-0-					-0-
03	17050	X	15207	-0-	-1843	-0-	15207	2			N	-0-					-0-
04	16500	X	14362	-0-	-2138	-0-	14362	2			N	-0-					-0-
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-

UNIMIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253636 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6285 - 9852

02	15138	X	15138	-0-	-0-	-0-	15126	3	12	9	Y	11					53
03	17693	X	17693	-0-	-0-	-0-	17684	3	9	9	Y	8					61
04	17972	X	17972	-0-	-0-	-0-	17972	3			Y	-0-					61
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

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 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
02	16838	X	16838	-0-	-0-	-0-	16838	2			N	-0-					-0-
03	17969	X	17969	-0-	-0-	-0-	17969	2			N	-0-					-0-
04	17354	X	17354	-0-	-0-	-0-	17354	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	178	1	3531	2	N	-0-					-0-
03	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	226	1	4280	2	N	-0-					-0-
04	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	210	1	3962	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	7644	X	6814	-0-	-830	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7681	-0-	-782	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	5292	-0-	-2898	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	7939	2			N	-0-					-0-
03	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
04	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	8288	X	7701	-0-	-587	-0-	657	1	7044	2	N	-0-					-0-
03	9176	X	8426	-0-	-750	-0-	741	1	7685	2	N	-0-					-0-
04	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	722	1	7512	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	17728	X	17728	-0-	-0-	-0-	17728	2			N	-0-					-0-
03	14523	X	14523	-0-	-0-	-0-	14523	2			N	-0-					-0-
04	21741	X	21741	-0-	-0-	-0-	21741	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253689 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7630 - 13286

02	T. A.		6083	-0-	6083	9488	6083	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		2129	-0-	2129	11617	2129	2			N	-0-					-0-
04	19693	X	8076	-0-	-11617	-0-	8076	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 5H RRCID -> 253690 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7730 - 12893

02	13328	X	11263	-0-	-2065	-0-	11263	2			N	-0-					-0-
03	14849	X	11808	-0-	-3041	-0-	11808	2			N	-0-					-0-
04	14370	X	12234	-0-	-2136	-0-	12234	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 7H RRCID -> 253693 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7710 - 10393

02	12628	X	11379	-0-	-1249	-0-	11379	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	12466	-0-	-771	-0-	12466	2			N	-0-					-0-
04	12810	X	12196	-0-	-614	-0-	12196	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 8H RRCID -> 253694 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7670 - 9832

02	10948	X	9328	-0-	-1620	-0-	9328	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	10206	-0-	-1915	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	9787	-0-	-1943	-0-	9787	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 9H RRCID -> 253695 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7725 - 9616

02	8708	X	8361	-0-	-347	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	9558	-0-	-424	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	9387	-0-	-273	-0-	9387	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE WELL #: H 7H RRCID -> 253696 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7593 - 9763

02	9184	X	7878	-0-	-1306	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	8778	-0-	-708	-0-	8778	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8226	-0-	-864	-0-	8226	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: H 8H RRCID -> 253697 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 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
02	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
03	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	10860	2			N	-0-					-0-
04	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	9623	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	16072	X	15251	-0-	-821	-0-	15251	2			N	-0-					-0-
03	17794	X	16267	-0-	-1527	-0-	16267	2			N	-0-					-0-
04	16680	X	15990	-0-	-690	-0-	15990	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	24289	X	24289	-0-	-0-	-0-	24289	2			N	-0-					-0-
03	26273	X	26273	-0-	-0-	-0-	26273	2			N	-0-					-0-
04	25241	X	25241	-0-	-0-	-0-	25241	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	23916	X	23916	-0-	-0-	-0-	23916	2			N	-0-					-0-
03	25341	X	25341	-0-	-0-	-0-	25341	2			N	-0-					-0-
04	22718	X	22718	-0-	-0-	-0-	22718	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	18620	X	17642	-0-	-978	-0-	17642	2			N	-0-					-0-
03	20460	X	19246	-0-	-1214	-0-	19246	2			N	-0-					-0-
04	19680	X	18354	-0-	-1326	-0-	18354	2			N	-0-					-0-
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-

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 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
02	14676	X	14676	-0-	-0-	-0-	14676	2			N	-0-					-0-
03	15756	X	15756	-0-	-0-	-0-	15756	2			N	-0-					-0-
04	15698	X	15698	-0-	-0-	-0-	15698	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	15596	X	14163	-0-	-1433	-0-	14163	2			N	-0-					-0-
03	16771	X	15029	-0-	-1742	-0-	15029	2			N	-0-					-0-
04	16020	X	14346	-0-	-1674	-0-	14346	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	196	N	67	-0-	-129	-0-	55	3	12	9	Y	11					53
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	85	3	9	9	Y	8					61
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					61
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

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
02	16912	X	15765	-0-	-1147	-0-	15765	3			Y	-0-					23
03	18724	X	16824	-0-	-1900	-0-	16824	3			Y	-0-					23
04	18120	X	16241	-0-	-1879	-0-	16241	3			Y	-0-					23
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

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
02	924	X	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	3675	X	3013	-0-	-662	-0-	163	1	2850	2	N	-0-					-0-
03	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	165	1	2914	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	1623	-0-	-1137	-0-	89	1	1534	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	6188	X	5741	-0-	-447	-0-	310	1	5431	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6239	-0-	-519	-0-	334	1	5905	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	5735	-0-	-805	-0-	313	1	5422	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
02	5544	X	5146	-0-	-398	-0-	278	1	4868	2	N	-0-			-0-
03	6045	X	5422	-0-	-623	-0-	290	1	5132	2	N	-0-			-0-
04	5850	X	5087	-0-	-763	-0-	278	1	4809	2	N	-0-			-0-
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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 9H RRCID -> 253889 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7935 - 11325

02	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	12557	2			N	-0-			-0-
03	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	13254	2			N	-0-			-0-
04	12676	X	12676	-0-	-0-	-0-	12676	2			N	-0-			-0-
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-

KIBLINGER WELL #: 5H RRCID -> 253895 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8440 - 11842

02	4816	X	4546	-0-	-270	-0-	245	1	4301	2	N	-0-			-0-
03	5332	X	4952	-0-	-380	-0-	265	1	4687	2	N	-0-			-0-
04	5160	X	4226	-0-	-934	-0-	231	1	3995	2	N	-0-			-0-
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-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253905 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253909 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

LOWELL WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 253919 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7740 - 11016

02	9856	X	9203	-0-	-653	-0-	920	1	8283	2	N	-0-			-0-
03	10912	X	9884	-0-	-1028	-0-	1009	1	8875	2	N	-0-			-0-
04	10020	X	9700	-0-	-320	-0-	977	1	8723	2	N	-0-			-0-
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-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 4H RRCID -> 253920 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8010 - 9752

02	8232	X	7778	-0-	-454	-0-	7778	2			N	-0-			-0-
03	9765	X	9173	-0-	-592	-0-	9173	2			N	-0-			-0-
04	9450	X	8651	-0-	-799	-0-	8651	2			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253927 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7475 - 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
02	19289	X	19289	-0-	-0-	-0-	19289	2			N	-0-					-0-
03	21709	X	21709	-0-	-0-	-0-	21709	2			N	-0-					-0-
04	21459	X	21459	-0-	-0-	-0-	21459	2			N	-0-					-0-
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-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253928 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8085 - 11262

02	25564	X	22758	-0-	-2806	-0-	22758	2			N	-0-					-0-
03	28303	X	20272	-0-	-8031	-0-	20272	2			N	-0-					-0-
04	26070	X	23114	-0-	-2956	-0-	23114	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 253929 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7465 - 9333

02	15176	X	14320	-0-	-856	-0-	14320	2			N	-0-					-0-
03	16802	X	15163	-0-	-1639	-0-	15163	2			N	-0-					-0-
04	16260	X	14024	-0-	-2236	-0-	14024	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7720 - 12122

02	1764	X	1007	-0-	-757	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
03	1333	X	802	-0-	-531	-0-	802	2			N	-0-					-0-
04	1290	X	707	-0-	-583	-0-	707	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253932 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7730 - 9838

02	8736	X	8539	-0-	-197	-0-	8539	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	9384	-0-	-288	-0-	9384	2			N	-0-					-0-
04	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	10643	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253933 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7680 - 10663

02	23296	X	22515	-0-	-781	-0-	22515	2			N	-0-					-0-
03	25079	X	24233	-0-	-846	-0-	24233	2			N	-0-					-0-
04	23153	X	23153	-0-	-0-	-0-	23153	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253934 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7555 - 10172

02	6804	X	75	-0-	-6729	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	580	-0-	-7325	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	4169	-0-	-3481	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
02	18264	X	18264	-0-	-0-	-0-	18264	2			N	-0-					-0-
03	17732	X	17218	-0-	-514	-0-	17218	2			N	-0-					-0-
04	18335	X	18335	-0-	-0-	-0-	18335	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	29848	X	27810	-0-	-2038	-0-	27810	2			N	-0-					-0-
03	33015	X	31040	-0-	-1975	-0-	31040	2			N	-0-					-0-
04	30133	X	30133	-0-	-0-	-0-	30133	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 253937 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7660 - 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
02	12320	X	10710	-0-	-1610	-0-	10710	2			N	-0-					-0-
03	13640	X	12486	-0-	-1154	-0-	12486	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	12214	-0-	-986	-0-	12214	2			N	-0-					-0-
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-

COVINGTON ACRES WEST WELL #: 1H RRCID -> 253981 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7626 - 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
02	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	638	1	2265	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	3083	-0-	-48	-0-	707	1	2376	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2919	-0-	-111	-0-	684	1	2235	2	N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 254051 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7540 - 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
02	4816	X	3803	-0-	-1013	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
03	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
04	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
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-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 254063 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7960 - 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
02	19180	X	15340	-0-	-3840	-0-	15340	2			N	-0-					-0-
03	21235	X	13578	-0-	-7657	-0-	13578	2			N	-0-					-0-
04	19770	X	14897	-0-	-4873	-0-	14897	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 5H RRCID -> 254068 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7800 - 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
02	10976	X	9948	-0-	-1028	-0-	9948	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	11245	-0-	-907	-0-	11245	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	10880	-0-	-880	-0-	10880	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 7H RRCID -> 254069 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7773 - 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
02	13328	X	11725	-0-	-1603	-0-	11725	2			N	-0-					-0-
03	14663	X	13337	-0-	-1326	-0-	13337	2			N	-0-					-0-
04	13680	X	12793	-0-	-887	-0-	12793	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
03	11027	X	11027	-0-	-0-	-0-	11027	2			N	-0-					-0-
04	10934	X	10934	-0-	-0-	-0-	10934	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	476	N	463	-0-	-13	-0-	463	2			N	-0-					-0-
03	465	N	178	-0-	-287	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	510	N	409	-0-	-101	-0-	409	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	T. A.		12805	-0-	12805	44307	12805	2			N	-0-					-0-
03	55542	X	11235	-0-	-44307	-0-	11235	2			N	-0-					-0-
04	15060	X	12361	-0-	-2699	-0-	12361	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	2800	N	7714	-0-	4914	6585	7714	2			N	-0-					-0-
03	11817	X	5232	-0-	-6585	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
04	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	641	1	5777	2	N	-0-					-0-
03	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	771	1	6786	2	N	-0-					-0-
04	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	772	1	6893	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	32760	X	32760	-0-	-0-	-0-	32760	2			N	-0-					-0-
03	32261	X	32261	-0-	-0-	-0-	32261	2			N	-0-					-0-
04	35329	X	35329	-0-	-0-	-0-	35329	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	20412	X	13186	-0-	-7226	-0-	13186	2			N	-0-					-0-
03	20832	X	11872	-0-	-8960	-0-	11872	2			N	-0-					-0-
04	17070	X	13557	-0-	-3513	-0-	13557	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	6496	X	5994	-0-	-502	-0-	5928	3	66	9	N	60	190	1			70
03	7192	X	6416	-0-	-776	-0-	6392	3	24	9	N	22					92
04	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7349	3	24	9	N	22					114
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									

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
02	T. A.		17391	-0-	17391	46058	17391	2			N	-0-					-0-
03	66322	X	20264	-0-	-46058	-0-	20264	2			N	-0-					-0-
04	20057	X	20057	-0-	-0-	-0-	20057	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	3			Y	-0-					10
03	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	3			Y	-0-					10
04	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	387	1	4205	3	Y	-0-					10
05	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	3			Y	-0-					10
06	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	3			Y	-0-					10
*07	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	3			Y	-0-	1	1			9

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
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
04	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	11036	2			N	-0-					-0-
03	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	10820	2			N	-0-					-0-
04	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	12213	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	47	X	47	-0-	-0-	30	47	2			N	-0-					-0-
03	55	X	55	-0-	-0-	30	55	2			N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	392	-0-	392	422	392	2			N	-0-					-0-
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-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255008 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7770 - 10211

02	6496	X	5821	-0-	-675	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
03	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	6115	-0-	-215	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
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-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255053 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7560 - 10500

02	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	12519	2			N	-0-					-0-
03	14959	X	14959	-0-	-0-	-0-	14959	2			N	-0-					-0-
04	19275	X	19275	-0-	-0-	-0-	19275	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255092 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7812 - 13617

02	T. A.		49552	-0-	49552	155388	49552	2			N	-0-					-0-
03	209019	X	53631	-0-	-155388	-0-	53631	2			N	-0-					-0-
04	53010	X	50017	-0-	-2993	-0-	50017	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 255098 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8010 - 14267

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255099 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7870 - 10292

02	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
03	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
04	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
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-

HOT LIPS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255300 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6913 - 9657

02	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			Y	-0-					1
03	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			Y	-0-					1
04	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			Y	-0-					1
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

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
02	25114	X	25114	-0-	-0-	-0-	25051	3	63	9	Y	57					175
03	26580	X	26580	-0-	-0-	-0-	417	1	26159	3	Y	4					179
							4	9									
04	19903	X	19903	-0-	-0-	-0-	19902	3	1	9	Y	1	171	1			9
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

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
02	11508	X	7998	-0-	-3510	-0-	7998	3			Y	-0-					7
03	12679	X	11632	-0-	-1047	-0-	183	1	11447	3	Y	2					9
							2	9									
04	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	11550	3			Y	-0-	7	1			2
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

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
02	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			Y	-0-					17
03	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2535	2	1	9	Y	1					18
04	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			Y	-0-					18
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

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
02	8456	X	7956	-0-	-500	-0-	7956	3			Y	-0-					3
03	9207	X	8992	-0-	-215	-0-	8929	3	63	9	Y	57	57	1			3
04	8730	X	8648	-0-	-82	-0-	8634	3	14	9	Y	13					16
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-

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
02	14B2 EXT		21057	-0-	21057	41881	21057	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		14888	-0-	14888	56769	14888	2			N	-0-					-0-
04	73644	X	16875	-0-	-56769	-0-	1462	1	15413	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	20860	X	20791	-0-	-69	-0-	20788	3	3	9	N	3					22
03	23095	X	22639	-0-	-456	-0-	22639	3			N	-0-					22
04	22350	X	21824	-0-	-526	-0-	21824	3			N	-0-					22
05	23033	X	22341	-0-	-692	-0-	22341	3			N	-0-					22
06	22290	X	22039	-0-	-251	-0-	22039	3			N	-0-					22
*07	23033	X	22825	-0-	-208	-0-	22825	3			N	-0-					22

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
02	5516	X	3899	-0-	-1617	-0-	3899	2			Y	-0-					12
03	5332	X	4258	-0-	-1074	-0-	4258	2			Y	-0-					12
04	5160	X	4081	-0-	-1079	-0-	4081	2			Y	-0-					12
05	5332	X	3944	-0-	-1388	-0-	3944	2			Y	-0-					12
06	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			Y	-0-					12
*07	4309	X	3817	-0-	-492	-0-	3817	3			Y	-0-					12

COMANCHE PEAK NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255365 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 6590 - 11050

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

KAMELL WELL #: 4H RRCID -> 255366 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6735 - 10772

02	13162	X	13162	-0-	-0-	-0-	13162	3			Y	-0-					-0-
03	14885	X	14885	-0-	-0-	-0-	14885	3			Y	-0-					-0-
04	15481	X	15481	-0-	-0-	-0-	15481	3			Y	-0-					-0-
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-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255424 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7488 - 10460

02	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
03	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
04	12072	X	12072	-0-	-0-	-0-	12072	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 255484 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7715 - 9994

02	22596	X	19488	-0-	-3108	-0-	19488	2			N	-0-					-0-
03	24645	X	21786	-0-	-2859	-0-	21786	2			N	-0-					-0-
04	23490	X	20126	-0-	-3364	-0-	20126	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 255485 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7885 - 10987

02	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
03	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
04	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
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-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255557 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7310 - 13932

02	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	518	1	10279	2	N	-0-					-0-
03	12307	X	11593	-0-	-714	-0-	582	1	11011	2	N	-0-					-0-
04	11910	X	11348	-0-	-562	-0-	572	1	10776	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	15629	X	15629	-0-	-0-	-0-	15629	3			Y	-0-					22
03	17082	X	17082	-0-	-0-	-0-	17082	3			Y	-0-					22
04	16440	X	16094	-0-	-346	-0-	16094	3			Y	-0-					22
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

JULIA ROSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255602 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5700 - 8166

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MILL STREAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255639 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6041 - 9940

02	2800	N	2039	-0-	-761	3151	2039	3			Y	-0-	29	1			-0-
03	3100	N	1646	-0-	-1454	1697	1646	3			Y	-0-					-0-
04	3305	X	1608	-0-	-1697	-0-	1608	3			Y	-0-					-0-
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-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255739 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7593 - 9801

02	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		129	-0-	129	129	129	2			N	-0-					-0-
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-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255740 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7469 - 10529

02	2800	N	46196	-0-	43396	119932	46196	2			N	-0-					-0-
03	162281	X	42349	-0-	-119932	-0-	42349	2			N	-0-					-0-
04	44950	X	44950	-0-	-0-	-0-	44950	2			N	-0-					-0-
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-

LUMINANT WELL #: 2H RRCID -> 255769 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 6549 - 11574

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 255812 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7930 - 11236

02	2800	N	7112	-0-	4312	4312	7112	2			N	-0-					-0-
03	11182	X	6870	-0-	-4312	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
04	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	18245	X	18245	-0-	-0-	-0-	18245	2			N	-0-					-0-
03	19536	X	19536	-0-	-0-	-0-	19536	2			N	-0-					-0-
04	18817	X	18817	-0-	-0-	-0-	18817	2			N	-0-					-0-
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-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255909 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 256013 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7721 - 10940

02	756	N	672	-0-	-84	-0-	672	2			N	-0-					-0-
03	775	N	643	-0-	-132	-0-	643	2			N	-0-					-0-
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 7H RRCID -> 256014 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 11402

02	22697	X	22697	-0-	-0-	-0-	22697	2			N	-0-					-0-
03	24255	X	24255	-0-	-0-	-0-	24255	2			N	-0-					-0-
04	22367	X	22367	-0-	-0-	-0-	22367	2			N	-0-					-0-
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-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256015 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7440 - 11564

02	43463	X	18701	-0-	-24762	-0-	18701	2			N	-0-					-0-
03	16966	X	16966	-0-	-0-	-0-	16966	2			N	-0-					-0-
04	20163	X	20163	-0-	-0-	-0-	20163	2			N	-0-					-0-
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-

LD AND DUTCH GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256019 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7223 - 11896

02	7812	X	7743	-0-	-69	-0-	372	1	7371	2	N	-0-					-0-
03	8680	X	8120	-0-	-560	-0-	407	1	7713	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	8255	-0-	-145	-0-	416	1	7839	2	N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 256224 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7650 - 10789

02	15568	X	15413	-0-	-155	-0-	15413	2			N	-0-					-0-
03	17794	X	15515	-0-	-2279	-0-	15515	2			N	-0-					-0-
04	17220	X	15908	-0-	-1312	-0-	15908	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	13160	X	11065	-0-	-2095	-0-	11065	2			N	-0-					-0-
03	14446	X	12536	-0-	-1910	-0-	12536	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	13222	-0-	-368	-0-	13222	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	253	3	6	9	Y	5	13	1			24
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1231	3	29	9	Y	26					50
04	3000	N	8951	-0-	5951	5951	8868	3	83	9	Y	75					125
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

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
02	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
03	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
04	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	17182	X	17182	-0-	-0-	-0-	17182	2			N	-0-					-0-
03	18359	X	18359	-0-	-0-	-0-	18359	2			N	-0-					-0-
04	18390	X	18390	-0-	-0-	-0-	18390	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	65350	X	22088	-0-	-43262	-0-	22088	2			N	-0-					-0-
03	20140	X	20140	-0-	-0-	-0-	20140	2			N	-0-					-0-
04	27509	X	27509	-0-	-0-	-0-	27509	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	13587	X	13587	-0-	-0-	-0-	13587	2			N	-0-					-0-
03	12753	X	12753	-0-	-0-	-0-	12753	2			N	-0-					-0-
04	13364	X	13364	-0-	-0-	-0-	13364	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	3668	X	3070	-0-	-598	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2735	-0-	-210	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2711	-0-	-349	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 6H RRCID -> 256561 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8109 - 9546																	
02	3472	X	1124	-0-	-2348	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	1466	-0-	-2378	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	1532	-0-	-2188	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
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-
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 10H RRCID -> 256563 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8081 - 12207																	
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
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-
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 9H RRCID -> 256703 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7864 - 11814																	
02	33394	X	33394	-0-	-0-	-0-	33394	2			N	-0-					-0-
03	35253	X	35253	-0-	-0-	-0-	35253	2			N	-0-					-0-
04	34310	X	34310	-0-	-0-	-0-	34310	2			N	-0-					-0-
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-
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 5H RRCID -> 256755 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7904 - 10883																	
02	16028	X	16028	-0-	-0-	-0-	16028	2			N	-0-					-0-
03	18206	X	18206	-0-	-0-	-0-	18206	2			N	-0-					-0-
04	16939	X	16939	-0-	-0-	-0-	16939	2			N	-0-					-0-
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-
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 4H RRCID -> 256859 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7932 - 10374																	
02	17591	X	17591	-0-	-0-	-0-	17591	2			N	-0-					-0-
03	19493	X	19493	-0-	-0-	-0-	19493	2			N	-0-					-0-
04	17222	X	17222	-0-	-0-	-0-	17222	2			N	-0-					-0-
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-
GOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256873 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 6025 - 11382																	
02	15512	X	14982	-0-	-530	-0-	696 4	1 9	14282	3	N	4	49	1			33
03	17174	X	17042	-0-	-132	-0-	1079	1	15963	3	N	-0-					33
04	16620	X	16320	-0-	-300	-0-	497	1	15823	3	N	-0-					33
05	17174	X	16260	-0-	-914	-0-	16260	3			N	-0-					33
06	16500	X	15816	-0-	-684	-0-	15816	3			N	-0-					33
*07	17050	X	16224	-0-	-826	-0-	16224	3			N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	16044	X	14871	-0-	-1173	-0-	14871	2			N	-0-					-0-
03	17267	X	15585	-0-	-1682	-0-	15585	2			N	-0-					-0-
04	16440	X	14882	-0-	-1558	-0-	14882	2			N	-0-					-0-
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-

STATION BRANCH RANCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 257078 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 2H RRCID -> 257275 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7790 - 9902

02	11872	X	10710	-0-	-1162	-0-	10710	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	11324	-0-	-1820	-0-	11324	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	11262	-0-	-1218	-0-	11262	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 11H RRCID -> 257276 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8018 - 12432

02	28535	X	28535	-0-	-0-	-0-	28535	2			N	-0-					-0-
03	31031	X	31031	-0-	-0-	-0-	31031	2			N	-0-					-0-
04	29161	X	29161	-0-	-0-	-0-	29161	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257277 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7629 - 10562

02	15680	X	14487	-0-	-1193	-0-	14487	2			N	-0-					-0-
03	16957	X	16282	-0-	-675	-0-	16282	2			N	-0-					-0-
04	16320	X	15526	-0-	-794	-0-	15526	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257278 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7700 - 10172

02	12852	X	12396	-0-	-456	-0-	12396	2			N	-0-					-0-
03	14229	X	13286	-0-	-943	-0-	13286	2			N	-0-					-0-
04	13560	X	12996	-0-	-564	-0-	12996	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 257279 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 7755 - 10592

02	13188	X	11852	-0-	-1336	-0-	11852	2			N	-0-					-0-
03	14601	X	13192	-0-	-1409	-0-	13192	2			N	-0-					-0-
04	13770	X	12827	-0-	-943	-0-	12827	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	23507	X	23507	-0-	-0-	-0-	523	1	22929	2	Y	50	47	1			14
							55	9									
03	25936	X	25936	-0-	-0-	-0-	588	1	25316	2	Y	29					43
							32	9									
04	24965	X	24965	-0-	-0-	-0-	577	1	24338	2	Y	45	53	1			35
							50	9									
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									

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257371 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 6660 - 10542

02	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	3			Y	-0-					67
03	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	3			Y	-0-					67
04	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	3074	2	1462	3	Y	-0-	30	1			37
05	11705	X	11705	-0-	-0-	-0-	11705	3			Y	-0-					37
06	13402	X	13402	-0-	-0-	-0-	13402	3			Y	-0-					37
*07	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	11428	3			Y	-0-					37

LAWHON WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257372 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7549 - 10527

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	15237	X	15237	-0-	-0-	-0-	15237	2			N	-0-					-0-
03	36472	X	36472	-0-	-0-	-0-	36472	2			N	-0-					-0-
04	29563	X	29563	-0-	-0-	-0-	29563	2			N	-0-					-0-
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-

STEINER VALLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257415 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 6986 - 12432

02	12908	X	12332	-0-	-576	-0-	592	1	11740	2	N	-0-					-0-
03	14291	X	13379	-0-	-912	-0-	671	1	12708	2	N	-0-					-0-
04	13830	X	12921	-0-	-909	-0-	651	1	12270	2	N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE-COZART WELL #: 4H RRCID -> 257417 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7700 - 10072

02	9996	X	9348	-0-	-648	-0-	9348	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	10303	-0-	-516	-0-	10303	2			N	-0-					-0-
04	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	10523	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	588	N	424	-0-	-164	-0-	424	3			Y	-0-					20
03	558	N	473	-0-	-85	-0-	473	3			Y	-0-					20
04	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	3			Y	-0-	12	1			8
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

LAWHON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257436 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7633 - 9867

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		22571	-0-	22571	49658	22571	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		8595	-0-	8595	58253	8595	2			N	-0-					-0-
04	58851	X	598	-0-	-58253	-0-	598	2			N	-0-					-0-
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-

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257582 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6466 - 10457

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	23	1			-0-
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

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257583 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 6319 - 8815

02	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	3			Y	-0-					23
03	1023	X	729	-0-	-294	-0-	729	3			Y	-0-					23
04	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			Y	-0-					23
05	1023	X	848	-0-	-175	-0-	848	3			Y	-0-					23
06	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	3			Y	-0-					23
*07	6510	X	745	-0-	-5765	-0-	745	3			Y	-0-					23

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258597 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7725 - 9647

02	11648	X	8245	-0-	-3403	-0-	8245	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	7437	-0-	-5025	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	8244	-0-	-3216	-0-	8244	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 4H RRCID -> 258623 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7610 - 14900

02	26572	X	26016	-0-	-556	-0-	26016	2			N	-0-					-0-
03	29419	X	28445	-0-	-974	-0-	28445	2			N	-0-					-0-
04	28470	X	27243	-0-	-1227	-0-	27243	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	18767	X	6167	-0-	-12600	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
03	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
04	12136	X	12136	-0-	-0-	-0-	12136	2			N	-0-					-0-
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-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258658 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7715 - 10952

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258668 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6125 - 9505

02	728	X	611	-0-	-117	-0-	611	3			Y	-0-					24
03	992	X	313	-0-	-679	-0-	313	3			Y	-0-					24
04	960	X	646	-0-	-314	-0-	646	3			Y	-0-					24
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			Y	-0-					24
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					24
*07	682	N	505	-0-	-177	-0-	505	3			Y	-0-					24

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258669 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5650 - 11872

02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	3	4	1			1
03	126	X	126	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	Y	2					3
							2	9									
04	220	X	220	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	Y	2					5
							2	9									
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									

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258670 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 6138 - 9260

02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			Y	-0-					25
03	3100	N	6406	-0-	3306	3306	6406	3			Y	-0-					25
04	3000	N	7046	-0-	4046	7352	7046	3			Y	-0-					25
05	3100	N	6869	-0-	3769	11121	6869	3			Y	-0-					25
06	17366	X	6245	-0-	-11121	-0-	6245	3			Y	-0-					25
*07	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	3			Y	-0-					25

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
02	21251	X	21251	-0-	-0-	-0-	768	1	20483	3	Y	-0-					8
03	23560	X	23560	-0-	-0-	-0-	909	1	22636	3	Y	14	7	1			15
							15	9									
04	21750	X	19338	-0-	-2412	-0-	1052	1	18286	3	Y	-0-					15
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

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
02	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6776	3	120	9	Y	109	177	1			63
03	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	8829	3	62	9	Y	56					119
04	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	7543	3	164	9	Y	149	184	1			84
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

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
02	16640	X	16640	-0-	-0-	-0-	16640	2			N	-0-					-0-
03	18304	X	18304	-0-	-0-	-0-	18304	2			N	-0-					-0-
04	17512	X	17512	-0-	-0-	-0-	17512	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	15092	X	9404	-0-	-5688	-0-	9404	2			N	-0-					-0-
03	14384	X	7596	-0-	-6788	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	8475	-0-	-3705	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	11609	2			N	-0-					-0-
03	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	11188	2			N	-0-					-0-
04	12011	X	12011	-0-	-0-	-0-	12011	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	16388	X	16388	-0-	-0-	-0-	16388	2			N	-0-					-0-
03	18471	X	18471	-0-	-0-	-0-	18471	2			N	-0-					-0-
04	17560	X	17560	-0-	-0-	-0-	17560	2			N	-0-					-0-
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-

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	74	2	795	3	Y	-0-					-0-
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-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 1H RRCID -> 259027 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7870 - 9449

02	13766	X	13766	-0-	-0-	-0-	13766	2			N	-0-					-0-
03	15183	X	15183	-0-	-0-	-0-	15183	2			N	-0-					-0-
04	14587	X	14587	-0-	-0-	-0-	14587	2			N	-0-					-0-
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-

SILVER BULLET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259224 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5995 - 8257

02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					1
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
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-

HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259253 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 6042 - 10495

02	14392	X	6552	-0-	-7840	-0-	6552	3			Y	-0-					21
03	8494	X	7240	-0-	-1254	-0-	7239	3	1	9	Y	1					22
04	7950	X	7118	-0-	-832	-0-	7118	3			Y	-0-					22
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

SILVER BULLET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259286 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6009 - 8257

02	2800	N	7146	-0-	4346	13931	7074	3	72	9	Y	65					116
03	20971	X	7040	-0-	-13931	-0-	6970	3	70	9	Y	64	126	1			54
04	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6365	3	54	9	Y	49					103
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

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259423 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8240 - 11577

02	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	13047	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	12304	-0-	-933	-0-	12304	2			N	-0-					-0-
04	13367	X	13367	-0-	-0-	-0-	13367	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	22204	X	19077	-0-	-3127	-0-	19077	2			N	-0-					-0-
03	22785	X	20567	-0-	-2218	-0-	20567	2			N	-0-					-0-
04	19140	X	19140	-0-	-0-	-0-	19140	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	5740	X	840	-0-	-4900	-0-	840	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	1464	-0-	-4891	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	2527	-0-	-3623	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	11960	X	11960	-0-	-0-	-0-	11939	3	21	9	Y	19					23
03	12878	X	12878	-0-	-0-	-0-	12843	3	35	9	Y	32					55
04	12253	X	12253	-0-	-0-	-0-	12222	3	31	9	Y	28					83
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

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
02	7364	X	6623	-0-	-741	-0-	6568	3	55	9	Y	50					89
03	8153	X	6055	-0-	-2098	-0-	6001	3	54	9	Y	49	109	1			29
04	7890	X	6364	-0-	-1526	-0-	6322	3	42	9	Y	38					67
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

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
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	2800	N	34833	-0-	32033	53835	34833	2			N	-0-					-0-
03	76369	X	22534	-0-	-53835	-0-	22534	2			N	-0-					-0-
04	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	1462	1	7938	2	N	-0-					-0-
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-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260034 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7855 - 11657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15133	X	15133	-0-	-0-	-0-	15133	2			N	-0-					-0-
03	15221	X	14575	-0-	-646	-0-	14575	2			N	-0-					-0-
04	15505	X	15505	-0-	-0-	-0-	15505	2			N	-0-					-0-
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-

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 3H RRCID -> 260050 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7717 - 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
02	23380	X	23049	-0-	-331	-0-	23049	2			N	-0-					-0-
03	25885	X	25096	-0-	-789	-0-	25096	2			N	-0-					-0-
04	25050	X	23948	-0-	-1102	-0-	23948	2			N	-0-					-0-
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-

LADD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260056 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6407 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	13	5	1			11
							14	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
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

CAVEN WELL #: 6H RRCID -> 260114 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 6302 - 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
02	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	3			Y	-0-					10
03	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	8816	3			Y	-0-					10
04	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	6687	2	616	3	Y	-0-					10
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

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260125 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7941 - 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
02	17943	X	17943	-0-	-0-	-0-	17943	2			N	-0-					-0-
03	16559	X	16559	-0-	-0-	-0-	16559	2			N	-0-					-0-
04	17677	X	17677	-0-	-0-	-0-	17677	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
03	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
04	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 5H RRCID -> 260224 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7746 - 14161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25732	X	25732	-0-	-0-	-0-	25732	2			N	-0-					-0-
03	28773	X	28773	-0-	-0-	-0-	28773	2			N	-0-					-0-
04	26820	X	26494	-0-	-326	-0-	26494	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 4H RRCID -> 260282 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7785 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19292	X	17134	-0-	-2158	-0-	17134	2			N	-0-			-0-
03	21235	X	18908	-0-	-2327	-0-	18908	2			N	-0-			-0-
04	19830	X	18480	-0-	-1350	-0-	18480	2			N	-0-			-0-
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-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 5H RRCID -> 260297 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7871 - 11180

02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
03	217	N	75	-0-	-142	-0-	75	2			N	-0-			-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
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-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 6H RRCID -> 260299 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8117 - 11274

02	26012	X	23453	-0-	-2559	-0-	23453	2			N	-0-			-0-
03	28799	X	26042	-0-	-2757	-0-	26042	2			N	-0-			-0-
04	27870	X	25396	-0-	-2474	-0-	25396	2			N	-0-			-0-
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-

SNOWBALL WELL #: 1H RRCID -> 260311 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7763 - 13347

02	10864	X	10049	-0-	-815	-0-	1534	1	8515	2	N	-0-			-0-
03	12462	X	10970	-0-	-1492	-0-	1716	1	9254	2	N	-0-			-0-
04	12060	X	9280	-0-	-2780	-0-	1600	1	7680	2	N	-0-			-0-
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-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 6H RRCID -> 260540 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7920 - 14214

02	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	974	1	6821	2	N	-0-			-0-
03	5177	X	4203	-0-	-974	-0-	1079	1	3124	2	N	-0-			-0-
04	9240	X	7969	-0-	-1271	-0-	1044	1	6925	2	N	-0-			-0-
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-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260629 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7691 - 14552

02	23384	X	23384	-0-	-0-	-0-	23384	2			N	-0-			-0-
03	26124	X	26124	-0-	-0-	-0-	26124	2			N	-0-			-0-
04	24987	X	24987	-0-	-0-	-0-	24987	2			N	-0-			-0-
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-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 7H RRCID -> 260634 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7670 - 14029

02	19320	X	18381	-0-	-939	-0-	18381	2			N	-0-			-0-
03	21173	X	20680	-0-	-493	-0-	20680	2			N	-0-			-0-
04	19594	X	19594	-0-	-0-	-0-	19594	2			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	30324	X	27985	-0-	-2339	-0-	27985	2			N	-0-					-0-
03	33201	X	30765	-0-	-2436	-0-	30765	2			N	-0-					-0-
04	31380	X	28375	-0-	-3005	-0-	28375	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 8H RRCID -> 261235 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7743 - 14075

02	17612	X	16049	-0-	-1563	-0-	16049	2			N	-0-					-0-
03	19468	X	17984	-0-	-1484	-0-	17984	2			N	-0-					-0-
04	18810	X	16016	-0-	-2794	-0-	16016	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE GATEWAY CARTWRIGHT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261404 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7770 - 14151

02	2800	N	2744	-0-	-56	6327	2144	1	600	2	N	-0-					-0-
03	6327	X	-0-	-0-	-6327	-0-					N	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 9H RRCID -> 261508 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7569 - 13973

02	19613	X	19613	-0-	-0-	-0-	19613	2			N	-0-					-0-
03	21916	X	21916	-0-	-0-	-0-	21916	2			N	-0-					-0-
04	20890	X	20890	-0-	-0-	-0-	20890	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 16H RRCID -> 261509 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7570 - 16562

02	1484	N	1224	-0-	-260	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
04	510	N	506	-0-	-4	-0-	506	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 12H RRCID -> 261510 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7610 - 15157

02	13752	X	13752	-0-	-0-	-0-	13752	2			N	-0-					-0-
03	14857	X	14857	-0-	-0-	-0-	14857	2			N	-0-					-0-
04	14839	X	14839	-0-	-0-	-0-	14839	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 11H RRCID -> 261511 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7590 - 14552

02	22339	X	22339	-0-	-0-	-0-	22339	2			N	-0-					-0-
03	24967	X	24967	-0-	-0-	-0-	24967	2			N	-0-					-0-
04	24149	X	24149	-0-	-0-	-0-	24149	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 14H RRCID -> 261513 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7630 - 16327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
03	15681	X	15681	-0-	-0-	-0-	15681	2			N	-0-					-0-
04	14813	X	14813	-0-	-0-	-0-	14813	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 261514 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7710 - 14225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11228	X	6803	-0-	-4425	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
03	12431	X	4981	-0-	-7450	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	5221	-0-	-6809	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261515 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7815 - 14585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
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-

JOHN J MILES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261516 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6920 - 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
02	8708	X	8205	-0-	-503	-0-	8205	3			N	-0-					9
03	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	9276	3	70	9	N	64	59	1			14
04	8970	X	8640	-0-	-330	-0-	8623	3	17	9	N	15					29
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

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 13H RRCID -> 261517 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7483 - 15652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28420	X	22750	-0-	-5670	-0-	22750	2			N	-0-					-0-
03	29388	X	23554	-0-	-5834	-0-	23554	2			N	-0-					-0-
04	26490	X	24227	-0-	-2263	-0-	24227	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					13
03	403	N	129	-0-	-274	-0-	129	3			Y	-0-					13
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-					13
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

MILL STREAM UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261521 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 6220 - 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
02	15316	X	15115	-0-	-201	-0-	15097	3	18	9	Y	16					89
03	16957	X	16476	-0-	-481	-0-	16452	3	24	9	Y	22					111
04	16410	X	15294	-0-	-1116	-0-	15237	3	57	9	Y	52					163
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

EXELON NORTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261522 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8880 - 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
02	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	165	1	8110	2	N	-0-					-0-
03	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
04	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	621	1	7842	2	N	-0-					-0-
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-

MILL STREAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261523 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6240 - 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
02	4144	X	1214	-0-	-2930	-0-	1212	3	2	9	Y	2					15
03	4588	X	3572	-0-	-1016	-0-	3566	3	6	9	Y	5					20
04	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4720	3	13	9	Y	12					32
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

MABERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261524 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6293 - 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
02	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	3			N	-0-					37
03	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	3			N	-0-					37
04	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	6435	3	35	9	N	32					69
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

EXELON NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261525 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 8630 - 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
02	13634	X	13634	-0-	-0-	-0-	272	1	13362	2	N	-0-					-0-
03	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	13210	2			N	-0-					-0-
04	14319	X	14319	-0-	-0-	-0-	14319	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	145	1	7147	2	N	-0-					-0-
03	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
04	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	557	1	7034	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	10566	3			N	-0-					44
03	10323	X	9512	-0-	-811	-0-	9505	3	7	9	N	6					50
04	9990	X	8964	-0-	-1026	-0-	8952	3	12	9	N	11					61
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29428	X	26348	-0-	-3080	-0-	26348	2			N	-0-					-0-
03	30969	X	30331	-0-	-638	-0-	30331	2			N	-0-					-0-
04	28710	X	26289	-0-	-2421	-0-	26289	2			N	-0-					-0-
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-

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	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	810	-0-	-394	-0-	810	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1188	-0-	-145	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1149	-0-	-51	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
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-

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	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	3			Y	-0-	10	1			13
03	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	3			Y	-0-					13
04	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	3			Y	-0-					13
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

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	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			Y	-0-					4
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					4
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					4
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

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	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10080	X	9895	-0-	-185	-0-	9875	3	20	9	Y	18					29
03	11160	X	10678	-0-	-482	-0-	10678	3			Y	-0-					29
04	10800	X	10183	-0-	-617	-0-	10182	2	1	9	Y	1					30
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

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263372 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7790 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11984	X	8068	-0-	-3916	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	10230	-0-	-1271	-0-	10230	2			N	-0-					-0-
04	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	10293	2			N	-0-					-0-
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-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263373 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6130 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10612	X	6679	-0-	-3933	-0-	6679	3			Y	-0-					50
03	11749	X	8857	-0-	-2892	-0-	8857	3			Y	-0-					50
04	10440	X	7240	-0-	-3200	-0-	7240	3			Y	-0-					50
05	8680	X	6853	-0-	-1827	-0-	6853	3			Y	-0-					50
06	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	3			Y	-0-					50
*07	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7610	3			Y	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BLAIR EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263423 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7855 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2800	N	32049	-0-	29249	63586	32049	2			N	-0-					-0-
03	74821	X	11235	-0-	-63586	-0-	11235	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	660	-0-	-1710	-0-	660	2			N	-0-					-0-
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-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263467 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6260 - 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
02	2800	N	4618	-0-	1818	5843	4618	3			Y	-0-					4
03	10196	X	4353	-0-	-5843	-0-	4353	3			Y	-0-					4
04	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	3			Y	-0-					4
05	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	3			Y	-0-					4
06	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	3			Y	-0-					4
*07	5425	X	4550	-0-	-875	-0-	4550	3			Y	-0-					4

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 2H RRCID -> 263579 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7950 - 16252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27020	X	25231	-0-	-1789	-0-	25231	2			N	-0-					-0-
03	29915	X	27665	-0-	-2250	-0-	27665	2			N	-0-					-0-
04	28350	X	26718	-0-	-1632	-0-	26718	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 263580 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7667 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17584	X	16426	-0-	-1158	-0-	16426	2			N	-0-					-0-
03	19468	X	18050	-0-	-1418	-0-	18050	2			N	-0-					-0-
04	18840	X	15396	-0-	-3444	-0-	15396	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	4676	X	2651	-0-	-2025	-0-	2650	3	1	9	Y	1					22
03	5177	X	4980	-0-	-197	-0-	4957	3	23	9	Y	21					43
04	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5902	3	88	9	Y	80	93	1			30
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

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
02	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6579	3	4	9	Y	4					34
03	6386	X	5406	-0-	-980	-0-	5398	3	8	9	Y	7					41
04	6390	X	4117	-0-	-2273	-0-	4117	3			Y	-0-	31	1			10
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

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
02	13104	X	11848	-0-	-1256	-0-	11848	2			N	-0-					-0-
03	14508	X	13269	-0-	-1239	-0-	13269	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	12446	-0-	-964	-0-	12446	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	3	Y	-0-			64
03	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	3	Y	-0-			64
04	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	3	Y	-0-			64
05	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	3	Y	-0-			64
06	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	3	Y	-0-			64
*07	5890	X	2454	-0-	-3436	-0-	2454	3	Y	-0-			64

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8344	X	6740	-0-	-1604	-0-	6740	3	Y	-0-			56
03	8711	X	7461	-0-	-1250	-0-	7461	3	Y	-0-			56
04	7770	X	7519	-0-	-251	-0-	7516	3 3 9	Y	3			59
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9688	X	9656	-0-	-32	-0-	9637	3 19 9	Y	17			28
03	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	10367	3	Y	-0-			28
04	10020	X	9649	-0-	-371	-0-	9648	2 1 9	Y	1			29
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16044	X	14365	-0-	-1679	-0-	319 41	1 9	14005 2	Y	37	41 1	12
03	18228	X	16213	-0-	-2015	-0-	367 25	1 9	15821 2	Y	23		35
04	17640	X	14999	-0-	-2641	-0-	347 40	1 9	14612 2	Y	36	43 1	28
05	18228	X	11470	-0-	-6758	-0-	274 12	1 9	11184 2	Y	11	30 1	9
06	15628	X	15628	-0-	-0-	-0-	366 33	1 9	15229 2	Y	30	33 1	6
*07	17164	X	17164	-0-	-0-	-0-	406 19	1 9	16739 3	Y	17		23

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8064	X	3411	-0-	-4653	-0-	76 7	1 9	3328 2	Y	6	6 1	2
03	5549	X	3026	-0-	-2523	-0-	69 2	1 9	2955 2	Y	2		4
04	5370	X	3093	-0-	-2277	-0-	72 4	1 9	3017 2	Y	4	5 1	3
05	4402	X	3168	-0-	-1234	-0-	76 1	1 9	3091 2	Y	1	3 1	1
06	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	92 3	1 9	3837 2	Y	3	3 1	1
*07	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	140 2	1 9	5775 3	Y	2		3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
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	1					1

COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263741 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6299 - 9600

02	12329	X	12329	-0-	-0-	-0-	12329	3			Y	-0-					211
03	13542	X	13542	-0-	-0-	-0-	13542	3			Y	-0-	166	1			45
04	12330	X	10749	-0-	-1581	-0-	9728	2	1021	3	Y	-0-					45
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-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 1H RRCID -> 263864 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8166 - 16602

02	18480	X	15772	-0-	-2708	-0-	15772	2			N	-0-					-0-
03	19747	X	17843	-0-	-1904	-0-	17843	2			N	-0-					-0-
04	18660	X	16823	-0-	-1837	-0-	16823	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 263942 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7900 - 10482

02	16600	X	16600	-0-	-0-	-0-	16600	2			N	-0-					-0-
03	18425	X	18425	-0-	-0-	-0-	18425	2			N	-0-					-0-
04	17652	X	17652	-0-	-0-	-0-	17652	2			N	-0-					-0-
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-

DYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263950 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6220 - 9092

02	12642	X	12642	-0-	-0-	-0-	12591	3	51	9	Y	46					71
03	13486	X	13486	-0-	-0-	-0-	13486	3			Y	-0-					71
04	12846	X	12846	-0-	-0-	-0-	12846	3			Y	-0-	54	1			17
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

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263971 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7750 - 10532

02	11312	X	10182	-0-	-1130	-0-	10182	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	10763	-0-	-1761	-0-	10763	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	10863	-0-	-987	-0-	10863	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ACTON MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 263972 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6325 - 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
02	11228	X	10521	-0-	-707	-0-	10487	3	34	9	Y	31					54
03	12431	X	11438	-0-	-993	-0-	11437	3	1	9	Y	1					55
04	12030	X	10736	-0-	-1294	-0-	10736	3			Y	-0-					55
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

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 264012 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 8020 - 16202

02	27188	X	24323	-0-	-2865	-0-	24323	2			N	-0-					-0-
03	29233	X	26850	-0-	-2383	-0-	26850	2			N	-0-					-0-
04	27630	X	26086	-0-	-1544	-0-	26086	2			N	-0-					-0-
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-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264034 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 6369 - 11882

02	11480	X	10943	-0-	-537	-0-	524	1	10394	2	Y	23	103	1			-0-
							25	9									
03	12710	X	12619	-0-	-91	-0-	553	1	12024	2	Y	38					38
							42	9									
04	12300	X	9592	-0-	-2708	-0-	446	1	9126	2	Y	18					56
							20	9									
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									

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264071 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8146 - 10986

02	11788	X	11036	-0-	-752	-0-	11036	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	12164	-0-	-887	-0-	12164	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	11855	-0-	-775	-0-	11855	2			N	-0-					-0-
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-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264119 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7586 - 11242

02	9128	X	8122	-0-	-1006	-0-	390	1	7732	2	N	-0-					-0-
03	10106	X	9501	-0-	-605	-0-	477	1	9024	2	N	-0-					-0-
04	9780	X	8516	-0-	-1264	-0-	429	1	8087	2	N	-0-					-0-
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-

MCGILVERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264128 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6408 - 9312

02	6188	X	5888	-0-	-300	-0-	5862	3	26	9	Y	24	100	1			-0-
03	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	3			Y	-0-					-0-
04	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	3			Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
02	20048	X	19197	-0-	-851	-0-	19197	2			N	-0-					-0-
03	21235	X	20373	-0-	-862	-0-	20373	2			N	-0-					-0-
04	20790	X	20230	-0-	-560	-0-	20230	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6968	3			N	-0-					58
03	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7435	3	7	9	N	6					64
04	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	3			N	-0-					64
05	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	3			N	-0-					64
06	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	3			N	-0-					64
*07	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6499	3			N	-0-					64

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
02	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	3			N	-0-					18
03	7564	X	7335	-0-	-229	-0-	7335	3			N	-0-					18
04	7470	X	6762	-0-	-708	-0-	149	1	6613	3	N	-0-					18
05	7936	X	6483	-0-	-1453	-0-	6336	2	147	3	N	-0-					18
06	7680	X	6606	-0-	-1074	-0-	6458	2	148	3	N	-0-					18
*07	7936	X	6396	-0-	-1540	-0-	149	1	6247	3	N	-0-					18

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
02	15736	X	13549	-0-	-2187	-0-	13549	2			N	-0-					-0-
03	16337	X	15220	-0-	-1117	-0-	15220	2			N	-0-					-0-
04	15660	X	14454	-0-	-1206	-0-	14454	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	5096	X	1711	-0-	-3385	-0-	82	1	1620	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
03	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	4					6
04	5460	X	466	-0-	-4994	-0-	22	1	444	2	Y	-0-					6
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

BLAIR EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264562 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF.10508 - 14503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2800	N	16663	-0-	13863	32296	16663	2			N	-0-					-0-
03	45269	X	12973	-0-	-32296	-0-	12973	2			N	-0-					-0-
04	19835	X	19835	-0-	-0-	-0-	19835	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264851 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 8409 - 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
02	12376	X	11354	-0-	-1022	-0-	11354	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	12352	-0-	-1319	-0-	12352	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	12038	-0-	-1192	-0-	12038	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264887 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7765 - 11802

02	13272	X	11998	-0-	-1274	-0-	11998	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	13699	-0-	-840	-0-	13699	2			N	-0-					-0-
04	14070	X	12922	-0-	-1148	-0-	12922	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 5H RRCID -> 265171 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8255 - 16352

02	23324	X	22035	-0-	-1289	-0-	22035	2			N	-0-					-0-
03	25823	X	24894	-0-	-929	-0-	24894	2			N	-0-					-0-
04	24990	X	24410	-0-	-580	-0-	24410	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 1H RRCID -> 265174 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8036 - 16002

02	26740	X	23437	-0-	-3303	-0-	23437	2			N	-0-					-0-
03	29605	X	25705	-0-	-3900	-0-	25705	2			N	-0-					-0-
04	26760	X	23336	-0-	-3424	-0-	23336	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 2H RRCID -> 265175 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8108 - 16002

02	21168	X	19366	-0-	-1802	-0-	19366	2			N	-0-					-0-
03	22227	X	21651	-0-	-576	-0-	21651	2			N	-0-					-0-
04	21510	X	20897	-0-	-613	-0-	20897	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 4H RRCID -> 265181 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8224 - 15742

02	22316	X	20533	-0-	-1783	-0-	20533	2			N	-0-					-0-
03	24645	X	22428	-0-	-2217	-0-	22428	2			N	-0-					-0-
04	23070	X	21644	-0-	-1426	-0-	21644	2			N	-0-					-0-
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-

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265465 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6586 - 9705

02	7840	X	6761	-0-	-1079	-0-	6761	3			Y	-0-	23	1			-0-
03	8680	X	7271	-0-	-1409	-0-	7271	3			Y	-0-					-0-
04	8400	X	6806	-0-	-1594	-0-	6806	3			Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	8036	X	6850	-0-	-1186	-0-	6763	3	87	9	Y	79	93	1			44
03	8897	X	6870	-0-	-2027	-0-	6870	3			Y	-0-					44
04	8520	X	6853	-0-	-1667	-0-	6853	3			Y	-0-					44
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

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
02	25956	X	24164	-0-	-1792	-0-	24164	2			N	-0-					-0-
03	28396	X	26307	-0-	-2089	-0-	26307	2			N	-0-					-0-
04	26490	X	25478	-0-	-1012	-0-	25478	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	7700	X	6273	-0-	-1427	-0-	6273	3			Y	-0-	20	1			-0-
03	8525	X	7060	-0-	-1465	-0-	7060	3			Y	-0-					-0-
04	8250	X	6934	-0-	-1316	-0-	6934	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	16884	X	15782	-0-	-1102	-0-	758	1	15024	2	Y	-0-	73	1			21
03	21621	X	21621	-0-	-0-	-0-	951	1	20670	2	Y	-0-					21
04	21139	X	21139	-0-	-0-	-0-	984	1	20121	2	Y	31					52
							34	9									
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									

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
02	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	7926	3	47	9	Y	43					71
03	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	9273	3			Y	-0-	49	1			22
04	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8273	3	6	9	Y	5					27
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

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
02	8904	X	6987	-0-	-1917	-0-	6954	3	33	9	Y	30					120
03	9765	X	6564	-0-	-3201	-0-	6564	3			Y	-0-	88	1			32
04	9060	X	7834	-0-	-1226	-0-	7834	3			Y	-0-					32
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	10976	X	10731	-0-	-245	-0-	10699	3	32	9	Y	29					81
03	12297	X	12297	-0-	-0-	-0-	12297	3			Y	-0-	49	1			32
04	11760	X	11174	-0-	-586	-0-	11174	3			Y	-0-					32
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

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
02	7560	X	7242	-0-	-318	-0-	7242	3			N	-0-					39
03	8246	X	7761	-0-	-485	-0-	7761	3			N	-0-					39
04	7950	X	7636	-0-	-314	-0-	7596	3	40	9	N	36					75
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

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
02	20860	X	18820	-0-	-2040	-0-	18820	2			N	-0-					-0-
03	22444	X	21018	-0-	-1426	-0-	21018	2			N	-0-					-0-
04	21030	X	20005	-0-	-1025	-0-	20005	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	7774	X	4280	-0-	-3494	-0-	4280	3			Y	-0-					13
03	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			Y	-0-					13
04	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2582	2	308	3	Y	-0-					13
05	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			Y	-0-					13
06	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			Y	-0-					13
*07	4464	X	2866	-0-	-1598	-0-	2866	3			Y	-0-					13

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
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					13
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					13
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					13
*07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					13

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
02	30913	X	30913	-0-	-0-	-0-	30913	2			N	-0-					-0-
03	33891	X	33891	-0-	-0-	-0-	33891	2			N	-0-					-0-
04	32430	X	32430	-0-	-0-	-0-	32430	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	11385	3			Y	-0-					34
03	12527	X	12527	-0-	-0-	-0-	12527	3			Y	-0-					34
04	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	1153	1	9671	3	Y	-0-					34
05	11221	X	11221	-0-	-0-	-0-	11221	3			Y	-0-					34
06	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	9742	3			Y	-0-					34
*07	11687	X	10385	-0-	-1302	-0-	10385	3			Y	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	8006	3			Y	-0-	28	1			-0-
03	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	9701	3			Y	-0-					-0-
04	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	8084	3			Y	-0-					-0-
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-

STINGRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266466 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 7890 - 8708

02	41384	X	13697	-0-	-27687	-0-	13696	3	1	9	N	1					1
03	45818	X	15035	-0-	-30783	-0-	236	1	14797	3	N	2					3
							2	9									
04	44340	X	18007	-0-	-26333	-0-	18007	3			N	-0-					3
05	33728	X	18405	-0-	-15323	-0-	18405	3			N	-0-					3
06	23010	X	20391	-0-	-2619	-0-	20374	3	17	9	N	15					18
*07	18600	X	13208	-0-	-5392	-0-	13208	3			N	-0-					18

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 267370 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF.11700 - 12062

02	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
03	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
04	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
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-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 8H RRCID -> 267977 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8125 - 12666

02	30940	X	30821	-0-	-119	-0-	30821	2			N	-0-					-0-
03	34255	X	33328	-0-	-927	-0-	33328	2			N	-0-					-0-
04	33150	X	31568	-0-	-1582	-0-	31568	2			N	-0-					-0-
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-

STINGRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268060 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6004 - 8700

02	46648	X	16242	-0-	-30406	-0-	16241	3	1	9	N	1					1
03	51646	X	17581	-0-	-34065	-0-	276	1	17303	3	N	2					3
							2	9									
04	17825	X	17825	-0-	-0-	-0-	17777	3	48	9	N	44					47
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

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268063 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 6150 - 11185

02	5936	X	5462	-0-	-474	-0-	121	1	5321	2	N	18	23	1			7
							20	9									
03	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	137	1	5889	2	N	8					15
							9	9									
04	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	135	1	5685	2	N	8	14	1			9
							9	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	6832	X	6737	-0-	-95	-0-	149	1	6515	2	N	66	64	1			19
							73	9									
03	7564	X	7075	-0-	-489	-0-	159	1	6854	2	N	56					75
							62	9									
04	7320	X	6628	-0-	-692	-0-	153	1	6430	2	N	41	70	1			46
							45	9									
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									

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268133 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 6100 - 11250

02	8400	X	7878	-0-	-522	-0-	176	1	7702	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	8378	-0-	-922	-0-	190	1	8188	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	7723	-0-	-1277	-0-	179	1	7544	2	N	-0-					-0-
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-

STINGRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268506 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 10H RRCID -> 269412 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7915 - 12355

02	25620	X	24404	-0-	-1216	-0-	24404	2			N	-0-					-0-
03	27962	X	26231	-0-	-1731	-0-	26231	2			N	-0-					-0-
04	26580	X	24603	-0-	-1977	-0-	24603	2			N	-0-					-0-
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-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270423 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 1309 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272138 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7810 - 10786

02	23828	X	21472	-0-	-2356	-0-	21472	2			N	-0-					-0-
03	26226	X	23667	-0-	-2559	-0-	23667	2			N	-0-					-0-
04	24720	X	21556	-0-	-3164	-0-	21556	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272210 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8495 - 14064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32788	X	29242	-0-	-3546	-0-	29242	2			N	-0-					-0-
03	35898	X	35225	-0-	-673	-0-	35225	2			N	-0-					-0-
04	34740	X	32755	-0-	-1985	-0-	32755	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272399 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 8045 - 12327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28280	X	26192	-0-	-2088	-0-	26192	2			N	-0-					-0-
03	31310	X	28488	-0-	-2822	-0-	28488	2			N	-0-					-0-
04	29700	X	26484	-0-	-3216	-0-	26484	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272400 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7785 - 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
02	24388	X	22348	-0-	-2040	-0-	22348	2			N	-0-					-0-
03	25699	X	24533	-0-	-1166	-0-	24533	2			N	-0-					-0-
04	24630	X	22940	-0-	-1690	-0-	22940	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	28504	X	25491	-0-	-3013	-0-	25491	2			N	-0-					-0-
03	31558	X	28278	-0-	-3280	-0-	28278	2			N	-0-					-0-
04	33180	X	27972	-0-	-5208	-0-	27972	2			N	-0-					-0-
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-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 6H RRCID -> 273714 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8190 - 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
02	28588	X	24704	-0-	-3884	-0-	24704	2			N	-0-					-0-
03	30442	X	27093	-0-	-3349	-0-	27093	2			N	-0-					-0-
04	28050	X	25346	-0-	-2704	-0-	25346	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274410 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 9535 - 13966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26689	X	26689	-0-	-0-	-0-	26689	2			N	-0-					-0-
03	29109	X	29109	-0-	-0-	-0-	29109	2			N	-0-					-0-
04	27804	X	27804	-0-	-0-	-0-	27804	2			N	-0-					-0-
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-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 12H RRCID -> 274429 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 8025 - 11431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31444	X	26510	-0-	-4934	-0-	26510	2			N	-0-					-0-
03	33170	X	28707	-0-	-4463	-0-	28707	2			N	-0-					-0-
04	30690	X	26399	-0-	-4291	-0-	26399	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274520 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9190 - 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
02	27953	X	27953	-0-	-0-	-0-	27953	2			N	-0-					-0-
03	28706	X	28540	-0-	-166	-0-	28540	2			N	-0-					-0-
04	28961	X	28961	-0-	-0-	-0-	28961	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274540 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 9320 - 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
02	27972	X	23227	-0-	-4745	-0-	23227	2			N	-0-					-0-
03	29760	X	24969	-0-	-4791	-0-	24969	2			N	-0-					-0-
04	27780	X	22747	-0-	-5033	-0-	22747	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 274671 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7970 - 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
02	26540	X	26540	-0-	-0-	-0-	26540	2			N	-0-					-0-
03	29661	X	29661	-0-	-0-	-0-	29661	2			N	-0-					-0-
04	28290	X	28195	-0-	-95	-0-	28195	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	43935	X	43935	-0-	-0-	-0-	43935	2			N	-0-					-0-
03	46872	X	44452	-0-	-2420	-0-	44452	2			N	-0-					-0-
04	40570	X	40570	-0-	-0-	-0-	40570	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274674 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8160 - 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
02	37912	X	33609	-0-	-4303	-0-	33609	2			N	-0-					-0-
03	41292	X	36703	-0-	-4589	-0-	36703	2			N	-0-					-0-
04	39030	X	34754	-0-	-4276	-0-	34754	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274675 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8010 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34244	X	30339	-0-	-3905	-0-	30339	2			N	-0-					-0-
03	36394	X	32001	-0-	-4393	-0-	32001	2			N	-0-					-0-
04	34920	X	31132	-0-	-3788	-0-	31132	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274837 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8486 - 13966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75473	X	75473	-0-	-0-	-0-	75473	2			N	-0-					-0-
03	77179	X	77179	-0-	-0-	-0-	77179	2			N	-0-					-0-
04	66343	X	66343	-0-	-0-	-0-	66343	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275085 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 8215 - 13577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47236	X	42047	-0-	-5189	-0-	42047	2			N	-0-					-0-
03	51305	X	46014	-0-	-5291	-0-	46014	2			N	-0-					-0-
04	48720	X	44204	-0-	-4516	-0-	44204	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275086 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 8200 - 12502

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	33908	X	33642	-0-	-266	-0-	33642	2			N	-0-					-0-
03	37541	X	36096	-0-	-1445	-0-	36096	2			N	-0-					-0-
04	36330	X	34059	-0-	-2271	-0-	34059	2			N	-0-					-0-
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-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 4H RRCID -> 275095 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8325 - 12711

02	32732	X	29368	-0-	-3364	-0-	29368	2			N	-0-					-0-
03	35836	X	31625	-0-	-4211	-0-	31625	2			N	-0-					-0-
04	32640	X	29567	-0-	-3073	-0-	29567	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275201 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8465 - 15387

02	39956	X	31061	-0-	-8895	-0-	31061	2			N	-0-					-0-
03	42780	X	30868	-0-	-11912	-0-	30868	2			N	-0-					-0-
04	40020	X	36167	-0-	-3853	-0-	36167	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275209 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8040 - 12900

02	44184	X	34978	-0-	-9206	-0-	34978	2			N	-0-					-0-
03	46965	X	38541	-0-	-8424	-0-	38541	2			N	-0-					-0-
04	43650	X	35516	-0-	-8134	-0-	35516	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275990 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8363 - 13653

02	152208	X	129703	-0-	-22505	-0-	129703	2			N	-0-					-0-
03	168516	X	117505	-0-	-51011	-0-	117505	2			N	-0-					-0-
04	97606	X	97606	-0-	-0-	-0-	97606	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275992 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8207 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43904	X	38655	-0-	-5249	-0-	38655	2			N	-0-					-0-
03	46934	X	43999	-0-	-2935	-0-	43999	2			N	-0-					-0-
04	44010	X	38855	-0-	-5155	-0-	38855	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275994 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8200 - 15081

02	39396	X	29532	-0-	-9864	-0-	29532	2			N	-0-					-0-
03	41974	X	30307	-0-	-11667	-0-	30307	2			N	-0-					-0-
04	38670	X	32870	-0-	-5800	-0-	32870	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275995 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8454 - 12540

02	128968	X	113523	-0-	-15445	-0-	113523	2			N	-0-					-0-
03	142786	X	103200	-0-	-39586	-0-	103200	2			N	-0-					-0-
04	87303	X	87303	-0-	-0-	-0-	87303	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 12H RRCID -> 276455 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7957 - 11439

02	14B2 EXT		128906	-0-	128906	179857	128906	2			N	-0-					-0-
03	0	W	110757	-0-	110757	290614	110757	2			N	-0-					-0-
04	0	W	88414	-0-	88414	379028	88414	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276645 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8280 - 12722

02	64552	X	64552	-0-	-0-	-0-	64552	2			N	-0-					-0-
03	59427	X	59427	-0-	-0-	-0-	59427	2			N	-0-					-0-
04	49115	X	49115	-0-	-0-	-0-	49115	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276703 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 7504 PERF. N/A

02	14B2 EXT		115349	-0-	115349	167581	115349	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		99713	-0-	99713	267294	99713	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		82485	-0-	82485	349779	82485	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		77175	-0-	77175	426954	77175	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		77565	-0-	77565	504519	77565	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		78179	-0-	78179	582698	78179	3			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276704 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8102 - 13048

02	14B2 EXT		116496	-0-	116496	167824	116496	2			N	-0-					-0-
03	273155	X	105331	-0-	-167824	-0-	105331	2			N	-0-					-0-
04	139710	X	88528	-0-	-51182	-0-	88528	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BINFORD WELL #: 1 RRCID -> 197460 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7852 - 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
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52	7		-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					65
03	14B2 EXT		272	-0-	272	272	272	3			N	-0-					65
04	14B2 EXT		111	-0-	111	383	111	3			N	-0-					65
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	539					N	NO RPT					65

MCDANIEL RANCH UNIT WELL #: RRCID -> 230084 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 4095 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2014

MURPHY, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 278665 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4700 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2017 - P/A 02/21/17

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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	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
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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCDANIEL RANCH REASONER UNIT 1A WELL #: 1H RRCID -> 238915 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 3923 PERF. 4900 - 7800

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 248767 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4554 - 7987

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 248854 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 252621 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 3935 PERF. 4332 - 7940

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRG LONE STAR LTD. 090870
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 1RM RRCID -> 191895 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6768 - 7000

02	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
03	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
04	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 2RM RRCID -> 194039 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6725 - 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
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
04	750	N	676	-0-	-74	-0-	676	3			N	-0-					-0-
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-

EAGLE VISTA WELL #: 1 RRCID -> 199503 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 6879 - 7126

02	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
03	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
04	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
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-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 201009 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6760 - 7008

02	3920	X	3488	-0-	-432	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	3984	-0-	-356	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	4144	-0-	-56	-0-	4144	3			N	-0-					-0-
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-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202044 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6924 - 7151

02	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
03	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
04	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
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-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208136 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7308 - 7525

02	2771	N	2605	-0-	-166	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
03	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
04	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
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-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208346 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6792 - 7020

02	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
03	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2905	-0-	-5	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
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-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209704 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7012 - 7240

02	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
03	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	3			N	-0-					-0-
04	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
02	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
03	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	3			N	-0-					-0-
04	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	3			N	-0-					-0-
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-

OLIVER WELL #: 1 RRCID -> 210030 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6682 - 6950

02	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
03	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
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-

REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 210219 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 6700 - 8935

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210465 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6731 - 6959

02	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
03	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2224	-0-	-26	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
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-

WALKING "T" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214495 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7550 - 10174

02	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	3			N	-0-					-0-
03	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	3			N	-0-					-0-
04	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	3			N	-0-					-0-
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-

BASHAM WELL #: 1H RRCID -> 220861 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8440 - 10488

02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	2293	-0-	-125	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3168	-0-	168	168	3168	3			N	-0-					-0-
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-

WOODS WELL #: 1H RRCID -> 220867 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7730 - 9377

02	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	3			N	-0-					-0-
04	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
02	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3			N	-0-					2
03	3503	X	3502	-0-	-1	-0-	3502	3			N	-0-					2
04	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3636	3	23	9	N	21					23
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

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 223963 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8750 - 10755

02	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
03	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3982	-0-	-8	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
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-

WALKING "T" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 225175 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7535 - 8778

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL-CAUDLE WELL #: 1 H RRCID -> 230712 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8950 - 8955

02	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	3			N	-0-					-0-
03	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	3			N	-0-					-0-
04	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	3			N	-0-					-0-
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-

VIETH WELL #: 1 H RRCID -> 231533 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 6521 - 9101

02	3528	X	3474	-0-	-54	-0-	3474	3			N	-0-					42
03	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	3			N	-0-					42
04	3780	X	3639	-0-	-141	-0-	3639	3			N	-0-					42
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

YANCEY WELL #: 1 H RRCID -> 231703 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8390 - 10728

02	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2953	3	7	9	N	6					131
03	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3914	3	4	9	N	4					135
04	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3617	3	1	9	N	1					136
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

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 231730 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6810 - 8681

02	2940	X	2801	-0-	-139	-0-	2801	3			N	-0-					174
03	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			N	-0-					174
04	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	3			N	-0-					174
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
02	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	5431	-0-	-87	-0-	5431	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	5292	-0-	-48	-0-	5292	3			N	-0-					-0-
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-

WALKING "T" WELL #: 3 RRCID -> 231899 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6664 - 6855

02	1232	N	1231	-0-	-1	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
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-

WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231900 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7565 - 8693

02	5740	X	5380	-0-	-360	-0-	5380	3			N	-0-					-0-
03	6355	X	6090	-0-	-265	-0-	6090	3			N	-0-					-0-
04	6150	X	6004	-0-	-146	-0-	6004	3			N	-0-					-0-
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-

WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231901 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 8155 - 8427

02	3080	X	2637	-0-	-443	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	2754	-0-	-656	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	2631	-0-	-609	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
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-

COOK HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231903 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8010 - 10040

02	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	3			N	-0-					-0-
03	9083	X	8652	-0-	-431	-0-	8652	3			N	-0-					-0-
04	8790	X	8315	-0-	-475	-0-	8315	3			N	-0-					-0-
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-

SEMPLE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232302 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7055 - 8182

02	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
03	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	3			N	-0-					-0-
04	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	3			N	-0-					-0-
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-

PERKINS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232992 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7433 - 8750

02	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	3			N	-0-					-0-
03	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	3			N	-0-					-0-
04	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
02	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4016	3	4	9	N	4					10
03	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4524	3	207	9	N	188	180	1			18
04	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4357	3	30	9	N	27					45
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

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
02	7812	X	5718	-0-	-2094	-0-	5718	3			N	-0-					-0-
03	8649	X	7442	-0-	-1207	-0-	7442	3			N	-0-					-0-
04	8370	X	7228	-0-	-1142	-0-	7228	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	T. A.		2188	-0-	2188	5503	2188	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		2352	-0-	2352	7855	2352	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		2087	-0-	2087	9942	2087	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	T. A.		1	-0-	1	2396	1	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		2249	-0-	2249	4645	2249	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		2514	-0-	2514	7159	2514	3			N	-0-					-0-
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-

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 237829 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7925 - 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
02	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	3432	-0-	-1528	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
04	5700	X	4638	-0-	-1062	-0-	4638	3			N	-0-					-0-
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-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238414 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8990 - 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
02	10836	X	9379	-0-	-1457	-0-	9370	3	9	9	N	8	111	1			52
03	11997	X	11025	-0-	-972	-0-	11025	3			N	-0-					52
04	11610	X	10528	-0-	-1082	-0-	10519	3	9	9	N	8					60
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

LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238830 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8425 - 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
02	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	3			N	-0-					170
03	6510	X	6458	-0-	-52	-0-	6458	3			N	-0-					170
04	6300	X	6243	-0-	-57	-0-	6243	3			N	-0-					170
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 241570 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 1075 - 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
02	9268	X	8941	-0-	-327	-0-	8938	3	3	9	N	3					98
03	10261	X	9512	-0-	-749	-0-	9504	3	8	9	N	7					105
04	9930	X	9003	-0-	-927	-0-	8992	3	11	9	N	10					115
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

LAWRENCE WELL #: 1H RRCID -> 243330 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8962 - 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
02	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	8423	3			N	-0-					-0-
03	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	9062	3			N	-0-					-0-
04	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	8438	3			N	-0-					-0-
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-

PETTY WELL #: 1H RRCID -> 245674 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8200 - 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
02	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	3			N	-0-					-0-
03	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	3			N	-0-					-0-
04	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	3			N	-0-					-0-
03	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6864	3			N	-0-					-0-
04	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	3			N	-0-					-0-
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-

LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246938 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8195 - 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
02	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	3			N	-0-					-0-
03	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	3			N	-0-					-0-
04	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	3			N	-0-					-0-
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-

FRANKLIN WELL #: 1H RRCID -> 248412 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8090 - 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
02	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	9603	3			N	-0-					-0-
03	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	10283	3			N	-0-					-0-
04	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	10178	3			N	-0-					-0-
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-

CARTER WELL #: 1H RRCID -> 251507 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8150 - 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
02	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2834	3	4	9	N	4					97
03	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3046	3	6	9	N	5					102
04	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2987	3	4	9	N	4					106
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 251925 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6915 - 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
02	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			N	-0-					106
03	3193	X	3150	-0-	-43	-0-	3150	3			N	-0-					106
04	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	3			N	-0-					106
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

MONCRIEF RANCH, EAST WELL #: 5H RRCID -> 251927 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6831 - 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
02	3612	X	3511	-0-	-101	-0-	3511	3			N	-0-					62
03	3999	X	3732	-0-	-267	-0-	3732	3			N	-0-					62
04	3870	X	3694	-0-	-176	-0-	3694	3			N	-0-					62
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

MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252214 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6965 - 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
02	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4623	3	7	9	N	6					15
03	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5074	3	6	9	N	5					20
04	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	4844	3	239	9	N	217	164	1			73
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

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
02	2548	N	2360	-0-	-188	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
03	2666	N	2609	-0-	-57	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
04	2760	N	2625	-0-	-135	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
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-

FEDERAL 1937 WELL #: 2 RRCID -> 253281 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6868 - 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
02	5628	X	4919	-0-	-709	-0-	4919	3			N	-0-					-0-
03	6076	X	5803	-0-	-273	-0-	5803	3			N	-0-					-0-
04	5880	X	5189	-0-	-691	-0-	5189	3			N	-0-					-0-
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-

H&D WELL #: 1H RRCID -> 253644 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF.10325 - 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
02	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	3			N	-0-					-0-
03	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	3			N	-0-					-0-
04	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6529	3			N	-0-					-0-
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-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256082 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8261 - 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
02	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	8893	3	6	9	N	5					102
03	9734	X	9568	-0-	-166	-0-	9568	3			N	-0-					102
04	9420	X	9408	-0-	-12	-0-	9279	3	129	9	N	117	117	1			102
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CARTER WELL #: 2H RRCID -> 256862 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF.10050 - 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
02	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4345	3	1	9	N	1	84	1			16
03	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	3			N	-0-					16
04	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5493	3	7	9	N	6					22
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

GLEN CASSITY WELL #: 1H RRCID -> 258439 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7825 - 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
02	2632	X	1769	-0-	-863	-0-	1769	3			N	-0-					142
03	2635	X	1550	-0-	-1085	-0-	1550	3			N	-0-					142
04	2370	X	1633	-0-	-737	-0-	1633	3			N	-0-					142
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

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 260465 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 9448 - 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
02	11144	X	10541	-0-	-603	-0-	10529	3	12	9	N	11					40
03	12338	X	11493	-0-	-845	-0-	11491	3	2	9	N	2					42
04	11940	X	10906	-0-	-1034	-0-	10900	3	6	9	N	5					47
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

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
02	12488	X	11645	-0-	-843	-0-	11623	3	22	9	N	20					90
03	13826	X	12425	-0-	-1401	-0-	12418	3	7	9	N	6					96
04	13380	X	11870	-0-	-1510	-0-	11792	3	78	9	N	71	71	1			96
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

PARK SPRING WELL #: 1 H RRCID -> 264025 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7338 - 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
02	T. A.		133	-0-	133	143	133	3			N	-0-					75
03	243	X	100	-0-	-143	-0-	100	3			N	-0-					75
04	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					75
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

NEW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272648 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7805 - 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
02	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	11455	3			N	-0-					-0-
03	12876	X	12876	-0-	-0-	-0-	12876	3			N	-0-					-0-
04	11948	X	11948	-0-	-0-	-0-	11948	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HILTON, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 202453 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 7624 - 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
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1728	3	122	9	N	111					218
03	1798	N	1793	-0-	-5	-0-	1792	3	1	9	N	1					219
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1714	3	15	9	N	14					233
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

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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

JOHNSON SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 221414 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7326 - 9730

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JOHNSON SALTY SWD II WELL #: 2 RRCID -> 224924 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8760 - 9590

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

SALTY'S HILL COUNTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 232225 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8912 - 10233

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

JOHNSON SALTY SWD III WELL #: 3 RRCID -> 233557 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8504 - 9756

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIDGEPORT TANK TRUCKS, L.L.C. //CONT.// 091137
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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
SIKES WELL #: 1 RRCID -> 209245 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 1960 - 1984

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLEY HILL WELL #: 1 RRCID -> 210864 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4586 - 4672

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MITCHELL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248559 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4939 - 7784

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592

AMBURN WELL #: B 1 RRCID -> 274167 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 5000 - 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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GUNTER WELL #: B 3 RRCID -> 274168 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5390 - 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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 274654 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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
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
02	2912	X	443	-0-	-2469	-0-	434	2	9	9	N	8					30
03	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					30
04	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					30
05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					30
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					30
07	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					30

SCUDDER WELL #: 4 RRCID -> 278663 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 4908 - 5370

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		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

02	364	N	280	-0-	-84	-0-	280	2			N	-0-					53
03	434	N	388	-0-	-46	-0-	387	2	1	9	N	1					54
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					54
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

CHAMPION A WELL #: 5H RRCID -> 194059 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7434 - 7998

02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					55
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					55
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					55
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

CHAMPION A WELL #: 7 H RRCID -> 237016 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 9005 - 10925

02	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	722	1	4784	2	N	-0-					15
03	5952	X	5546	-0-	-406	-0-	863	1	4675	2	N	7					22
							8	9									
04	5760	X	4693	-0-	-1067	-0-	820	1	3837	2	N	33					55
							36	9									
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

CHAMPION A WELL #: 8H RRCID -> 240062 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 9072 - 10940

02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	51	1	141	2	N	5					45
							6	9									
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	78	1	205	2	N	50					95
							55	9									
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	55	1	155	2	N	23					118
							25	9									
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRILEY OPERATING, LLC //CONT.// 093352
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
02	5740	X	5679	-0-	-61	-0-	1497	1	4182	2	N	-0-					21
03	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	1763	1	4671	2	N	15					36
							17	9									
04	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	1675	1	4694	2	N	1					37
							1	9									
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

CHAMPION A WELL #: 6V RRCID -> 241262 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7760 - 8026

02	392	N	312	-0-	-80	-0-	312	2			N	-0-					10
03	496	N	320	-0-	-176	-0-	320	2			N	-0-					10
04	420	N	284	-0-	-136	-0-	284	2			N	-0-					10
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

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 234974 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5838 - 5980

02	812	N	807	-0-	-5	-0-	807	2			N	-0-					252
03	961	N	750	-0-	-211	-0-	750	2			N	-0-					252
04	930	N	625	-0-	-305	-0-	625	2			N	-0-					252
05	899	N	742	-0-	-157	-0-	742	2			N	-0-					252
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					252
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					252

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
NORTH WELL #: 1 RRCID -> 125288 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7264 - 7810

02	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					72
03	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			N	-0-					72
04	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			N	-0-					72
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

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176677 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7881 - 8626

02	1792	N	1783	-0-	-9	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1930	-0-	-23	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1816	-0-	-74	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
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-

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 176872 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7314 - 7845

02	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3459	3	13	9	N	12					106
03	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	3			N	-0-					106
04	2850	X	2454	-0-	-396	-0-	2454	3			N	-0-					106
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
02	168	N	130	-0-	-38	-0-	130	3			N	-0-					44
03	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					44
04	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	3			N	-0-					44
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

ASKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 177158 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7308 - 7802

02	1456	N	1370	-0-	-86	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
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-

STEWART-ENIS WELL #: 1 RRCID -> 177545 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7837 - 8654

02	1540	N	1537	-0-	-3	-0-	1494	3	43	9	N	39	93	1			25
03	1705	N	1615	-0-	-90	-0-	1615	3			N	-0-					25
04	1650	N	1570	-0-	-80	-0-	1570	3			N	-0-					25
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

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 179161 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 7656 - 8478

02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	683	3	6	9	N	5					49
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	789	3	6	9	N	5					54
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					54
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

GAGE WELL #: 2 RRCID -> 180519 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 8834 PERF. 7810 - 8700

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
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

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

02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1315	3	26	9	N	24					72
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1391	3	17	9	N	15	61	1			26
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					26
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BIG SKY WELL #: 1 RRCID -> 181213 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7714 - 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
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1451	3	47	9	N	43	89	1			17
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1566	3	12	9	N	11					28
04	1620	N	1529	-0-	-91	-0-	1519	3	10	9	N	9					37
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

SATER WELL #: 1 RRCID -> 181268 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7620 - 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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 2 RRCID -> 181355 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7836 - 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
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1389	3	47	9	N	43					104
03	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	1479	3	24	9	N	22	101	1			25
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					25
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

RICKRICH WELL #: 2 RRCID -> 181386 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7650 - 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
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					57
03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2420	3	59	9	N	54					111
04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2045	3	10	9	N	9	93	1			27
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

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
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					23
03	1302	N	1191	-0-	-111	-0-	1191	3			N	-0-					23
04	1140	N	1062	-0-	-78	-0-	1051	3	11	9	N	10					33
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

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
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1719	3	90	9	N	82	105	1			19
03	1922	N	1874	-0-	-48	-0-	1871	3	3	9	N	3					22
04	1830	N	1807	-0-	-23	-0-	1807	3			N	-0-					22
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

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
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					16
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					16
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					16
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
02	1820	N	1229	-0-	-591	-0-	1229	3			N	-0-					28
03	1922	N	1293	-0-	-629	-0-	1293	3			N	-0-					28
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					28
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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

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
02	1484	N	1468	-0-	-16	-0-	1426	3	42	9	N	38	59	1			19
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1591	3	24	9	N	22					41
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1540	3	31	9	N	28					69
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

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
02	644	N	610	-0-	-34	-0-	610	3			N	-0-					25
03	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	3			N	-0-					25
04	660	N	570	-0-	-90	-0-	540	3	30	9	N	27					52
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

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
02	1064	N	1058	-0-	-6	-0-	1058	3			N	-0-					81
03	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	1104	3			N	-0-					81
04	1200	N	958	-0-	-242	-0-	924	3	34	9	N	31					112
05	1178	N	893	-0-	-285	-0-	874	3	19	9	N	17					129
06	1080	N	912	-0-	-168	-0-	816	3	96	9	N	87	78	1			138
07	992	N	714	-0-	-278	-0-	714	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
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1256	3	11	9	N	10					34
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1335	3	17	9	N	15					49
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1316	3	17	9	N	15					64
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUCKLEY WELL #: RRCID -> 183290 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7556 - 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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2014

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183291 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7854 - 8650

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
02	700	N	684	-0-	-16	-0-	684	3			N	-0-					66
03	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	3			N	-0-					66
04	750	N	736	-0-	-14	-0-	736	3			N	-0-					66
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

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 183292 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7898 - 8700

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
02	1316	N	1268	-0-	-48	-0-	1259	3	9	9	N	8					117
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1393	3	25	9	N	23	115	1			25
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1360	3	4	9	N	4					29
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

BIG SKY WELL #: 4 RRCID -> 184187 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7680 - 8450

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
02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1513	3	24	9	N	22					77
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1602	3	11	9	N	10					87
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1552	3	11	9	N	10					97
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

MILLER-CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 184188 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7756 - 8550

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
02	1232	N	1136	-0-	-96	-0-	1134	3	2	9	N	2					42
03	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	1242	3	42	9	N	38	55	1			25
04	1260	N	1200	-0-	-60	-0-	1200	3			N	-0-					25
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	864	3	35	9	N	32	82	1			57
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					57
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					57
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

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 186151 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7446 - 7814

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
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

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 186318 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7374 - 7710

02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					76
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					76
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					76
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

CADDELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186362 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 7700 - 8478

02	784	N	775	-0-	-9	-0-	775	3			N	-0-					24
03	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	3			N	-0-					24
04	840	N	836	-0-	-4	-0-	836	3			N	-0-					24
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

BIG SKY WELL #: 2 RRCID -> 186563 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 7710 - 8510

02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2022	3	17	9	N	15					32
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2214	3	6	9	N	5					37
04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2151	3	88	9	N	80	54	1			63
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

EVERS "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186566 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7818 - 8500

02	1316	X	860	-0-	-456	-0-	860	3			N	-0-					-0-
03	1271	X	715	-0-	-556	-0-	715	3			N	-0-					-0-
04	1140	X	766	-0-	-374	-0-	766	3			N	-0-					-0-
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-

BIG SKY WELL #: 3 RRCID -> 186737 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7656 - 8420

02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	898	3	81	9	N	74	107	1			25
03	1178	N	989	-0-	-189	-0-	983	3	6	9	N	5					30
04	960	N	955	-0-	-5	-0-	949	3	6	9	N	5					35
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BURKHALTER, EWELL WELL #: 3 RRCID -> 186738 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7912 - 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
02	588	N	519	-0-	-69	-0-	494	3	25	9	N	23					67
03	620	N	376	-0-	-244	-0-	376	3			N	-0-					67
04	690	N	629	-0-	-61	-0-	625	3	4	9	N	4					71
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

BURKHALTER, EWELL WELL #: 4 RRCID -> 186739 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 7898 - 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
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	596	3	10	9	N	9					39
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	659	3	6	9	N	5					44
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					44
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

WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 187370 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7072 - 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
02	700	N	519	-0-	-181	-0-	519	3			N	-0-					-0-
03	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	3			N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
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-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 187371 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7320 - 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
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					25
03	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	3			N	-0-					25
04	660	N	648	-0-	-12	-0-	648	3			N	-0-					25
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

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187404 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8265 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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

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
02	2016	N	1747	-0-	-269	-0-	1747	3			N	-0-					42
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					42
04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					42
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

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
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					60
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					60
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					60
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
02	924	N	899	-0-	-25	-0-	882	3	17	9	N	15	61	1			15
03	1023	N	988	-0-	-35	-0-	988	3			N	-0-					15
04	990	N	969	-0-	-21	-0-	969	3			N	-0-					15
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

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
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					25
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					25
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					25
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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

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
02	364	N	312	-0-	-52	-0-	312	3			N	-0-					65
03	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	3			N	-0-					65
04	360	N	240	-0-	-120	-0-	240	3			N	-0-					65
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

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
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	949	3	33	9	N	30					57
03	1085	N	847	-0-	-238	-0-	839	3	8	9	N	7					64
04	1020	N	768	-0-	-252	-0-	765	3	3	9	N	3					67
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

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 188464 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8132 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
02	392	N	355	-0-	-37	-0-	355	3			N	-0-					27
03	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					27
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					27
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BICKLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189337 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7654 - 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
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	588	3	18	9	N	16					87
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	653	3	10	9	N	9	77	1			19
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					19
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

OMNI-FRAZIER WELL #: 1 RRCID -> 189339 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 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
02	812	N	741	-0-	-71	-0-	741	3			N	-0-					130
03	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	3			N	-0-					130
04	900	N	819	-0-	-81	-0-	819	3			N	-0-					130
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

DOWNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 189340 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 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
02	336	N	311	-0-	-25	-0-	311	3			N	-0-					72
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					72
04	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	3			N	-0-					72
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

HENDERSON-TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 189345 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7858 - 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
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					59
03	1767	N	1739	-0-	-28	-0-	1739	3			N	-0-					59
04	1710	N	1666	-0-	-44	-0-	1666	3			N	-0-					59
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

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189579 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8464 - 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
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					27
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	71	3	25	9	N	23					50
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	66	3	6	9	N	5					55
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

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
02	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	3			N	-0-					37
03	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	3			N	-0-					37
04	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	3			N	-0-					37
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

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
02	700	N	647	-0-	-53	-0-	647	3			N	-0-					27
03	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	3			N	-0-					27
04	690	N	639	-0-	-51	-0-	639	3			N	-0-					27
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
02	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2410	3	18	9	N	16					45
03	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2659	3	73	9	N	66					111
04	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			N	-0-					111
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

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
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1804	3	12	9	N	11					68
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1921	3	10	9	N	9					77
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1861	3	12	9	N	11					88
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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
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-

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
02	980	N	940	-0-	-40	-0-	920	3	20	9	N	18					35
03	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	1043	3	4	9	N	4					39
04	1020	N	971	-0-	-49	-0-	965	3	6	9	N	5					44
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

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
02	2016	N	1964	-0-	-52	-0-	1964	3			N	-0-					8
03	2201	N	2160	-0-	-41	-0-	2160	3			N	-0-					8
04	2130	N	2074	-0-	-56	-0-	2074	3			N	-0-					24
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

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
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
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

MCKISSICK UNIT WELL #: 1B RRCID -> 192058 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7070 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

HUGHSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192249 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7820 - 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
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					32
03	1023	N	283	-0-	-740	-0-	280	3	3	9	N	3					35
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					35
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

HUGHSTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192250 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7937 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
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-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192251 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7858 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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

STOCKER, EARNEST WELL #: 1 RRCID -> 192252 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7900 - 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
02	588	N	574	-0-	-14	-0-	570	3	4	9	N	4					73
03	651	N	625	-0-	-26	-0-	619	3	6	9	N	5					78
04	630	N	624	-0-	-6	-0-	614	3	10	9	N	9					87
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

DOWNE "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192255 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 7895 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
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

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
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					30
03	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	3			N	-0-					30
04	780	N	752	-0-	-28	-0-	752	3			N	-0-					30
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

PARKEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192258 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8600 - 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
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					22
03	1240	N	1131	-0-	-109	-0-	1100	3	31	9	N	28					50
04	1110	N	1009	-0-	-101	-0-	1001	3	8	9	N	7					57
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

DOWNE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192259 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7890 - 8613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1204	N	1164	-0-	-40	-0-	1164	3			N	-0-					10
03	1395	N	1297	-0-	-98	-0-	1297	3			N	-0-					10
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					10
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					10
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					10
*07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1334	3	108	9	N	98	67	1			54

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192260 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7970 - 8164

02	952	N	934	-0-	-18	-0-	934	3			N	-0-					27
03	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1026	3			N	-0-					27
04	1020	N	982	-0-	-38	-0-	982	3			N	-0-					27
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

COCANOUGHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192261 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7325 - 7850

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					26
03	1116	N	963	-0-	-153	-0-	963	3			N	-0-					26
04	1080	N	1037	-0-	-43	-0-	1037	3			N	-0-					26
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

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 1 RRCID -> 193678 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7906 - 8740

02	448	N	443	-0-	-5	-0-	443	3			N	-0-					26
03	496	N	494	-0-	-2	-0-	485	3	9	9	N	8					34
04	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	3			N	-0-					34
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

MILLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193680 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 801 - 8370

02	616	N	246	-0-	-370	-0-	246	3			N	-0-					25
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	8					33
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	4					37
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

TINDLE "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193681 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7870 - 8060

02	1036	N	1000	-0-	-36	-0-	1000	3			N	-0-					32
03	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	1173	3			N	-0-					32
04	1140	N	1055	-0-	-85	-0-	1055	3			N	-0-					32
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	4					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

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
02	1176	N	1171	-0-	-5	-0-	1171	3			N	-0-					25
03	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	1265	3	3	9	N	3					28
04	1260	N	1237	-0-	-23	-0-	1226	3	11	9	N	10					38
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-

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
02	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					3
03	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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

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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	1008	N	995	-0-	-13	-0-	995	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	31	-0-	31	31	31	2			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
02		14B2 EXT	6642	-0-	6642	6642	6598	2	44	9	N	40					64
03		14B2 EXT	5181	-0-	5181	11823	5159	2	22	9	N	20					84
04		14B2 EXT	3135	-0-	3135	14958	3111	2	24	9	N	22					106
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

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
02	476	N	469	-0-	-7	-0-	469	3			N	-0-					32
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					32
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					32
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

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					27
04		14B2 EXT	238	-0-	238	238	238	2			N	-0-					27
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

C. W. "A" WELL #: 5 RRCID -> 193999 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7270 - 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
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1288	3	22	9	N	20					40
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-	40	1			-0-
04	1590	N	1378	-0-	-212	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
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-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194038 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7920 - 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
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	141	3			N	-0-					32
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					32
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					32
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 194310 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7745 - 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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LANGLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194317 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7754 - 8576

02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	741	3	24	9	N	22					60
03	837	N	822	-0-	-15	-0-	814	3	8	9	N	7					67
04	810	N	804	-0-	-6	-0-	798	3	6	9	N	5					72
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

EVERS "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194320 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7999 - 8216

02	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	3			N	-0-					121
03	5177	X	5122	-0-	-55	-0-	5122	3			N	-0-					121
04	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4951	3	18	9	N	16	110	1			27
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

EVERS "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194321 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7890 - 8172

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVERS "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194322 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7886 - 8146

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EVERS "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194323 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7876 - 8455

02	924	N	911	-0-	-13	-0-	911	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	981	-0-	-42	-0-	981	3			N	-0-					-0-
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
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-

MCCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 194324 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8756

02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					27
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					27
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					27
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					27
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					27
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					27
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

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
02	1232	N	1171	-0-	-61	-0-	1171	3			N	-0-					99
03	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	1257	3	12	9	N	11					110
04	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	1236	3	8	9	N	7					117
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

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
02	1008	N	900	-0-	-108	-0-	890	3	10	9	N	9					52
03	1178	N	1035	-0-	-143	-0-	1033	3	2	9	N	2					54
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1303	3	28	9	N	25					79
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					79
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1095	3	2	9	N	2	41	1			23
07	1364	N	1041	-0-	-323	-0-	1041	3			N	-0-					23

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
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					49
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					49
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					49
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-

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
02	1148	N	1131	-0-	-17	-0-	1107	3	24	9	N	22					79
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1139	3	1	9	N	1					80
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1064	3	2	9	N	2					82
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

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
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					26
03	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	3			N	-0-					26
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					26
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

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
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1379	3	30	9	N	27					72
03	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	1487	3	3	9	N	3					75
04	1500	N	1457	-0-	-43	-0-	1457	3			N	-0-					75
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
02	560	N	529	-0-	-31	-0-	529	3			N	-0-					-0-
03	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	3			N	-0-					-0-
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

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
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					84
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					84
04	1200	N	1028	-0-	-172	-0-	1028	3			N	-0-					84
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

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
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					72
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					72
04	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	3			N	-0-					72
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-

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
02	504	N	446	-0-	-58	-0-	446	3			N	-0-					3
03	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	3			N	-0-					3
04	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	3			N	-0-					3
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

CADDELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194685 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7740 - 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
02	1120	N	1085	-0-	-35	-0-	1066	3	19	9	N	17					100
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1151	3	32	9	N	29	102	1			27
04	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	1111	3			N	-0-					27
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

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 25B RRCID -> 194687 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7364 - 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
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	304	3			N	-0-					26
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					26
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					26
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

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 194693 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 7380 - 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
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					25
03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					25
04	2550	N	1340	-0-	-1210	-0-	1340	3			N	-0-					25
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

CADDELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194697 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 7860 - 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
02	1008	N	985	-0-	-23	-0-	983	3	2	9	N	2					37
03	1116	N	1038	-0-	-78	-0-	1038	3			N	-0-					37
04	1080	N	946	-0-	-134	-0-	946	3			N	-0-					37
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

BUCKNER BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 194702 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 7930 - 8760

02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					32
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	3			N	-0-					32
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					32
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

BANKS "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194714 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8205 - 7490

02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1240	3	35	9	N	32					69
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1340	3	3	9	N	3					72
04	960	N	677	-0-	-283	-0-	671	3	6	9	N	5					77
05	992	N	542	-0-	-450	-0-	539	3	3	9	N	3					80
06	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2400	3	66	9	N	60	78	1			62
*07	3100	N	14545	-0-	11445	11445	14545	3			N	-0-					62

BANKS "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194720 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8290 - 7584

02	448	N	417	-0-	-31	-0-	417	3			N	-0-					53
03	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					53
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					53
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

MCCLENDON FARMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 194727 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 7894 - 8240

02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					30
03	837	N	546	-0-	-291	-0-	546	3			N	-0-					30
04	690	N	485	-0-	-205	-0-	485	3			N	-0-					30
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

HUGHSTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194730 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7870 - 8530

02	504	N	349	-0-	-155	-0-	349	3			N	-0-					38
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					38
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					38
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

BOYD "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194734 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7854 - 8315

02	672	N	521	-0-	-151	-0-	521	3			N	-0-					122
03	682	N	576	-0-	-106	-0-	576	3			N	-0-					122
04	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	3			N	-0-					122
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
02	1064	N	957	-0-	-107	-0-	957	3			N	-0-					27
03	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	1038	3			N	-0-					27
04	1020	N	983	-0-	-37	-0-	983	3			N	-0-					27
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

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
02	1260	N	786	-0-	-474	-0-	786	3			N	-0-					-0-
03	899	N	802	-0-	-97	-0-	802	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	812	-0-	-538	-0-	812	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	980	N	908	-0-	-72	-0-	896	3	12	9	N	11					60
03	1023	N	991	-0-	-32	-0-	991	3			N	-0-					60
04	990	N	949	-0-	-41	-0-	949	3			N	-0-					60
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

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
02	1596	N	783	-0-	-813	-0-	783	3			N	-0-					149
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	930	3	37	9	N	34	162	1			21
04	1500	N	916	-0-	-584	-0-	916	3			N	-0-					21
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

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
02	672	N	333	-0-	-339	-0-	333	3			N	-0-					161
03	713	N	370	-0-	-343	-0-	370	3			N	-0-					161
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	342	3	188	9	N	171	139	1			193
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

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
02	1428	N	1292	-0-	-136	-0-	1292	3			N	-0-					117
03	1333	N	1109	-0-	-224	-0-	1109	3			N	-0-					117
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					117
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

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
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					34
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					34
04	330	N	298	-0-	-32	-0-	291	3	7	9	N	6					40
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
02	1400	N	1329	-0-	-71	-0-	1329	3			N	-0-					54
03	1550	N	1462	-0-	-88	-0-	1462	3			N	-0-					54
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					54
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

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
02	1008	N	994	-0-	-14	-0-	976	3	18	9	N	16	74	1			27
03	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	1050	3			N	-0-					27
04	1080	N	1062	-0-	-18	-0-	1055	3	7	9	N	6					33
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

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
02	812	N	780	-0-	-32	-0-	780	3			N	-0-					13
03	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	3			N	-0-					13
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	900	3	2	9	N	2					15
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

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
02	952	N	922	-0-	-30	-0-	922	3			N	-0-					54
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					54
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					54
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

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
02	840	N	826	-0-	-14	-0-	826	3			N	-0-					25
03	961	N	944	-0-	-17	-0-	944	3			N	-0-					25
04	1110	N	976	-0-	-134	-0-	976	3			N	-0-					25
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

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
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					52
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					52
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					52
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

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
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					52
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					52
04	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-					52
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					59
03	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					59
04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					59
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

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 8B RRCID -> 195654 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7504 - 8040

02	140	N	127	-0-	-13	-0-	127	3			N	-0-					169
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					169
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					169
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

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 195659 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8044 - 7450

02	1428	N	1357	-0-	-71	-0-	1355	3	2	9	N	2					69
03	1550	N	1437	-0-	-113	-0-	1437	3			N	-0-					69
04	1380	N	1357	-0-	-23	-0-	1357	3			N	-0-					69
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

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195660 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7905 - 8610

02	252	N	135	-0-	-117	-0-	135	3			N	-0-					50
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					50
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					50
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

SURRELL-BOYD WELL #: 1 RRCID -> 195661 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7780 - 8424

02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					147
03	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	1172	3			N	-0-					147
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					147
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

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195815 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7898 - 8600

02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					112
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					112
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					112
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
02	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					37
03	558	X	281	-0-	-277	-0-	281	3			N	-0-					37
04	540	X	235	-0-	-305	-0-	235	3			N	-0-					37
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

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
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1948	3	22	9	N	20					97
03	2232	N	2207	-0-	-25	-0-	2197	3	10	9	N	9					106
04	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					106
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

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
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1423	3	15	9	N	14					89
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1520	3	3	9	N	3					92
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1381	3	4	9	N	4					96
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

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
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					60
03	868	N	810	-0-	-58	-0-	810	3			N	-0-					60
04	810	N	806	-0-	-4	-0-	806	3			N	-0-					60
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

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
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					27
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					27
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	347	3	9	9	N	8					35
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

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
02	1036	N	972	-0-	-64	-0-	972	3			N	-0-					30
03	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	1078	3			N	-0-					30
04	1080	N	1031	-0-	-49	-0-	1031	3			N	-0-					30
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

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
02	1344	X	1209	-0-	-135	-0-	1209	3			N	-0-					45
03	1426	X	1256	-0-	-170	-0-	1256	3			N	-0-					45
04	1380	X	1158	-0-	-222	-0-	1150	3	8	9	N	7					52
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
02	1932	N	1713	-0-	-219	-0-	1713	3			N	-0-					30
03	2015	N	1853	-0-	-162	-0-	1853	3			N	-0-					30
04	2040	N	1792	-0-	-248	-0-	1792	3			N	-0-					30
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

TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196130 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8630 - 7860

02	728	N	706	-0-	-22	-0-	706	3			N	-0-					27
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					27
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	843	3	6	9	N	5					32
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

TINDLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196133 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8290 - 7860

02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					55
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1538	3	13	9	N	12					67
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1606	3	6	9	N	5					72
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

YOUNG, JEAN WELL #: 4 RRCID -> 196144 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7930 - 8606

02	14B2 EXT		3319	-0-	3319	3319	3317	2	2	9	N	2					44
03	14B2 EXT		2408	-0-	2408	5727	2408	2			N	-0-					44
04	14B2 EXT		1705	-0-	1705	7432	1696	2	9	9	N	8					52
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

YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 196145 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7930 - 8650

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
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

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 196150 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7395 - 7980

02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					82
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					82
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1555	3	10	9	N	9					91
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

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 10B RRCID -> 196151 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7340 - 7870

02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1283	3	14	9	N	13					65
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					65
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1465	3	2	9	N	2					67
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
02	504	N	483	-0-	-21	-0-	483	3			N	-0-					20
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					20
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					20
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

STEWART-ENIS WELL #: 2 RRCID -> 196167 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8744 - 7890

02	756	N	642	-0-	-114	-0-	642	3			N	-0-					27
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					27
04	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2699	3	145	9	N	132	132	1			27
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

STEWART-ENIS WELL #: 3 RRCID -> 196168 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7880 - 8680

02	1288	N	1236	-0-	-52	-0-	1236	3			N	-0-					27
03	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	1349	3			N	-0-					27
04	1350	N	1305	-0-	-45	-0-	1305	3			N	-0-					27
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

STEWART-ENIS WELL #: 4 RRCID -> 196169 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8660 - 7875

02	1260	N	1053	-0-	-207	-0-	1053	3			N	-0-					27
03	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	1286	3	69	9	N	63	90	1			-0-
04	1290	N	1260	-0-	-30	-0-	1260	3			N	-0-					27
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

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196201 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7872 - 8588

02	672	N	641	-0-	-31	-0-	641	3			N	-0-					80
03	713	N	547	-0-	-166	-0-	547	3			N	-0-					80
04	660	N	541	-0-	-119	-0-	521	3	20	9	N	18					98
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

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196503 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7890 - 8630

02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					22
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					22
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					22
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

YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 196715 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7900 - 8646

02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	873	3	28	9	N	25					25
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	896	3	10	9	N	9					34
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					34
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

HUGHSTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196732 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 7880 - 8550

02	588	N	547	-0-	-41	-0-	547	3			N	-0-					26
03	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-					26
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					26
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

EVERS "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196737 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7898 - 8600

02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					57
03	1178	N	961	-0-	-217	-0-	961	3			N	-0-					57
04	1020	N	996	-0-	-24	-0-	996	3			N	-0-					57
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

PUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196778 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7626 - 8393

02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					24
03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					24
04	2280	N	2026	-0-	-254	-0-	2026	3			N	-0-					24
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

BIG SKY WELL #: 7 RRCID -> 196782 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7590 - 8310

02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					62
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					62
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					62
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

TINDLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196785 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7860 - 8580

02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
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

TINDLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196786 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7875 - 8640

02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					60
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					60
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					60
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
02	1064	N	969	-0-	-95	-0-	969	3			N	-0-					25
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					25
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					25
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

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
02	728	N	702	-0-	-26	-0-	689	3	13	9	N	12					38
03	775	N	764	-0-	-11	-0-	762	3	2	9	N	2					40
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	734	3	3	9	N	3					43
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

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
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					29
03	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	3			N	-0-					29
04	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	3			N	-0-					29
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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	476	N	331	-0-	-145	-0-	331	3			N	-0-					67
03	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	3			N	-0-					67
04	450	N	335	-0-	-115	-0-	335	3			N	-0-					67
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

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196797 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7878 - 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
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					76
03	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2163	3	23	9	N	21					97
04	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					97
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

DOWNE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196798 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7866 - 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
02	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					75
03	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-					75
04	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					75
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

DOWNE A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196799 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7922 - 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
02	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					63
03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					63
04	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					63
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

DOWNE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196800 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7914 - 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
02	1148	N	1039	-0-	-109	-0-	1039	3			N	-0-					52
03	1209	N	1029	-0-	-180	-0-	1027	3	2	9	N	2					54
04	1140	N	1074	-0-	-66	-0-	1063	3	11	9	N	10					64
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

C. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 196883 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7390 - 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
02	784	N	658	-0-	-126	-0-	639	3	19	9	N	17					42
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	961	3	9	9	N	8					50
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	725	3	4	9	N	4					54
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

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
02	560	N	543	-0-	-17	-0-	543	3			N	-0-					42
03	744	N	600	-0-	-144	-0-	600	3			N	-0-					42
04	570	N	560	-0-	-10	-0-	554	3	6	9	N	5					47
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

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
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					57
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-	57	1			-0-
04	180	N	114	-0-	-66	-0-	114	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1087	3	11	9	N	10					92
03	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	1194	3	2	9	N	2					94
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1167	3	6	9	N	5					99
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

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
02	420	N	360	-0-	-60	-0-	360	3			N	-0-					49
03	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	3			N	-0-					49
04	390	N	87	-0-	-303	-0-	87	3			N	-0-					49
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
02	952	N	948	-0-	-4	-0-	911	3	37	9	N	34	88	1			27
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	988	3	44	9	N	40					67
04	990	N	960	-0-	-30	-0-	960	3			N	-0-					67
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

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
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1020	3	122	9	N	111	87	1			24
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					24
04	1110	N	1098	-0-	-12	-0-	1098	3			N	-0-					24
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

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
02	1176	N	1171	-0-	-5	-0-	1171	3			N	-0-					77
03	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	1251	3	17	9	N	15					92
04	1290	N	1230	-0-	-60	-0-	1228	3	2	9	N	2					94
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

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
02	1036	N	994	-0-	-42	-0-	991	3	3	9	N	3					45
03	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	1095	3			N	-0-					45
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1073	3	13	9	N	12					57
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

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
02	448	N	420	-0-	-28	-0-	420	3			N	-0-					40
03	527	N	368	-0-	-159	-0-	368	3			N	-0-					40
04	480	N	443	-0-	-37	-0-	443	3			N	-0-					40
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

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
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					94
03	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	1394	3			N	-0-					94
04	1350	N	1345	-0-	-5	-0-	1345	3			N	-0-					94
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

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
02	1372	N	1349	-0-	-23	-0-	1348	3	1	9	N	1					35
03	1519	N	1504	-0-	-15	-0-	1489	3	15	9	N	14					49
04	1530	N	1442	-0-	-88	-0-	1442	3			N	-0-					49
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					27
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					27
04	1260	N	1090	-0-	-170	-0-	1065	3	25	9	N	23					50
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

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
02	784	N	760	-0-	-24	-0-	747	3	13	9	N	12					35
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	824	3	2	9	N	2					37
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	788	3	6	9	N	5					42
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

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
02	1344	N	1273	-0-	-71	-0-	1243	3	30	9	N	27	85	1			27
03	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	1366	3			N	-0-					27
04	1380	N	1337	-0-	-43	-0-	1334	3	3	9	N	3					30
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

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
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					72
03	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	1107	3			N	-0-					72
04	1170	N	1078	-0-	-92	-0-	1078	3			N	-0-					72
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-

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
02	784	N	739	-0-	-45	-0-	739	3			N	-0-					34
03	868	N	815	-0-	-53	-0-	815	3			N	-0-					34
04	810	N	791	-0-	-19	-0-	791	3			N	-0-					34
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

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
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					50
03	992	N	929	-0-	-63	-0-	929	3			N	-0-					50
04	1020	N	882	-0-	-138	-0-	882	3			N	-0-					50
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

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
02	1400	N	1264	-0-	-136	-0-	1264	3			N	-0-					70
03	1767	N	1329	-0-	-438	-0-	1329	3			N	-0-					70
04	1440	N	1049	-0-	-391	-0-	1049	3			N	-0-					70
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
02	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			N	-0-					50
03	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3			N	-0-					50
04	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3708	3	10	9	N	9					59
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

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
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1129	3	11	9	N	10					35
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1167	3	8	9	N	7					42
04	1380	N	1193	-0-	-187	-0-	1187	3	6	9	N	5					47
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

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
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	953	3	42	9	N	38					106
03	1085	N	977	-0-	-108	-0-	977	3			N	-0-					106
04	1020	N	936	-0-	-84	-0-	936	3			N	-0-					106
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-

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
02	252	N	202	-0-	-50	-0-	202	3			N	-0-					39
03	279	N	144	-0-	-135	-0-	144	3			N	-0-					39
04	210	N	133	-0-	-77	-0-	133	3			N	-0-					39
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

J. C. EARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198600 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7914 - 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
02	700	N	687	-0-	-13	-0-	687	3			N	-0-					106
03	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	3			N	-0-					106
04	780	N	733	-0-	-47	-0-	733	3			N	-0-					106
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

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198640 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7360 - 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
02	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					26
03	14B2 EXT		491	-0-	491	491	454	3	37	9	N	34					60
04	14B2 EXT		410	-0-	410	901	410	3			N	-0-					60
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

CADDELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198643 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7750 - 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
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1947	3	28	9	N	25					43
03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2141	3	57	9	N	52	78	1			17
04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2104	3	21	9	N	19					36
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198645 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7930 - 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
02	476	X	296	-0-	-180	-0-	296	3			Y	-0-					89
03	527	X	150	-0-	-377	-0-	150	3			Y	-0-					89
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					89
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

HUEY, SALLY WELL #: 4 RRCID -> 198646 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7790 - 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
02	812	N	776	-0-	-36	-0-	775	3	1	9	N	1					30
03	899	N	869	-0-	-30	-0-	850	3	19	9	N	17					47
04	870	N	865	-0-	-5	-0-	856	3	9	9	N	8					55
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

PARKEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198651 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7754 - 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
02	952	N	889	-0-	-63	-0-	889	3			N	-0-					17
03	1023	N	966	-0-	-57	-0-	955	3	11	9	N	10					27
04	960	N	943	-0-	-17	-0-	943	3			N	-0-					27
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-

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
02	1120	N	1103	-0-	-17	-0-	1092	3	11	9	N	10					54
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1206	3	9	9	N	8					62
04	1200	N	1199	-0-	-1	-0-	1182	3	17	9	N	15					77
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

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
02	336	N	317	-0-	-19	-0-	317	3			N	-0-					34
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					34
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					34
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

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
02	336	N	281	-0-	-55	-0-	281	3			N	-0-					136
03	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	3			N	-0-					136
04	390	N	278	-0-	-112	-0-	278	3			N	-0-					136
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

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
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					72
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					72
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	926	3	3	9	N	3					75
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
02	392	N	362	-0-	-30	-0-	362	3			N	-0-					27
03	558	N	371	-0-	-187	-0-	371	3			N	-0-					27
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					27
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

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
02	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
03	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	812	N	743	-0-	-69	-0-	743	3			N	-0-					-0-
03	992	N	721	-0-	-271	-0-	721	3			N	-0-					-0-
04	840	N	740	-0-	-100	-0-	740	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	840	N	774	-0-	-66	-0-	774	3			N	-0-					39
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					39
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					39
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

EVERS "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198702 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7934 - 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
02	392	N	354	-0-	-38	-0-	354	3			N	-0-					70
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					70
04	390	N	361	-0-	-29	-0-	353	3	8	9	N	7					77
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

EVERS "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198703 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 7916 - 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
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					8
03	1209	N	1029	-0-	-180	-0-	1029	3			N	-0-					8
04	1140	N	1115	-0-	-25	-0-	1115	3			N	-0-					8
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

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 14B RRCID -> 198707 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7327 - 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
02	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2091	3	25	9	N	23					87
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2068	3	62	9	N	56	114	1			29
04	2190	N	1948	-0-	-242	-0-	1942	3	6	9	N	5					34
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

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 #: 15B RRCID -> 198708 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7780 - 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
02	1036	N	1011	-0-	-25	-0-	1004	3	7	9	N	6					70
03	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	1092	3	8	9	N	7					77
04	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	1097	3	13	9	N	12					89
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

BUCKLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 198729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 7860 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	980	N	912	-0-	-68	-0-	912	3			N	-0-					77
03	1023	N	987	-0-	-36	-0-	987	3			N	-0-					77
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					77
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-

MILLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198730 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7940 - 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
02	980	N	899	-0-	-81	-0-	892	3	7	9	N	6					34
03	1147	N	975	-0-	-172	-0-	968	3	7	9	N	6					40
04	1050	N	957	-0-	-93	-0-	951	3	6	9	N	5					45
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

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
02	1064	N	1027	-0-	-37	-0-	1014	3	13	9	N	12					79
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1124	3	31	9	N	28	88	1			19
04	1140	N	1091	-0-	-49	-0-	1091	3			N	-0-					19
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

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
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	542	3	8	9	N	7					74
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					74
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	589	3	3	9	N	3					77
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

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
02	644	N	620	-0-	-24	-0-	620	3			N	-0-					37
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					37
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					37
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

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
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	961	3	22	9	N	20					79
03	930	N	881	-0-	-49	-0-	881	3			N	-0-					79
04	900	N	845	-0-	-55	-0-	845	3			N	-0-					79
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					39
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					39
04	2070	N	1842	-0-	-228	-0-	1841	3	1	9	N	1					40
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

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
02	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	3			N	-0-					72
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					72
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	905	3	3	9	N	3	51	1			24
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

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
02	1400	N	1241	-0-	-159	-0-	1241	3			N	-0-					44
03	1581	N	1297	-0-	-284	-0-	1297	3			N	-0-					44
04	1320	N	1206	-0-	-114	-0-	1206	3			N	-0-					44
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

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
02	1204	N	1148	-0-	-56	-0-	1148	3			N	-0-					67
03	1364	N	1295	-0-	-69	-0-	1295	3			N	-0-					67
04	1290	N	1240	-0-	-50	-0-	1240	3			N	-0-					67
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

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
02	952	N	941	-0-	-11	-0-	941	3			N	-0-					25
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					25
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1183	3	108	9	N	98	95	1			28
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

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
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	359	3			N	-0-					79
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					79
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					79
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

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
02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1434	3	59	9	N	54	91	1			25
03	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	1534	3			N	-0-					25
04	1470	N	1451	-0-	-19	-0-	1451	3			N	-0-	25	1			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
02	1232	N	1189	-0-	-43	-0-	1189	3			N	-0-					27
03	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	1305	3			N	-0-					27
04	1320	N	1269	-0-	-51	-0-	1269	3			N	-0-					27
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

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
02	1148	N	922	-0-	-226	-0-	922	3			N	-0-					77
03	1209	N	957	-0-	-252	-0-	957	3			N	-0-					77
04	1050	N	879	-0-	-171	-0-	879	3			N	-0-					77
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

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
02	1008	N	878	-0-	-130	-0-	878	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	985	-0-	-69	-0-	985	3			N	-0-					-0-
04	990	N	961	-0-	-29	-0-	961	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	1148	N	1092	-0-	-56	-0-	1092	3			N	-0-					81
03	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1208	3	14	9	N	13					94
04	1230	N	1205	-0-	-25	-0-	1186	3	19	9	N	17	85	1			26
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

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
02	1512	N	1358	-0-	-154	-0-	1358	3			N	-0-					99
03	1519	N	1485	-0-	-34	-0-	1485	3			N	-0-					99
04	1470	N	1463	-0-	-7	-0-	1463	3			N	-0-					99
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

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
02	1652	N	1595	-0-	-57	-0-	1570	3	25	9	N	23	71	1			39
03	1829	N	1721	-0-	-108	-0-	1720	3	1	9	N	1					40
04	1770	N	1722	-0-	-48	-0-	1701	3	21	9	N	19					59
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

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
02	1596	N	1151	-0-	-445	-0-	1151	3			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1143	-0-	-376	-0-	1111	3	32	9	Y	29					29
04	1410	N	993	-0-	-417	-0-	993	3			Y	-0-					29
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
02	868	N	674	-0-	-194	-0-	674	3			N	-0-					87
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					87
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					87
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

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
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					79
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					79
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	598	3	6	9	N	5	59	1			25
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

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
02	1008	N	1000	-0-	-8	-0-	1000	3			N	-0-					134
03	1178	N	1076	-0-	-102	-0-	1076	3			N	-0-					134
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1065	3	72	9	N	65	172	1			27
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

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
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-					-0-
03	961	N	929	-0-	-32	-0-	897	3	32	9	Y	29					29
04	900	N	887	-0-	-13	-0-	887	3			Y	-0-					29
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

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
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					20
03	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	3			N	-0-					20
04	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	3			N	-0-					20
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

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
02	980	N	951	-0-	-29	-0-	951	3			N	-0-					44
03	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	1035	3			N	-0-					44
04	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	1004	3			N	-0-					44
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

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
02	504	N	493	-0-	-11	-0-	492	3	1	9	N	1					70
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					70
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	607	3	131	9	N	119	163	1			26
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
02	1568	N	1485	-0-	-83	-0-	1485	3			N	-0-					111
03	1674	N	1597	-0-	-77	-0-	1597	3			N	-0-					111
04	1650	N	1572	-0-	-78	-0-	1571	3	1	9	N	1					112
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

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
02	560	N	539	-0-	-21	-0-	539	3			N	-0-					77
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					77
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					77
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

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
02	1064	N	1060	-0-	-4	-0-	1060	3			N	-0-					37
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					37
04	1170	N	1116	-0-	-54	-0-	1116	3			N	-0-					37
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

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
02	952	N	881	-0-	-71	-0-	881	3			N	-0-					-0-
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	944	3	108	9	N	98	81	1			17
04	990	N	920	-0-	-70	-0-	920	3			N	-0-					17
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

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
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	752	3	18	9	N	16					40
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	840	3	28	9	N	25					65
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	817	3	15	9	N	14	54	1			25
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-

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
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					62
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					62
04	1410	N	1397	-0-	-13	-0-	1397	3			N	-0-					62
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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
02	336	N	325	-0-	-11	-0-	325	3			N	-0-					26
03	403	N	306	-0-	-97	-0-	306	3			N	-0-					26
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					26
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

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
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1462	3	43	9	N	39					69
03	1705	N	1539	-0-	-166	-0-	1506	3	33	9	N	30	73	1			26
04	1590	N	1545	-0-	-45	-0-	1545	3			N	-0-					26
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

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
02	700	N	654	-0-	-46	-0-	654	3			N	-0-					69
03	775	N	681	-0-	-94	-0-	681	3			N	-0-					69
04	720	N	679	-0-	-41	-0-	678	3	1	9	N	1					70
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

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
02	1400	N	1244	-0-	-156	-0-	1211	3	33	9	N	30					62
03	1457	N	1359	-0-	-98	-0-	1351	3	8	9	N	7					69
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1343	3	9	9	N	8					77
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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	364	N	355	-0-	-9	-0-	355	3			N	-0-					27
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					27
04	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-					27
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

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
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1227	3	33	9	N	30					60
03	3100	N	3506	-0-	406	406	3484	3	22	9	N	20					80
04	3000	N	3054	-0-	54	460	2966	3	88	9	N	80	133	1			27
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
02	588	N	560	-0-	-28	-0-	560	3			N	-0-					74
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					74
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					74
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

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
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1334	-0-	-16	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					40
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					40
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					40
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

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
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					12
03	1519	N	1361	-0-	-158	-0-	1361	3			N	-0-					12
04	1380	N	1288	-0-	-92	-0-	1288	3			N	-0-					12
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

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
02	756	N	721	-0-	-35	-0-	721	3			N	-0-					25
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	783	3	24	9	N	22					47
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	815	3	6	9	N	5					52
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

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
02	5460	X	3098	-0-	-2362	-0-	3098	3			N	-0-					35
03	5983	X	2560	-0-	-3423	-0-	2560	3			N	-0-					35
04	3600	X	2344	-0-	-1256	-0-	2344	3			N	-0-					35
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

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	832	N	832	-0-	-0-	-0-	735	3	97	9	N	88					109
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					109
04	780	N	761	-0-	-19	-0-	761	3			N	-0-					109
05	930	N	788	-0-	-142	-0-	788	3			N	-0-					109
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	761	3	22	9	N	20	80	1			20
*07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
02	728	N	592	-0-	-136	-0-	592	3			N	-0-					47
03	744	N	626	-0-	-118	-0-	617	3	9	9	N	8					55
04	690	N	614	-0-	-76	-0-	610	3	4	9	N	4					59
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

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
02	336	N	299	-0-	-37	-0-	299	3			N	-0-					79
03	434	N	304	-0-	-130	-0-	304	3			N	-0-					79
04	420	N	291	-0-	-129	-0-	291	3			N	-0-					79
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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
02	2520	N	2354	-0-	-166	-0-	2344	3	10	9	N	9					35
03	2666	N	2606	-0-	-60	-0-	2556	3	50	9	N	45					80
04	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2515	3	70	9	N	64	118	1			26
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

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
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					27
03	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	3			N	-0-					27
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					27
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

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
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					77
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					77
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					77
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

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
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					112
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	645	3	117	9	N	106	92	1			126
04	660	N	638	-0-	-22	-0-	638	3			N	-0-					126
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
02	560	N	528	-0-	-32	-0-	528	3			N	-0-					24
03	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	3			N	-0-					24
04	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	3			N	-0-					24
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

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 16B RRCID -> 202209 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7332 - 7868

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUREL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202215 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7804 - 8530

02	784	N	740	-0-	-44	-0-	740	3			N	-0-					25
03	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	3			N	-0-					25
04	930	N	788	-0-	-142	-0-	788	3			N	-0-					25
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

TINDLE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202228 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7890 - 8696

02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					54
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					54
04	1500	N	1364	-0-	-136	-0-	1364	3			N	-0-					54
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

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 3 RRCID -> 202229 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 7904 - 8662

02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	740	3	28	9	N	25					57
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	807	3	19	9	N	17					74
04	540	N	462	-0-	-78	-0-	462	3			N	-0-					74
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

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 8 RRCID -> 202230 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 7876 - 8604

02	644	N	588	-0-	-56	-0-	588	3			N	-0-					16
03	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	3			N	-0-					16
04	660	N	659	-0-	-1	-0-	630	3	29	9	N	26					42
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

HUGHSTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202456 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8522

02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					95
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					95
04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					95
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BUCKLEY "C" WELL #: 9 RRCID -> 202964 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7880 - 8617

02	1008	N	979	-0-	-29	-0-	979	3			N	-0-					29
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1067	3	80	9	N	73	75	1			27
04	1050	N	1035	-0-	-15	-0-	1035	3			N	-0-					27
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

BUCKLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 202966 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7900 - 8674

02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					22
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1053	3	20	9	N	18					40
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1004	3	11	9	N	10					50
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

SMITH-GENTRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202967 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7248 - 7798

02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	3			N	-0-					63
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					63
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					63
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

LANGLEY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203248 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7756 - 8546

02	1092	N	1047	-0-	-45	-0-	1041	3	6	9	N	5					47
03	1209	N	938	-0-	-271	-0-	932	3	6	9	N	5					52
04	1140	N	882	-0-	-258	-0-	876	3	6	9	N	5					57
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

C. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 203249 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7342 - 7878

02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					49
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					49
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	415	3	9	9	N	8					57
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

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203298 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7786 - 8450

02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					67
03	1457	N	1142	-0-	-315	-0-	1087	3	55	9	N	50	90	1			27
04	1140	N	1050	-0-	-90	-0-	1050	3			N	-0-					27
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PARKEY "B" WELL #: 4 RRCID -> 203299 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 7862 - 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
02	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	3			N	-0-					79
03	961	N	920	-0-	-41	-0-	903	3	17	9	N	15	84	1			10
04	900	N	883	-0-	-17	-0-	883	3			N	-0-					10
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

BURKHALTER, EWELL WELL #: 6 RRCID -> 203303 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 7958 - 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
02	896	N	873	-0-	-23	-0-	864	3	9	9	N	8					40
03	961	N	941	-0-	-20	-0-	919	3	22	9	N	20					60
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	943	3	24	9	N	22					82
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

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
02	1568	N	1421	-0-	-147	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1189	-0-	-640	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	839	-0-	-481	-0-	839	3			N	-0-					-0-
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

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
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1275	3	13	9	N	12					84
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1349	3	8	9	N	7					91
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1346	3	9	9	N	8					99
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

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
02	1008	N	950	-0-	-58	-0-	950	3			N	-0-					13
03	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	1012	3			N	-0-					13
04	1020	N	943	-0-	-77	-0-	943	3			N	-0-					13
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

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
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1347	3	72	9	N	65					119
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1491	3	24	9	N	22					141
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1450	3	200	9	N	182	182	1			141
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					141
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1419	3	25	9	N	23	98	1			26
*07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-	26	1			-0-

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
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	936	3	25	9	N	23					140
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1014	3	9	9	N	8					148
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	995	3	24	9	N	22					170
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
02	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	3			N	-0-					34
03	961	N	908	-0-	-53	-0-	908	3			N	-0-					34
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					34
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

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
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1140	3	22	9	N	20					122
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1264	3	4	9	N	4					126
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					126
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

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 26B RRCID -> 203623 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7368 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203624 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7050 - 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
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					34
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					34
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					34
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

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 20B RRCID -> 204158 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7452 - 8095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840	N	707	-0-	-133	-0-	703	3	4	9	N	4					96
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	912	3	7	9	N	6					102
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	990	3	10	9	N	9					111
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

BICKLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204159 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7694 - 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
02	1288	N	1254	-0-	-34	-0-	1215	3	39	9	N	35					67
03	1488	N	1342	-0-	-146	-0-	1320	3	22	9	N	20					87
04	1410	N	1336	-0-	-74	-0-	1306	3	30	9	N	27	89	1			25
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

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204160 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7816 - 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
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					91
03	1333	N	900	-0-	-433	-0-	900	3			N	-0-					91
04	1020	N	855	-0-	-165	-0-	855	3			N	-0-					91
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
JOHN HAY WELL #: 2 RRCID -> 204166 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7730 - 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
02	1232	N	1194	-0-	-38	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1306	3	22	9	N	20					20
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1290	3	15	9	N	14					34
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

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
02	1176	N	1144	-0-	-32	-0-	1122	3	22	9	N	20					60
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1240	3	57	9	N	52	86	1			26
04	1200	N	1175	-0-	-25	-0-	1175	3			N	-0-					26
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

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
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					42
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					42
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					42
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

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
02	1204	N	1121	-0-	-83	-0-	1121	3			N	-0-					45
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					45
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1267	3	50	9	N	45					90
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

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
02	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	3984	3	23	9	N	21					60
03	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	3			N	-0-					60
04	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4584	3	34	9	N	31					91
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

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
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1259	3	37	9	N	34					69
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1344	3	9	9	N	8					77
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1319	3	13	9	N	12					89
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

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
02	476	N	311	-0-	-165	-0-	311	3			N	-0-					26
03	496	N	375	-0-	-121	-0-	375	3			N	-0-					26
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					26
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
02	1680	N	1644	-0-	-36	-0-	1644	3			N	-0-					27
03	2170	N	1947	-0-	-223	-0-	1817	3	130	9	N	118	118	1			27
04	2010	N	1812	-0-	-198	-0-	1812	3			N	-0-					27
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

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
02	1848	N	1778	-0-	-70	-0-	1778	3			N	-0-					34
03	1984	N	1802	-0-	-182	-0-	1802	3			N	-0-					34
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1942	3	6	9	N	5					39
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

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
02	2324	N	2259	-0-	-65	-0-	2259	3			N	-0-					34
03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					34
04	3000	N	3020	-0-	20	20	3020	3			N	-0-					34
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

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
02	1596	N	1518	-0-	-78	-0-	1514	3	4	9	N	4					69
03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1633	3	68	9	N	62	96	1			35
04	1620	N	1564	-0-	-56	-0-	1558	3	6	9	N	5					40
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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

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
02	1372	N	1308	-0-	-64	-0-	1286	3	22	9	N	20					45
03	1612	N	1351	-0-	-261	-0-	1334	3	17	9	N	15					60
04	1500	N	1289	-0-	-211	-0-	1281	3	8	9	N	7					67
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

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
02	2688	X	2614	-0-	-74	-0-	2583	3	31	9	N	28					77
03	2976	X	2781	-0-	-195	-0-	2742	3	39	9	N	35					112
04	2880	X	2783	-0-	-97	-0-	2783	3			N	-0-					112
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
02	1764	N	1689	-0-	-75	-0-	1689	3			N	-0-					98
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					98
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1819	3	47	9	N	43					141
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

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 28B RRCID -> 205404 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7338 - 7898

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4433	3	151	9	N	137	138	1			24
03	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4825	3	3	9	N	3					27
04	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4538	3	50	9	N	45					72
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

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 205644 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8965 - 10766

02	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	3			N	-0-					-0-
03	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	3			N	-0-					-0-
04	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	3			N	-0-					-0-
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

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206171 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7810 - 8608

02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					91
03	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	1338	3			N	-0-					91
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1307	3	69	9	N	63					154
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

BURKHALTER, EWELL WELL #: 5 RRCID -> 206172 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7848 - 8634

02	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1646	3	39	9	N	35					84
03	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					84
04	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1509	3	6	9	N	5					89
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

PORTER, HINTON WELL #: 1D RRCID -> 206739 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7845 - 8492

02	1904	N	1794	-0-	-110	-0-	1794	3			N	-0-					94
03	2263	N	1869	-0-	-394	-0-	1869	3			N	-0-					94
04	1980	N	1772	-0-	-208	-0-	1772	3			N	-0-					94
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 206759 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7842 - 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
02	1652	N	1488	-0-	-164	-0-	1488	3			N	-0-					37
03	1953	N	1631	-0-	-322	-0-	1606	3	25	9	N	23					60
04	1680	N	1547	-0-	-133	-0-	1537	3	10	9	N	9					69
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

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
02	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	3			N	-0-					18
03	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3			N	-0-					18
04	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3			N	-0-					18
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

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
02	3556	X	3362	-0-	-194	-0-	3362	3			N	-0-					24
03	3937	X	3580	-0-	-357	-0-	3580	3			N	-0-					24
04	3810	X	3467	-0-	-343	-0-	3467	3			N	-0-					24
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

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
02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
03	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
04	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					27
03	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	3			N	-0-					27
04	600	N	498	-0-	-102	-0-	498	3			N	-0-					27
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

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
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					25
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					25
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					25
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

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
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					42
03	1395	N	987	-0-	-408	-0-	987	3			N	-0-					42
04	1020	N	937	-0-	-83	-0-	937	3			N	-0-					42
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

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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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

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
02	672	N	648	-0-	-24	-0-	642	3	6	9	N	5					54
03	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	3			N	-0-					54
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					54
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

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
02	2352	N	2249	-0-	-103	-0-	2249	3			N	-0-					26
03	2573	N	2529	-0-	-44	-0-	2497	3	32	9	N	29					55
04	2520	N	2473	-0-	-47	-0-	2438	3	35	9	N	32					87
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

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
02	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3559	3	162	9	N	147	140	1			25
03	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3977	3	13	9	N	12					37
04	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3834	3	100	9	N	91	103	1			25
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

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
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1158	3	24	9	N	22					82
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1270	3	11	9	N	10					92
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					92
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

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
02	952	N	916	-0-	-36	-0-	916	3			N	-0-					81
03	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	1002	3	25	9	N	23	79	1			25
04	1020	N	886	-0-	-134	-0-	884	3	2	9	N	2					27
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

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
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1380	3	74	9	N	67	122	1			10
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1502	3	9	9	N	8					18
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1465	3	13	9	N	12					30
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

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
02	2100	N	1988	-0-	-112	-0-	1960	3	28	9	N	25					85
03	2294	N	2203	-0-	-91	-0-	2171	3	32	9	N	29	86	1			28
04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2178	3	23	9	N	21					49
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

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
02	2352	N	2221	-0-	-131	-0-	2190	3	31	9	N	28	117	1			27
03	2480	N	2435	-0-	-45	-0-	2421	3	14	9	N	13					40
04	2460	N	2390	-0-	-70	-0-	2349	3	41	9	N	37					77
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

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
02	1064	N	985	-0-	-79	-0-	959	3	26	9	N	24					106
03	1178	N	1036	-0-	-142	-0-	1036	3			N	-0-					106
04	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	1054	3			N	-0-					106
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

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
02	1148	N	1086	-0-	-62	-0-	1086	3			N	-0-					25
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1201	3	11	9	N	10					35
04	1260	N	1179	-0-	-81	-0-	1166	3	13	9	N	12					47
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

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
02	1260	N	1253	-0-	-7	-0-	1144	3	109	9	N	99	99	1			45
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1307	3	59	9	N	54					99
04	1320	N	1274	-0-	-46	-0-	1274	3			N	-0-					99
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

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
02	1680	N	1483	-0-	-197	-0-	1447	3	36	9	N	33					75
03	1705	N	1589	-0-	-116	-0-	1577	3	12	9	N	11					86
04	1590	N	1577	-0-	-13	-0-	1563	3	14	9	N	13	74	1			25
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

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
02	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					89
03	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2608	3	141	9	N	128	172	1			45
04	2730	N	2479	-0-	-251	-0-	2479	3			N	-0-					45
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

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
02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					27
03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					27
04	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					27
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

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
02	3304	X	3281	-0-	-23	-0-	3281	3			N	-0-					70
03	3658	X	3369	-0-	-289	-0-	3369	3			N	-0-					70
04	3540	X	3121	-0-	-419	-0-	3121	3			N	-0-					70
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

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
02	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					67
03	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					67
04	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					67
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

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
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1698	-0-	-7	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
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

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
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1008	3	45	9	N	41	93	1			27
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					27
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					27
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

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
02	1372	N	1314	-0-	-58	-0-	1255	3	59	9	N	54	68	1			46
03	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	1357	3	3	9	N	3					49
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1339	3	12	9	N	11					60
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

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
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1102	3	8	9	N	7					42
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1182	3	9	9	N	8					50
04	1200	N	1105	-0-	-95	-0-	1099	3	6	9	N	5					55
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

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
02	1344	N	1302	-0-	-42	-0-	1295	3	7	9	N	6					45
03	1488	N	1377	-0-	-111	-0-	1377	3			N	-0-					45
04	1440	N	1434	-0-	-6	-0-	1406	3	28	9	N	25					70
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

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
02	1456	N	1358	-0-	-98	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1446	-0-	-54	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			N	-0-					50
03	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3541	3	25	9	N	23					73
04	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3			N	-0-					73
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

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
02	1428	N	1358	-0-	-70	-0-	1333	3	25	9	N	23					108
03	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	1478	3	8	9	N	7					115
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					115
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

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
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					35
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					35
04	1020	N	946	-0-	-74	-0-	946	3			N	-0-					35
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

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
02	2660	N	2352	-0-	-308	-0-	2328	3	24	9	N	22					82
03	2945	N	2827	-0-	-118	-0-	2770	3	57	9	N	52	107	1			27
04	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2741	3	11	9	N	10					37
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

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
02	1204	N	1184	-0-	-20	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1159	-0-	-267	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	2156	N	2095	-0-	-61	-0-	2095	3			N	-0-					25
03	2356	N	2332	-0-	-24	-0-	2308	3	24	9	N	22					47
04	2340	N	1854	-0-	-486	-0-	1766	3	88	9	N	80	100	1			27
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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	1232	N	1188	-0-	-44	-0-	1188	3			N	-0-					75
03	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	1275	3	30	9	N	27					102
04	1290	N	1244	-0-	-46	-0-	1234	3	10	9	N	9					111
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

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
02	756	N	658	-0-	-98	-0-	658	3			N	-0-					-0-
03	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	3			N	-0-					-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	644	N	622	-0-	-22	-0-	616	3	6	9	N	5					37
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					37
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					37
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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

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
02	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3744	3	131	9	N	119	120	1			26
03	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4178	3	53	9	N	48					74
04	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4051	3	78	9	N	71	118	1			27
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

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212191 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7852 - 8734

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
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

HUEY, SALLY WELL #: 6 RRCID -> 212193 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7790 - 8614

02	1904	N	1565	-0-	-339	-0-	1565	3			N	-0-					60
03	2046	N	1803	-0-	-243	-0-	1803	3			N	-0-					60
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2000	3	22	9	N	20	57	1			23
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

BURKHALTER, EWELL WELL #: 9 RRCID -> 212201 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7908 - 8746

02	2184	N	2014	-0-	-170	-0-	1992	3	22	9	N	20					47
03	2263	N	2255	-0-	-8	-0-	2197	3	58	9	N	53	76	1			24
04	2160	N	2140	-0-	-20	-0-	2140	3			N	-0-					24
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

PARKEY "B" WELL #: RRCID -> 212202 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7806 - 8640

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2015

LEA "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212361 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7736 - 8498

02	1680	N	1369	-0-	-311	-0-	1369	3			N	-0-					89
03	1550	N	1513	-0-	-37	-0-	1513	3			N	-0-					89
04	1470	N	1459	-0-	-11	-0-	1453	3	6	9	N	5					94
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

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
02	2044	N	1920	-0-	-124	-0-	1920	3			N	-0-					27
03	2294	N	2216	-0-	-78	-0-	2216	3			N	-0-					27
04	2190	N	2083	-0-	-107	-0-	2083	3			N	-0-					27
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

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
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					17
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	911	3	3	9	N	3					20
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					20
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

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
02	1120	N	1117	-0-	-3	-0-	1117	3			N	-0-					27
03	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	1202	3			N	-0-					27
04	1230	N	1155	-0-	-75	-0-	1155	3			N	-0-					27
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

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
02	1680	N	1594	-0-	-86	-0-	1580	3	14	9	N	13					42
03	1860	N	1770	-0-	-90	-0-	1748	3	22	9	N	20					62
04	1740	N	1633	-0-	-107	-0-	1627	3	6	9	N	5					67
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

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
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	470	3	19	9	N	17					44
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	367	3	18	9	N	16					60
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					60
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

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
02	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					27
03	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					27
04	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			N	-0-					27
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

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
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					25
03	2077	N	2028	-0-	-49	-0-	2009	3	19	9	N	17					42
04	2100	N	1977	-0-	-123	-0-	1960	3	17	9	N	15					57
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

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
02	1512	N	1326	-0-	-186	-0-	1326	3			N	-0-					84
03	1643	N	1434	-0-	-209	-0-	1420	3	14	9	N	13					97
04	1530	N	1374	-0-	-156	-0-	1366	3	8	9	N	7					104
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

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
02	1540	N	1415	-0-	-125	-0-	1415	3			N	-0-					18
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					18
04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					18
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

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
02	1624	N	1562	-0-	-62	-0-	1548	3	14	9	N	13					102
03	1860	N	1710	-0-	-150	-0-	1697	3	13	9	N	12	87	1			27
04	1800	N	1688	-0-	-112	-0-	1674	3	14	9	N	13					40
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

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
02	2856	X	2581	-0-	-275	-0-	2581	3			Y	-0-					89
03	3162	X	2862	-0-	-300	-0-	2862	3			Y	-0-					89
04	3000	X	2834	-0-	-166	-0-	2834	3			Y	-0-					89
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

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
02	3276	X	3142	-0-	-134	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3338	-0-	-289	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
04	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3408	3	114	9	N	104	38	1			66
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

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
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					27
03	2790	N	1507	-0-	-1283	-0-	1507	3			N	-0-					27
04	1920	N	1732	-0-	-188	-0-	1732	3			N	-0-					27
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

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
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1418	3	15	9	N	14					54
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					54
04	1470	N	1469	-0-	-1	-0-	1462	3	7	9	N	6					60
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

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
02	1064	N	1018	-0-	-46	-0-	1017	3	1	9	N	1					70
03	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	1178	3			N	-0-					70
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					70
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

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
02	1848	N	1743	-0-	-105	-0-	1743	3			N	-0-					7
03	2046	N	1921	-0-	-125	-0-	1921	3			N	-0-					7
04	1920	N	1855	-0-	-65	-0-	1855	3			N	-0-					7
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

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
02	1568	N	1556	-0-	-12	-0-	1542	3	14	9	N	13					40
03	1798	N	1691	-0-	-107	-0-	1691	3			N	-0-					40
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					40
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

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
02	2100	N	2096	-0-	-4	-0-	1986	3	110	9	N	100	119	1			26
03	2263	N	2171	-0-	-92	-0-	2171	3			N	-0-					26
04	2160	N	2125	-0-	-35	-0-	2115	3	10	9	N	9					35
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

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
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					50
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					50
04	1680	N	1560	-0-	-120	-0-	1560	3			N	-0-					50
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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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
02	1120	N	1100	-0-	-20	-0-	1067	3	33	9	N	30					137
03	1457	N	1079	-0-	-378	-0-	1079	3			N	-0-					137
04	1320	N	1157	-0-	-163	-0-	1112	3	45	9	N	41	153	1			25
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

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
02	2380	N	2245	-0-	-135	-0-	2245	3			N	-0-					91
03	2635	N	2340	-0-	-295	-0-	2340	3			N	-0-					91
04	2520	N	2178	-0-	-342	-0-	2178	3			N	-0-					91
05	2480	N	2246	-0-	-234	-0-	2172	3	74	9	N	67					158
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

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
02	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-					52
03	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4142	3	13	9	N	12					64
04	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4753	3	20	9	N	18					82
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

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
02	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2676	3	9	9	N	8					65
03	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3004	3	52	9	N	47	85	1			27
04	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3			N	-0-					27
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

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
02	1708	N	1613	-0-	-95	-0-	1613	3			N	-0-					34
03	1984	N	1930	-0-	-54	-0-	1924	3	6	9	N	5					39
04	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2206	3	50	9	N	45	63	1			21
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

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
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1664	3	75	9	N	68	79	1			44
03	1922	N	1860	-0-	-62	-0-	1842	3	18	9	N	16					60
04	1830	N	1757	-0-	-73	-0-	1757	3			N	-0-					60
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

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
02	308	N	251	-0-	-57	-0-	251	3			N	-0-					57
03	341	N	269	-0-	-72	-0-	266	3	3	9	N	3					60
04	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	3			N	-0-					60
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

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
02	1288	N	1265	-0-	-23	-0-	1265	3			N	-0-					34
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1414	3	46	9	N	42					76
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1374	3	9	9	N	8					84
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
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-

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
02	5880	X	4891	-0-	-989	-0-	4782	3	109	9	N	99	99	1			27
03	6510	X	5132	-0-	-1378	-0-	5132	3			N	-0-					27
04	5730	X	5212	-0-	-518	-0-	5080	3	132	9	N	120	65	1			82
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

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
02	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2829	3	62	9	N	56					101
03	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2961	3	23	9	N	21					122
04	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2939	3	21	9	N	19					141
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

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
02	1596	N	1580	-0-	-16	-0-	1580	3			N	-0-					37
03	1767	N	1750	-0-	-17	-0-	1750	3			N	-0-					37
04	1740	N	1695	-0-	-45	-0-	1695	3			N	-0-					37
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

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
02	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2704	3	11	9	N	10					37
03	2480	X	1853	-0-	-627	-0-	1850	3	3	9	N	3					40
04	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3297	3	13	9	N	12					52
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

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
02	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					27
03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					27
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					27
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

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
02	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4178	3	36	9	N	33					62
03	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4155	3	6	9	N	5					67
04	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	3			N	-0-					67
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

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
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					5
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					5
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					5
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

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
02	1680	N	1613	-0-	-67	-0-	1606	3	7	9	N	6					97
03	1798	N	1622	-0-	-176	-0-	1620	3	2	9	N	2	72	1			27
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					27
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1791	3	66	9	N	60					87
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					87
07	1829	N	1692	-0-	-137	-0-	1692	3			N	-0-	35	1			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
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					26
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					26
04	630	N	448	-0-	-182	-0-	448	3			N	-0-					26
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
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

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
02	2800	N	4606	-0-	1806	2621	4573	3	33	9	N	30					60
03	3100	N	5824	-0-	2724	5345	5799	3	25	9	N	23	48	1			35
04	10716	X	5371	-0-	-5345	-0-	5371	3			N	-0-					35
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

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
02	2184	N	2170	-0-	-14	-0-	2148	3	22	9	N	20					111
03	2480	N	2349	-0-	-131	-0-	2340	3	9	9	N	8	92	1			27
04	2430	N	2337	-0-	-93	-0-	2298	3	39	9	N	35					62
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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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

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
02	1176	N	1120	-0-	-56	-0-	1117	3	3	9	N	3					29
03	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	1213	3			N	-0-					29
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1188	3	23	9	N	21					50
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

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
02	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	3			N	-0-					59
03	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4300	3	7	9	N	6					65
04	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	3			N	-0-					65
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

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
02	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2794	3	57	9	N	52					77
03	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3070	3	17	9	N	15	65	1			27
04	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2917	3	22	9	N	20					47
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-

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
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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

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
02	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2376	3	59	9	N	54					99
03	2697	N	2475	-0-	-222	-0-	2472	3	3	9	N	3					102
04	2550	N	2466	-0-	-84	-0-	2444	3	22	9	N	20					122
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

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
02	980	N	964	-0-	-16	-0-	964	3			N	-0-					60
03	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1054	3			N	-0-					60
04	1080	N	1024	-0-	-56	-0-	1024	3			N	-0-					60
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

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
02	1904	N	1838	-0-	-66	-0-	1819	3	19	9	N	17					47
03	2015	N	2014	-0-	-1	-0-	1995	3	19	9	N	17					64
04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2033	3	14	9	N	13					77
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

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10584	X	9608	-0-	-976	-0-	9553	3	55	9	N	50					75
03	11501	X	10041	-0-	-1460	-0-	10039	3	2	9	N	2					77
04	10590	X	9578	-0-	-1012	-0-	9561	3	17	9	N	15					92
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

PARKEY "B" WELL #: 11 RRCID -> 223565 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7770 - 8625

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

DOWNE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223618 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7337 - 7824

02	1988	N	1949	-0-	-39	-0-	1949	3			N	-0-					32
03	2232	N	2173	-0-	-59	-0-	2173	3			N	-0-					32
04	2190	N	2167	-0-	-23	-0-	2167	3			N	-0-					32
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

BUCKLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 223634 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7908 - 8769

02	952	N	917	-0-	-35	-0-	917	3			N	-0-					27
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					27
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1184	3	2	9	N	2					29
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

ASKEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 223635 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7318 - 7846

02	2884	X	2565	-0-	-319	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2892	-0-	-208	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2840	-0-	-130	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
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-

HUGHSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223636 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7864 - 8632

02	5152	X	4131	-0-	-1021	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
03	5394	X	4494	-0-	-900	-0-	4494	3			N	-0-					-0-
04	4920	X	4216	-0-	-704	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
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-

HUGHSTON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 223637 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7853 - 8606

02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					56
03	1426	N	1415	-0-	-11	-0-	1415	3			N	-0-					56
04	1500	N	1447	-0-	-53	-0-	1447	3			N	-0-					56
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

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
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1815	3	34	9	N	31					96
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1795	3	12	9	N	11					107
04	1800	N	1635	-0-	-165	-0-	1606	3	29	9	N	26	106	1			27
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

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
02	4060	X	3840	-0-	-220	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
03	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	3			N	-0-					-0-
04	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					23
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					23
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					23
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

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
02	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3375	3	98	9	N	89					114
03	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3752	3	6	9	N	5					119
04	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3697	3	30	9	N	27					146
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

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
02	1148	N	1079	-0-	-69	-0-	1078	3	1	9	N	1					60
03	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	1198	3	75	9	N	68	102	1			26
04	1260	N	1239	-0-	-21	-0-	1239	3			N	-0-					26
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

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
02	812	N	751	-0-	-61	-0-	751	3			N	-0-					40
03	961	N	825	-0-	-136	-0-	825	3			N	-0-					40
04	870	N	852	-0-	-18	-0-	852	3			N	-0-					40
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

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
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1469	3	29	9	N	26					60
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1635	3	50	9	N	45	79	1			26
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					26
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

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
02	1344	N	622	-0-	-722	-0-	622	3			N	-0-					25
03	1550	N	653	-0-	-897	-0-	653	3			N	-0-					25
04	720	N	610	-0-	-110	-0-	610	3			N	-0-					25
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

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
02	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	9125	3	6	9	N	5					64
03	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	9728	3	1	9	N	1					65
04	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	9799	3			N	-0-					65
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

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
02	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5041	3	55	9	N	50					109
03	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5483	3	51	9	N	46	71	1			84
04	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5418	3	22	9	N	20					104
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

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
02	1428	N	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-					49
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					49
04	870	N	41	-0-	-829	-0-	24	3	17	9	N	15					64
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

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
02	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					47
03	3100	N	3587	-0-	487	487	3587	3			N	-0-					47
04	3000	N	2917	-0-	-83	404	2911	3	6	9	N	5					52
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

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
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1894	3	52	9	N	47	65	1			69
03	2015	N	1915	-0-	-100	-0-	1914	3	1	9	N	1					70
04	1920	N	1748	-0-	-172	-0-	1748	3			N	-0-					70
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

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
02	1876	N	1849	-0-	-27	-0-	1787	3	62	9	N	56	123	1			25
03	2015	N	1923	-0-	-92	-0-	1919	3	4	9	N	4					29
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1878	3	1	9	N	1					30
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

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
02	2156	N	2028	-0-	-128	-0-	2028	3			N	-0-					62
03	2511	N	2216	-0-	-295	-0-	2216	3			N	-0-					62
04	2310	N	2145	-0-	-165	-0-	2145	3			N	-0-					62
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

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
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					40
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					40
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					40
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1512	N	1439	-0-	-73	-0-	1439	3			N	-0-					131
03	1612	N	1585	-0-	-27	-0-	1585	3			N	-0-					131
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1509	3	72	9	N	65	170	1			26
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

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
02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	9529	3			N	-0-					23
03	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	10181	3	6	9	N	5					28
04	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	9776	3	2	9	N	2					30
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

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
02	1008	N	950	-0-	-58	-0-	946	3	4	9	N	4					29
03	1054	N	844	-0-	-210	-0-	844	3			N	-0-					29
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1084	3	46	9	N	42					71
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

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
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					27
03	1860	N	1819	-0-	-41	-0-	1819	3			N	-0-					27
04	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	1778	3	25	9	N	23					50
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

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
02	504	N	478	-0-	-26	-0-	478	3			N	-0-					25
03	527	N	441	-0-	-86	-0-	441	3			N	-0-					25
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	511	3	11	9	N	10					35
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

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
02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					27
03	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					27
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					27
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

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
02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					64
03	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2605	3	30	9	N	27					91
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2131	3	11	9	N	10					101
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

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
02	784	N	651	-0-	-133	-0-	651	3			N	-0-					9
03	837	N	823	-0-	-14	-0-	817	3	6	9	N	5					14
04	750	N	664	-0-	-86	-0-	664	3			N	-0-					14
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

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
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					102
03	1240	N	868	-0-	-372	-0-	868	3			N	-0-					102
04	930	N	844	-0-	-86	-0-	831	3	13	9	N	12					114
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

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
02	1708	N	1640	-0-	-68	-0-	1640	3			N	-0-					117
03	1767	N	1488	-0-	-279	-0-	1488	3			N	-0-					117
04	1770	N	1486	-0-	-284	-0-	1478	3	8	9	N	7					124
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

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
02	1764	N	1693	-0-	-71	-0-	1693	3			N	-0-					49
03	1922	N	1786	-0-	-136	-0-	1785	3	1	9	N	1					50
04	1830	N	1768	-0-	-62	-0-	1768	3			N	-0-					50
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

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
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	3			N	-0-					32
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					32
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					32
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

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
02	952	N	931	-0-	-21	-0-	931	3			N	-0-					52
03	1023	N	959	-0-	-64	-0-	959	3			N	-0-					52
04	1080	N	805	-0-	-275	-0-	805	3			N	-0-					52
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

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
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1581	3	9	9	N	8					37
03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1757	3	9	9	N	8					45
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1745	3	11	9	N	10					55
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

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
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1042	3	8	9	N	7					49
03	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	1162	3	7	9	N	6					55
04	1200	N	1135	-0-	-65	-0-	1129	3	6	9	N	5					60
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

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
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1536	3	9	9	N	8					77
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1395	3	57	9	N	52	102	1			27
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					27
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

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
02	7000	X	5060	-0-	-1940	-0-	5060	3			N	-0-					132
03	7750	X	5101	-0-	-2649	-0-	5101	3			N	-0-					132
04	7500	X	4491	-0-	-3009	-0-	4491	3			N	-0-					132
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

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
02	1372	N	847	-0-	-525	-0-	847	3			N	-0-					72
03	1364	N	1173	-0-	-191	-0-	1173	3			N	-0-					72
04	1320	N	1260	-0-	-60	-0-	1260	3			N	-0-					72
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

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
02	1512	N	1480	-0-	-32	-0-	1438	3	42	9	N	38	40	1			65
03	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	1589	3			N	-0-					65
04	1590	N	1552	-0-	-38	-0-	1552	3			N	-0-					65
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

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
02	2828	X	2584	-0-	-244	-0-	2584	3			N	-0-					91
03	3131	X	2461	-0-	-670	-0-	2424	3	37	9	N	34	102	1			23
04	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3124	3	26	9	N	24					47
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

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
02	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	3			N	-0-					39
03	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	3			N	-0-					39
04	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	3			N	-0-					39
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

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
02	3472	X	3187	-0-	-285	-0-	3103	3	84	9	N	76					111
03	3844	X	3439	-0-	-405	-0-	3396	3	43	9	N	39	120	1			30
04	3720	X	3477	-0-	-243	-0-	3339	3	138	9	N	125	85	1			70
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

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
02	1064	N	1058	-0-	-6	-0-	1054	3	4	9	N	4					34
03	1333	N	1154	-0-	-179	-0-	1154	3			N	-0-					34
04	1320	N	1110	-0-	-210	-0-	1110	3			N	-0-					34
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

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
02	1876	N	1730	-0-	-146	-0-	1730	3			N	-0-					25
03	2046	N	1931	-0-	-115	-0-	1830	3	101	9	N	92					117
04	2070	N	1989	-0-	-81	-0-	1989	3			N	-0-					117
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

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	977	-0-	-115	-0-	971	3	6	9	N	5					70
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					70
04	1140	N	1014	-0-	-126	-0-	1014	3			N	-0-					70
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

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	1040	-0-	-80	-0-	1040	3			N	-0-					60
03	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	1304	3			N	-0-					60
04	1200	N	1198	-0-	-2	-0-	1190	3	8	9	N	7					67
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

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					27
03	1674	N	1656	-0-	-18	-0-	1656	3			N	-0-					27
04	1650	N	1525	-0-	-125	-0-	1446	3	79	9	N	72	72	1			27
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

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	690	-0-	-1242	-0-	613	3	77	9	N	70	73	1			25
03	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			N	-0-					25
04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					25
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

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1584	-0-	-40	-0-	1584	3			N	-0-					27
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1747	3	55	9	N	50					77
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1678	3	52	9	N	47	97	1			27
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

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	1209	3	23	9	N	21					81
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1329	3	41	9	N	37	91	1			27
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					27
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

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1442	-0-	-14	-0-	1400	3	42	9	N	38	47	1			58
03	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	1542	3			N	-0-					58
04	1530	N	1500	-0-	-30	-0-	1499	3	1	9	N	1					59
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

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
02	840	N	796	-0-	-44	-0-	789	3	7	9	N	6					40
03	899	N	894	-0-	-5	-0-	890	3	4	9	N	4					44
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					44
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

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
02	4088	X	3952	-0-	-136	-0-	3924	3	28	9	Y	25					45
03	4495	X	4294	-0-	-201	-0-	4263	3	31	9	Y	28	59	1			14
04	4380	X	4314	-0-	-66	-0-	4295	3	19	9	Y	17					31
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

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
02	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2049	3	2	9	N	2					67
03	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2379	3	67	9	N	61	99	1			29
04	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					29
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

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
02	2072	N	1781	-0-	-291	-0-	1753	3	28	9	Y	25					45
03	2077	N	2035	-0-	-42	-0-	2004	3	31	9	Y	28	59	1			14
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1988	3	19	9	Y	17					31
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

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
02	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3604	3	44	9	N	40					105
03	3813	X	3809	-0-	-4	-0-	3750	3	59	9	N	54					159
04	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4096	3	69	9	N	63	180	1			42
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

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
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

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
02	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5752	3	113	9	N	103	165	1			26
03	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	3			N	-0-					26
04	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6124	3	8	9	N	7					33
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 237896 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7680 - 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
02	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7248	3	87	9	N	79					104
03	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7828	3	102	9	N	93	172	1			25
04	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7779	3	33	9	N	30					55
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

C. W. "A" WELL #: 32D RRCID -> 237897 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7474 - 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
02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2081	3	19	9	N	17					57
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1898	3	8	9	N	7					64
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1806	3	17	9	N	15					79
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

WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 237898 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7820 - 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
02	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	644	1	9789	3	N	62					92
							68	9									
03	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	713	1	11264	3	N	-0-					92
04	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	690	1	8607	3	N	100	170	1			22
							110	9									
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									

C. W. "A" WELL #: 29D RRCID -> 237899 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7450 - 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
02	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5306	3	62	9	N	56					81
03	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5874	3	14	9	N	13					94
04	5580	X	5468	-0-	-112	-0-	5421	3	47	9	N	43					137
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

C. W. "B" WELL #: 24D RRCID -> 237901 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7374 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

WOMACK, J. E. GAS UNIT WELL #: 4BH RRCID -> 238583 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7710 - 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
02	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2710	3	17	9	N	15					122
03	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	6970	3	100	9	N	91	164	1			49
04	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5737	3	90	9	N	82					131
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

COCANOUGHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240387 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8280 - 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
02	5096	X	4499	-0-	-597	-0-	4486	3	13	9	N	12					39
03	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5551	3	23	9	N	21					60
04	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	3			N	-0-					60
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

BUCKLEY C WELL #: 19D RRCID -> 242142 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7956 - 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
02	2156	N	2037	-0-	-119	-0-	2013	3	24	9	N	22					47
03	2325	N	2246	-0-	-79	-0-	2218	3	28	9	N	25					72
04	2250	N	2229	-0-	-21	-0-	2210	3	19	9	N	17					89
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

C. W. "B" WELL #: 34H RRCID -> 242601 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8210 - 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
02	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	9606	3			N	-0-					49
03	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	11027	3	157	9	N	143	183	1			9
04	10740	X	10586	-0-	-154	-0-	10554	3	32	9	N	29					38
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

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244003 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8546 - 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
02	8372	X	7615	-0-	-757	-0-	7487	3	128	9	N	116					141
03	9269	X	8241	-0-	-1028	-0-	8145	3	96	9	N	87	184	1			44
04	8970	X	8018	-0-	-952	-0-	8018	3			N	-0-					44
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

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 32BD RRCID -> 244011 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8175 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
02	3052	X	2712	-0-	-340	-0-	2690	3	22	9	N	20					49
03	3162	X	2912	-0-	-250	-0-	2892	3	20	9	N	18					67
04	3030	X	2833	-0-	-197	-0-	2800	3	33	9	N	30					97
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

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
02	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	11	1	7868	3	N	-0-					34
03	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	12	1	8131	3	N	-0-					34
04	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	12	1	7339	3	N	-0-					34
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
02	6104	X	5670	-0-	-434	-0-	11	1	5638	3	N	19					47
							21	9									
03	6758	X	6067	-0-	-691	-0-	12	1	5890	3	N	150	169	1			28
							165	9									
04	6540	X	5769	-0-	-771	-0-	12	1	5757	3	N	-0-					28
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									

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
02	2044	N	1320	-0-	-724	-0-	1316	3	4	9	N	4					34
03	2108	N	1252	-0-	-856	-0-	1251	3	1	9	N	1					35
04	1770	N	1702	-0-	-68	-0-	1689	3	13	9	N	12					47
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

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
02	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3536	3	74	9	N	67					102
03	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3800	3	17	9	N	15					117
04	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3805	3	40	9	N	36	80	1			73
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

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
02	10080	X	8668	-0-	-1412	-0-	8668	3			N	-0-					42
03	11160	X	6368	-0-	-4792	-0-	6365	3	3	9	N	3					45
04	10800	X	7911	-0-	-2889	-0-	7911	3			N	-0-					45
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

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
02	7280	X	7172	-0-	-108	-0-	7007	3	165	9	N	150	45	1			217
03	8060	X	7651	-0-	-409	-0-	7626	3	25	9	N	23	132	1			108
04	7800	X	7426	-0-	-374	-0-	7401	3	25	9	N	23					131
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

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
02	7616	X	7331	-0-	-285	-0-	5	1	7297	3	N	26	89	1			116
							29	9									
03	8432	X	7952	-0-	-480	-0-	6	1	7910	3	N	33					149
							36	9									
04	7920	X	7517	-0-	-403	-0-	6	1	7467	3	N	40					189
							44	9									
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									

C. W. "B" WELL #: 33H RRCID -> 245677 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8290 - 10872

02	9912	X	7805	-0-	-2107	-0-	7583	3	222	9	N	202	114	1			113
03	10075	X	8276	-0-	-1799	-0-	8276	3			N	-0-					113
04	9420	X	7885	-0-	-1535	-0-	7885	3			N	-0-					113
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

HURLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245947 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8020 - 9082

02	9324	X	9035	-0-	-289	-0-	9007	3	28	9	Y	25					45
03	10540	X	9782	-0-	-758	-0-	9751	3	31	9	Y	28	59	1			14
04	10200	X	9361	-0-	-839	-0-	9342	3	19	9	Y	17					31
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

MILLER, JANA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246381 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9078 - 11402

02	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	3	1	5786	3	N	-0-					167
03	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	4	1	6238	3	N	191	182	1			176
							210	9									
04	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	4	1	6117	3	N	-0-					176
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

MILLER, JANA UNIT WELL #: 4D RRCID -> 246404 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 7876 - 8807

02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	3	1	2116	3	N	29					104
							32	9									
03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	4	1	2280	3	N	20					124
							22	9									
04	2310	N	2223	-0-	-87	-0-	4	1	2197	3	N	20					144
							22	9									
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

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
02	9800	X	9260	-0-	-540	-0-	9260	3			N	-0-					109
03	10850	X	10170	-0-	-680	-0-	10170	3			N	-0-					109
04	10500	X	9953	-0-	-547	-0-	9944	3	9	9	N	8					117
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

HARRISON UNIT WELL #: 21H RRCID -> 248222 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8960 - 11862

02	7420	X	6574	-0-	-846	-0-	6574	3			N	-0-					25
03	8215	X	7579	-0-	-636	-0-	7579	3			N	-0-					25
04	7500	X	7172	-0-	-328	-0-	7060	3	112	9	N	102					127
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

HARRISON UNIT WELL #: 24H RRCID -> 248566 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8975 - 10712

02	9380	X	8340	-0-	-1040	-0-	8340	3			N	-0-					61
03	11191	X	9101	-0-	-2090	-0-	8935	3	166	9	N	151	185	1			27
04	10830	X	9074	-0-	-1756	-0-	9066	3	8	9	N	7					34
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

MASH WELL #: 2H RRCID -> 248567 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9174 - 11752

02	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	655	1	4133	3	N	5					30
							6	9									
03	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	725	1	4018	3	N	59					89
							65	9									
04	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	702	1	4007	3	N	65					154
							72	9									
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									

HUEY, SALLY WELL #: 7H RRCID -> 248988 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7754 - 11767

02	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6451	3	46	9	N	42					107
03	6789	X	6363	-0-	-426	-0-	6278	3	85	9	N	77	77	1			107
04	7050	X	6021	-0-	-1029	-0-	5881	3	140	9	N	127	182	1			52
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

CRYSTELLE WAGGONER GAS UNIT WELL #: 40BH RRCID -> 248989 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8470 - 11839

02	7812	X	6440	-0-	-1372	-0-	6425	3	15	9	N	14	53	1			88
03	8649	X	7052	-0-	-1597	-0-	7052	3			N	-0-					88
04	8370	X	5565	-0-	-2805	-0-	5565	3			N	-0-					88
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
TINDLE A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248990 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8804 - 11790																	
02	14812	X	10390	-0-	-4422	-0-	10390	3			N	-0-					99
03	14632	X	11615	-0-	-3017	-0-	11581	3	34	9	N	31	90	1			40
04	14160	X	10277	-0-	-3883	-0-	10247	3	30	9	N	27					67
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
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 34B RRCID -> 249503 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7452 - 8078																	
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	193	3	2	9	N	2					27
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					27
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					27
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
BLAKE-ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 249866 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8713 - 10666																	
02	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	644	1	6923	3	N	75					174
							83	9									
03	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	414	1	5299	3	N	19	167	1			26
							21	9									
04	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	621	1	5044	3	N	9					35
							10	9									
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									
FOX WELL #: 13H RRCID -> 249966 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8320 - 12574																	
02	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	8728	3			N	-0-					94
03	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	9492	3			N	-0-					94
04	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	9292	3	119	9	N	108	175	1			27
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
HARRISON UNIT WELL #: 22H RRCID -> 249970 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8854 - 11352																	
02	8820	X	7746	-0-	-1074	-0-	7746	3			N	-0-					91
03	9765	X	8616	-0-	-1149	-0-	8492	3	124	9	N	113	177	1			27
04	9450	X	9422	-0-	-28	-0-	9380	3	42	9	N	38					65
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
BUCKLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250274 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8969 - 12067																	
02	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	644	1	6754	3	N	144	181	1			27
							158	9									
03	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	713	1	7379	3	N	53					80
							58	9									
04	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	690	1	7703	3	N	20					100
							22	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5320	X	5130	-0-	-190	-0-	5130	3			N	-0-					75
03	5890	X	5572	-0-	-318	-0-	5518	3	54	9	N	49	98	1			26
04	5700	X	5272	-0-	-428	-0-	5240	3	32	9	N	29					55
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

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 13 RRCID -> 250492 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7992 - 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
02	476	N	354	-0-	-122	-0-	337	3	17	9	Y	15					90
03	744	N	360	-0-	-384	-0-	352	3	8	9	Y	7					97
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	336	3	15	9	Y	14					111
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

EVERS C UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250982 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8890 - 11657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8260	X	7757	-0-	-503	-0-	7757	3			N	-0-					56
03	8928	X	8167	-0-	-761	-0-	8167	3			N	-0-					56
04	8340	X	8229	-0-	-111	-0-	8097	3	132	9	N	120	120	1			56
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

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 252422 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7766 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2800	N	3211	-0-	411	411	218	1	2993	3	N	-0-					65
03	3100	N	4781	-0-	1681	2092	242	1	4472	3	N	61					126
							67	9									
04	3000	N	4735	-0-	1735	3827	234	1	4395	3	N	96	169	1			53
							106	9									
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									

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 252614 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8088 - 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
02	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	218	1	7659	3	N	107	159	1			50
							118	9									
03	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	242	1	8961	3	N	-0-					50
04	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	234	1	8104	3	N	-0-					50
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									

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
02	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	218	1	7607	3	N	25					109
							28	9									
03	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	242	1	8089	3	N	84	168	1			25
							92	9									
04	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	234	1	7780	3	N	-0-					25
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									

COCANOUGHER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253043 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7920 - 11747

02	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	644	1	4812	3	N	-0-					82
03	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	713	1	4232	3	N	2					84
							2	9									
04	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	690	1	4270	3	N	10					94
							11	9									
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

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253044 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8014 - 11302

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4480	X	4305	-0-	-175	-0-	5	1	4300	3	N	-0-					45
03	4898	X	4556	-0-	-342	-0-	6	1	4533	3	N	15					60
							17	9									
04	4710	X	4339	-0-	-371	-0-	6	1	4333	3	N	-0-					60
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									

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253049 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8259 - 10321

02	7700	X	7228	-0-	-472	-0-	5	1	6993	3	N	209	190	1			44
							230	9									
03	8308	X	7546	-0-	-762	-0-	6	1	7522	3	N	16					60
							18	9									
04	7770	X	7526	-0-	-244	-0-	6	1	7362	3	N	144	176	1			28
							158	9									
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									

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
02	17892	X	16126	-0-	-1766	-0-	5	1	16074	3	N	43					69
							47	9									
03	18951	X	18951	-0-	-0-	-0-	6	1	18938	3	N	6					75
							7	9									
04	17190	X	16785	-0-	-405	-0-	6	1	16733	3	N	42					117
							46	9									
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									

PARKEY B WELL #: 15H RRCID -> 253942 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9328 - 12038

02	8624	X	7957	-0-	-667	-0-	7957	3			N	-0-					77
03	9548	X	8153	-0-	-1395	-0-	8031	3	122	9	N	111	100	1			88
04	9240	X	7997	-0-	-1243	-0-	7965	3	32	9	N	29					117
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

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253982 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8010 - 11332

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	476	N	404	-0-	-72	-0-	404	3			N	-0-					81
03	527	N	429	-0-	-98	-0-	429	3			N	-0-					81
04	480	N	427	-0-	-53	-0-	427	3			N	-0-					81
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

PARKEY B WELL #: 12H RRCID -> 254547 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9255 - 11742

02	8372	X	7830	-0-	-542	-0-	7830	3			N	-0-					84
03	9083	X	9047	-0-	-36	-0-	8927	3	120	9	N	109					193
04	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	8875	3	69	9	N	63	173	1			83
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

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 #: 3H RRCID -> 254554 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8816 - 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
02	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	327	1	5199	3	N	59					133
							65	9									
03	5859	X	5259	-0-	-600	-0-	362	1	4820	3	N	70					203
							77	9									
04	4260	X	2429	-0-	-1831	-0-	351	1	2019	3	N	54	179	1			78
							59	9									
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									

SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254775 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9090 - 11452

02	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	327	1	2169	3	N	49	175	1			83
							54	9									
03	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	362	1	2737	3	N	-0-					83
04	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	351	1	5177	3	N	-0-					83
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

STOCKER, EARNEST WELL #: 4H RRCID -> 254777 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7890 - 11178

02	1624	X	243	-0-	-1381	-0-	4	1	239	3	N	-0-					78
03	1798	X	21	-0-	-1777	-0-	2	1	19	3	N	-0-					78
04	1740	X	8	-0-	-1732	-0-	8	3			N	-0-					78
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

STOCKER, EARNEST WELL #: 5H RRCID -> 254778 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 9302 - 11764

02	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	7	1	10534	3	N	177	177	1			62
							195	9									
03	12309	X	12309	-0-	-0-	-0-	10	1	12178	3	N	110					172
							121	9									
04	12875	X	12875	-0-	-0-	-0-	12	1	12789	3	N	67	185	1			54
							74	9									
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									

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255339 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9292 - 12084

02	2800	X	1338	-0-	-1462	-0-	644	1	606	3	N	80					179
							88	9									
03	3100	X	713	-0-	-2387	-0-	713	1			N	-0-					179
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					179
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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. 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
02	5219	X	5219	-0-		-0-	-0-	644	1	4518	3	N	52					104
								57	9									
03	7535	X	7535	-0-		-0-	-0-	713	1	6624	3	N	180	179	1			105
								198	9									
04	6509	X	6509	-0-		-0-	-0-	690	1	5628	3	N	174	174	1			105
								191	9									
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									

MCMURREY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 255360 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 8686 PERF.10255 - 11693

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
02	3724	X	2786	-0-		-938	-0-	5	1	2762	3	N	17					91
								19	9									
03	4102	X	4102	-0-		-0-	-0-	6	1	4082	3	N	13					104
								14	9									
04	3600	X	2740	-0-		-860	-0-	6	1	2699	3	N	32	92	1			44
								35	9									
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									

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. 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
02	6043	X	6043	-0-		-0-	-0-	655	1	5241	3	N	134	187	1			53
								147	9									
03	7322	X	7322	-0-		-0-	-0-	725	1	6595	3	N	2					55
								2	9									
04	7201	X	7201	-0-		-0-	-0-	702	1	6454	3	N	41					96
								45	9									
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									

ROCK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255671 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8797 - 12527

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
02	15913	X	15913	-0-		-0-	-0-	5	1	15864	3	N	40					92
								44	9									
03	17479	X	17479	-0-		-0-	-0-	6	1	17327	3	N	133	175	1			50
								146	9									
04	16840	X	16840	-0-		-0-	-0-	6	1	16799	3	N	32					82
								35	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
02	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	649	1	8392	3	N	39					141
							43	9									
03	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	719	1	8241	3	N	26					167
							29	9									
04	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	696	1	9473	3	N	30					197
							33	9									
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

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
02	6916	X	4340	-0-	-2576	-0-	644	1	3637	3	N	54	74	1			80
							59	9									
03	6324	X	2443	-0-	-3881	-0-	483	1	1960	3	N	-0-					80
04	6120	X	4370	-0-	-1750	-0-	621	1	3749	3	N	-0-					80
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

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
02	11060	X	10322	-0-	-738	-0-	10322	3			N	-0-					64
03	12679	X	10687	-0-	-1992	-0-	10546	3	141	9	N	128	88	1			104
04	12270	X	10495	-0-	-1775	-0-	10495	3			N	-0-					104
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

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
02	14056	X	12899	-0-	-1157	-0-	12899	3			N	-0-					45
03	15562	X	13807	-0-	-1755	-0-	13807	3			N	-0-					45
04	15060	X	14101	-0-	-959	-0-	14101	3			N	-0-					45
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

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
02	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7568	3			N	-0-					78
03	9424	X	8223	-0-	-1201	-0-	8223	3			N	-0-					78
04	9120	X	8169	-0-	-951	-0-	8136	3	33	9	N	30					108
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
02	T. A.		2870	-0-	2870	3610	511	1	2359	3	N	-0-					27
03	T. A.		5114	-0-	5114	8724	719	1	4395	3	N	-0-					27
04	17045	X	8321	-0-	-8724	-0-	696	1	7625	3	N	-0-					27
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

BLAKE-ALLISON WELL #: 6H RRCID -> 257271 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 9174 - 11336

02	9464	X	7603	-0-	-1861	-0-	7603	3			N	-0-					137
03	10137	X	8549	-0-	-1588	-0-	8549	3			N	-0-					137
04	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	9167	3			N	-0-					137
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

FORMAN WELL #: 5H RRCID -> 257559 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9021 - 10450

02	6636	X	6479	-0-	-157	-0-	6468	3	11	9	N	10					134
03	7347	X	7319	-0-	-28	-0-	7266	3	53	9	N	48	156	1			26
04	7110	X	6659	-0-	-451	-0-	6659	3			N	-0-					26
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

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 258319 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 9136 - 11198

02	T. A.		8313	-0-	8313	19657	322	1	7890	3	N	92	166	1			53
							101	9									
03	28304	X	8647	-0-	-19657	-0-	357	1	8260	3	N	27					80
							30	9									
04	8670	X	7864	-0-	-806	-0-	345	1	7468	3	N	46					126
							51	9									
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

SITZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258326 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9075 - 12117

02	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	327	1	8164	3	Y	40					94
							44	9									
03	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	362	1	5964	3	Y	33					127
							36	9									
04	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	351	1	6382	3	Y	-0-					127
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN B WELL #: 15H RRCID -> 258361 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8908 - 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
02	16536	X	16536	-0-	-0-	-0-	333	1	16079	3	N	113	175	1			52
							124	9									
03	16236	X	16236	-0-	-0-	-0-	368	1	15794	3	N	67					119
							74	9									
04	13860	X	10381	-0-	-3479	-0-	357	1	9911	3	N	103					222
							113	9									
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									

FORMAN B WELL #: 30H RRCID -> 258550 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8990 - 12032

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258710 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8807 - 11269

02	15428	X	11875	-0-	-3553	-0-	5	1	11870	3	N	-0-					100
03	15531	X	9728	-0-	-5803	-0-	6	1	9722	3	N	-0-					100
04	15030	X	11446	-0-	-3584	-0-	6	1	11366	3	N	67					167
							74	9									
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

SITZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258882 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9177 - 12309

02	7000	X	6682	-0-	-318	-0-	327	1	6241	3	Y	104					179
							114	9									
03	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	362	1	8436	3	Y	152	177	1			154
							167	9									
04	7500	X	6905	-0-	-595	-0-	351	1	6554	3	Y	-0-					154
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

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259001 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9380 - 12485

02	15120	X	13090	-0-	-2030	-0-	5	1	13085	3	N	-0-					163
03	14973	X	14498	-0-	-475	-0-	6	1	14356	3	N	124	184	1			103
							136	9									
04	13865	X	13865	-0-	-0-	-0-	6	1	13814	3	N	41					144
							45	9									
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

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 #: 9H RRCID -> 259023 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8270 - 12427

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
02	7448	X	6187	-0-		-1261	-0-	322	1	5839	3	N	24					77
								26	9									
03	8246	X	7044	-0-		-1202	-0-	357	1	6610	3	N	70					147
								77	9									
04	7980	X	6984	-0-		-996	-0-	345	1	6575	3	N	58	151	1			54
								64	9									
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									

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 34H RRCID -> 259065 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9242 - 12099

02	10920	X	4968	-0-		-5952	-0-	322	1	4611	3	N	32					84
								35	9									
03	12090	X	4973	-0-		-7117	-0-	702	1	4240	3	N	28					112
								31	9									
04	11430	X	5119	-0-		-6311	-0-	690	1	4407	3	N	20					132
								22	9									
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									

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 35H RRCID -> 259245 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9109 - 12516

02	6524	X	6524	-0-		-0-	-0-	11	1	6435	3	N	71					177
								78	9									
03	6645	X	6645	-0-		-0-	-0-	12	1	6569	3	N	58	158	1			77
								64	9									
04	6755	X	6755	-0-		-0-	-0-	12	1	6699	3	N	40					117
								44	9									
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									

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 25H RRCID -> 259246 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9431 - 12044

02	9800	X	9244	-0-		-556	-0-	9127	3	117	9	N	106					233
03	10850	X	10045	-0-		-805	-0-	81	1	9905	3	N	54	161	1			126
								59	9									
04	10500	X	9876	-0-		-624	-0-	173	1	9664	3	N	35					161
								39	9									
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BLAKE-ALLISON WELL #: 7H RRCID -> 259522 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 9175 - 12362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	145	X	145	-0-	-0-	-0-	79	1	9	3	N	52	103	1			85
							57	9									
03	680	X	680	-0-	-0-	-0-	259	1	421	3	N	-0-					85
04	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	702	1	2000	3	N	-0-					85
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

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
02	7812	X	6833	-0-	-979	-0-	322	1	6400	3	N	101	175	1			53
							111	9									
03	7998	X	6260	-0-	-1738	-0-	12	1	6207	3	N	37					90
							41	9									
04	7620	X	6584	-0-	-1036	-0-	6540	3	44	9	N	40					130
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									

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
02	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	644	1	6665	3	N	65					117
							72	9									
03	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	633	1	7944	3	N	91	155	1			53
							100	9									
04	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	518	1	8528	3	N	14					67
							15	9									
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									

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
02	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	63	1	9040	3	N	3					30
							3	9									
03	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	6	1	10100	3	N	70					100
							77	9									
04	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	6	1	10117	3	N	142	189	1			53
							156	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
02	5572	X	5011	-0-	-561	-0-	592	1	4386	3	N	30					60
							33	9									
03	6169	X	4905	-0-	-1264	-0-	719	1	4021	3	N	150	185	1			25
							165	9									
04	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	696	1	6842	3	N	-0-					25
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									

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
02	8456	X	7986	-0-	-470	-0-	649	1	7319	3	N	16					84
							18	9									
03	9362	X	8726	-0-	-636	-0-	719	1	7987	3	N	18					102
							20	9									
04	12962	X	12962	-0-	-0-	-0-	696	1	12203	3	N	57					159
							63	9									
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									

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
02	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	649	1	6500	3	N	67	181	1			27
							74	9									
03	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	719	1	6023	3	N	-0-					27
04	12723	X	12723	-0-	-0-	-0-	696	1	11994	3	N	30					57
							33	9									
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									

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
02	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	11	1	8846	3	N	-0-					94
03	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	12	1	9166	3	N	-0-					94
04	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	12	1	8606	3	N	-0-					94
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
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

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
02	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	780	1	4724	3	N	2					81
							2	9									
03	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	863	1	5156	3	N	20					101
							22	9									
04	5310	X	5228	-0-	-82	-0-	835	1	4382	3	N	10					111
							11	9									
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									

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 261814 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 8522 - 9026

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

YOUNG, JEAN WELL #: 16H RRCID -> 261836 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8746 - 12190

02	10332	X	7342	-0-	-2990	-0-	11	1	7331	3	N	-0-					112
03	11377	X	8215	-0-	-3162	-0-	12	1	8103	3	N	91	95	1			108
							100	9									
04	8040	X	7470	-0-	-570	-0-	12	1	7458	3	N	-0-					108
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

FORMAN WELL #: 8H RRCID -> 261839 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9067 - 11320

02	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	104	1	6050	3	Y	26					117
							29	9									
03	6200	X	6009	-0-	-191	-0-	58	1	5928	3	Y	21					138
							23	9									
04	6000	X	5428	-0-	-572	-0-	5378	3	50	9	Y	45	159	1			24
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

FORMAN WELL #: 12H RRCID -> 261840 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9018 - 11059

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
02	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	327	1	11375	3	Y	74	179	1			71
							81	9									
03	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	362	1	9758	3	Y	77					148
							85	9									
04	11260	X	11260	-0-	-0-	-0-	351	1	10824	3	Y	77	173	1			52
							85	9									
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									

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
02	6888	X	6723	-0-	-165	-0-	5	1	6535	3	N	166	188	1			228
							183	9									
03	7564	X	7216	-0-	-348	-0-	6	1	7192	3	N	16					244
							18	9									
04	7170	X	7000	-0-	-170	-0-	6	1	6971	3	N	21	183	1			82
							23	9									
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									

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
02	6888	X	6798	-0-	-90	-0-	5	1	6692	3	N	92					272
							101	9									
03	7626	X	7250	-0-	-376	-0-	6	1	7219	3	N	23					295
							25	9									
04	7380	X	7233	-0-	-147	-0-	6	1	7179	3	N	44	156	1			183
							48	9									
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									

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
02	9380	X	9332	-0-	-48	-0-	9254	3	78	9	N	71					122
03	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	10817	3	35	9	N	32					154
04	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	11139	3	80	9	N	73	176	1			51
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

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
02	14868	X	11938	-0-	-2930	-0-	11833	3	105	9	N	95					191
03	15779	X	12994	-0-	-2785	-0-	12944	3	50	9	N	45	166	1			70
04	15270	X	11127	-0-	-4143	-0-	11066	3	61	9	N	55					125
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
02	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	541	1	10636	3	Y	51	156	1			52
							56	9									
03	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	587	1	12337	3	Y	-0-					52
04	13012	X	13012	-0-	-0-	-0-	621	1	12324	3	Y	61					113
							67	9									
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

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
02	3640	X	817	-0-	-2823	-0-	628	1	27	3	N	147	147	1			84
							162	9									
03	4030	X	1255	-0-	-2775	-0-	695	1	560	3	N	-0-					84
04	2550	X	2431	-0-	-119	-0-	702	1	1729	3	N	-0-					84
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

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
02	10248	X	8397	-0-	-1851	-0-	327	1	8008	3	Y	56	83	1			54
							62	9									
03	11346	X	10021	-0-	-1325	-0-	362	1	9561	3	Y	89					143
							98	9									
04	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	351	1	10556	3	Y	78	170	1			51
							86	9									
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									

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
02	11508	X	9286	-0-	-2222	-0-	655	1	8631	3	N	-0-					183
03	12741	X	9607	-0-	-3134	-0-	679	1	8820	3	N	98	175	1			106
							108	9									
04	12150	X	10237	-0-	-1913	-0-	702	1	9507	3	N	25					131
							28	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
02	10388	X	7933	-0-	-2455	-0-	649	1	7150	3	N	122	121	1			55
							134	9									
03	12097	X	12097	-0-	-0-	-0-	719	1	11378	3	N	-0-					55
04	12953	X	12953	-0-	-0-	-0-	696	1	12162	3	N	86					141
							95	9									
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									

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
02	14672	X	9376	-0-	-5296	-0-	5	1	9264	3	N	97	64	1			60
							107	9									
03	13795	X	9888	-0-	-3907	-0-	6	1	9882	3	N	-0-					60
04	13350	X	10977	-0-	-2373	-0-	6	1	10874	3	N	88					148
							97	9									
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

FORMAN C WELL #: 2H RRCID -> 263644 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8698 - 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
02	10304	X	9212	-0-	-1092	-0-	11	1	9151	3	N	45					199
							50	9									
03	10261	X	9754	-0-	-507	-0-	12	1	9716	3	N	24	173	1			50
							26	9									
04	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	12	1	10194	3	N	47					97
							52	9									
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									

BLAKE-ALLISON A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263770 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9028 - 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
02	7252	X	5753	-0-	-1499	-0-	644	1	5078	3	N	28					92
							31	9									
03	8029	X	5496	-0-	-2533	-0-	667	1	4805	3	N	22					114
							24	9									
04	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	690	1	8442	3	N	33					147
							36	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN-BROWN WELL #: 1H RRCID -> 263897 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9108 - 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
02	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	655	1	9680	3	N	170	167	1			53
							187	9									
03	11309	X	11309	-0-	-0-	-0-	725	1	10499	3	N	77					130
							85	9									
04	11835	X	11835	-0-	-0-	-0-	702	1	11032	3	N	92	165	1			57
							101	9									
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									

FORSYTHE SPEER WELL #: 3H RRCID -> 264131 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7060 - 11562

02	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	649	1	5177	3	Y	-0-					27
03	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	719	1	5609	3	Y	-0-					27
04	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	696	1	6982	3	Y	-0-					27
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									

DECATUR RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264187 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8364 - 11656

02	6272	X	5257	-0-	-1015	-0-	655	1	4572	3	N	27					121
							30	9									
03	6944	X	5842	-0-	-1102	-0-	725	1	4982	3	N	123	177	1			67
							135	9									
04	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	702	1	6148	3	N	-0-					67
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									

FORSYTHE PRYOR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264215 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7077 - 10044

02	1988	X	1015	-0-	-973	-0-	540	1	475	3	N	-0-					46
03	2201	X	28	-0-	-2173	-0-	28	1			N	-0-					46
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					46
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-

BUCKLEY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264251 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8590 - 11490

02	3220	X	3074	-0-	-146	-0-	11	1	3010	3	N	48					177
							53	9									
03	3565	X	2992	-0-	-573	-0-	12	1	2980	3	N	-0-					177
04	3450	X	2970	-0-	-480	-0-	12	1	2958	3	N	-0-					177
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
02	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	327	1	2327	3	N	-0-					27
03	3100	N	3168	-0-	68	68	362	1	2806	3	N	-0-					27
04	2619	N	2551	-0-	-68	-0-	351	1	2186	3	N	13					40
							14	9									
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-

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
02	6748	X	5432	-0-	-1316	-0-	5	1	5427	3	Y	-0-					85
03	7471	X	6519	-0-	-952	-0-	6	1	6513	3	Y	-0-					85
04	6750	X	6640	-0-	-110	-0-	6	1	6536	3	Y	89					174
							98	9									
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

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
02	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	327	1	4293	3	N	22					119
							24	9									
03	4836	X	4752	-0-	-84	-0-	362	1	4390	3	N	-0-					119
04	4680	X	4445	-0-	-235	-0-	351	1	4016	3	N	71	163	1			27
							78	9									
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

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
02	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	468	1	3440	3	Y	-0-					102
03	4278	X	3749	-0-	-529	-0-	1035	1	2714	3	Y	-0-					102
04	4140	X	3055	-0-	-1085	-0-	502	1	2539	3	Y	13					115
							14	9									
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									

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
02	14672	X	12163	-0-	-2509	-0-	11	1	12152	3	N	-0-					144
03	16244	X	12949	-0-	-3295	-0-	12	1	12937	3	N	-0-					144
04	15720	X	12463	-0-	-3257	-0-	12	1	12390	3	N	55	173	1			26
							61	9									
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									

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
02	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	655	1	5492	3	N	2					147
							2	9									
03	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	725	1	6458	3	N	18					165
							20	9									
04	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	702	1	6977	3	N	78	175	1			68
							86	9									
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									

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
02	10276	X	9856	-0-	-420	-0-	655	1	9148	3	N	48					102
							53	9									
03	10912	X	9626	-0-	-1286	-0-	725	1	8876	3	N	23					125
							25	9									
04	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	702	1	11015	3	N	76	176	1			25
							84	9									
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									

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
02	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	655	1	7541	3	N	10					107
							11	9									
03	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	725	1	8110	3	N	24					131
							26	9									
04	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	702	1	7779	3	N	30					161
							33	9									
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

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
02	8960	X	6821	-0-	-2139	-0-	316	1	6312	3	N	175	184	1			30
							193	9									
03	9920	X	9115	-0-	-805	-0-	362	1	8551	3	N	184	184	1			30
							202	9									
04	9000	X	8239	-0-	-761	-0-	351	1	7888	3	N	-0-					30
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									

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
02	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	655	1	4883	3	N	83					167
							91	9									
03	6200	X	5908	-0-	-292	-0-	725	1	5113	3	N	64	168	1			63
							70	9									
04	6000	X	5862	-0-	-138	-0-	702	1	5075	3	N	77					140
							85	9									
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									

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
02	3640	X	3094	-0-	-546	-0-	316	1	2670	3	N	98	40	1			165
							108	9									
03	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	362	1	4046	3	N	98	174	1			89
							108	9									
04	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	351	1	5400	3	N	-0-					89
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									

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
02	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	655	1	7769	3	N	71					97
							78	9									
03	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	725	1	6646	3	N	49					146
							54	9									
04	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	702	1	8965	3	N	62	181	1			27
							68	9									
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									

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
02	18116	X	12317	-0-	-5799	-0-	500	1	11784	3	N	30					151
							33	9									
03	20057	X	13267	-0-	-6790	-0-	523	1	12743	3	N	1					152
							1	9									
04	16590	X	13049	-0-	-3541	-0-	454	1	12576	3	N	17					169
							19	9									
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									

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
02	16380	X	13783	-0-	-2597	-0-	40	1	13743	3	N	-0-					24
03	15841	X	14743	-0-	-1098	-0-	86	1	14635	3	N	20					44
							22	9									
04	14880	X	13964	-0-	-916	-0-	201	1	13730	3	N	30					74
							33	9									
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									

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
02	553	X	553	-0-	-0-	-0-	467	1	1	3	Y	77					179
							85	9									
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					179
04	897	X	897	-0-	-0-	-0-	500	1	397	3	Y	-0-					179
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

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
02	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	655	1	11271	3	N	102					156
							112	9									
03	12893	X	12893	-0-	-0-	-0-	725	1	11979	3	N	172	179	1			149
							189	9									
04	12605	X	12605	-0-	-0-	-0-	702	1	11800	3	N	94	181	1			62
							103	9									
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									

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
02	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	655	1	1498	3	N	58					172
							64	9									
03	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	725	1	1964	3	N	63	185	1			50
							69	9									
04	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	702	1	1926	3	N	15					65
							17	9									
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									

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
02	2940	X	2759	-0-	-181	-0-	11	1	2748	3	N	-0-					76
03	3224	X	3068	-0-	-156	-0-	12	1	3056	3	N	-0-					76
04	3060	X	2904	-0-	-156	-0-	12	1	2892	3	N	-0-					76
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

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
02	6384	X	6350	-0-	-34	-0-	6350	3			N	-0-					24
03	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7408	3	18	9	N	16					40
04	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	8263	3	22	9	N	20					60
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

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
02	3080	X	2999	-0-	-81	-0-	11	1	2988	3	N	-0-					126
03	3317	X	3072	-0-	-245	-0-	12	1	3060	3	N	-0-					126
04	3450	X	3179	-0-	-271	-0-	12	1	3167	3	N	-0-					126
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

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
02	13020	X	13005	-0-	-15	-0-	5	1	12887	3	N	103					157
							113	9									
03	15407	X	13176	-0-	-2231	-0-	6	1	12975	3	N	177	177	1			157
							195	9									
04	14910	X	13984	-0-	-926	-0-	6	1	13978	3	N	-0-					157
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									

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
02	13412	X	12408	-0-	-1004	-0-	5	1	12297	3	N	96	166	1			67
							106	9									
03	14849	X	12855	-0-	-1994	-0-	6	1	12776	3	N	66					133
							73	9									
04	14370	X	12743	-0-	-1627	-0-	6	1	12595	3	N	129	185	1			77
							142	9									
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									

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
02	20636	X	17205	-0-	-3431	-0-	5	1	17012	3	N	171	170	1			52
							188	9									
03	20801	X	18263	-0-	-2538	-0-	6	1	18226	3	N	28					80
							31	9									
04	20040	X	17979	-0-	-2061	-0-	6	1	17868	3	N	95					175
							105	9									
05	20708	X	18287	-0-	-2421	-0-	6	1	18218	3	N	57	180	1			52
							63	9									
06	19500	X	17069	-0-	-2431	-0-	6	1	17008	3	N	50					102
							55	9									
07	19034	X	16106	-0-	-2928	-0-	6	1	16009	3	N	83					185
							91	9									

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
02	8932	X	8486	-0-	-446	-0-	649	1	7787	3	N	45					156
							50	9									
03	9889	X	9422	-0-	-467	-0-	719	1	8650	3	N	48	178	1			26
							53	9									
04	9570	X	9248	-0-	-322	-0-	696	1	8545	3	N	6					32
							7	9									
05	9579	X	9515	-0-	-64	-0-	719	1	8777	3	N	17					49
							19	9									
06	9120	X	9115	-0-	-5	-0-	696	1	8394	3	N	23					72
							25	9									
07	9548	X	8793	-0-	-755	-0-	719	1	8024	3	N	45					117
							50	9									

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
02	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	1			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	3360	X	2873	-0-	-487	-0-	655	1	2200	3	N	16					107
							18	9									
03	3720	X	2867	-0-	-853	-0-	725	1	2142	3	N	-0-					107
04	3600	X	3062	-0-	-538	-0-	702	1	2352	3	N	7					114
							8	9									
05	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	725	1	5262	3	N	10					124
							11	9									
06	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	702	1	4407	3	N	33					157
							36	9									
*07	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	725	1	4097	3	N	17					174
							19	9									

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
02	16745	X	16745	-0-	-0-	-0-	5 156	1 9	16584	3	N	142					193
03	18383	X	16667	-0-	-1716	-0-	6 42	1 9	16619	3	N	38	179	1			52
04	17790	X	16985	-0-	-805	-0-	6 107	1 9	16872	3	N	97					149
05	18383	X	15639	-0-	-2744	-0-	6 80	1 9	15553	3	N	73	170	1			52
06	17790	X	12912	-0-	-4878	-0-	6 4	1 9	12902	3	N	4					56
07	18383	X	13757	-0-	-4626	-0-	6 87	1 9	13664	3	N	79					135

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
02	14140	X	12691	-0-	-1449	-0-	5 298	1 9	12388	3	N	271	179	1			145
03	14663	X	13059	-0-	-1604	-0-	6 90	1 9	12963	3	N	82	175	1			52
04	15167	X	15167	-0-	-0-	-0-	6 189	1 9	14972	3	N	172	171	1			53
05	18111	X	18111	-0-	-0-	-0-	6 58	1 9	18047	3	N	53					106
06	17793	X	17793	-0-	-0-	-0-	6 136	1 9	17651	3	N	124	177	1			53
*07	17877	X	17877	-0-	-0-	-0-	6 188	1 9	17683	3	N	171	172	1			52

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
02	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	649	1	8693	3	N	-0-					96
03	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	720	1	9773	3	N	-0-					96
04	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	702	1	8477	3	N	-0-					96
05	9331	X	9145	-0-	-186	-0-	724 26	1 9	8395	3	N	24	94	1			26
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

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
02	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	655 152	1 9	8896	3	N	138	165	1			53
03	10540	X	10223	-0-	-317	-0-	725 70	1 9	9428	3	N	64					117
04	10200	X	9563	-0-	-637	-0-	702 122	1 9	8739	3	N	111	177	1			51
05	10540	X	10195	-0-	-345	-0-	725 61	1 9	9409	3	N	55					106
06	10200	X	9847	-0-	-353	-0-	702 125	1 9	9020	3	N	114	169	1			51
07	10540	X	10056	-0-	-484	-0-	725 62	1 9	9269	3	N	56					107

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
02	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	649	1	2017	3	N	-0-					60
03	2945	X	96	-0-	-2849	-0-	51	1	45	3	N	-0-					60
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					60
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

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
02	3640	X	3608	-0-	-32	-0-	534	1	3074	3	N	-0-					25
03	4030	X	6	-0-	-4024	-0-	6	1			N	-0-					25
04	3900	X	6	-0-	-3894	-0-	6	1			N	-0-					25
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

FORSYTHE DEAVER-SPEER UNIT WELL #: 16H RRCID -> 267360 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7340 - 10802

02	8512	X	7948	-0-	-564	-0-	649	1	7282	3	N	15					75
							17	9									
03	9238	X	7683	-0-	-1555	-0-	719	1	6964	3	N	-0-					75
04	8940	X	7328	-0-	-1612	-0-	696	1	6615	3	N	15					90
							17	9									
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									

STONE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267368 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8137 - 12745

02	10136	X	10093	-0-	-43	-0-	545	1	9490	3	Y	53					115
							58	9									
03	11005	X	10087	-0-	-918	-0-	693	1	9259	3	Y	123	181	1			57
							135	9									
04	13020	X	10303	-0-	-2717	-0-	710	1	9524	3	Y	63					120
							69	9									
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									

FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267369 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7778 - 11000

02	9716	X	9589	-0-	-127	-0-	655	1	8868	3	N	60					155
							66	9									
03	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	725	1	10094	3	N	15					170
							17	9									
04	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	702	1	10001	3	N	15					185
							17	9									
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									

FRYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267371 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7925 - 11407

02	73	X	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					78
03	94	X	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	Y	-0-					78
04	T. A.		108	-0-	108	108	29	1	79	3	Y	-0-					78
05	T. A.		175	-0-	175	283	69	1	106	3	Y	-0-					78
06	T. A.		57	-0-	57	340	57	3			Y	-0-					78
07	T. A.		45	-0-	45	385	45	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
02	9772	X	7838	-0-	-1934	-0-	380	1	7423	3	Y	32					65
							35	9									
03	11129	X	9364	-0-	-1765	-0-	330	1	8979	3	Y	50					115
							55	9									
04	10770	X	9389	-0-	-1381	-0-	281	1	9018	3	Y	82					197
							90	9									
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									

FRYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267865 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7915 - 11350

02	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	649	1	10431	3	Y	57					150
							63	9									
03	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	719	1	11109	3	Y	23					173
							25	9									
04	10800	X	9754	-0-	-1046	-0-	696	1	9032	3	Y	24					197
							26	9									
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									

NIVENS WELL #: 1H RRCID -> 268045 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7202 - 9454

02	5852	X	5325	-0-	-527	-0-	655	1	4618	3	N	47					134
							52	9									
03	6479	X	5384	-0-	-1095	-0-	725	1	4625	3	N	31					165
							34	9									
04	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	702	1	5523	3	N	6					171
							7	9									
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									

NIVENS WELL #: 2H RRCID -> 268088 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7206 - 9711

02	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	655	1	4989	3	N	63	161	1			53
							69	9									
03	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	725	1	6489	3	N	-0-					53
04	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	702	1	6183	3	N	2					55
							2	9									
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

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
02	9100	X	8863	-0-	-237	-0-	655	1	7995	3	N	194	187	1			60
							213	9									
03	10075	X	9556	-0-	-519	-0-	725	1	8722	3	N	99					159
							109	9									
04	9750	X	9665	-0-	-85	-0-	702	1	8770	3	N	175	182	1			152
							193	9									
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									

HAZEL WAGGONER A WELL #: 2H RRCID -> 268465 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8594 - 11146

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 268654 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7307 - 10107

02	4928	X	4025	-0-	-903	-0-	649	1	3322	3	N	49					156
							54	9									
03	5208	X	4606	-0-	-602	-0-	719	1	3866	3	N	19	50	1			125
							21	9									
04	5040	X	4729	-0-	-311	-0-	696	1	4033	3	N	-0-					125
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									

FORSYTHE SPEER WELL #: 10H RRCID -> 269328 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7339 - 10799

02	6272	X	746	-0-	-5526	-0-	534	1	145	3	N	61					127
							67	9									
03	5797	X	298	-0-	-5499	-0-	75	1	176	3	N	43	117	1			53
							47	9									
04	6150	X	2152	-0-	-3998	-0-	696	1	1456	3	N	-0-					53
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

WAGGONER-HOYL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269386 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8089 - 10596

02	6272	X	5429	-0-	-843	-0-	655	1	4716	3	N	53					106
							58	9									
03	6603	X	6120	-0-	-483	-0-	725	1	5322	3	N	66					172
							73	9									
04	6390	X	5988	-0-	-402	-0-	702	1	5180	3	N	96	182	1			86
							106	9									
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									

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
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					12

WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269666 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8552 - 11174

02	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	655	1	4638	3	N	106					131
							117	9									
03	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	725	1	5169	3	N	87	183	1			35
							96	9									
04	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	702	1	4363	3	N	74					109
							81	9									
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									

WILSON-BRANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269743 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8302 - 12876

02	18060	X	14890	-0-	-3170	-0-	655	1	14143	3	N	84					136
							92	9									
03	19561	X	16085	-0-	-3476	-0-	725	1	15258	3	N	93	177	1			52
							102	9									
04	18930	X	16086	-0-	-2844	-0-	702	1	15311	3	N	66					118
							73	9									
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									

SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269831 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8242 - 11889

02	4872	X	342	-0-	-4530	-0-	314	1	28	3	N	-0-					55
03	2325	X	641	-0-	-1684	-0-	249	1	392	3	N	-0-					55
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					55
05	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	513	1	500	3	N	-0-					55
06	640	X	640	-0-	-0-	-0-	497	1	143	3	N	-0-					55
*07	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	512	1	1023	3	N	-0-					55

FORMAN B WELL #: 29H RRCID -> 269861 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8934 - 11826

02	11088	X	7809	-0-	-3279	-0-	322	1	7440	3	N	43					90
							47	9									
03	11811	X	7562	-0-	-4249	-0-	357	1	7173	3	N	29					119
							32	9									
04	11430	X	9522	-0-	-1908	-0-	345	1	9144	3	N	30					149
							33	9									
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
02	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	3			N	-0-					26
03	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5241	3	3	9	N	3					29
04	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4984	3	12	9	N	11					40
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

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
02	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2926	3	28	9	Y	25					69
03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3270	3	7	9	Y	6					75
04	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3354	3	17	9	Y	15					90
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

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
02	6804	X	6098	-0-	-706	-0-	467	1	5482	3	Y	135					188
							149	9									
03	7533	X	6581	-0-	-952	-0-	517	1	5923	3	Y	128	170	1			146
							141	9									
04	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	550	1	8943	3	Y	148	168	1			126
							163	9									
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	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	418	1	9154	3	Y	167	171	1			141
							184	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
02	7644	X	7263	-0-	-381	-0-	467	1	6669	3	Y	115	176	1			168
							127	9									
03	8463	X	7545	-0-	-918	-0-	517	1	6820	3	Y	189	177	1			180
							208	9									
04	7980	X	5046	-0-	-2934	-0-	451	1	4520	3	Y	68	171	1			77
							75	9									
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	5802	-0-	-1948	-0-	616	1	5042	3	Y	131	168	1			124
							144	9									

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
02	4200	X	3868	-0-	-332	-0-	621	1	3247	3	Y	-0-					72
03	4650	X	4061	-0-	-589	-0-	786	1	3108	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	3514	-0-	-1136	-0-	522	1	2990	3	Y	2					53
							2	9									
06	4560	X	3908	-0-	-652	-0-	505	1	3403	3	Y	-0-					53
07	4371	X	2483	-0-	-1888	-0-	523	1	1941	3	Y	17					70
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 273447 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7936 - 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
02	28	N	-0-	-0-		-28	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					27
04	31	N	31	-0-		-0-	-0-	31	2			N	-0-					27
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

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 301 RRCID -> 275633 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8715 - 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
02	594	N	594	-0-		-0-	-0-	594	3			N	-0-					55
03	640	N	640	-0-		-0-	-0-	640	3			N	-0-					55
04	654	N	654	-0-		-0-	-0-	654	3			N	-0-					55
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

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
KEW-PEACOCK WELL #: 1 RRCID -> 188367 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8356 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-	45	7			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	612					N	-0-					122
03	14B2 EXT		435	-0-		435	1047	399	2	36	9	N	33					155
04	14B2 EXT		543	-0-		543	1590	501	2	42	9	N	38					193
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	NO RPT		-0-		-0-	3076					N	NO RPT					131

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
*08	540	N	540	-0-		-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
*09	150	N	-0-	-0-		-150	-0-					N	-0-					-0-
*10	92	N	92	-0-		-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*11	150	N	-0-	-0-		-150	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					185
07	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					185

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
02	1051	N	1051	-0-		-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
03	885	N	885	-0-		-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-		-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-		-682	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CAL-TEX FOSSIL, L.L.C. //CONT.// 123567
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
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-682	-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
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-155	-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
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-155	-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
02	1176	N	881	-0-	-295	-0-	881	2			N	-0-					-0-
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
04	990	N	642	-0-	-348	-0-	642	2			N	-0-					-0-
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-

DIAMOND MUNCASTER WELL #: 1KR RRCID -> 198080 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8448 - 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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2015 - PLUGGED 10/09/15

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
02	37425	X	11207	-0-	-26218	-0-	11207	2			N	-0-					-0-
03	12600	X	12600	-0-	-0-	-0-	12600	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	11592	-0-	-348	-0-	11592	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					55
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					55
04	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	2			N	-0-					55
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	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					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
02	140	N	68	-0-	-72	-0-	68	2			N	-0-					37
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					37
04	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					37
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

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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					90
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

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
02	252	N	227	-0-	-25	-0-	227	2			N	-0-					110
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					110
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					110
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

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
02	672	N	313	-0-	-359	-0-	311	2	2	9	N	2	2	8			81
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	893	2	138	9	N	125	191	1	2	8	13
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	713	2	87	9	N	79	1	8			91
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

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
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	2			N	-0-					75
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					75
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					75
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

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 208337 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8300 - 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
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
FORTENBERRY, JANET WELL #: 3 RRCID -> 208351 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8440 - 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
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					54
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					54
04	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	2			N	-0-					54
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

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 208994 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 7871 - 8600

02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	452	2	4	9	N	4	191	1	4	8	43
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1428	2	189	9	N	172	177	1	9	8	29
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1536	2	189	9	N	172	178	1	7	8	16
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

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 209028 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8150 - 9010

02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
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-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 6 RRCID -> 209111 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7762 - 8900

02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
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

HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 209837 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 8158 - 9060

02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1591	2	7	9	N	6					99
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1887	2	110	9	N	100	178	1			21
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1709	2	43	9	N	39					60
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

FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 1 A RRCID -> 209838 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 7880 - 9017

02	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3004	2	862	9	N	784	530	1	34	8	458
03	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	3480	2	966	9	N	878	1097	1	28	8	211
04	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4029	2	937	9	N	852	735	1	16	8	312
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

FORTENBERRY, JANET WELL #: 5 RRCID -> 209950 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 209956 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7976 - 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
02	896	N	96	-0-	-800	-0-	96	2			N	-0-					63
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	16	2	1	9	N	1	1	8			63
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					63
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

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 210261 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 8155 - 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
02	476	N	380	-0-	-96	-0-	380	2			N	-0-					50
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					50
04	450	N	352	-0-	-98	-0-	352	2			N	-0-					50
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

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 210463 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7890 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
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

KNIGHT WELL #: 3 RRCID -> 211882 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7918 - 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
02	1316	N	1243	-0-	-73	-0-	1197	2	46	9	N	42	5	8			142
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1304	2	74	9	N	67	171	1	2	8	36
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1284	2	167	9	N	152	182	1	1	8	5
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

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
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					102
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					102
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					102
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

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
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
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
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
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-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 214831 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 851 - 8750

02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					92
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					92
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					92
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

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 216470 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7904 - 8800

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ARNOLD-BRYSON WELL #: 1 H RRCID -> 236983 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 8277 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 238911 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 8526 - 8925

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		63	-0-	63	63	63	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	63					N	-0-					-0-
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-

RSK "A" WELL #: 7H RRCID -> 245119 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8480 - 9750

02	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					52
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					52
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					52
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

RSK WELL #: 1 RRCID -> 246070 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7237 - 7844

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT		100	-0-	100	100	100	2			N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	100					N	-0-					6
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
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
02	DLQ G-10		9412	-0-	9412	29693	9412	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		9940	-0-	9940	39633	9940	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		9134	-0-	9134	48767	9134	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-9641	-0-					N	NO RPT					-0-

TRITT-WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253092 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 11005 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RSK "A" WELL #: 6H RRCID -> 256099 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8225 - 10665

02	DLQ G-10		9816	-0-	9816	32495	9774	2	42	9	N	38					124
03	DLQ G-10		9291	-0-	9291	41786	9291	2			N	-0-					124
04	DLQ G-10		8010	-0-	8010	49796	7989	2	21	9	N	19					143
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

RSK "A" WELL #: 2H RRCID -> 262279 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7797 - 11138

02	DLQ G-10		5574	-0-	5574	44389	5538	2	36	9	N	33					57
03	DLQ G-10		229	-0-	229	44618	229	2			N	-0-					57
04	DLQ G-10		304	-0-	304	44922	304	2			N	-0-					57
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

RSK "A" WELL #: 1H RRCID -> 264464 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7827 - 10982

02	DLQ G-10		87	-0-	87	2453	87	2			N	-0-					11
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2453					N	-0-					11
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2453					N	-0-					11
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

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
MONTGOMERY "B" WELL #: 1 RRCID -> 209892 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5998 - 6064

02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					56
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					56
04	180	N	62	-0-	-118	-0-	62	2			N	-0-					56
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
JAGODA "B" WELL #: 1 RRCID -> 210868 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5998 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					14
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					15
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					16
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

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233555 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5712 - 5888

02	1456	N	659	-0-	-797	-0-	659	2			N	-0-					48
03	1736	N	535	-0-	-1201	-0-	535	2			N	-0-					48
04	1530	N	692	-0-	-838	-0-	692	2			N	-0-					48
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

HUTTON C WELL #: 1 RRCID -> 239753 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5794 - 5940

02	392	N	366	-0-	-26	-0-	366	2			N	-0-					9
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					9
04	480	N	411	-0-	-69	-0-	411	2			N	-0-					9
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

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ELLISON WELL #: 2 RRCID -> 201056 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6402 - 6556

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

MAYFIELD "361" WELL #: 2 RRCID -> 201684 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6735 - 6996

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
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	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 201702 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6922 - 7196

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	5404	X	5004	-0-	-400	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5540	-0-	-443	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5329	-0-	-281	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
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	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	2			N	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 1H RRCID -> 203084 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7420 - 9893

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
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	10632	-0-	7532	18115	10632	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 1 RRCID -> 203287 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6431 - 6554

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 2H RRCID -> 203740 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7170 - 9302

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*07	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	5320	X	4840	-0-	-480	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5577	-0-	-189	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5549	-0-	-31	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
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	5461	-0-	-274	-0-	5461	2			N	-0-					-0-

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
02	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	1303	-0-	-1301	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	398	-0-	-2122	-0-	398	2			N	-0-					-0-
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	3	-0-	-2756	-0-	3	2			N	-0-					-0-

SOUTHLAKE WELL #: 1H RRCID -> 204938 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 8202 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 205468 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7602 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3304	X	3257	-0-	-47	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3851	-0-	-24	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3647	-0-	-103	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
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-

JENNY WELL #: 1H RRCID -> 206793 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7410 - 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
02	5376	X	5291	-0-	-85	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5818	-0-	-72	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5532	-0-	-168	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
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	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	2			N	-0-					-0-

ABBOTT WELL #: 1H RRCID -> 207083 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7300 - 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
02	1372	X	16	-0-	-1356	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	1519	X	10	-0-	-1509	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	1470	X	1254	-0-	-216	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-

HOLIBAUGH WELL #: 1H RRCID -> 207452 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6790 - 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
02	5376	X	5226	-0-	-150	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5385	-0-	-474	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	4238	-0-	-1822	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
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	4955	-0-	-842	-0-	4955	2			N	-0-					-0-

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
02	3584	X	3207	-0-	-377	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3848	-0-	-120	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
04	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
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	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 208332 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7310 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WEST, MAE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208334 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 7320 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 209123 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7911 - 8115

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 209701 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7595 - 10110

02	4592 X	4328	-0-	-264	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
03	5084 X	4633	-0-	-451	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
04	4830 X	4445	-0-	-385	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
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	4483	-0-	-322	-0-	4483	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 3 H RRCID -> 210094 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6902 - 9682

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DUNLAVEY WELL #: 2H RRCID -> 210458 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7400 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
03	2697	N	2057	-0-	-640	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2093	-0-	-7	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
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	2170	N	2114	-0-	-56	-0-	2114	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 1 H RRCID -> 211919 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6630 - 8990

02	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					34
03	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					34
04	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3508	2	47	9	N	43					77
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	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3228	2	47	9	N	43					145

SOUTH DAM WELL #: 1H RRCID -> 211994 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7185 - 11328

02	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6359	-0-	-647	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	5799	-0-	-981	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
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	5633	-0-	-1683	-0-	5633	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4592	X	4380	-0-	-212	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4573	-0-	-294	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4467	-0-	-393	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
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	4402	-0-	-434	-0-	4402	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 6H RRCID -> 212524 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6850 - 10377

02	6552	X	6315	-0-	-237	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	5192	-0-	-1721	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6051	-0-	-579	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
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	6540	-0-	-466	-0-	6540	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 4 H RRCID -> 212559 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6823 - 9591

02	4564	X	-0-	-0-	-4564	-0-					N	-0-					-0-
03	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
04	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
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	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 5H RRCID -> 212560 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6972 - 9722

02	4060	X	3353	-0-	-707	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4236	-0-	-259	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
04	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
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	1138	-0-	-3574	-0-	1138	2			N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 212594 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8148 - 9320

02	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
03	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
04	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
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	4619	-0-	-279	-0-	4619	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 1 H RRCID -> 212719 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 8270 - 10380

02	9212	X	7747	-0-	-1465	-0-	7747	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	6887	-0-	-3498	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	5568	-0-	-4482	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
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	8567	-0-	-20	-0-	8567	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4536	X	4268	-0-	-268	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4291	-0-	-731	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	3883	-0-	-977	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
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	2704	-0-	-2008	-0-	2704	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 2 RRCID -> 212932 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8010 - 10692

02	1792	X	-0-	-0-	-1792	-0-					N	-0-					-0-
03	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
04	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
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-

POLY WELL #: 1 RRCID -> 213162 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7796 - 9705

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 3H RRCID -> 213407 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 7066 - 10332

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	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

02	5684	X	4571	-0-	-1113	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	4746	-0-	-1547	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	4612	-0-	-1478	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
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	4866	-0-	-187	-0-	4866	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	9212	X	8794	-0-	-418	-0-	8794	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	9168	-0-	-1031	-0-	9168	2			N	-0-					-0-
04	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	9574	2			N	-0-					-0-
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	9245	-0-	-644	-0-	9245	2			N	-0-					-0-

DAPHNEY WELL #: 1H RRCID -> 214808 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 8000 - 10302

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 6 H RRCID -> 214810 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6780 - 9667

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HOLIBAUGH WELL #: 2H RRCID -> 214962 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6758 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
03	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	7030	2			N	-0-					-0-
04	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
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	6822	-0-	-277	-0-	6822	2			N	-0-					-0-

PADON WELL #: 1H RRCID -> 215315 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6821 - 8643

02	3108	X	2383	-0-	-725	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3376	-0-	-933	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3189	-0-	-981	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
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	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 4H RRCID -> 215342 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7230 - 11522

02	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
03	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
04	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
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	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 215439 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7142 - 10212

02	5012	X	4464	-0-	-548	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	4841	-0-	-708	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	2979	-0-	-2031	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
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	839	-0-	-4090	-0-	839	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 19 RRCID -> 215440 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7265 - 10712

02	3528	X	2424	-0-	-1104	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	2774	-0-	-1132	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	1860	-0-	-1740	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
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	1172	-0-	-1587	-0-	1172	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 215500 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7247 - 10352

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HYDER WELL #: 1 RRCID -> 215610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7600 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	6315	-0-	3215	3215	6315	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 10H RRCID -> 215926 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF.10355 - 11067

02	6440	X	6173	-0-	-267	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
03	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	7016	2			N	-0-					-0-
04	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
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	392	-0-	-6614	-0-	392	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 25H RRCID -> 215933 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7401 - 9413

02	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
03	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
04	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
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	397	-0-	-1649	-0-	397	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 15H RRCID -> 215935 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7338 - 10630

02	6524	X	6425	-0-	-99	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	7035	-0-	-219	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6806	-0-	-214	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
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	7055	-0-	-44	-0-	7055	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 6 H RRCID -> 215938 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7400 - 10254

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAPHNEY WELL #: 2H RRCID -> 216111 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7571 - 11037

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	458	-0-	-2456	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
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	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	10732	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

ROBINSON BRANCH WELL #: 2H RRCID -> 216196 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7310 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

VIVIAN WELL #: 2H RRCID -> 216199 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6897 - 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
02	2772	X	2300	-0-	-472	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2970	-0-	-99	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2195	-0-	-775	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
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	2366	-0-	-610	-0-	2366	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 216201 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7361 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6972	X	6685	-0-	-287	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7346	-0-	-373	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	7219	-0-	-251	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
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	7274	-0-	-197	-0-	7274	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MANN, S. WELL #: 2 H RRCID -> 216377 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7770 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DOROTHY WELL #: 1H RRCID -> 216396 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7380 - 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
02	4704	X	4593	-0-	-111	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
03	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4581	-0-	-429	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
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	4372	-0-	-712	-0-	4372	2			N	-0-					-0-

HALEY BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 216398 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7025 - 8557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOWNSEND WELL #: 1H RRCID -> 216399 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7414 - 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
02	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	3084	-0-	-47	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
04	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
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	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 216401 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7246 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	9968	X	9519	-0-	-449	-0-	9519	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	9932	-0-	-1321	-0-	9932	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	9719	-0-	-1171	-0-	9719	2			N	-0-					-0-
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	10357	-0-	-183	-0-	10357	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 4 H RRCID -> 216839 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7788 - 10113

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	930	N	817	-0-	-113	-0-	817	2			N	-0-					-0-
*07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 4H RRCID -> 216850 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7552 - 11670

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-

BAYLESS WELL #: 2H RRCID -> 216857 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7287 - 10217

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	4956	X	4830	-0-	-126	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4876	-0-	-611	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4567	-0-	-743	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
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	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1148	N	1130	-0-	-18	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
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	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-

NEAVES WELL #: 1H RRCID -> 216879 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7428 - 10791

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			N	-0-					-0-

LIGHTFOOT WELL #: 6H RRCID -> 216881 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7263 - 9870

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSEPH WELL #: 1H RRCID -> 216900 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6850 - 9991

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2576	X	2484	-0-	-92	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2451	-0-	-401	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	1803	-0-	-837	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
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	2391	-0-	-368	-0-	2391	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
03	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	363	-0-	-1557	-0-	363	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BUFFALO RIDGE WELL #: 6H RRCID -> 216940 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7402 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2100	N	1959	-0-	-141	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1570	-0-	-538	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	683	-0-	-1267	-0-	683	2			N	-0-					-0-
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	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 1 H RRCID -> 216941 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7211 - 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
02	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
03	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
04	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
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	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	7314	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 4H RRCID -> 216951 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7729 - 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
02	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3228	-0-	-926	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	1122	-0-	-2898	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 7H RRCID -> 216952 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7629 - 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
02	2296	X	2256	-0-	-40	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	2428	-0-	-1168	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2796	-0-	-684	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
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	1105	-0-	-1778	-0-	1105	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 23H RRCID -> 216960 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7205 - 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
02	10612	X	10002	-0-	-610	-0-	10002	2			N	-0-					-0-
03	11687	X	11366	-0-	-321	-0-	11366	2			N	-0-					-0-
04	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	11134	2			N	-0-					-0-
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	12763	X	12763	-0-	-0-	-0-	12763	2			N	-0-					-0-

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
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-

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
02	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
03	20599	X	20599	-0-	-0-	-0-	20599	2			N	-0-					-0-
04	19784	X	19784	-0-	-0-	-0-	19784	2			N	-0-					-0-
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	20072	X	20072	-0-	-0-	-0-	20072	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3192 X	-0-	-0-	-3192	-0-					N	-0-					-0-
03	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
04	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
*07	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 4H RRCID -> 218332 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7033 - 10847

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 6H RRCID -> 218581 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7109 - 9477

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WALLACE WELL #: 1 H RRCID -> 218583 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7129 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4032 X	696	-0-	-3336	-0-	696	2			N	-0-					-0-
03	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
04	1920 X	827	-0-	-1093	-0-	827	2			N	-0-					-0-
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-

MEADOWS WELL #: 5H RRCID -> 219562 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6826 - 8382

02	6636 X	5825	-0-	-811	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
03	7006 X	6304	-0-	-702	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
04	6720 X	6049	-0-	-671	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
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	5497	-0-	-951	-0-	5497	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 219572 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7329 - 9691

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 8H RRCID -> 219586 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7317 - 9786

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219966 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7250 - 9082

02	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
03	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
04	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
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	4135	-0-	-143	-0-	4135	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 1H RRCID -> 220676 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6996 - 9640

02	7672 X	6803	-0-	-869	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
03	7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	7581	2			N	-0-					-0-
04	7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
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	5855	-0-	-1740	-0-	5855	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MARY'S CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220677 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6994 - 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
02	4284	X	3326	-0-	-958	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	2598	-0-	-1494	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3891	-0-	-69	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
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	3269	-0-	-761	-0-	3269	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 3H RRCID -> 220678 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7125 - 9641

02	3360	X	1476	-0-	-1884	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	1317	-0-	-1318	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
04	1890	X	1581	-0-	-309	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
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	1540	-0-	-103	-0-	1540	2			N	-0-					-0-

LIGHTFOOT WELL #: 3H RRCID -> 221982 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7624 - 9701

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	5460	X	4563	-0-	-897	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	4845	-0-	-952	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4699	-0-	-191	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
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	4795	-0-	-258	-0-	4795	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 222263 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7428 - 9096

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 2H RRCID -> 222283 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7031 - 8851

02	6020	X	4520	-0-	-1500	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	4133	-0-	-2532	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	2894	-0-	-3556	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
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	2985	-0-	-2006	-0-	2985	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 6H RRCID -> 222293 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7645 - 10401

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FALVEL WELL #: 8H RRCID -> 222294 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7382 - 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
02	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
03	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
04	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	7232	2			N	-0-					-0-
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	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 7H RRCID -> 222311 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7527 - 9801

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6417	-0-	-589	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6269	-0-	-511	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
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	1794	-0-	-5367	-0-	1794	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 3H RRCID -> 222316 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7148 - 9478

02	5264	X	4335	-0-	-929	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	4759	-0-	-604	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4603	-0-	-467	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
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	4155	-0-	-650	-0-	4155	2			N	-0-					-0-

BESSIE WELL #: 2H RRCID -> 222318 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 8157 - 9896

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 2H RRCID -> 222323 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7519 - 9312

02	1988	N	1722	-0-	-266	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
04	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
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	2143	-0-	-58	-0-	2143	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 4H RRCID -> 222324 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7315 - 9792

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SMITH RANCH WELL #: 3H RRCID -> 222343 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7500 - 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
02	1876	N	1840	-0-	-36	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	2076	-0-	-1	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
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	1624	-0-	-515	-0-	1624	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 3H RRCID -> 222344 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7241 - 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
02	3276	X	3214	-0-	-62	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3517	-0-	-17	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
04	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
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	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					-0-

BOWLING WELL #: 1H RRCID -> 222514 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7414 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	4808	-0-	-1113	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	3393	-0-	-2337	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
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	4012	-0-	-2343	-0-	4012	2			N	-0-					-0-

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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BRENTWOOD "B" WELL #: 2H RRCID -> 223784 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7780 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	11004	X	10601	-0-	-403	-0-	10601	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	11771	-0-	-412	-0-	11771	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	11394	-0-	-846	-0-	11394	2			N	-0-					-0-
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	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	11915	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 2H RRCID -> 223871 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6956 - 8917

02	3416	X	3183	-0-	-233	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
04	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
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	3435	-0-	-409	-0-	3435	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 223872 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7292 - 9897

02	1232	X	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					-0-
03	341	X	5	-0-	-336	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
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-

WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 223873 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8525 - 11301

02	5404	X	4876	-0-	-528	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5611	-0-	-372	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5331	-0-	-219	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
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	5597	-0-	-14	-0-	5597	2			N	-0-					-0-

WICKER WELL #: 1H RRCID -> 223874 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7399 - 9900

02	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
03	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
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	4901	-0-	-214	-0-	4901	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CARDENAS WELL #: 1H RRCID -> 223875 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6950 - 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
02	1288	N	1074	-0-	-214	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	855	-0-	-819	-0-	855	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1276	-0-	-194	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
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-

SMITH RANCH WELL #: 1H RRCID -> 223876 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7541 - 9961

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	336	N	254	-0-	-82	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	961	N	716	-0-	-245	-0-	716	2			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
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-

BROWN, E. WELL #: 2H RRCID -> 223878 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7489 - 11072

02	13538	X	13538	-0-	-0-	-0-	13538	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	14617	-0-	-108	-0-	14617	2			N	-0-					-0-
04	14760	X	14121	-0-	-639	-0-	14121	2			N	-0-					-0-
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	12617	-0-	-2387	-0-	12617	2			N	-0-					-0-

NORTH FORK WELL #: 1H RRCID -> 223879 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7964 - 9461

02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
03	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
04	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
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	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-

PARROT-ALLIED WELL #: 2H RRCID -> 223911 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7600 - 10850

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-

POLY "C" WELL #: 3H RRCID -> 223912 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7882 - 10119

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RISINGER "C" WELL #: 3 RRCID -> 223913 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7765 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7812	X	7651	-0-	-161	-0-	7651	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	8262	-0-	-356	-0-	8262	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	7915	-0-	-695	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
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	8154	-0-	-309	-0-	8154	2			N	-0-					-0-

RICKETTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224002 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7550 - 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
02	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
03	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
04	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
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	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	2			N	-0-					-0-

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
02	14392	X	13997	-0-	-395	-0-	13997	2			N	-0-					-0-
03	15934	X	15237	-0-	-697	-0-	15237	2			N	-0-					-0-
04	15420	X	14291	-0-	-1129	-0-	14291	2			N	-0-					-0-
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	13751	-0-	-1749	-0-	13751	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "A" WELL #: 2H RRCID -> 224006 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 8390 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TARRANT MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 224523 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7565 - 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
02	4004	X	3156	-0-	-848	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4339	-0-	-94	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4224	-0-	-66	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
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	3648	-0-	-723	-0-	3648	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 1 RRCID -> 224592 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7860 - 10649

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	7066	-0-	-95	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6717	-0-	-213	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
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	6807	-0-	-385	-0-	6807	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 3H RRCID -> 224778 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7305 - 8497

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 5H RRCID -> 224779 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7575 - 9801

02	4620	X	4422	-0-	-198	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4490	-0-	-400	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
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	4604	-0-	-449	-0-	4604	2			N	-0-					-0-

DUCK HEAD WELL #: 2H RRCID -> 224852 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7481 - 9734

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3811	-0-	-219	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3575	-0-	-325	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
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	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-					-0-

CART BARN WELL #: 1H RRCID -> 225404 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7336 - 10038

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 225406 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7418 - 9572

02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2530	-0-	-12	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2400	-0-	-60	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
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	2480	N	2432	-0-	-48	-0-	2432	2			N	-0-					-0-

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225830 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7696 - 10335

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-

SOUTHLAKE WELL #: 3H RRCID -> 225831 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7269 - 10410

02	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
03	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	7013	2			N	-0-					-0-
04	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
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	6898	-0-	-387	-0-	6898	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Z 2H RRCID -> 225833 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6912 - 9800

02	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	7044	2			N	-0-					71
03	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	7140	2	23	9	N	21					92
04	7110	X	6839	-0-	-271	-0-	6839	2			N	-0-					92
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	7758	-0-	-54	-0-	7758	2			N	-0-					111

LITTLE HOSS WELL #: Z 3H RRCID -> 225834 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6973 - 9652

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	3444	X	1070	-0-	-2374	-0-	1070	2			N	-0-					24
03	3813	X	3337	-0-	-476	-0-	3329	2	8	9	N	7					31
04	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					31
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	692	-0-	-2656	-0-	692	2			N	-0-					37

EAST BROWN WELL #: 3H RRCID -> 225836 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7532 - 10899

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	15317	-0-	12217	12217	15317	2			N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 1H RRCID -> 225861 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7822 - 10094

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	12241	-0-	9141	9141	12241	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	6716	-0-	3716	12857	6716	2			N	-0-					-0-
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	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 225865 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7161 - 9536

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COOPER WELL #: 7H RRCID -> 225872 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7529 - 9626

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	3248	X	1941	-0-	-1307	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
03	155	X	21	-0-	-134	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	1265	-0-	-1465	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
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	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	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
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-

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
02	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
*07	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	11292	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
02	2016	N	1194	-0-	-822	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
04	1770	N	622	-0-	-1148	-0-	622	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	4172	X	3612	-0-	-560	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3986	-0-	-571	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3815	-0-	-25	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
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	3999	X	3948	-0-	-51	-0-	3948	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
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-

CHANEY WELL #: 1H RRCID -> 226076 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8158 - 10875

02	13285	X	13285	-0-	-0-	-0-	13285	2			N	-0-					-0-
03	16457	X	16457	-0-	-0-	-0-	16457	2			N	-0-					-0-
04	14435	X	14435	-0-	-0-	-0-	14435	2			N	-0-					-0-
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	12370	-0-	-4091	-0-	12370	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 1 H RRCID -> 226077 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6890 - 10143

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 7H RRCID -> 226080 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7356 - 9187

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2100	N	1898	-0-	-202	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2077	-0-	-124	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1997	-0-	-43	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
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	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MIZE FAMILY WELL #: 43 H RRCID -> 226098 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7866 - 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
02	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	5175	-0-	-2172	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	3839	-0-	-3511	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
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	3639	-0-	-4018	-0-	3639	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 2H RRCID -> 226107 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7114 - 8706

02	6076	X	4651	-0-	-1425	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	5312	-0-	-1415	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4974	-0-	-126	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
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	4973	-0-	-328	-0-	4973	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 3H RRCID -> 226109 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7262 - 9096

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESTON WELL #: 1H RRCID -> 226112 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6975 - 9020

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 4H RRCID -> 226114 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7045 - 8902

02	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
03	1984	X	1565	-0-	-419	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
04	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
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	3342	-0-	-6	-0-	3342	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 2H RRCID -> 226115 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7300 - 9100

02	3108	X	2673	-0-	-435	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2678	-0-	-639	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2476	-0-	-644	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
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	2580	-0-	-365	-0-	2580	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	2128	N	2014	-0-	-114	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2209	-0-	-116	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2132	-0-	-118	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
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	2149	-0-	-52	-0-	2149	2			N	-0-					-0-

WASILCHAK WELL #: 2H RRCID -> 226117 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7599 - 9175

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3976	X	3689	-0-	-287	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
03	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
04	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
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	4148	-0-	-223	-0-	4148	2			N	-0-					-0-

JAXSON WELL #: 1H RRCID -> 226146 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7738 - 10380

02	2324	N	2144	-0-	-180	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2426	-0-	-240	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
04	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
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	2373	-0-	-169	-0-	2373	2			N	-0-					-0-

INDUS STATE WELL #: 1H RRCID -> 226147 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8699 - 9703

02	6020	X	5431	-0-	-589	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	5792	-0-	-873	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5266	-0-	-944	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
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	5318	-0-	-696	-0-	5318	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 1H RRCID -> 226149 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7942 - 9230

02	3444	X	3381	-0-	-63	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3697	-0-	-116	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3566	-0-	-94	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
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	3362	-0-	-389	-0-	3362	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4335	-0-	-5	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4040	-0-	-280	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
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	3760	-0-	-797	-0-	3760	2			N	-0-					-0-

BASS 311 "B" WELL #: 1H RRCID -> 226154 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7815 - 9490

02	10500	X	9278	-0-	-1222	-0-	9278	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	10516	-0-	-1109	-0-	10516	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	9596	-0-	-1654	-0-	9596	2			N	-0-					-0-
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	10509	X	10193	-0-	-316	-0-	10193	2			N	-0-					-0-

SIENNA HILLS WELL #: 1 RRCID -> 226155 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7204 - 9521

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

NORTON WELL #: 1H RRCID -> 226157 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 7149 - 9372

02	3640	X	3514	-0-	-126	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3966	-0-	-64	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3795	-0-	-105	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
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	3656	-0-	-312	-0-	3656	2			N	-0-					-0-

RIVER WELL #: 1H RRCID -> 226210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7578 - 9760

02	1624	N	1603	-0-	-21	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1769	-0-	-60	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
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	1422	-0-	-407	-0-	1422	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 6H RRCID -> 226211 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7369 - 10297

02	6860	X	5816	-0-	-1044	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	7050	-0-	-545	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	4824	-0-	-2256	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
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	7037	X	4745	-0-	-2292	-0-	4745	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 226212 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7627 - 10186

02	1792	X	-0-	-0-	-1792	-0-					N	-0-					-0-
03	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
04	900	X	1	-0-	-899	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MARSHALL WELL #: 5H RRCID -> 226213 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7169 - 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
02	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
03	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5964	-0-	-456	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
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	5766	-0-	-775	-0-	5766	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 1H RRCID -> 226214 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7124 - 10275

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4648	X	4126	-0-	-522	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4806	-0-	-154	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	3113	-0-	-1597	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
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	4678	-0-	-127	-0-	4678	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 226318 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 7633 - 10628

02	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-
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-

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 226319 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7917 - 10594

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	10584	X	8474	-0-	-2110	-0-	8474	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	10310	-0-	-1408	-0-	10310	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	9421	-0-	-1919	-0-	9421	2			N	-0-					-0-
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	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	10370	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
OLD WEATHERFORD WELL #: 2H RRCID -> 226321 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 9757 - 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
02	2184	N	1741	-0-	-443	-0-	1733	2	8	9	N	7					137
03	2294	N	1921	-0-	-373	-0-	1913	2	8	9	N	7	85	1			59
04	2160	N	1868	-0-	-292	-0-	1864	2	4	9	N	4					63
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	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2051	2	2	9	N	2	15	1			60

DUCK HEAD "A" WELL #: 1 H RRCID -> 226324 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7804 - 9893

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2772	X	2542	-0-	-230	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2749	-0-	-320	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2778	-0-	-192	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
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	2740	-0-	-143	-0-	2740	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 1 RRCID -> 226327 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7490 - 9538

02	1932	X	-0-	-0-	-1932	-0-					N	-0-					-0-
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FOSSIL RIDGE "A" WELL #: 1H RRCID -> 226328 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7608 - 10003

02	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	9858	2			N	-0-					-0-
03	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	11536	2			N	-0-					-0-
04	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	10735	2			N	-0-					-0-
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	7967	-0-	-3007	-0-	7967	2			N	-0-					-0-

TLH WELL #: 2 RRCID -> 226564 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7750 - 9532

02	3304	X	2542	-0-	-762	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2842	-0-	-816	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2647	-0-	-263	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
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	2160	-0-	-692	-0-	2160	2			N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 3 H RRCID -> 226582 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7379 - 9767

02	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
03	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6488	-0-	-22	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
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	6129	-0-	-660	-0-	6129	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 3H RRCID -> 226696 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 7355 - 91005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4452	X	3987	-0-	-465	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4398	-0-	-531	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4185	-0-	-435	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
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	4268	-0-	-134	-0-	4268	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 2H RRCID -> 227063 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7710 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	2			N	-0-					-0-
03	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	8037	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	7470	-0-	-150	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
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	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	8622	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 8H RRCID -> 227148 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7296 - 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
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					35
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					35
04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-	24	1			11
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	1401	-0-	-521	-0-	1401	2			N	-0-	2	1			9

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
02	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					25
03	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					25
04	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-	20	1			5
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					5
06	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					5
07	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	3					8

LITTLE HOSS WELL #: V 2H RRCID -> 227229 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6833 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CHILDRESS WELL #: 10H RRCID -> 227234 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7523 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
*07	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	11118	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 3H RRCID -> 227238 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7005 - 9744

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4984	X	2549	-0-	-2435	-0-	2549	2			N	-0-					30
03	5518	X	2763	-0-	-2755	-0-	2763	2			N	-0-					30
04	4890	X	2868	-0-	-2022	-0-	2868	2			N	-0-	21	1			9
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	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3700	2	2	9	N	2					11

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 227258 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7104 - 8832

02	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	11529	2			N	-0-					-0-
03	11933	X	11933	-0-	-0-	-0-	11933	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	7079	-0-	-4831	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
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	5447	-0-	-6891	-0-	5447	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 227259 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7400 - 9198

02	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	9755	2			N	-0-					-0-
03	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	12362	2			N	-0-					-0-
04	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	10761	2			N	-0-					-0-
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	8506	-0-	-3863	-0-	8506	2			N	-0-					-0-

BELL, ADDIE WELL #: 1H RRCID -> 227260 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 8140 - 9198

02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1457	-0-	-13	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
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	1280	-0-	-239	-0-	1280	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	3920	X	3707	-0-	-213	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3912	-0-	-428	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3861	-0-	-339	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
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	3765	-0-	-327	-0-	3765	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 3H RRCID -> 227264 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6776 - 9079

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5745	-0-	-176	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
04	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
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	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	2			N	-0-					-0-

EAST GATE WELL #: 2H RRCID -> 227266 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7323 - 9221

02	2940	X	2290	-0-	-650	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	1986	-0-	-835	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2721	-0-	-789	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
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	2529	-0-	-292	-0-	2529	2			N	-0-					-0-

BARBEE WELL #: 1H RRCID -> 227267 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7295 - 9545

02	2408	N	2135	-0-	-273	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
03	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2537	-0-	-43	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
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	2632	-0-	-3	-0-	2632	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 2H RRCID -> 227268 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 7846 - 9631

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	2268	N	2116	-0-	-152	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2256	-0-	-162	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2039	-0-	-241	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
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	2031	-0-	-77	-0-	2031	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
02	10024	X	9201	-0-	-823	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	9945	-0-	-1277	-0-	9945	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	9568	-0-	-1292	-0-	9568	2			N	-0-					-0-
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	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	10244	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	2940	X	1650	-0-	-1290	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
04	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
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	3615	-0-	-818	-0-	3615	2			N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 227827 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6865 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	10752	X	9320	-0-	-1432	-0-	9320	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	7851	-0-	-3991	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	7099	-0-	-3551	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
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	10162	-0-	-161	-0-	10162	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 228108 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8609 - 10540

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 1H RRCID -> 228417 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 8005 - 8255

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	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MANN, S. WELL #: 3H RRCID -> 228488 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7447 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	7364	X	6623	-0-	-741	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7656	-0-	-497	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	7291	-0-	-389	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
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	7117	-0-	-540	-0-	7117	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 3H RRCID -> 228490 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6793 - 10263

02	3864	X	3558	-0-	-306	-0-	3558	2			N	-0-					25
03	4216	X	3890	-0-	-326	-0-	3890	2			N	-0-					25
04	3960	X	3581	-0-	-379	-0-	3581	2			N	-0-					25
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	3788	-0-	-149	-0-	3788	2			N	-0-	20	1			5

LITTLE HOSS WELL #: I 4H RRCID -> 228491 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6890 - 9423

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
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-	7	1			2

LITTLE HOSS WELL #: I 3H RRCID -> 228492 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 7118 - 9406

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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-	8	1			2

EAST GODLEY WELL #: 10H RRCID -> 228493 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 5352 - 9355

02	3948	X	596	-0-	-3352	-0-	596	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3051	-0-	-1289	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3147	-0-	-1053	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
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-

EAST GODLEY WELL #: 11H RRCID -> 228494 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8245 - 9821

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
03	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
04	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
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	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 4H RRCID -> 228496 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6916 - 10399

02	4228	X	3203	-0-	-1025	-0-	3203	2			N	-0-					18
03	4340	X	3683	-0-	-657	-0-	3683	2			N	-0-					18
04	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			N	-0-					18
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	3292	-0-	-1451	-0-	3292	2			N	-0-	12	1			6

MILLER, DAN WELL #: 1H RRCID -> 228497 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 9767 - 11359

02	3836	X	3095	-0-	-741	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3642	-0-	-326	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					-0-
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	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	2			N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 3H RRCID -> 228498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7454 - 9250

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					-0-
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
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-

CEDF WELL #: 6H RRCID -> 228499 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7585 - 10498

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 6H RRCID -> 228500 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7009 - 9223

02	4088	X	2365	-0-	-1723	-0-	2365	2			N	-0-					25
03	4433	X	2438	-0-	-1995	-0-	2438	2			N	-0-					25
04	3630	X	2797	-0-	-833	-0-	2779	2	18	9	N	16					41
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	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2			N	-0-	19	1			25

LITTLE HOSS WELL #: Y 4H RRCID -> 228501 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7887 - 8137

02	2884	X	2507	-0-	-377	-0-	2507	2			N	-0-					8
03	3193	X	110	-0-	-3083	-0-	110	2			N	-0-					8
04	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3127	2	14	9	N	13					21
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	2973	-0-	-282	-0-	2973	2			N	-0-	4	1			19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4172	X	3342	-0-	-830	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3554	-0-	-848	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3448	-0-	-572	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
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	14152	X	14152	-0-	-0-	-0-	14152	2			N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 2H RRCID -> 228672 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8351 - 11080

02	5908	X	5782	-0-	-126	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	6219	-0-	-260	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5925	-0-	-345	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
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	6127	-0-	-290	-0-	6127	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 14H RRCID -> 228688 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7537 - 10216

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	5740	X	5317	-0-	-423	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5819	-0-	-536	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5512	-0-	-638	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
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	5403	-0-	-487	-0-	5403	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER A WELL #: 4H RRCID -> 230510 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8808 - 10930

02	3612	X	2887	-0-	-725	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3238	-0-	-699	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3380	-0-	-400	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
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	3503	X	3472	-0-	-31	-0-	3472	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

02	8484	X	8184	-0-	-300	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	8803	-0-	-404	-0-	8803	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	8551	-0-	-299	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
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	8861	-0-	-191	-0-	8861	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MANN, S. WELL #: 16 H RRCID -> 230736 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7471 - 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
02	14B2 EXT		1480	-0-	1480	1480	1480	2			N	-0-					-0-
03	5659	X	4179	-0-	-1480	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
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	3999	-0-	-217	-0-	3999	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 230853 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 7561 - 11567

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MIZE FAMILY WELL #: 34H RRCID -> 230893 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 8374 - 8614

02	5460	X	4962	-0-	-498	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5527	-0-	-518	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5259	-0-	-201	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
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	5201	-0-	-317	-0-	5201	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 17 H RRCID -> 230900 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 9307 - 8486

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TLH WELL #: 3 H RRCID -> 231076 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7591 - 10526

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-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

02	7196	X	7001	-0-	-195	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7617	-0-	-350	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	7392	-0-	-288	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
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	7290	-0-	-460	-0-	7290	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	3416	X	2808	-0-	-608	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3127	-0-	-655	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2995	-0-	-485	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
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	3008	-0-	-123	-0-	3008	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
02	9828	X	9719	-0-	-109	-0-	9719	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	10399	-0-	-482	-0-	10399	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	9919	-0-	-641	-0-	9919	2			N	-0-					-0-
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	9502	-0-	-1255	-0-	9502	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
02	3507	X	3425	-0-	-82	-0-	3425	2			N	-0-					4
03	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			N	-0-					4
04	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3768	2	20	9	N	18					22
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	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3794	2	3	9	N	3					28

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
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	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	7924	X	5278	-0-	-2646	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	6903	-0-	-1157	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
04	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
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	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	8353	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	2856	X	2520	-0-	-336	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2605	-0-	-557	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	1780	-0-	-1250	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2962	-0-	-138	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	1547	-0-	-1453	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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-	13	1			22

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	6440	X	5957	-0-	-483	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6420	-0-	-462	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6232	-0-	-248	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
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	6336	-0-	-267	-0-	6336	2			N	-0-					-0-

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
02	3584	X	3319	-0-	-265	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3666	-0-	-271	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3487	-0-	-323	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
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	3591	-0-	-98	-0-	3591	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
02	7392	X	7288	-0-	-104	-0-	7288	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7906	-0-	-247	-0-	7906	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	7553	-0-	-337	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
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	7732	-0-	-328	-0-	7732	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4461	-0-	-251	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4242	-0-	-498	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
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	4153	-0-	-342	-0-	4153	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
02	5320	X	5233	-0-	-87	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
03	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
04	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
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	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6922	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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	11396	X	4451	-0-	-6945	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	6749	-0-	-5372	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	4441	-0-	-6599	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
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	6727	-0-	-31	-0-	6727	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	6944	X	6587	-0-	-357	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	5959	-0-	-1450	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6449	-0-	-601	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
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	6121	-0-	-1164	-0-	6121	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
02	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	10135	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	10660	-0-	-159	-0-	10660	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	10114	-0-	-356	-0-	10114	2			N	-0-					-0-
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	9914	-0-	-1277	-0-	9914	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	7336	X	6300	-0-	-1036	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6823	-0-	-369	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6475	-0-	-485	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
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	6473	-0-	-502	-0-	6473	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
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	6048	X	5584	-0-	-464	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	6243	-0-	-19	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
04	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
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	5753	-0-	-478	-0-	5753	2			N	-0-					-0-

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
02	5740	X	5597	-0-	-143	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	6147	-0-	-208	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5542	-0-	-548	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
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	5331	-0-	-869	-0-	5331	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
02	5348	X	3729	-0-	-1619	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	3577	-0-	-2282	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	1365	-0-	-4305	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
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	4104	-0-	-19	-0-	4104	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	17404	X	17404	-0-	-0-	-0-	17404	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	10004	-0-	7004	7004	10004	2			N	-0-					-0-
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	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2			N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 231577 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7142 - 9911

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	6272	X	5968	-0-	-304	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6148	-0-	-796	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	5713	-0-	-1007	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
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	3934	-0-	-2669	-0-	3934	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 8 H RRCID -> 231793 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6790 - 10640

02	4480	X	3565	-0-	-915	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
03	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
04	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
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	3090	-0-	-1746	-0-	3090	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 14 H RRCID -> 231794 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6985 - 9260

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 9 H RRCID -> 231795 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6943 - 9165

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	907	2	17	9	Y	15	15	1			1
03	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2303	2	8	9	Y	7					8
04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2236	2	4	9	Y	4					12
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	3358	-0-	258	258	3339	2	19	9	Y	17					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BRENTWOOD B WELL #: B 3 H RRCID -> 231813 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7291 - 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
02	12684	X	12165	-0-	-519	-0-	12165	2			N	-0-					-0-
03	14012	X	13722	-0-	-290	-0-	13722	2			N	-0-					-0-
04	13560	X	13118	-0-	-442	-0-	13118	2			N	-0-					-0-
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	13102	-0-	-631	-0-	13102	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 3 H RRCID -> 231817 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 6711 - 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
02	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5771	2	46	9	Y	42	51	1			26
03	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5792	2	22	9	Y	20					46
04	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5659	2	12	9	Y	11					57
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	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	7587	2	36	9	Y	33					50

BRENTWOOD B WELL #: 4 H RRCID -> 231819 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7451 - 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
02	10136	X	8922	-0-	-1214	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	9432	-0-	-1790	-0-	9432	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	8637	-0-	-2163	-0-	8637	2			N	-0-					-0-
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	9770	-0-	-119	-0-	9770	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 2 H RRCID -> 231821 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7280 - 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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BUCHANAN WELL #: 5 H RRCID -> 231822 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7262 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	7392	X	7234	-0-	-158	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7926	-0-	-258	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7657	-0-	-263	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
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	7694	-0-	-304	-0-	7694	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 2 H RRCID -> 231824 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7389 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DAVIS WELL #: 3 H RRCID -> 231825 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7439 - 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
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-

DUCK LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 231827 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7792 - 10565

02	12320	X	10637	-0-	-1683	-0-	10637	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	10855	-0-	-1886	-0-	10855	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	12117	-0-	-213	-0-	12117	2			N	-0-					-0-
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	10539	-0-	-1985	-0-	10539	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 H RRCID -> 231828 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7112 - 10049

02	2576	X	2294	-0-	-282	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2624	-0-	-228	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2351	-0-	-409	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
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	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-

HYDER D WELL #: 4 H RRCID -> 232318 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7477 - 9766

02	5852	X	2348	-0-	-3504	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	5439	-0-	-1040	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5658	-0-	-612	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
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	4977	-0-	-882	-0-	4977	2			N	-0-					-0-

POLY "A" WELL #: 1 H RRCID -> 232320 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7606 - 10126

02	11984	X	9838	-0-	-2146	-0-	9838	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	11640	-0-	-1101	-0-	11640	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	9914	-0-	-2626	-0-	9914	2			N	-0-					-0-
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	9946	-0-	-1679	-0-	9946	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 9 H RRCID -> 232326 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7380 - 10724

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	6328	X	4763	-0-	-1565	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	4967	-0-	-1853	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5335	-0-	-1055	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
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	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: N 5 H RRCID -> 232337 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 8026 - 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
02	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					17
03	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					17
04	3420	X	2108	-0-	-1312	-0-	2108	2			N	-0-					17
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	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2			N	-0-	10	1			7

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 232339 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 7436 - 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
02	4144	X	3617	-0-	-527	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3918	-0-	-608	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3856	-0-	-374	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
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	3962	-0-	-37	-0-	3962	2			N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 1 H RRCID -> 232372 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7602 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3248	X	2613	-0-	-635	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2627	-0-	-442	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2507	-0-	-463	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
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	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	2212	N	1031	-0-	-1181	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1431	-0-	-181	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
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	950	-0-	-414	-0-	950	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	6104	X	5911	-0-	-193	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6014	-0-	-589	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5970	-0-	-330	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
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	6131	-0-	-410	-0-	6131	2			N	-0-					-0-

JETER WELL #: 1 H RRCID -> 232430 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 9200 - 10365

02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	310	N	208	-0-	-102	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
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-

HIDDEN CREEK WELL #: 4 H RRCID -> 232448 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7380 - 9485

02	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	11018	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	11811	-0-	-310	-0-	11811	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	10907	-0-	-823	-0-	10907	2			N	-0-					-0-
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	11212	-0-	-909	-0-	11212	2			N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 3 H RRCID -> 232449 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7878 - 12029

02	11368	X	9424	-0-	-1944	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
03	14617	X	14617	-0-	-0-	-0-	14617	2			N	-0-					-0-
04	13547	X	13547	-0-	-0-	-0-	13547	2			N	-0-					-0-
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	13950	-0-	-682	-0-	13950	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 5 H RRCID -> 232451 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7460 - 10797

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 10 H RRCID -> 232458 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6897 - 9991

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	19070	X	19070	-0-	-0-	-0-	19070	2			N	-0-					-0-
04	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7050	X	1287	-0-	-5763	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
*07	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7421	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BRENTWOOD B WELL #: 5 H RRCID -> 232849 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7391 - 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
02	8960	X	2060	-0-	-6900	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	5516	-0-	-4125	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	6939	-0-	-1971	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
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	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7206	2			N	-0-					-0-

CRUEY WELL #: 2 H RRCID -> 232850 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7862 - 9570

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2352	X	2143	-0-	-209	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2228	-0-	-376	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	2097	-0-	-393	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
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	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-

EASTERN HEIGHTS CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 232858 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7971 - 10310

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 2 H RRCID -> 232859 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7319 - 11010

02	6552	X	6161	-0-	-391	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6725	-0-	-529	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6371	-0-	-589	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
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	6360	-0-	-460	-0-	6360	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 1 H RRCID -> 232861 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7676 - 9564

02	4844	X	4188	-0-	-656	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5131	-0-	-232	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4574	-0-	-346	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
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	3585	-0-	-1561	-0-	3585	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
03	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	2126	-0-	-1474	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
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	2037	-0-	-1652	-0-	2037	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 3 H RRCID -> 232863 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7390 - 9602

02	2968	X	-0-	-0-	-2968	-0-					N	-0-					-0-
03	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
04	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
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-

POLY D WELL #: 2 H RRCID -> 232864 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7678 - 9741

02	7476	X	6505	-0-	-971	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	7795	-0-	-482	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6393	-0-	-927	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
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	7181	-0-	-600	-0-	7181	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 4 H RRCID -> 232865 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7400 - 9675

02	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
03	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
04	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
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	3283	-0-	-189	-0-	3283	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 4 H RRCID -> 232866 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7473 - 8601

02	3696	X	3436	-0-	-260	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3708	-0-	-384	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3515	-0-	-385	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
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	3291	-0-	-522	-0-	3291	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 11 H RRCID -> 232867 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7412 - 11075

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4228	X	-0-	-0-	-4228	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SOUTHLAKE WELL #: 2 H RRCID -> 233466 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7349 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6142	-0-	-430	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5421	-0-	-879	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
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	5474	-0-	-1346	-0-	5474	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 5 H RRCID -> 233516 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7480 - 9550

02	3780	X	3597	-0-	-183	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	4064	-0-	-121	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3665	-0-	-325	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
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	3754	-0-	-307	-0-	3754	2			N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 1 H RRCID -> 233517 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7475 - 9473

02	4592	X	3293	-0-	-1299	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5054	-0-	-588	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	4919	-0-	-721	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
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	1231	-0-	-3853	-0-	1231	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK E WELL #: 8 H RRCID -> 233541 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7377 - 10126

02	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
03	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	9056	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	8497	-0-	-53	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
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	8160	-0-	-892	-0-	8160	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 2 H RRCID -> 233542 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7440 - 9497

02	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
03	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	6396	-0-	-54	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
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	6629	-0-	-67	-0-	6629	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 1 H RRCID -> 233543 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7740 - 9280

02	3892	X	3201	-0-	-691	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3634	-0-	-675	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3325	-0-	-605	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
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	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HUNTER WELL #: A 1 H RRCID -> 233566 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6934 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19068	X	17552	-0-	-1516	-0-	17552	2			N	-0-					-0-
03	20801	X	13320	-0-	-7481	-0-	13320	2			N	-0-					-0-
04	20130	X	15753	-0-	-4377	-0-	15753	2			N	-0-					-0-
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	12574	-0-	-6863	-0-	12574	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 3 H RRCID -> 233568 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7025 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	3948	X	2912	-0-	-1036	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	2339	-0-	-2032	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
06	3120	X	1994	-0-	-1126	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-

RICH WELL #: 1 H RRCID -> 233578 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7209 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HICKMAN WELL #: 3 H RRCID -> 233605 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7358 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11704	X	11387	-0-	-317	-0-	11387	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	12362	-0-	-596	-0-	12362	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	11844	-0-	-726	-0-	11844	2			N	-0-					-0-
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	11914	-0-	-703	-0-	11914	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 20 H RRCID -> 233606 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7008 - 9340

02	1932	X	-0-	-0-	-1932	-0-					N	-0-					-0-
03	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2332	-0-	-1148	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
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-

WILKINSON I WELL #: 2 H RRCID -> 233607 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6736 - 9017

02	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
03	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	1487	-0-	-943	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
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	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			N	-0-					-0-

LUCK WELL #: 1 H RRCID -> 233609 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7378 - 9644

02	6888	X	6580	-0-	-308	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	7333	-0-	-107	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6967	-0-	-413	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
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	6452	-0-	-895	-0-	6452	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 1 H RRCID -> 233841 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7336 - 9320

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 13 H RRCID -> 233935 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7426 - 10441

02	4060	X	2846	-0-	-1214	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3268	-0-	-793	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
04	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
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	1460	-0-	-3469	-0-	1460	2			N	-0-					-0-

PANCHASARP WELL #: 2 H RRCID -> 233936 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7591 - 10873

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	11452	X	9323	-0-	-2129	-0-	9323	2			Y	-0-					3
03	12679	X	9444	-0-	-3235	-0-	9425	2	19	9	Y	17					20
04	12270	X	10231	-0-	-2039	-0-	10207	2	24	9	Y	22	22	1			20
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	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-	10499	2			Y	-0-	10	1			10

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
02	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	10820	2	18	9	Y	16	34	1			6
03	12836	X	12836	-0-	-0-	-0-	12836	2			Y	-0-					6
04	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	10794	2	6	9	Y	5					11
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	10923	-0-	-1911	-0-	10901	2	22	9	Y	20					32

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	3360	X	2975	-0-	-385	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3291	-0-	-429	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	3115	-0-	-95	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
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	2933	-0-	-353	-0-	2933	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	2800	N	3255	-0-	455	3692	3254	2	1	9	Y	1					8
03	3100	N	3403	-0-	303	3995	3399	2	4	9	Y	4					12
04	8586	X	4591	-0-	-3995	-0-	4584	2	7	9	Y	6	6	1			12
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	-0-	9	1			3

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5292	X	4974	-0-	-318	-0-	4955	2	19	9	N	17	115	1			65
03	6386	X	5385	-0-	-1001	-0-	5371	2	14	9	N	13					78
04	6180	X	5282	-0-	-898	-0-	5271	2	11	9	N	10					88
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	4622	-0-	-896	-0-	4612	2	10	9	N	9	1	1			110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
JOHNS MANVILLE WELL #: 2 H RRCID -> 234616 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7736 - 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
02	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	6164	-0-	-36	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5672	-0-	-328	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
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	6032	-0-	-137	-0-	6032	2			N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 3 H RRCID -> 234617 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7730 - 10064

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	8092	X	7393	-0-	-699	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	7708	-0-	-1437	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	6796	-0-	-2054	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
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	6657	-0-	-1527	-0-	6657	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HZ RRCID -> 234995 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8375 - 11805

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 41 H RRCID -> 234996 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6985 - 9059

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 8 H RRCID -> 234997 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7476 - 9758

02	8932	X	8452	-0-	-480	-0-	8452	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	9250	-0-	-639	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	9155	-0-	-415	-0-	9155	2			N	-0-					-0-
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	8897	-0-	-558	-0-	8897	2			N	-0-					-0-

TM WELL #: 2 H RRCID -> 234998 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7118 - 9252

02	3416	X	3138	-0-	-278	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3379	-0-	-403	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3059	-0-	-451	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
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	2269	-0-	-1203	-0-	2269	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	7924	X	7702	-0-	-222	-0-	7702	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	8332	-0-	-441	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	8188	-0-	-362	-0-	8188	2			N	-0-					-0-
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	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	8921	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
02	4676	X	2840	-0-	-1836	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	3967	-0-	-1210	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3224	-0-	-256	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
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	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	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
02	10388	X	9810	-0-	-578	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	10702	-0-	-737	-0-	10702	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	9527	-0-	-1303	-0-	9527	2			N	-0-					-0-
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	9825	-0-	-1025	-0-	9825	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	6972	X	6571	-0-	-401	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	7327	-0-	-268	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	7074	-0-	-186	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
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	6984	-0-	-332	-0-	6984	2			N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	7476	X	6833	-0-	-643	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7482	-0-	-609	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7108	-0-	-662	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
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	7213	-0-	-351	-0-	7213	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
02	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
03	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
04	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
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	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	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
02	6188	X	5104	-0-	-1084	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6205	-0-	-646	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5581	-0-	-539	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
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	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	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
02	1428	N	100	-0-	-1328	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	412	-0-	-890	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1898	-0-	-112	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
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	1918	-0-	-35	-0-	1918	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
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	6367	-0-	-50	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5836	-0-	-524	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
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	5826	-0-	-746	-0-	5826	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CROWLEY MINERALS WELL #: 3 H RRCID -> 236186 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7436 - 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
02	8904	X	7485	-0-	-1419	-0-	7485	2			N	-0-					-0-
03	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	8509	-0-	-131	-0-	8509	2			N	-0-					-0-
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	8172	-0-	-880	-0-	8172	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 2 H RRCID -> 236464 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7589 - 10455

02	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
03	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2086	-0-	-1274	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
07	3472	X	2819	-0-	-653	-0-	2819	2			N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 236465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7559 - 10538

02	11648	X	10939	-0-	-709	-0-	10939	2			N	-0-					-0-
03	12825	X	12825	-0-	-0-	-0-	12825	2			N	-0-					-0-
04	12166	X	12166	-0-	-0-	-0-	12166	2			N	-0-					-0-
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	11437	-0-	-1397	-0-	11437	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 2H RRCID -> 236466 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7863 - 10146

02	8848	X	7848	-0-	-1000	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8817	-0-	-421	-0-	8817	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8155	-0-	-785	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
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	8132	-0-	-672	-0-	8132	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HL RRCID -> 236467 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 9972 - 10824

02	5292	X	4706	-0-	-586	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5524	-0-	-180	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5275	-0-	-245	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
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	5153	-0-	-365	-0-	5153	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236468 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7149 - 9255

02	3724	X	6	-0-	-3718	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	553	-0-	-3570	-0-	553	2			N	-0-					-0-
04	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
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	3883	-0-	-333	-0-	3883	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 1 H RRCID -> 236472 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8041 - 9581

02	7364	X	7242	-0-	-122	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7683	-0-	-315	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	6134	-0-	-1576	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
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	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	8030	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	5572	X	5065	-0-	-507	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5185	-0-	-891	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5310	-0-	-540	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
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	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	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
02	13216	X	12325	-0-	-891	-0-	12325	2			N	-0-					-0-
03	13981	X	13768	-0-	-213	-0-	13768	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	13208	-0-	-322	-0-	13208	2			N	-0-					-0-
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	13153	-0-	-611	-0-	13153	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	10220	X	8441	-0-	-1779	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	9380	-0-	-943	-0-	9380	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	9098	-0-	-892	-0-	9098	2			N	-0-					-0-
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	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	9445	2			N	-0-					-0-

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
02	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
03	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	9767	2			N	-0-					-0-
04	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	9179	2			N	-0-					-0-
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	8936	-0-	-829	-0-	8936	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
02	7728	X	5316	-0-	-2412	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	8702	-0-	-567	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	7246	-0-	-1724	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
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	5802	-0-	-2909	-0-	5802	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
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	1178	N	1055	-0-	-123	-0-	1055	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
02	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
03	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	9857	2			N	-0-					-0-
04	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
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	4158	-0-	-1236	-0-	4158	2			N	-0-					-0-

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
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
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-

DFW NORTH WELL #: A 5HM RRCID -> 236493 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8540 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HESS WELL #: 1 H RRCID -> 236494 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7434 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	6188	X	5630	-0-	-558	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6167	-0-	-684	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5785	-0-	-155	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
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	2119	-0-	-4112	-0-	2119	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 2 H RRCID -> 236496 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7526 - 9658

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 2 H RRCID -> 236506 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7632 - 10220

02	5740	X	5020	-0-	-720	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	4846	-0-	-1509	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5120	-0-	-1030	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
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	4910	-0-	-639	-0-	4910	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 1 H RRCID -> 236508 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7475 - 10504

02	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	7889	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	8274	-0-	-1491	-0-	8274	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	6823	-0-	-2627	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
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	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	9118	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SHAW B WELL #: 2 H RRCID -> 236511 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7407 - 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
02	6216	X	5999	-0-	-217	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6598	-0-	-284	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	6011	-0-	-439	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
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	6374	-0-	-260	-0-	6374	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 12 H RRCID -> 236515 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7500 - 11549

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DOTY WELL #: 6 H RRCID -> 236521 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7408 - 11690

02	3836	X	1940	-0-	-1896	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
03	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
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	157	-0-	-1982	-0-	157	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1 H RRCID -> 236522 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7731 - 10237

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	10145	2			N	-0-					-0-
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	18443	X	18443	-0-	-0-	-0-	18443	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 3 H RRCID -> 236523 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6994 - 11045

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 11 H RRCID -> 236524 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6885 - 10652

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	7308	X	6269	-0-	-1039	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6862	-0-	-857	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6793	-0-	-137	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
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	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	7254	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SUNSET OAKS WELL #: 4 H RRCID -> 236534 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7725 - 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
02	10080	X	8051	-0-	-2029	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	9336	-0-	-925	-0-	9336	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	9565	-0-	-365	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
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	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	10172	2			N	-0-					-0-

RUNWAY WELL #: 1 H RRCID -> 236537 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7331 - 11840

02	6468	X	5433	-0-	-1035	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
03	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6891	-0-	-39	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
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	6177	-0-	-1294	-0-	6177	2			N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 H RRCID -> 236587 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7340 - 9400

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4564	X	636	-0-	-3928	-0-	636	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	532	-0-	-4335	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	1566	-0-	-3144	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
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	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 1 H RRCID -> 237176 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 6458 - 8725

02	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2920	2	21	9	Y	19	14	1			5
03	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3621	2	10	9	Y	9					14
04	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3297	2	6	9	Y	5					19
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	3250	-0-	-160	-0-	3230	2	20	9	Y	18					22

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 237183 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7230 - 10880

02	6916	X	6900	-0-	-16	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7484	-0-	-545	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	6942	-0-	-828	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
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	7589	-0-	-37	-0-	7589	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 4 H RRCID -> 237220 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7225 - 10470

02	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
03	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
04	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
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	6568	-0-	-810	-0-	6568	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DICKESON WELL #: A 4 H RRCID -> 237347 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7424 - 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
02	4676	X	3072	-0-	-1604	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
03	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
04	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
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	2410	-0-	-2333	-0-	2410	2			N	-0-					-0-

LONGHORN WELL #: 1H RRCID -> 237440 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7750 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
03	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	2235	-0-	-2355	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
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	4064	-0-	-679	-0-	4064	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HK RRCID -> 237446 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8629 - 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
02	4732	X	-0-	-0-	-4732	-0-					N	-0-					-0-
03	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
04	3330	X	211	-0-	-3119	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 1H RRCID -> 237450 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7860 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	5544	X	5010	-0-	-534	-0-	4974	2	36	9	Y	33					117
03	6138	X	3198	-0-	-2940	-0-	3198	2			Y	-0-					117
04	5940	X	2553	-0-	-3387	-0-	2546	2	7	9	Y	6					123
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	3406	-0-	-1182	-0-	3406	2			Y	-0-					123

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
02	5880	X	5496	-0-	-384	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5427	-0-	-711	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5908	-0-	-62	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
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	5823	-0-	-284	-0-	5823	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3276	X	-0-	-0-	-3276	-0-					N	-0-					-0-
03	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
04	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
*07	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE LANDFILL WELL #: 1H RRCID -> 237467 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8932 - 9840

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 1H RRCID -> 237471 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7369 - 11041

02	10892	X	9725	-0-	-1167	-0-	9725	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	7523	-0-	-4443	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	8835	-0-	-2535	-0-	8835	2			N	-0-					-0-
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	1772	-0-	-8985	-0-	1772	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 1H RRCID -> 237475 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7875 - 9700

02	4984	X	3783	-0-	-1201	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
03	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
04	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
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	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	6618	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HR RRCID -> 237477 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8376 - 12124

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 1HE RRCID -> 237481 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8590 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 1H RRCID -> 237483 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7400 - 10200

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
03	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
04	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
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	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 1H RRCID -> 237489 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8022 - 10487

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HV RRCID -> 237495 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8622 - 10608

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 3H RRCID -> 237496 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 9034 - 10317

02	7616 X	5657	-0-	-1959	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
03	8060 X	5402	-0-	-2658	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
04	7020 X	4419	-0-	-2601	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
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	2482	-0-	-3780	-0-	2482	2			N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 237503 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8695 - 9720

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	6518	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	10444	X	8344	-0-	-2100	-0-	8344	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	6708	-0-	-4855	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	5948	-0-	-5032	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
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	5323	-0-	-3915	-0-	5323	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
02	5152	X	4980	-0-	-172	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5074	-0-	-630	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
04	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	10425	2			N	-0-					-0-
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	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7736	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
02	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5098	-0-	-606	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5227	-0-	-593	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
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	3680	-0-	-2334	-0-	3680	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
02	8008	X	7426	-0-	-582	-0-	7426	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	8083	-0-	-473	-0-	8083	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7483	-0-	-617	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
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	7678	-0-	-537	-0-	7678	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
02	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
03	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
04	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
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	3264	-0-	-22	-0-	3264	2			N	-0-					-0-

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
02	5796	X	5283	-0-	-513	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5480	-0-	-937	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5305	-0-	-905	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
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	5081	-0-	-778	-0-	5081	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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			Y	-0-					21
03	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6200	2	10	9	Y	9					30
04	7320	X	5577	-0-	-1743	-0-	5577	2			Y	-0-					30
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	5979	-0-	-500	-0-	5969	2	10	9	Y	9					39

ROCK CREEK WELL #: C 3H RRCID -> 237537 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7399 - 10853

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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

02	6972	X	6290	-0-	-682	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7296	-0-	-578	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	6970	-0-	-650	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
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	7134	-0-	-151	-0-	7134	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HF RRCID -> 237759 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8789 - 11133

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HR RRCID -> 237768 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8574 - 12889

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DFW NORTH WELL #: A 8HR RRCID -> 237774 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8575 - 11274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	6076 X	5780	-0-	-296	-0-	5780	2			N	-0-					44
03	6386 X	6188	-0-	-198	-0-	6188	2			N	-0-					44
04	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			N	-0-					44
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	5736	-0-	-650	-0-	5736	2			N	-0-	32	1			12

STRETCH WELL #: 1H RRCID -> 237783 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7600 - 10345

02	2744 X	2717	-0-	-27	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
03	3038 X	2790	-0-	-248	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
04	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
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	3582	-0-	-76	-0-	3582	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 5H RRCID -> 237790 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 7075 - 9635

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NORTH SOWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 237791 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7989 - 10039

02	4088 X	3272	-0-	-816	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
03	4526 X	1867	-0-	-2659	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
04	4530 X	874	-0-	-3656	-0-	874	2			N	-0-					-0-
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	1173	-0-	-2454	-0-	1173	2			N	-0-					-0-

CARTER A WELL #: 3H RRCID -> 237792 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7383 - 9718

02	9184 X	7814	-0-	-1370	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
03	9393 X	8540	-0-	-853	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
04	9090 X	8308	-0-	-782	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
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	7923	-0-	-726	-0-	7923	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ASH GROVE WELL #: A 2H RRCID -> 237833 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9110 - 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
02	9548	X	9047	-0-	-501	-0-	9047	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	9981	-0-	-94	-0-	9981	2			N	-0-					-0-
04	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	9914	2			N	-0-					-0-
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	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	10748	2			N	-0-					-0-

HOUSTON BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237834 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7600 - 10073

02	2492	X	2435	-0-	-57	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2389	-0-	-370	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	1974	-0-	-696	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
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	1644	-0-	-1053	-0-	1644	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 5H RRCID -> 237876 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7354 - 11218

02	10556	X	10476	-0-	-80	-0-	10476	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	11090	-0-	-690	-0-	11090	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	10611	-0-	-789	-0-	10611	2			N	-0-					-0-
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	10329	-0-	-1265	-0-	10329	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 3H RRCID -> 237877 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7507 - 11443

02	9492	X	8231	-0-	-1261	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	9607	-0-	-623	-0-	9607	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	8832	-0-	-318	-0-	8832	2			N	-0-					-0-
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	9244	-0-	-366	-0-	9244	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HM RRCID -> 237879 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8575 - 12601

02	7308	X	6321	-0-	-987	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	6495	-0-	-1534	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	5620	-0-	-1730	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
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	5687	-0-	-1319	-0-	5687	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 8H RRCID -> 237881 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 7182 - 10200

02	6720	X	6522	-0-	-198	-0-	6522	2			N	-0-					38
03	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	2			N	-0-					38
04	6840	X	6727	-0-	-113	-0-	6727	2			N	-0-					38
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	6753	-0-	-470	-0-	6753	2			N	-0-	26	1			12

BELL WELL #: 3H RRCID -> 237978 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8050 - 10327

02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
03	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2738	-0-	-382	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
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	2697	-0-	-1705	-0-	2697	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
POLLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238201 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7740 - 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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LITTLE HOSS WELL #: M 2H RRCID -> 238276 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7099 - 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
02	3976	X	2952	-0-	-1024	-0-	2952	2			N	-0-					86
03	3844	X	3576	-0-	-268	-0-	3576	2			N	-0-					86
04	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					86
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	3087	-0-	-478	-0-	3087	2			N	-0-	13	1			73

WICKER WELL #: 3H RRCID -> 238277 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7445 - 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
02	2548	X	2427	-0-	-121	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2674	-0-	-147	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
04	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
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	2514	-0-	-307	-0-	2514	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HP RRCID -> 238279 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8748 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		1568	-0-	1568	1568	1568	2			N	-0-					-0-
04	1568	X	-0-	-0-	-1568	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	2520 X	2405	-0-	-115	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
03	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
04	2700 X	2557	-0-	-143	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
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	2790 X	2512	-0-	-278	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
	LAGUNA POINT			WELL #: 3	RRCID -> 238319						COMPL. DATE 02/18/2007			TOTAL DEPTH 7149		PERF. 7513 - 9522
02	6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
03	8239 X	8239	-0-	-0-	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
04	7821 X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
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	7952	-0-	-294	-0-	7952	2			N	-0-					-0-
	WILDBERRY			WELL #: 2H	RRCID -> 238323						COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7081		PERF. 7415 - 10756
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
	LITTLE HOSS 4			WELL #: O 1H	RRCID -> 238325						COMPL. DATE 11/18/2007			TOTAL DEPTH 6683		PERF. 7018 - 9230
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31					31
	WICKER			WELL #: 5H	RRCID -> 238326						COMPL. DATE 03/02/2008			TOTAL DEPTH 6767		PERF. 7440 - 9925
02	3192 X	2850	-0-	-342	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
03	3503 X	3353	-0-	-150	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
04	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
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	3071	-0-	-277	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
	DEER CREEK			WELL #: 4H	RRCID -> 238328						COMPL. DATE 01/11/2008			TOTAL DEPTH 7192		PERF. 7366 - 10682
02	10052 X	7951	-0-	-2101	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
03	11129 X	8608	-0-	-2521	-0-	8608	2			N	-0-					-0-
04	9780 X	7914	-0-	-1866	-0-	7914	2			N	-0-					-0-
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	8939 X	8939	-0-	-0-	-0-	8939	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	5880	X	5173	-0-	-707	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	5386	-0-	-1124	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	2747	-0-	-3403	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
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	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6772	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
02	8484	X	7955	-0-	-529	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8733	-0-	-257	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	8417	-0-	-163	-0-	8417	2			N	-0-					-0-
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	8504	-0-	-300	-0-	8504	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
02	7084	X	6400	-0-	-684	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	7428	-0-	-353	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6788	-0-	-442	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
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	6542	-0-	-898	-0-	6542	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
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/13/2015

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
02	4480	X	4002	-0-	-478	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4250	-0-	-586	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	3856	-0-	-824	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
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	4136	-0-	-297	-0-	4136	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
02	2912	X	2458	-0-	-454	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
03	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2996	-0-	-124	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
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	1731	-0-	-2423	-0-	1731	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	2632	X	1203	-0-	-1429	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	1200	-0-	-1714	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	6860	X	6375	-0-	-485	-0-	6375	2			N	-0-					140
03	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	7711	2	9	9	N	8	99	1			49
04	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7246	2	9	9	N	8					57
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	7678	-0-	-41	-0-	7671	2	7	9	N	6	1	1			76

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
02	2324	N	2272	-0-	-52	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2108	-0-	-496	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2180	-0-	-280	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
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	2115	-0-	-148	-0-	2115	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
02	12880	X	10755	-0-	-2125	-0-	10755	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	11754	-0-	-522	-0-	11754	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	11000	-0-	-790	-0-	11000	2			N	-0-					-0-
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	14109	X	14109	-0-	-0-	-0-	14109	2			N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	9548	X	7964	-0-	-1584	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
03	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	11287	2			N	-0-					-0-
04	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	11120	2			N	-0-					-0-
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	9766	-0-	-1735	-0-	9766	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 4H RRCID -> 238381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7900 - 10792

02	7644	X	7119	-0-	-525	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	7720	-0-	-588	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7402	-0-	-578	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
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	7555	-0-	-319	-0-	7555	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 1H RRCID -> 238385 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7568 - 11400

02	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
03	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5325	-0-	-405	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
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	5688	-0-	-450	-0-	5688	2			N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 2H RRCID -> 238470 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7700 - 11065

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 1H RRCID -> 238520 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6775 - 10061

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	9100	X	8367	-0-	-733	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	9252	-0-	-761	-0-	9252	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	8559	-0-	-1131	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
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	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	9572	2			N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 2H RRCID -> 238523 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6874 - 10196

02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
*07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 1H RRCID -> 238584 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7165 - 9130

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3164 X	2871	-0-	-293	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
03	3441 X	3179	-0-	-262	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
04	3210 X	3075	-0-	-135	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
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	3067	-0-	-126	-0-	3067	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HP RRCID -> 238667 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8562 - 9727

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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	1					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 238696 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7000 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2

DFW WELL #: B 6HG RRCID -> 238704 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8200 - 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	5880 X	5372	-0-	-508	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
03	6324 X	5921	-0-	-403	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
04	6120 X	5682	-0-	-438	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
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	5705	-0-	-247	-0-	5705	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
02	3976 X	3684	-0-	-292	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
03	6262 X	6012	-0-	-250	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
04	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
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	211	-0-	-6051	-0-	211	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	4928	X	4106	-0-	-822	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4714	-0-	-587	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4672	-0-	-458	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
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	4836	X	4629	-0-	-207	-0-	4629	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
02	12039	X	12039	-0-	-0-	-0-	12039	2			N	-0-					-0-
03	13262	X	13262	-0-	-0-	-0-	13262	2			N	-0-					-0-
04	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	12374	2			N	-0-					-0-
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	12327	-0-	-1003	-0-	12327	2			N	-0-					-0-

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
02	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	5377	-0-	-1567	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	2734	-0-	-3326	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3807	-0-	-99	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
04	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
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	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	7644	X	6559	-0-	-1085	-0-	6559	2			N	-0-					54
03	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	2			N	-0-					54
04	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	7591	2			N	-0-					54
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	7967	X	7688	-0-	-279	-0-	7674	2	14	9	N	13	15	1			65

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
02	2912	X	2841	-0-	-71	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3008	-0-	-216	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	2832	-0-	-1608	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
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	2722	-0-	-409	-0-	2722	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
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-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	1			25
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-	10	1			15

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	3220	X	650	-0-	-2570	-0-	650	2			N	-0-					-0-
03	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
04	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
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	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	9554	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 5H RRCID -> 239048 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7307 - 9732

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	7812	X	7245	-0-	-567	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	7822	-0-	-827	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	6972	-0-	-1098	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
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	7045	-0-	-984	-0-	7045	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD MATHIS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239368 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8749 - 11439

02	7560	X	7368	-0-	-192	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
03	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	8670	2			N	-0-					-0-
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	7977	-0-	-951	-0-	7977	2			N	-0-					-0-

KIMBALL HILL WELL #: 1H RRCID -> 239373 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9120 - 11290

02	9408	X	9272	-0-	-136	-0-	9272	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	10245	-0-	-171	-0-	10245	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	9860	-0-	-490	-0-	9860	2			N	-0-					-0-
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	8897	-0-	-1364	-0-	8897	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE B WELL #: B 1HR RRCID -> 239380 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8801 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
03	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
04	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
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	62	-0-	-558	-0-	62	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MITX-CENTEX UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 239390 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8950 - 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
02	13160	X	11440	-0-	-1720	-0-	11440	2			N	-0-					-0-
03	13640	X	11202	-0-	-2438	-0-	11202	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	9115	-0-	-4085	-0-	9115	2			N	-0-					-0-
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	10592	-0-	-2087	-0-	10592	2			N	-0-					-0-

GRAHAM UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239416 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8580 - 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
02	13888	X	13110	-0-	-778	-0-	13110	2			N	-0-					-0-
03	15376	X	13704	-0-	-1672	-0-	13704	2			N	-0-					-0-
04	14880	X	12208	-0-	-2672	-0-	12208	2			N	-0-					-0-
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	11008	-0-	-3500	-0-	11008	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 2H RRCID -> 239433 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6583 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
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

KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 239436 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8400 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 7H RRCID -> 239505 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7511 - 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
02	10500	X	10092	-0-	-408	-0-	10092	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	10932	-0-	-445	-0-	10932	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	10355	-0-	-415	-0-	10355	2			N	-0-					-0-
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	9595	-0-	-1565	-0-	9595	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 3H RRCID -> 239510 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6929 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MAYFLY EMERGER WELL #: 6H RRCID -> 239511 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6908 - 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
02	3248	X	2158	-0-	-1090	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	1796	-0-	-2389	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3139	-0-	-911	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
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	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 2H RRCID -> 239512 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6560 - 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
02	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4398	2	69	9	N	63	74	1			21
03	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4425	2	29	9	N	26					47
04	2580	X	667	-0-	-1913	-0-	659	2	8	9	N	7					54
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	8	11	1			12

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239513 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7701 - 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
02	11648	X	10896	-0-	-752	-0-	10896	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	12131	-0-	-765	-0-	12131	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	11467	-0-	-1013	-0-	11467	2			N	-0-					-0-
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	12335	X	12335	-0-	-0-	-0-	12335	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 1H RRCID -> 239516 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6463 - 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
02	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3402	2	52	9	N	47	61	1			14
03	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3787	2	22	9	N	20					34
04	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4274	2	6	9	N	5					39
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	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4493	2	7	9	N	6	4	1			11

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
02	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
03	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
04	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
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	3406	-0-	-1616	-0-	3406	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
02	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					21
03	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					21
04	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					21
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	2278	-0-	-388	-0-	2278	2			N	-0-	5	1			16

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
03	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3825	-0-	-105	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
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	3858	-0-	-203	-0-	3858	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HK RRCID -> 239524 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8503 - 11156

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 2H RRCID -> 239532 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7841 - 11208

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4480	X	4408	-0-	-72	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4841	-0-	-119	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4400	-0-	-520	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
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	4833	-0-	-34	-0-	4833	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HN RRCID -> 239534 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8530 - 12248

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HORSE CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239536 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7485 - 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
02	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
03	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	8039	2			N	-0-					-0-
04	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	8312	2			N	-0-					-0-
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	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	7225	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 239539 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7290 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
03	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
04	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
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	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HU RRCID -> 239543 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8300 - 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
02	4088	X	2002	-0-	-2086	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	1520	-0-	-3006	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	1102	-0-	-3278	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
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	1466	-0-	-766	-0-	1466	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239544 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7645 - 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
02	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	9866	2			N	-0-					-0-
03	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	11541	2			N	-0-					-0-
04	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	10642	2			N	-0-					-0-
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	11747	X	11747	-0-	-0-	-0-	11747	2			N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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	2					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CARDENAS WELL #: 2H RRCID -> 239626 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6896 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PARNELL WELL #: 2H RRCID -> 239631 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7351 - 10445

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	7196	X	6614	-0-	-582	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7105	-0-	-862	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	6713	-0-	-817	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
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	6792	-0-	-524	-0-	6792	2			N	-0-					-0-

CARDENAS WELL #: 4H RRCID -> 239655 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6678 - 9571

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: B 1H RRCID -> 239660 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7674 - 10615

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DFW FAY WELL #: B 3HH RRCID -> 239663 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8402 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3360	X	2825	-0-	-535	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	2000	-0-	-1720	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	1912	-0-	-1538	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
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-

DFW FAY WELL #: B 5HH RRCID -> 239666 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8416 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5180	X	576	-0-	-4604	-0-	576	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	998	-0-	-3125	-0-	998	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	1265	-0-	-1045	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
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	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 4HH RRCID -> 239669 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8176 - 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
02	9576	X	9333	-0-	-243	-0-	9333	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	9950	-0-	-373	-0-	9950	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	9400	-0-	-530	-0-	9400	2			N	-0-					-0-
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	10323	X	9736	-0-	-587	-0-	9736	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 2H RRCID -> 239673 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7500 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5317	-0-	-914	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	4922	-0-	-1108	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
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	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	8526	2			N	-0-					-0-

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
02	2856	X	2747	-0-	-109	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2965	-0-	-135	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2828	-0-	-172	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
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	2902	-0-	-136	-0-	2902	2			N	-0-					-0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239678 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7386 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239685 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7492 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	7784	X	7315	-0-	-469	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7269	-0-	-698	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7060	-0-	-1250	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
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	7608	-0-	-483	-0-	7608	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 16H RRCID -> 239759 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7136 - 10176

02	8092	X	7414	-0-	-678	-0-	7414	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	8517	-0-	-442	-0-	8517	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	8041	-0-	-629	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
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	7282	-0-	-1243	-0-	7282	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239760 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7471 - 8983

02	6916	X	1055	-0-	-5861	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	6906	-0-	-751	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	5627	-0-	-1333	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
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	5209	-0-	-1704	-0-	5209	2			N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 1H RRCID -> 239762 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7474 - 10629

02	9772	X	8240	-0-	-1532	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	9287	-0-	-1036	-0-	9287	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	8708	-0-	-1282	-0-	8708	2			N	-0-					-0-
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	8623	-0-	-677	-0-	8623	2			N	-0-					-0-

DFW MINTERS WELL #: B 3HN RRCID -> 239763 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8350 - 12151

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SPINKS WELL #: 4H RRCID -> 239772 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7614 - 11292

02	12012	X	11244	-0-	-768	-0-	11244	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	11871	-0-	-839	-0-	11871	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	11715	-0-	-375	-0-	11715	2			N	-0-					-0-
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	12392	-0-	-70	-0-	12392	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 7H RRCID -> 239774 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7869 - 11496

02	13440	X	12367	-0-	-1073	-0-	12367	2			N	-0-					-0-
03	14880	X	14864	-0-	-16	-0-	14864	2			N	-0-					-0-
04	14370	X	13963	-0-	-407	-0-	13963	2			N	-0-					-0-
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	11648	-0-	-3201	-0-	11648	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 1H RRCID -> 239858 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7608 - 10607

02	9949	X	9949	-0-	-0-	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
03	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	10924	2			N	-0-					-0-
04	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	10059	2			N	-0-					-0-
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	11960	X	11960	-0-	-0-	-0-	11960	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 3H RRCID -> 239860 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7354 - 9432

02	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
03	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
04	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
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	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7430	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 6H RRCID -> 239863 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 1381 PERF. 7694 - 10515

02	11116	X	10727	-0-	-389	-0-	10727	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	11496	-0-	-687	-0-	11496	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	10556	-0-	-1144	-0-	10556	2			N	-0-					-0-
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	12906	X	12906	-0-	-0-	-0-	12906	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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-	3	1			20

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
02	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
03	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
04	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
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	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-

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
02	11340	X	11142	-0-	-198	-0-	11142	2			N	-0-					-0-
03	13757	X	13757	-0-	-0-	-0-	13757	2			N	-0-					-0-
04	13905	X	13905	-0-	-0-	-0-	13905	2			N	-0-					-0-
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	11802	-0-	-1900	-0-	11802	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
02	2548	X	-0-	-0-	-2548	-0-					N	-0-					-0-
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
04	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
06	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	3892	X	1138	-0-	-2754	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	743	-0-	-3566	-0-	743	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	1022	-0-	-3148	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
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	777	-0-	-494	-0-	777	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 3H RRCID -> 239902 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7130 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12292	X	10590	-0-	-1702	-0-	10590	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	8973	-0-	-3985	-0-	8973	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	8170	-0-	-3410	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
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	11490	-0-	-228	-0-	11490	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MACKEY WELL #: 3H RRCID -> 239905 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7589 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4424	X	4246	-0-	-178	-0-	4196	2	50	9	N	45	57	1			24
03	4836	X	4492	-0-	-344	-0-	4491	2	1	9	N	1					25
04	4680	X	3980	-0-	-700	-0-	3969	2	11	9	N	10					35
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	3567	-0-	-1145	-0-	3558	2	9	9	N	8					45

JLB A WELL #: 1H RRCID -> 239908 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8000 - 10569

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	8960	X	7666	-0-	-1294	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	8535	-0-	-114	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	6294	-0-	-2046	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
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	6228	-0-	-2297	-0-	6228	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: I 1H RRCID -> 239915 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6720 - 8955

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	12012	X	9700	-0-	-2312	-0-	9611	2	89	9	Y	81	153	1			48
03	13268	X	11070	-0-	-2198	-0-	11070	2			Y	-0-					48
04	12840	X	11014	-0-	-1826	-0-	10990	2	24	9	Y	22					70
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	11021	X	11021	-0-	-0-	-0-	11021	2			Y	-0-	5	1			75

DFW WELL #: B 1HW RRCID -> 239938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8145 - 11839

02	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
03	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
04	1890	X	1469	-0-	-421	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TXI WELL #: 2H RRCID -> 239951 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7940 - 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
02	2100	X	2058	-0-	-42	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	2211	-0-	-114	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	1577	-0-	-943	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
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	2036	-0-	-258	-0-	2036	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 1H RRCID -> 239952 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7301 - 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
02	5208	X	4812	-0-	-396	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5417	-0-	-225	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5114	-0-	-586	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
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	5169	-0-	-256	-0-	5169	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 3H RRCID -> 239954 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7499 - 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
02	4424	X	-0-	-0-	-4424	-0-					N	-0-					-0-
03	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
04	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	18344	X	18344	-0-	-0-	-0-	18344	2			N	-0-					-0-
03	19800	X	19800	-0-	-0-	-0-	19800	2			N	-0-					-0-
04	17774	X	17774	-0-	-0-	-0-	17774	2			N	-0-					-0-
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	22354	X	22354	-0-	-0-	-0-	22354	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: A 1H RRCID -> 239959 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7180 - 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
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
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	135	-0-	-175	-0-	135	2			N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 3H RRCID -> 239963 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7676 - 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
02	5600	X	5343	-0-	-257	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5961	-0-	-115	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5824	-0-	-56	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
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	5514	-0-	-500	-0-	5514	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 239964 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9936 - 13795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24620	X	24620	-0-	-0-	-0-	24620	2			N	-0-					-0-
03	26257	X	26137	-0-	-120	-0-	26137	2			N	-0-					-0-
04	25410	X	24992	-0-	-418	-0-	24992	2			N	-0-					-0-
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	25227	-0-	-2022	-0-	25227	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 1H RRCID -> 239965 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7770 - 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
02	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7637	2			N	-0-					-0-
03	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
04	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
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	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 8H RRCID -> 239966 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7150 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13816	X	13816	-0-	-0-	-0-	13816	2			N	-0-					-0-
03	13874	X	13874	-0-	-0-	-0-	13874	2			N	-0-					-0-
04	12335	X	12335	-0-	-0-	-0-	12335	2			N	-0-					-0-
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	11126	-0-	-4157	-0-	11126	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HM RRCID -> 239973 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8401 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DUCK LAKE WELL #: 4H RRCID -> 239987 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7945 - 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
02	22876	X	19394	-0-	-3482	-0-	19394	2			N	-0-					-0-
03	25327	X	14601	-0-	-10726	-0-	14601	2			N	-0-					-0-
04	24510	X	22088	-0-	-2422	-0-	22088	2			N	-0-					-0-
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	20416	-0-	-2400	-0-	20416	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: A 1H RRCID -> 239988 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6929 - 9948

02	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
03	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
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	5123	-0-	-1945	-0-	5123	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 1HL RRCID -> 239989 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8354 - 12534

02	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
03	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	10617	2			N	-0-					-0-
04	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	8131	2			N	-0-					-0-
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	8864	-0-	-2017	-0-	8864	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 5H RRCID -> 239990 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7255 - 12305

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 3H RRCID -> 240041 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7015 - 11236

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	10360	X	10109	-0-	-251	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	10724	-0-	-746	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	10185	-0-	-795	-0-	10185	2			N	-0-					-0-
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	10647	-0-	-544	-0-	10647	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 1H RRCID -> 240102 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8260 - 11148

02	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	8628	2			N	-0-					-0-
03	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	7224	-0-	-396	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
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	6108	-0-	-1766	-0-	6108	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CROUCH B WELL #: 1H RRCID -> 240122 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7364 - 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
02	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	8916	2			N	-0-					-0-
03	11207	X	11207	-0-	-0-	-0-	11207	2			N	-0-					-0-
04	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	10510	2			N	-0-					-0-
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	8777	-0-	-1143	-0-	8777	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 7HY RRCID -> 240149 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8410 - 12792

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-					N	-0-					-0-
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
04	2190	X	143	-0-	-2047	-0-	143	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS WELL #: A 2H RRCID -> 240216 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6722 - 9501

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOLEE WELL #: 1H RRCID -> 240247 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7375 - 10748

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2268	X	1319	-0-	-949	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	754	-0-	-1757	-0-	754	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	797	-0-	-1513	-0-	797	2			N	-0-					-0-
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	950	-0-	-507	-0-	950	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4732	X	3960	-0-	-772	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	3111	-0-	-2128	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	3163	-0-	-1547	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 1H RRCID -> 240397 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10276

02	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6297	-0-	-585	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	5942	-0-	-808	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
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	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7756	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 10H RRCID -> 240398 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7351 - 10004

02	5152	X	4863	-0-	-289	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	4998	-0-	-1543	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	4276	-0-	-2054	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
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	4506	-0-	-888	-0-	4506	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 4H RRCID -> 240399 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7680 - 10143

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRISON WELL #: M 1H RRCID -> 240400 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7616 - 10495

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CULLISON WELL #: 3H RRCID -> 240402 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7865 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
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	223	-0-	-1265	-0-	223	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 5H RRCID -> 240404 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7362 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	9727	-0-	-7	-0-	9727	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	9195	-0-	-225	-0-	9195	2			N	-0-					-0-
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	3017	-0-	-6965	-0-	3017	2			N	-0-					-0-

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
02	3584	X	1400	-0-	-2184	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2122	-0-	-1195	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2335	-0-	-515	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
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	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
03	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
04	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
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	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	5516	X	4564	-0-	-952	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
03	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
04	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
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	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	9268	X	8851	-0-	-417	-0-	8851	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	9648	-0-	-613	-0-	9648	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	9246	-0-	-474	-0-	9246	2			N	-0-					-0-
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	8882	-0-	-914	-0-	8882	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	7784	X	2297	-0-	-5487	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	2611	-0-	-4550	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	4622	-0-	-2308	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
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-

DUCK LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240455 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7850 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	25427	X	25427	-0-	-0-	-0-	25427	2			N	-0-					-0-

CARDEN WELL #: 2H RRCID -> 240457 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7415 - 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
02	11872	X	10431	-0-	-1441	-0-	10431	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	11581	-0-	-1563	-0-	11581	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	10649	-0-	-1291	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
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	10705	-0-	-889	-0-	10705	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LAIDLAW WELL #: 4H RRCID -> 240458 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7631 - 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
02	3827	X	3211	-0-	-616	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
03	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
04	600	X	34	-0-	-566	-0-	34	2			N	-0-					-0-
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-

DONNA KAY WELL #: 1H RRCID -> 240459 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7588 - 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
02	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
03	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
04	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
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	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	2			N	-0-					-0-

DANG WELL #: 1H RRCID -> 240460 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7226 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10388	X	8525	-0-	-1863	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	10019	-0-	-707	-0-	10019	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	9171	-0-	-189	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
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	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	10569	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 1H RRCID -> 240464 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7701 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HUDSON WELL #: 4H RRCID -> 240465 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7330 - 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
02	6076	X	3952	-0-	-2124	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	5488	-0-	-1611	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
04	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
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	5667	-0-	-1525	-0-	5667	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 6H RRCID -> 240466 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7501 - 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
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
03	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
04	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
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	1352	-0-	-3422	-0-	1352	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DOTY WELL #: 3H RRCID -> 240519 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7419 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	553	-0-	553	553	553	2			N	-0-					-0-
05	553	X	-0-	-0-	-553	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 3H RRCID -> 240521 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6608 - 10214

02	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	11582	2	10	9	Y	9					57
03	13787	X	13787	-0-	-0-	-0-	13787	2			Y	-0-					57
04	13618	X	13618	-0-	-0-	-0-	13618	2			Y	-0-					57
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	13858	X	13858	-0-	-0-	-0-	13858	2			Y	-0-	2	1			55

HOWINGTON WELL #: 1H RRCID -> 240522 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7191 - 9979

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3752	X	2555	-0-	-1197	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	2363	-0-	-1791	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	2922	-0-	-1098	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
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	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 3H RRCID -> 240527 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7587 - 12328

02	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
03	11429	X	11429	-0-	-0-	-0-	11429	2			N	-0-					-0-
04	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	10738	2			N	-0-					-0-
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	13520	X	13520	-0-	-0-	-0-	13520	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240549 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7305 - 10152

02	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	7328	-0-	-112	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	6878	-0-	-892	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
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	6484	-0-	-987	-0-	6484	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RAMEY, DAVID WELL #: 1H RRCID -> 240551 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8800 - 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
02	3108	X	1898	-0-	-1210	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	2142	-0-	-1299	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	1817	-0-	-1123	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
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	1623	-0-	-516	-0-	1623	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240552 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7243 - 9856

02	3976	X	-0-	-0-	-3976	-0-					N	-0-					-0-
03	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
04	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-
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-

CROUCH WELL #: 2H RRCID -> 240593 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7509 - 9223

02	6832	X	6661	-0-	-171	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7095	-0-	-469	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6801	-0-	-519	-0-	6801	2			N	-0-					-0-
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	7039	-0-	-339	-0-	7039	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 240595 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8100 - 9956

02	7140	X	6880	-0-	-260	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7362	-0-	-450	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6920	-0-	-640	-0-	6920	2			N	-0-					-0-
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	6924	-0-	-702	-0-	6924	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 2HW RRCID -> 240596 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8080 - 12090

02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 3H RRCID -> 240599 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6800 - 10620

02	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2			N	-0-					13
03	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	2			N	-0-					13
04	6030	X	5795	-0-	-235	-0-	5795	2			N	-0-					13
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	6061	-0-	-542	-0-	6061	2			N	-0-	3	1			10

LITTLE HOSS WELL #: B 5H RRCID -> 240600 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6836 - 9275

02	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					15
03	3100	N	4091	-0-	991	991	4091	2			N	-0-					15
04	3000	N	3787	-0-	787	1778	3787	2			N	-0-					15
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	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-	2	1			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	5180	X	3844	-0-	-1336	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	3906	-0-	-1984	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	4035	-0-	-2115	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
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	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	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
02	16408	X	14126	-0-	-2282	-0-	14126	2			N	-0-					-0-
03	18166	X	16971	-0-	-1195	-0-	16971	2			N	-0-					-0-
04	17190	X	16166	-0-	-1024	-0-	16166	2			N	-0-					-0-
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	14793	-0-	-2164	-0-	14793	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
02	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4787	2	11	9	N	10	81	1			50
03	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5313	2	14	9	N	13					63
04	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5070	2	11	9	N	10					73
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	4297	-0-	-1035	-0-	4288	2	9	9	N	8	17	1			82

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
02	7476	X	5082	-0-	-2394	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
03	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	8423	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	2891	-0-	-5179	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
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-

FALVEL WELL #: 13H RRCID -> 240884 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7262 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LUCK WELL #: 2H RRCID -> 240885 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7496 - 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
02	5264	X	4666	-0-	-598	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	4979	-0-	-849	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	4828	-0-	-812	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
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	5078	-0-	-99	-0-	5078	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240886 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7220 - 9902

02	5572	X	5189	-0-	-383	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5602	-0-	-505	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5352	-0-	-348	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
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	4813	-0-	-922	-0-	4813	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 8H RRCID -> 240887 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7086 - 10355

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	5684	X	3597	-0-	-2087	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4005	-0-	-676	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3857	-0-	-673	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
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	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 6H RRCID -> 240890 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7432 - 9217

02	5488	X	5294	-0-	-194	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5635	-0-	-441	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5600	-0-	-220	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
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	5487	-0-	-372	-0-	5487	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 4H RRCID -> 240891 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7457 - 9390

02	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
03	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4789	-0-	-461	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
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	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2824	2	22	9	Y	20	25	1			12
03	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3150	2	10	9	Y	9					21
04	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2827	2	6	9	Y	5					26
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	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3407	2	21	9	Y	19					25

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
02	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3220	-0-	120	120	3220	2			N	-0-					-0-
04	2557	N	2437	-0-	-120	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
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	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
*07	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	6590	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	6888	X	6606	-0-	-282	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	6813	-0-	-813	-0-	6813	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	5734	-0-	-1496	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
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	6253	-0-	-1063	-0-	6253	2			N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ROBINSON BRANCH WELL #: 4H RRCID -> 241085 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7203 - 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
02	3388	X	3002	-0-	-386	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
03	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
04	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
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-
	HORSE CREEK				WELL #: 6H	RRCID -> 241088						COMPL. DATE 08/10/2008			TOTAL DEPTH	7194	PERF. 7562 - 10338
02	8512	X	8485	-0-	-27	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	9018	-0-	-406	-0-	9018	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	8529	-0-	-381	-0-	8529	2			N	-0-					-0-
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	8479	-0-	-914	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
	HORSE CREEK				WELL #: 5H	RRCID -> 241091						COMPL. DATE 08/10/2008			TOTAL DEPTH	7170	PERF. 7437 - 10055
02	6300	X	5570	-0-	-730	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6070	-0-	-595	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	5833	-0-	-617	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
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	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
	DFW				WELL #: C 5HM	RRCID -> 241092						COMPL. DATE 07/20/2008			TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6514 - 11692
02	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
03	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	3894	-0-	-846	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
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	5425	X	5341	-0-	-84	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
	MEDC				WELL #: 2H	RRCID -> 241097						COMPL. DATE 09/08/2008			TOTAL DEPTH	8331	PERF. 8677 - 11216
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	ROBINSON BRANCH				WELL #: 5H	RRCID -> 241101						COMPL. DATE 08/01/2008			TOTAL DEPTH	6842	PERF. 7144 - 11486
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
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	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	8751	2			N	-0-					-0-
	LAIDLAW				WELL #: 2H	RRCID -> 241112						COMPL. DATE 11/01/2007			TOTAL DEPTH	7284	PERF. 8556 - 10390
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	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
*07	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	9550	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	7980	X	7309	-0-	-671	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	8152	-0-	-249	-0-	8152	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
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	9722	-0-	-291	-0-	9722	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 5H RRCID -> 241322 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7625 - 10421

02	10808	X	9097	-0-	-1711	-0-	9097	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	9769	-0-	-1081	-0-	9769	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	9245	-0-	-1405	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
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	24	-0-	-10051	-0-	24	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 16H RRCID -> 241421 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7590 - 9833

02	4368	X	-0-	-0-	-4368	-0-					N	-0-					-0-
03	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
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-

MANN, S. WELL #: 14H RRCID -> 241425 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7650 - 10003

02	3164	X	2632	-0-	-532	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	891	-0-	-2612	-0-	891	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	504	-0-	-2886	-0-	504	2			N	-0-					-0-
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	270	-0-	-2644	-0-	270	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HD RRCID -> 241426 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8930 - 12137

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: A 4H RRCID -> 241439 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7348 - 9102

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5737	2	7	9	Y	6					32
03	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	2			Y	-0-					32
04	6510	X	6149	-0-	-361	-0-	6149	2			Y	-0-					32
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	6055	-0-	-269	-0-	6053	2	2	9	Y	2					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

J & L WELL #: 1H RRCID -> 242656 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6683 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1484	N	974	-0-	-510	-0-	974	2			N	-0-					-0-
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
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	245	-0-	-1119	-0-	245	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 3H RRCID -> 242658 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7223 - 11224

02	12375	X	12375	-0-	-0-	-0-	12375	2			N	-0-					-0-
03	13793	X	13793	-0-	-0-	-0-	13793	2			N	-0-					-0-
04	13332	X	13332	-0-	-0-	-0-	13332	2			N	-0-					-0-
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	11056	-0-	-2739	-0-	11056	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 1H RRCID -> 242659 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7510 - 9203

02	5124	X	5036	-0-	-88	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5362	-0-	-404	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5171	-0-	-409	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
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	5111	-0-	-469	-0-	5111	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 3H RRCID -> 242660 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7708 - 9910

02	8960	X	7633	-0-	-1327	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	8347	-0-	-1418	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	7874	-0-	-916	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
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	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	8827	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 2H RRCID -> 242661 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7733 - 10085

02	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5335	-0-	-431	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5095	-0-	-665	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
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	3269	-0-	-2900	-0-	3269	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 2H RRCID -> 242662 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7488 - 9675

02	9044	X	8977	-0-	-67	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	9689	-0-	-324	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	9353	-0-	-337	-0-	9353	2			N	-0-					-0-
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	8781	-0-	-1170	-0-	8781	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN A WELL #: 6H RRCID -> 242664 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6875 - 9302

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BOATRAMP WELL #: 2H RRCID -> 242667 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7082 - 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
02	4200	X	3636	-0-	-564	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	3331	-0-	-1319	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	687	-0-	-3813	-0-	687	2			N	-0-					-0-
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	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 3H RRCID -> 242668 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7247 - 9692

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	6132	X	5997	-0-	-135	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6382	-0-	-531	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6109	-0-	-581	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
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	6007	-0-	-627	-0-	6007	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HK RRCID -> 242670 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8490 - 14709

02	14756	X	14745	-0-	-11	-0-	14745	2			N	-0-					-0-
03	16778	X	16778	-0-	-0-	-0-	16778	2			N	-0-					-0-
04	17406	X	17406	-0-	-0-	-0-	17406	2			N	-0-					-0-
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	2074	-0-	-15906	-0-	2074	2			N	-0-					-0-

MEDC WELL #: 1H RRCID -> 242671 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8626 - 10418

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROKKAS WELL #: 1H RRCID -> 242673 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7400 - 9901

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KIMBALL HILL WELL #: 2H RRCID -> 242719 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 9080 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	10304	X	7528	-0-	-2776	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	8278	-0-	-3130	-0-	8278	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	7209	-0-	-3081	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
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	1775	-0-	-6564	-0-	1775	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 2HM RRCID -> 242795 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8250 - 11877

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-

ACORN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 242797 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8432 - 11466

02	4032	X	423	-0-	-3609	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	456	-0-	-4008	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	1980	X	448	-0-	-1532	-0-	448	2			N	-0-					-0-
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	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 2H RRCID -> 242798 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7459 - 10873

02	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4156	-0-	-928	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	3704	-0-	-1216	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
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	1704	-0-	-2450	-0-	1704	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 8H RRCID -> 242802 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7570 - 11041

02	10640	X	9867	-0-	-773	-0-	9867	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	11104	-0-	-335	-0-	11104	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	10192	-0-	-878	-0-	10192	2			N	-0-					-0-
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	11323	X	11323	-0-	-0-	-0-	11323	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 3H RRCID -> 242823 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6967 - 10396

02	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4871	2	1	9	N	1					15
03	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5237	2	8	9	N	7					22
04	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4025	2	11	9	N	10					32
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	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4584	2	8	9	N	7					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					32
03	3534	X	3041	-0-	-493	-0-	3035	2	6	9	N	5					37
04	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3527	2	8	9	N	7					44
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	3169	-0-	-489	-0-	3163	2	6	9	N	5					51

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	5208	X	3898	-0-	-1310	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5250	-0-	-516	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5187	-0-	-393	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
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	1481	-0-	-3882	-0-	1481	2			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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	58	-0-	58	58	58	2			N	-0-					-0-

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
02	6524	X	6446	-0-	-78	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	7025	-0-	-198	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
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	4990	-0-	-2140	-0-	4990	2			N	-0-					-0-

RICHESON WELL #: 2H RRCID -> 243277 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6799 - 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
02	4368	X	4220	-0-	-148	-0-	4186	2	34	9	N	31					139
03	4867	X	4616	-0-	-251	-0-	4614	2	2	9	N	2	117	1			24
04	4710	X	4484	-0-	-226	-0-	4484	2			N	-0-					24
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	4590	-0-	-91	-0-	4590	2			N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MIZE FAMILY WELL #: 21H RRCID -> 243282 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 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
02	448	N	351	-0-	-97	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03	403	N	277	-0-	-126	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	450	N	291	-0-	-159	-0-	291	2			N	-0-					-0-
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	13717	-0-	10617	23869	13717	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 5H RRCID -> 243283 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6899 - 9764

02	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5279	2	1	9	N	1					1
03	6138	X	5273	-0-	-865	-0-	5263	2	10	9	N	9					10
04	5940	X	5266	-0-	-674	-0-	5252	2	14	9	N	13					23
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	4590	-0-	-1269	-0-	4587	2	3	9	N	3					30

MEDC WELL #: 3H RRCID -> 243284 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8658 - 10044

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	7616	X	7471	-0-	-145	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	7844	-0-	-1301	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	7749	-0-	-1101	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
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	8063	-0-	-214	-0-	8063	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 2H RRCID -> 243288 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7764 - 10100

02	4760	X	4329	-0-	-431	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4729	-0-	-231	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4471	-0-	-329	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
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	4495	-0-	-310	-0-	4495	2			N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 243378 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7340 - 8151

02	2856	X	2113	-0-	-743	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
03	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2851	-0-	-119	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
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	2899	-0-	-325	-0-	2899	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					19
03	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					19
04	4140	X	2201	-0-	-1939	-0-	2201	2			N	-0-					19
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	3519	-0-	-542	-0-	3519	2			N	-0-					19

VERMONT HARES EAR WELL #: 4H RRCID -> 243604 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6547 - 9179

02	4956	X	4558	-0-	-398	-0-	4515	2	43	9	N	39	45	1			25
03	5487	X	4669	-0-	-818	-0-	4599	2	70	9	N	64	46	1			43
04	5310	X	4424	-0-	-886	-0-	4398	2	26	9	N	24	45	1			22
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	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5612	2	42	9	N	38	64	1			44

VERMONT HARES EAR WELL #: 5H RRCID -> 243605 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6801 - 9755

02	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3754	2	31	9	N	28	28	1			14
03	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4212	2	53	9	N	48	33	1			29
04	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3698	2	20	9	N	18	32	1			15
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	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4907	2	31	9	N	28	46	1			33

BURLESON LAKES A WELL #: 1H RRCID -> 243640 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7770 - 11191

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITX WELL #: 1H RRCID -> 243643 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8150 - 12049

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4480	X	4340	-0-	-140	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4746	-0-	-214	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4667	-0-	-133	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
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	4723	-0-	-113	-0-	4723	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WILLIAMS WELL #: 14H RRCID -> 243833 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7275 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 1H RRCID -> 243834 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 8150 - 11062

02	9072	X	7628	-0-	-1444	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	7964	-0-	-2080	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	7915	-0-	-1805	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
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	7587	-0-	-845	-0-	7587	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 7H RRCID -> 243839 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7089 - 10480

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	12376	X	10953	-0-	-1423	-0-	10953	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	12843	-0-	-115	-0-	12843	2			N	-0-					-0-
04	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	12921	2			N	-0-					-0-
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	12633	-0-	-728	-0-	12633	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 12H RRCID -> 243847 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7400 - 11001

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 5H RRCID -> 243848 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7578 - 11061

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	9800	X	6504	-0-	-3296	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	7979	-0-	-2065	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	3354	-0-	-5616	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
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	2816	-0-	-5151	-0-	2816	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PANTHER HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 243855 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7531 - 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
02	7896	X	-0-	-0-	-7896	-0-					N	-0-					-0-
03	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					N	-0-					-0-
04	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	8287	2			N	-0-					-0-
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	7754	-0-	-802	-0-	7754	2			N	-0-					-0-

KENNON, I. G. WELL #: 2H RRCID -> 243928 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7450 - 11039

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
03	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
04	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
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	4036	-0-	-459	-0-	4036	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 1H RRCID -> 243930 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7410 - 12175

02	9128	X	8644	-0-	-484	-0-	8644	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	9123	-0-	-952	-0-	9123	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	8602	-0-	-1148	-0-	8602	2			N	-0-					-0-
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	9533	-0-	-46	-0-	9533	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 7H RRCID -> 243940 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7250 - 10630

02	2156	X	-0-	-0-	-2156	-0-					N	-0-					-0-
03	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
04	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
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	12222	X	12222	-0-	-0-	-0-	12222	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 1H RRCID -> 243967 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7410 - 9826

02	12404	X	11396	-0-	-1008	-0-	11396	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	12447	-0-	-1286	-0-	12447	2			N	-0-					-0-
04	12750	X	10804	-0-	-1946	-0-	10804	2			N	-0-					-0-
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	11584	-0-	-1033	-0-	11584	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 6H RRCID -> 243984 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7219 - 9834

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FEATHERSTON WELL #: 2H RRCID -> 243993 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7500 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
03	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
04	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
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	4947	-0-	-912	-0-	4947	2			N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 3H RRCID -> 243994 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7579 - 10669

02	4676	X	2871	-0-	-1805	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	2924	-0-	-1695	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	1619	-0-	-2161	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
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	34	-0-	-3159	-0-	34	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 3H RRCID -> 243995 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7995 - 11264

02	15568	X	13142	-0-	-2426	-0-	13142	2			N	-0-					-0-
03	16306	X	14513	-0-	-1793	-0-	14513	2			N	-0-					-0-
04	14760	X	14561	-0-	-199	-0-	14561	2			N	-0-					-0-
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	14929	-0-	-106	-0-	14929	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 243996 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8080 - 11026

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-

MEADOWS WELL #: 9H RRCID -> 243997 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6900 - 9676

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14011	X	14011	-0-	-0-	-0-	14011	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 4H RRCID -> 243999 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6818 - 10683

02	5768	X	5596	-0-	-172	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5545	-0-	-500	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4947	-0-	-723	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
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	1408	-0-	-4792	-0-	1408	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 4H RRCID -> 244008 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7624 - 9682

02	5544	X	1752	-0-	-3792	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	5188	-0-	-1787	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	5242	-0-	-1508	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
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	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
03	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
04	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
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	3266	-0-	-1539	-0-	3266	2			N	-0-					-0-

WEST GATE WELL #: 1H RRCID -> 244029 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7314 - 9071

02	10444	X	9544	-0-	-900	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	10376	-0-	-1187	-0-	10376	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	9911	-0-	-799	-0-	9911	2			N	-0-					-0-
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	10571	X	10353	-0-	-218	-0-	10353	2			N	-0-					-0-

KIMBO WELL #: 1H RRCID -> 244032 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7235 - 12838

02	12544	X	8820	-0-	-3724	-0-	8820	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	12233	-0-	-1655	-0-	12233	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	5738	-0-	-6292	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
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-

ALLISON WELL #: 2H RRCID -> 244036 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7560 - 9111

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 1H RRCID -> 244309 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8864 - 12782

02	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	9733	2			N	-0-					-0-
03	12592	X	12592	-0-	-0-	-0-	12592	2			N	-0-					-0-
04	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-	11758	2			N	-0-					-0-
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	11827	-0-	-759	-0-	11827	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HV RRCID -> 244558 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8723 - 11589

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MASONIC WELL #: 4H RRCID -> 244559 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7720 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6972	X	-0-	-0-	-6972	-0-					N	-0-					-0-
03	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-					-0-
04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILLIAM RAY WELL #: 1H RRCID -> 244764 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8267 - 10469

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELTZROTH WELL #: 2H RRCID -> 244774 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8040 - 12595

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	6468	X	5836	-0-	-632	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6570	-0-	-560	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6632	-0-	-268	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
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	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	7606	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 244898 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8450 - 10995

02	7336	X	7209	-0-	-127	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7588	-0-	-534	-0-	7588	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	7308	-0-	-552	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
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	7144	-0-	-823	-0-	7144	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 2H RRCID -> 244900 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8764 - 12677

02	14196	X	8922	-0-	-5274	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
03	16971	X	16971	-0-	-0-	-0-	16971	2			N	-0-					-0-
04	15553	X	15553	-0-	-0-	-0-	15553	2			N	-0-					-0-
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-

RIVERCREST WELL #: S 3H RRCID -> 244904 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7186 - 12325

02	21069	X	21069	-0-	-0-	-0-	21069	2			N	-0-					-0-
03	22909	X	21577	-0-	-1332	-0-	21577	2			N	-0-					-0-
04	21870	X	18692	-0-	-3178	-0-	18692	2			N	-0-					-0-
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	16040	-0-	-7272	-0-	16040	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	15092	X	12936	-0-	-2156	-0-	12936	2			N	-0-					-0-
03	16461	X	15344	-0-	-1117	-0-	15344	2			N	-0-					-0-
04	15600	X	14747	-0-	-853	-0-	14747	2			N	-0-					-0-
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	14529	-0-	-816	-0-	14529	2			N	-0-					-0-

PEACEFUL WELL #: 1H RRCID -> 244912 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7508 - 11735

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	11200	X	8651	-0-	-2549	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	9173	-0-	-1925	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	8097	-0-	-2283	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
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	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	11003	2			N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 2H RRCID -> 244919 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7345 - 10382

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGEND, LARRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244920 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7680 - 10696

02	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
03	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	9967	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	9086	-0-	-544	-0-	9086	2			N	-0-					-0-
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	9159	-0-	-1412	-0-	9159	2			N	-0-					-0-

PARK, LOYD WELL #: 1H RRCID -> 244921 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8560 - 11746

02	10948	X	9463	-0-	-1485	-0-	9463	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	8552	-0-	-3166	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	9424	-0-	-1916	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
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	8717	-0-	-1761	-0-	8717	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
STOCKYARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244922 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7339 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	5180	X	-0-	-0-	-5180	-0-					N	-0-					-0-
03	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-
04	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 4H RRCID -> 245083 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6859 - 9290

02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	1	43	1			8
03	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	2			Y	-0-					8
04	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3763	2	3	9	Y	3					11
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	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3698	2	6	9	Y	5					17

DFW MINTERS WELL #: B 5HN RRCID -> 245101 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8414 - 12049

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	6076	X	5262	-0-	-814	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	5306	-0-	-1421	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	4224	-0-	-2286	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
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	2243	-0-	-3585	-0-	2243	2			N	-0-					-0-

NOVIKOFF WELL #: 2H RRCID -> 245216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7430 - 9913

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2583	-0-	2583	2583	2583	2			N	-0-					-0-
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	460	-0-	-2206	-0-	460	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 4H RRCID -> 245218 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8834 - 11268

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	8624	X	7555	-0-	-1069	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8954	-0-	-67	-0-	8954	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	8543	-0-	-37	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
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	8686	-0-	-273	-0-	8686	2			N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 3H RRCID -> 245256 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7470 - 10874

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	7771	2			N	-0-					-0-

THORNTON WELL #: 1H RRCID -> 245259 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7333 - 10018

02	4256	X	1978	-0-	-2278	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
03	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
04	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
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	4191	-0-	-645	-0-	4191	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 2H RRCID -> 245260 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7440 - 11326

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 245265 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8488 - 11237

02	11816	X	10461	-0-	-1355	-0-	10461	2			N	-0-					-0-
03	12834	X	11186	-0-	-1648	-0-	11186	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	10861	-0-	-1019	-0-	10861	2			N	-0-					-0-
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	10639	-0-	-955	-0-	10639	2			N	-0-					-0-

PRUETT WELL #: 1H RRCID -> 245269 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8466 - 11200

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-

TRIMBLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245276 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7876 - 10937

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	8820	X	7253	-0-	-1567	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	7804	-0-	-752	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	7495	-0-	-785	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
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	6827	-0-	-1202	-0-	6827	2			N	-0-					-0-

LOWELL WELL #: 1H RRCID -> 245344 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7301 - 9018

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	4580	-0-	-1589	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	4144	-0-	-1826	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
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	5888	-0-	-467	-0-	5888	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WALLS TRUST WELL #: 2H RRCID -> 245627 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6842 - 6872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	5460	X	4991	-0-	-469	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5530	-0-	-422	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5382	-0-	-348	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
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	5301	-0-	-248	-0-	5301	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 3H RRCID -> 245670 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7238 - 11201

02	9744	X	9517	-0-	-227	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	10238	-0-	-550	-0-	10238	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	9905	-0-	-535	-0-	9905	2			N	-0-					-0-
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	7717	-0-	-2823	-0-	7717	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 2H RRCID -> 245671 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7295 - 9487

02	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
03	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
04	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
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	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 5H RRCID -> 245679 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7650 - 9782

02	4788	X	4722	-0-	-66	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	3959	-0-	-1342	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	2990	-0-	-2140	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
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	3158	-0-	-2081	-0-	3158	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 245684 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7299 - 10402

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 4H RRCID -> 245704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6858 - 10417

02	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5315	2	10	9	Y	9	106	1			30
03	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	2			Y	-0-					30
04	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	7320	2	3	9	Y	3					33
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	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7547	2	10	9	Y	9					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	5516	X	5216	-0-	-300	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5679	-0-	-428	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5601	-0-	-309	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
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	1060	-0-	-4737	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
	LITTLE HOSS				WELL #: P 3H		RRCID -> 245712					COMPL. DATE 07/11/2007			TOTAL DEPTH	6277	PERF. 6460 - 8499
02	2576	X	2467	-0-	-109	-0-	2422	2	45	9	N	41	57	1			15
03	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3691	2	19	9	N	17					32
04	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3949	2	4	9	N	4					36
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	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4506	2	6	9	N	5	4	1			10
	MINERALS, W. S.				WELL #: 6H		RRCID -> 245721					COMPL. DATE 09/10/2007			TOTAL DEPTH	7227	PERF. 7824 - 9673
02	10024	X	9256	-0-	-768	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	9647	-0-	-1358	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	9137	-0-	-1243	-0-	9137	2			N	-0-					-0-
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	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	10361	2			N	-0-					-0-
	NORTH LAKE				WELL #: 7H		RRCID -> 245722					COMPL. DATE 08/22/2007			TOTAL DEPTH	6805	PERF. 7230 - 10425
02	8036	X	5974	-0-	-2062	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	5946	-0-	-2951	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	5742	-0-	-2868	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
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	6333	-0-	-270	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
	SAWIKI				WELL #: 3H		RRCID -> 245725					COMPL. DATE 10/12/2007			TOTAL DEPTH	7081	PERF. 7715 - 11520
02	7084	X	6344	-0-	-740	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	6829	-0-	-1014	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	6304	-0-	-1286	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
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	6318	-0-	-719	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
	SAWIKI				WELL #: 4H		RRCID -> 245726					COMPL. DATE 10/16/2007			TOTAL DEPTH	7001	PERF. 7530 - 11055
02	2912	X	2698	-0-	-214	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
03	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
04	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
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	3875	X	3814	-0-	-61	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
	CHILDRESS				WELL #: 3H		RRCID -> 245728					COMPL. DATE 08/30/2007			TOTAL DEPTH	6830	PERF. 7461 - 10455
02	6944	X	5312	-0-	-1632	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	7637	-0-	-51	-0-	7637	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	7103	-0-	-337	-0-	7103	2			N	-0-					-0-
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	4579	-0-	-3047	-0-	4579	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					7
03	3100	N	7101	-0-	4001	4001	7101	2			Y	-0-					7
04	3000	N	5513	-0-	2513	6514	5513	2			Y	-0-	7	1			-0-
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	-0-	-0-	-7099	-0-					Y	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 30H RRCID -> 245731 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7446 - 10380

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4872	X	4631	-0-	-241	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	5022	-0-	-310	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4814	-0-	-316	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
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	4305	-0-	-810	-0-	4305	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 2H RRCID -> 245734 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7676 - 10124

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 1H RRCID -> 245737 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6490 - 9871

02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					3
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					3
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	2	1			1
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	-0-	1	1			-0-

SUNSET OAKS WELL #: 1H RRCID -> 245739 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7676 - 10268

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	15079	X	15079	-0-	-0-	-0-	15079	2			N	-0-					-0-
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	14629	X	14629	-0-	-0-	-0-	14629	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SUNSET OAKS WELL #: 5H RRCID -> 245740 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7740 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15204	X	13269	-0-	-1935	-0-	13269	2			N	-0-					-0-
03	15562	X	11197	-0-	-4365	-0-	11197	2			N	-0-					-0-
04	15060	X	7920	-0-	-7140	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
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	8427	-0-	-6267	-0-	8427	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245751 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7600 - 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
02	6664	X	6363	-0-	-301	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7409	2			N	-0-					-0-
04	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
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	3139	-0-	-4673	-0-	3139	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK "B" WELL #: 5H RRCID -> 245753 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7075 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5836	-0-	-147	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5555	-0-	-235	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
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	5906	-0-	-77	-0-	5906	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
02	9884	X	-0-	-0-	-9884	-0-					N	-0-					-0-
03	18001	X	18001	-0-	-0-	-0-	18001	2			N	-0-					-0-
04	15016	X	15016	-0-	-0-	-0-	15016	2			N	-0-					-0-
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	14066	X	14066	-0-	-0-	-0-	14066	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	2688	X	1834	-0-	-854	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2235	-0-	-741	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	469	-0-	-2231	-0-	469	2			N	-0-					-0-
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	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			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
02	5964	X	4727	-0-	-1237	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5081	-0-	-1181	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5060	-0-	-610	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
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	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	7106	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	7010	-0-	-430	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	2899	-0-	-4301	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
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	5990	-0-	-1884	-0-	5990	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
02	3444	X	3267	-0-	-177	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3442	-0-	-371	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3145	-0-	-545	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
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	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-

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
02	5376	X	-0-	-0-	-5376	-0-					N	-0-					-0-
03	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
04	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
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-

SUMMIT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 245843 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7309 - 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
02	7224	X	6863	-0-	-361	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7598	-0-	-214	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
04	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
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	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	10119	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MEADOWS WELL #: 12H RRCID -> 245844 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7060 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACOB WELL #: 3H RRCID -> 245845 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 9926

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYERS WELL #: 2H RRCID -> 245848 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7690 - 10278

02	2604	N	266	-0-	-2338	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	260	-0-	-1972	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	960	N	6	-0-	-954	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 6H RRCID -> 245849 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 3675 - 11102

02	5992	X	1409	-0-	-4583	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	1674	-0-	-4960	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	984	-0-	-5076	-0-	984	2			N	-0-					-0-
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	1070	-0-	-604	-0-	1070	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HR RRCID -> 245850 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8465 - 12893

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	22329	X	22329	-0-	-0-	-0-	22329	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 3H RRCID -> 245875 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6560 - 10278

02	7924	X	7889	-0-	-35	-0-	7821	2	68	9	N	62	73	1			42
03	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	8685	2	112	9	N	102	75	1			69
04	8490	X	8053	-0-	-437	-0-	8011	2	42	9	N	38	73	1			34
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	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	8881	2	66	9	N	60	100	1			71

JACOB WELL #: 2H RRCID -> 245877 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8100 - 9991

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	9463	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	15400	X	14212	-0-	-1188	-0-	14212	2			N	-0-					-0-
03	17050	X	11171	-0-	-5879	-0-	11171	2			N	-0-					-0-
04	16500	X	15040	-0-	-1460	-0-	15040	2			N	-0-					-0-
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	535	-0-	-15213	-0-	535	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
02	4508	X	3075	-0-	-1433	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	3082	-0-	-1816	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	2085	-0-	-2655	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
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	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4086	-0-	-626	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3907	-0-	-653	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
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	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 26H RRCID -> 245904 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7230 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MEADOWS WELL #: 15H RRCID -> 245906 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6885 - 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
02	1680	X	1525	-0-	-155	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
03	1860	X	1354	-0-	-506	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
04	1320	X	1309	-0-	-11	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
06	1620	X	310	-0-	-1310	-0-	310	2			N	-0-					-0-
*07	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 4H RRCID -> 245911 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7052 - 9333

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6172	2			N	-0-					66
03	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	10494	2			N	-0-					66
04	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	9120	2			N	-0-					66
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	4303	-0-	-1432	-0-	4303	2			N	-0-	33	1			33

DFW WELL #: C 6HL RRCID -> 245916 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8250 - 11851

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 245918 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8245 - 10259

02	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
03	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
04	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
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	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 1H RRCID -> 245921 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8218 - 9953

02	3724	X	3104	-0-	-620	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3611	-0-	-450	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3607	-0-	-293	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
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	3340	-0-	-380	-0-	3340	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 7H RRCID -> 245926 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6588 - 9930

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
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-	3	1			43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 1H RRCID -> 245935 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6796 - 10690

02	10052 X	9566	-0-	-486	-0-	9566	2			N	-0-					-0-
03	11036 X	9539	-0-	-1497	-0-	9539	2			N	-0-					-0-
04	10380 X	9318	-0-	-1062	-0-	9318	2			N	-0-					-0-
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	8095	-0-	-2507	-0-	8095	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 5H RRCID -> 245946 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6641 - 9522

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 4HP RRCID -> 245948 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8240 - 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
02	3388	X	1912	-0-	-1476	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	2566	-0-	-1185	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	1829	-0-	-1711	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
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	1658	-0-	-915	-0-	1658	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 2H RRCID -> 245951 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6825 - 9209

02	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	4977	-0-	-1099	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	3905	-0-	-1975	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
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	44	-0-	-5908	-0-	44	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 1H RRCID -> 245952 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7661 - 9728

02	4312	X	4262	-0-	-50	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4533	-0-	-241	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4258	-0-	-362	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
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	4392	-0-	-320	-0-	4392	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 1H RRCID -> 245968 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6841 - 9293

02	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
03	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	8575	-0-	-665	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
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	8506	-0-	-515	-0-	8506	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 3H RRCID -> 245975 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6851 - 9732

02	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
03	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	7839	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	4731	-0-	-2229	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
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	2863	-0-	-4701	-0-	2863	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 5H RRCID -> 245977 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7181 - 10629

02	5012	X	4912	-0-	-100	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
03	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
04	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
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	3972	-0-	-1577	-0-	3972	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 1H RRCID -> 245981 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6611 - 10803

02	7000	X	6161	-0-	-839	-0-	6161	2			Y	-0-					-0-
03	7750	X	7500	-0-	-250	-0-	7500	2			Y	-0-					-0-
04	7500	X	6029	-0-	-1471	-0-	6029	2			Y	-0-					-0-
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	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	7129	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	3752	X	3252	-0-	-500	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3427	-0-	-293	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3028	-0-	-512	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
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	2737	-0-	-859	-0-	2737	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	8820	X	8297	-0-	-523	-0-	8297	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	9160	-0-	-605	-0-	9160	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	8521	-0-	-929	-0-	8521	2			N	-0-					-0-
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	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	9242	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
02	4592	X	3797	-0-	-795	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
03	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4205	-0-	-685	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
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	4904	-0-	-273	-0-	4904	2			N	-0-					-0-

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
02	2660	X	2515	-0-	-145	-0-	2494	2	21	9	N	19					83
03	2945	X	2579	-0-	-366	-0-	2577	2	2	9	N	2	72	1			13
04	2820	X	2713	-0-	-107	-0-	2713	2			N	-0-					13
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	2718	-0-	-72	-0-	2718	2			N	-0-					13

DICKESON A WELL #: 3H RRCID -> 245997 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7494 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MANN, S. WELL #: 17H RRCID -> 245998 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7436 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
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

CULTON, ELVIS WELL #: 1H RRCID -> 246040 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7516 - 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
02	4312	X	3968	-0-	-344	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
03	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
04	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
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	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 246041 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7530 - 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
02	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5331	-0-	-466	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5462	-0-	-358	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
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	4917	-0-	-1097	-0-	4917	2			N	-0-					-0-

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
02	6552	X	-0-	-0-	-6552	-0-					N	-0-					-0-
03	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					-0-
04	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					N	-0-					-0-
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	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	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
02	8064	X	-0-	-0-	-8064	-0-					N	-0-					-0-
03	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					N	-0-					-0-
04	8580	X	-0-	-0-	-8580	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6762	-0-	-275	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6467	-0-	-313	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
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	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	7117	2			N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 6H RRCID -> 246049 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7465 - 9220

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
03	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
04	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
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	422	-0-	-260	-0-	422	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 10H RRCID -> 246066 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7808 - 10874

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 3H RRCID -> 246069 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 1225 PERF. 7432 - 10964

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 4H RRCID -> 246073 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6468 - 8400

02	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2375	2	29	9	Y	26	50	1			18
03	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			Y	-0-					18
04	3000	N	3025	-0-	25	25	3025	2			Y	-0-					18
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	3939	X	3000	-0-	-939	-0-	2994	2	6	9	Y	5	2	1			26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: X 8H RRCID -> 246075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 7115 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	11	2	19	9	N	17					17

LITTLE HOSS WELL #: X 6H RRCID -> 246103 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6777 - 9978

02	9128	X	7910	-0-	-1218	-0-	7812	2	98	9	N	89	93	1			27
03	9641	X	9403	-0-	-238	-0-	9402	2	1	9	N	1					28
04	9780	X	8921	-0-	-859	-0-	8899	2	22	9	N	20					48
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	9053	-0-	-340	-0-	9012	2	41	9	N	37					89

WILKINSON WELL #: C 4H RRCID -> 246104 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6921 - 11231

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
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	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: C 3H RRCID -> 246105 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7891 - 11064

02	7756	X	7281	-0-	-475	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	8024	-0-	-563	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
04	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
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	7812	-0-	-248	-0-	7812	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: C 1H RRCID -> 246107 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6790 - 9607

02	4396	X	3370	-0-	-1026	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	3465	-0-	-1402	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	3200	-0-	-1570	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
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	3312	-0-	-408	-0-	3312	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 5H RRCID -> 246108 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7432 - 9430

02	7896	X	7331	-0-	-565	-0-	7331	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7470	-0-	-776	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7133	-0-	-847	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
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	7024	-0-	-1098	-0-	7024	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 6H RRCID -> 246114 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7968 - 9074

02	5516	X	5249	-0-	-267	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5577	-0-	-437	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5430	-0-	-390	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
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	5591	-0-	-206	-0-	5591	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5852	X	5014	-0-	-838	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5476	-0-	-879	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5374	-0-	-716	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
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	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11720	X	11720	-0-	-0-	-0-	11706	2	14	9	Y	13					57
03	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	13442	2	31	9	Y	28					85
04	13379	X	13379	-0-	-0-	-0-	13372	2	7	9	Y	6					91
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	12999	-0-	-827	-0-	12996	2	3	9	Y	3	5	1			92

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2464	X	2381	-0-	-83	-0-	2380	2	1	9	N	1					48
03	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2655	2	1	9	N	1	8	1			41
04	2430	X	2298	-0-	-132	-0-	2297	2	1	9	N	1					42
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	1559	-0-	-1107	-0-	1541	2	18	9	N	16					59

GRIZZLY KING WELL #: 3H RRCID -> 246275 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7310 - 11241

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
02	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	10398	2			N	-0-					-0-
03	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	11508	2			N	-0-					-0-
04	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	10871	2			N	-0-					-0-
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	11451	-0-	-50	-0-	11451	2			N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 5H RRCID -> 246276 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7730 - 10396

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	11564	X	11229	-0-	-335	-0-	11229	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	11945	-0-	-858	-0-	11945	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	11077	-0-	-803	-0-	11077	2			N	-0-					-0-
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	11164	-0-	-1267	-0-	11164	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 246344 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7550 - 9881

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	10693	2			N	-0-					-0-
03	12814	X	12814	-0-	-0-	-0-	12814	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	9693	-0-	-417	-0-	9693	2			N	-0-					-0-
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	8120	-0-	-4683	-0-	8120	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 2H RRCID -> 246354 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7400 - 12350

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	8848	X	8508	-0-	-340	-0-	8508	2			Y	-0-					42
03	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	10013	2			Y	-0-					42
04	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	9881	2			Y	-0-					42
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	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	10022	2			Y	-0-	29	1			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

ALLISON WELL #: 1H RRCID -> 246357 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7382 - 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
02	2856	X	2414	-0-	-442	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2602	-0-	-436	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2083	-0-	-677	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
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	2280	-0-	-386	-0-	2280	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HK RRCID -> 246358 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8455 - 14195

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 2H RRCID -> 246359 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8136 - 11350

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4676	X	4272	-0-	-404	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4414	-0-	-887	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4268	-0-	-862	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
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	3105	-0-	-1638	-0-	3105	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 2H RRCID -> 246370 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7550 - 10063

02	8624	X	5597	-0-	-3027	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	5883	-0-	-3572	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	4474	-0-	-2126	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
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	3542	-0-	-2658	-0-	3542	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 2H RRCID -> 246405 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7925 - 10428

02	2800	N	4603	-0-	1803	1803	4603	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4552	-0-	1452	3255	4552	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3522	-0-	522	3777	3522	2			N	-0-					-0-
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	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	5936	X	5068	-0-	-868	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5659	-0-	-603	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5580	-0-	-390	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
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	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	8128	-0-	5028	5028	8128	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	6623	-0-	3623	8651	6623	2			N	-0-					-0-
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	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	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
02	3444	X	1821	-0-	-1623	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	1848	-0-	-1097	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	1560	-0-	-960	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
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	1905	-0-	-110	-0-	1905	2			N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4480	X	4219	-0-	-261	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4595	-0-	-365	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	3939	-0-	-711	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
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	3673	-0-	-1008	-0-	3673	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SABRE WELL #: 1H RRCID -> 246436 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7330 - 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
02	3528	X	2947	-0-	-581	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3096	-0-	-190	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2955	-0-	-225	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
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	3255	X	2987	-0-	-268	-0-	2987	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 4H RRCID -> 246437 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7706 - 11502

02	15960	X	15263	-0-	-697	-0-	15263	2			N	-0-					-0-
03	17670	X	16380	-0-	-1290	-0-	16380	2			N	-0-					-0-
04	17100	X	15660	-0-	-1440	-0-	15660	2			N	-0-					-0-
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	15779	-0-	-1116	-0-	15779	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 246438 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7225 - 9586

02	8232	X	-0-	-0-	-8232	-0-					N	-0-					-0-
03	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					N	-0-					-0-
04	8190	X	6946	-0-	-1244	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
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	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	9394	2			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 2H RRCID -> 246439 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9109 - 13576

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	6412	X	5682	-0-	-730	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6250	-0-	-818	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6091	-0-	-749	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
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	6273	-0-	-20	-0-	6273	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 1H RRCID -> 246483 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8639 - 11199

02	15428	X	12738	-0-	-2690	-0-	12738	2			N	-0-					-0-
03	17081	X	13676	-0-	-3405	-0-	13676	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	12704	-0-	-1456	-0-	12704	2			N	-0-					-0-
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	11484	-0-	-2621	-0-	11484	2			N	-0-					-0-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246484 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6921 - 9966

02	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	9509	2	7	9	N	6					137
03	13067	X	13067	-0-	-0-	-0-	13061	2	6	9	N	5					142
04	9480	X	8473	-0-	-1007	-0-	8467	2	6	9	N	5					147
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	9383	-0-	-3296	-0-	9293	2	90	9	N	82					240

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	7000	X	6141	-0-	-859	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6959	-0-	-264	-0-	6959	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6596	-0-	-244	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
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	6443	-0-	-501	-0-	6443	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 4H RRCID -> 246511 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7483 - 9728

02	9912	X	7052	-0-	-2860	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	10231	-0-	-743	-0-	10231	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	9428	-0-	-1012	-0-	9428	2			N	-0-					-0-
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	9593	-0-	-637	-0-	9593	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 3H RRCID -> 246520 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7695 - 9340

02	6972	X	6196	-0-	-776	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6773	-0-	-946	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	5869	-0-	-1601	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
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	6374	-0-	-477	-0-	6374	2			N	-0-					-0-

CHERRY RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 246523 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7475 - 10235

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 5 WELL #: K 1H RRCID -> 246536 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7088 - 11637

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
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	3					9

SUMMIT RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 246537 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7328 - 10968

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

EDGECLIFF B WELL #: 1H RRCID -> 246538 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7490 - 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
02	14812	X	13380	-0-	-1432	-0-	13380	2			N	-0-					-0-
03	16399	X	14391	-0-	-2008	-0-	14391	2			N	-0-					-0-
04	15870	X	1527	-0-	-14343	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
05	15779	X	-0-	-0-	-15779	-0-					N	-0-					-0-
06	15150	X	8575	-0-	-6575	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
*07	16114	X	16114	-0-	-0-	-0-	16114	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: O 3H RRCID -> 246539 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6927 - 11232

02	2800	N	10533	-0-	7733	7733	10533	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	11807	-0-	8707	16440	11807	2			N	-0-					-0-
04	28371	X	11931	-0-	-16440	-0-	11931	2			N	-0-					-0-
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	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	9075	2			N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 3H RRCID -> 246541 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7309 - 10663

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	10551	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	13076	-0-	-471	-0-	13076	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	10569	-0-	-2541	-0-	10569	2			N	-0-					-0-
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	10520	-0-	-2562	-0-	10520	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 4H RRCID -> 246547 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6916 - 10217

02	7896	X	7506	-0-	-390	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	8293	-0-	-449	-0-	8293	2			N	-0-					-0-
04	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	8769	2			N	-0-					-0-
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	8333	-0-	-719	-0-	8333	2			N	-0-					-0-

SUNBELT A WELL #: 2H RRCID -> 246548 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8395 - 12497

02	12572	X	12209	-0-	-363	-0-	12209	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	13397	-0-	-522	-0-	13397	2			N	-0-					-0-
04	13470	X	12413	-0-	-1057	-0-	12413	2			N	-0-					-0-
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	15191	X	15191	-0-	-0-	-0-	15191	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	10231	2			N	-0-					-0-
*07	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	10157	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 1H RRCID -> 246562 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6741 - 9156

02	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4409	2	55	9	N	50	56	1			9
03	3534	X	2943	-0-	-591	-0-	2911	2	32	9	N	29					38
04	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3719	2	26	9	N	24					62
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	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4499	2	24	9	N	22	50	1			18

GREEN OAKS WELL #: 4H RRCID -> 246563 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7801 - 10984

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	9436	X	7325	-0-	-2111	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	7988	-0-	-1777	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	8156	-0-	-1174	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
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	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	9169	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 1H RRCID -> 246567 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7900 - 9791

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246581 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7535 - 10463

02	9828	X	8815	-0-	-1013	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	8997	-0-	-1233	-0-	8997	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	4064	-0-	-5506	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
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	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	9807	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 8H RRCID -> 246695 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6697 - 9336

02	2912	X	1951	-0-	-961	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2244	-0-	-980	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2499	-0-	-171	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
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	11	-0-	-2562	-0-	11	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TARRANT MINERALS B WELL #: 1H RRCID -> 246696 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7362 - 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
02	4508	X	4048	-0-	-460	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4852	-0-	-139	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4326	-0-	-294	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
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	4349	-0-	-518	-0-	4349	2			N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 2H RRCID -> 246698 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7180 - 9936

02	3472	X	3251	-0-	-221	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	1928	-0-	-1916	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	2922	-0-	-678	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
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	3086	-0-	-510	-0-	3086	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 3H RRCID -> 246700 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7425 - 9512

02	1316	N	1175	-0-	-141	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
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	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 6H RRCID -> 246703 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7520 - 9553

02	6972	X	6418	-0-	-554	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6966	-0-	-536	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	6319	-0-	-881	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
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	6210	-0-	-889	-0-	6210	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: A 2H RRCID -> 246710 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6800 - 9972

02	5628	X	4725	-0-	-903	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5812	-0-	-295	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5060	-0-	-1210	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
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	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 5H RRCID -> 246712 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6840 - 9140

02	4172	X	3610	-0-	-562	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	4167	-0-	-49	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
04	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
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	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 3H RRCID -> 246719 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7226 - 9194

02	6272	X	5185	-0-	-1087	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	2800	-0-	-6190	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	4491	-0-	-4209	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
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	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
03	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
04	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	7240	2			N	-0-					-0-
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	3057	-0-	-2864	-0-	3057	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
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	662	-0-	-358	-0-	662	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	10892	X	10239	-0-	-653	-0-	10239	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	11472	-0-	-91	-0-	11472	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	11083	-0-	-287	-0-	11083	2			N	-0-					-0-
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	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	11538	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
02	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9610	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	10966	-0-	-1155	-0-	10966	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	10304	-0-	-1426	-0-	10304	2			N	-0-					-0-
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	11308	X	11308	-0-	-0-	-0-	11308	2			N	-0-					-0-

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
02	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
03	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4823	-0-	-67	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
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	5827	-0-	-776	-0-	5827	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 1H RRCID -> 246851 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7393 - 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
02	6048	X	5873	-0-	-175	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6215	-0-	-481	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	5886	-0-	-594	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
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	5012	-0-	-1498	-0-	5012	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 7 WELL #: B 2H RRCID -> 246852 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6477 - 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
02	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	8914	2	98	9	Y	89					223
03	9517	X	8997	-0-	-520	-0-	8997	2			Y	-0-	190	1			33
04	9480	X	8958	-0-	-522	-0-	8940	2	18	9	Y	16					49
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	8887	-0-	-1095	-0-	8870	2	17	9	Y	15					77

MACKEY WELL #: 5H RRCID -> 246854 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 8301 - 10529

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			Y	-0-					-0-
04	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	9151	2	17	9	Y	15					15
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	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	10023	2	14	9	Y	13					40

FRITTS WELL #: 5H RRCID -> 246858 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7355 - 8942

02	1036	N	6	-0-	-1030	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
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	1283	-0-	-143	-0-	1283	2			N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 4H RRCID -> 246859 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7449 - 9920

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINEAR PARK WELL #: 1H RRCID -> 246860 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7753 - 11260

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	5124	X	1380	-0-	-3744	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	2215	-0-	-3179	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	1899	-0-	-2871	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
06	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
*07	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HOWINGTON WELL #: 3H RRCID -> 246866 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7020 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNESS WELL #: 1H RRCID -> 246868 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7426 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
03	11306	X	11306	-0-	-0-	-0-	11306	2			N	-0-					-0-
04	12829	X	12829	-0-	-0-	-0-	12829	2			N	-0-					-0-
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	7134	-0-	-3871	-0-	7134	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 2H RRCID -> 246883 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7993 - 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
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-	7	1			29

GOEX WELL #: 7H RRCID -> 246884 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7650 - 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
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-

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
02	4676	X	4393	-0-	-283	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4895	-0-	-282	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4614	-0-	-396	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
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	4332	-0-	-566	-0-	4332	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
02	4592	X	3713	-0-	-879	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	4066	-0-	-150	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3494	-0-	-586	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
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	924	-0-	-3199	-0-	924	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	8960	X	4084	-0-	-4876	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	4341	-0-	-2386	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	3329	-0-	-1921	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
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	149	-0-	-4377	-0-	149	2			N	-0-					-0-

MIMS WELL #: 1H RRCID -> 246918 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8019 - 9430

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	6328	X	-0-	-0-	-6328	-0-					N	-0-					-0-
03	7316	X	1177	-0-	-6139	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	3984	-0-	-3096	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
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	99	-0-	-4024	-0-	99	2			N	-0-					-0-

S&B SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 246957 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7615 - 9618

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN DRAKE WULFF WELL #: 1H RRCID -> 246962 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6967 - 8772

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	7196	X	6798	-0-	-398	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7321	-0-	-646	-0-	7321	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	6907	-0-	-803	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
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	6927	-0-	-606	-0-	6927	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 2H RRCID -> 246990 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7606 - 12440

02	7140	X	6810	-0-	-330	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
03	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	7665	2			N	-0-					-0-
04	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7218	2			N	-0-					-0-
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	6901	-0-	-756	-0-	6901	2			N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 5H RRCID -> 247012 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7275 - 10916

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3584	X	2717	-0-	-867	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
03	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3578	-0-	-202	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
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	3532	-0-	-498	-0-	3532	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247024 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7420 - 9202

02	7728	X	7285	-0-	-443	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	8243	-0-	-313	-0-	8243	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	8017	-0-	-263	-0-	8017	2			N	-0-					-0-
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	7142	-0-	-1135	-0-	7142	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247027 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7201 - 11241

02	11284	X	9688	-0-	-1596	-0-	9688	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	11334	-0-	-1004	-0-	11334	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	10799	-0-	-1141	-0-	10799	2			N	-0-					-0-
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	10645	-0-	-701	-0-	10645	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 1HZ RRCID -> 247098 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8450 - 9945

02	1624	X	1526	-0-	-98	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
03	2263	X	1252	-0-	-1011	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
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	1499	-0-	-206	-0-	1499	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
COLMER WELL #: 2H RRCID -> 247099 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7175 - 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
02	2044	N	1846	-0-	-198	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1901	-0-	-114	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
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	1738	-0-	-153	-0-	1738	2			N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 3H RRCID -> 247174 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7411 - 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
02	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4629	-0-	-641	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4694	-0-	-406	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
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	4492	-0-	-995	-0-	4492	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 5H RRCID -> 247176 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7500 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6300	X	5646	-0-	-654	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6101	-0-	-812	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5916	-0-	-504	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
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	5777	-0-	-485	-0-	5777	2			N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 4H RRCID -> 247242 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7574 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TARRANT MINERALS B WELL #: 4H RRCID -> 247244 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3724	X	616	-0-	-3108	-0-	616	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	1862	-0-	-2261	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	2796	-0-	-1194	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
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	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					-0-

HYDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247261 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7475 - 10463

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER A WELL #: 3H RRCID -> 247343 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 10510

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 247345 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7183 - 10232

02	6524	X	6261	-0-	-263	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6804	-0-	-388	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6499	-0-	-281	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
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	6369	-0-	-575	-0-	6369	2			N	-0-					-0-

POLY E WELL #: 1H RRCID -> 247346 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7524 - 9209

02	5908	X	5617	-0-	-291	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	6106	-0-	-125	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5255	-0-	-205	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
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	2364	-0-	-3867	-0-	2364	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 5H RRCID -> 247371 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7163 - 9201

02	1456	N	116	-0-	-1340	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
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-

LAKE OAKS WELL #: 1H RRCID -> 247377 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 8256 - 11692

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	10668	X	10046	-0-	-622	-0-	10046	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	11356	-0-	-176	-0-	11356	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	10509	-0-	-381	-0-	10509	2			N	-0-					-0-
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	10469	-0-	-877	-0-	10469	2			N	-0-					-0-

DOREX WELL #: 1H RRCID -> 247557 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7773 - 9135

02	1624	X	1520	-0-	-104	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
03	1798	X	1493	-0-	-305	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
04	1740	X	1458	-0-	-282	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
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	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-

ELTZROTH WELL #: 1H RRCID -> 247581 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8000 - 12196

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	11714	X	11714	-0-	-0-	-0-	11714	2			N	-0-					-0-
03	11911	X	11911	-0-	-0-	-0-	11911	2			N	-0-					-0-
04	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	12364	2			N	-0-					-0-
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	11767	X	11767	-0-	-0-	-0-	11767	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
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	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
02	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	10356	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	11292	-0-	-178	-0-	11292	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	10722	-0-	-378	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
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	9152	-0-	-2318	-0-	9152	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
02	2072	X	-0-	-0-	-2072	-0-					N	-0-					-0-
03	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3025	-0-	-478	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	2780	-0-	-610	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
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	3046	-0-	-54	-0-	3046	2			N	-0-					-0-

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
02	5012	X	4723	-0-	-289	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5406	-0-	-236	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5385	-0-	-75	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
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	5398	-0-	-182	-0-	5398	2			N	-0-					-0-

SAVELLE, JERRY WELL #: 1H RRCID -> 247984 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7935 - 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
02	196	N	8	-0-	-188	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ARMET DALE STREET WELL #: 4H RRCID -> 247985 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7478 - 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
02	8428	X	7844	-0-	-584	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	8589	-0-	-742	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8030	-0-	-1000	-0-	8030	2			N	-0-					-0-
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	6965	-0-	-1715	-0-	6965	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD-MATHIS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 248086 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8840 - 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
02	4984	X	4012	-0-	-972	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	2862	-0-	-2656	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	116	-0-	-4594	-0-	116	2			N	-0-					-0-
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	641	-0-	-3792	-0-	641	2			N	-0-					-0-

COTTONWOOD-JOWELL WELL #: 1H RRCID -> 248088 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	504	N	390	-0-	-114	-0-	390	2			N	-0-					-0-
03	589	N	506	-0-	-83	-0-	506	2			N	-0-					-0-
04	600	N	556	-0-	-44	-0-	556	2			N	-0-					-0-
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	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-

CRESCENT SPRINGS WELL #: 2H RRCID -> 248089 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7492 - 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
02	7896	X	6963	-0-	-933	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	7574	-0-	-1168	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	7343	-0-	-1027	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
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	7318	-0-	-401	-0-	7318	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 2H RRCID -> 248092 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8917 - 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
02	5516	X	3699	-0-	-1817	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	3332	-0-	-2992	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	3897	-0-	-2223	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
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	3828	-0-	-264	-0-	3828	2			N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 248141 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7459 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	8652	X	8462	-0-	-190	-0-	8462	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	8883	-0-	-696	-0-	8883	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8692	-0-	-578	-0-	8692	2			N	-0-					-0-
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	8832	-0-	-530	-0-	8832	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 15H RRCID -> 248146 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7710 - 9898

02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 248187 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 9800 - 13172

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.		559	-0-	559	559	559	2			N	-0-					-0-
06	14732	X	14173	-0-	-559	-0-	14173	2			N	-0-					-0-
*07	14743	X	14743	-0-	-0-	-0-	14743	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 8H RRCID -> 248192 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 11149

02	11872	X	11660	-0-	-212	-0-	11660	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	12504	-0-	-578	-0-	12504	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	10373	-0-	-2107	-0-	10373	2			N	-0-					-0-
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	14641	X	14641	-0-	-0-	-0-	14641	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 7H RRCID -> 248195 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7670 - 10927

02	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	2			N	-0-					-0-
03	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
04	10751	X	10751	-0-	-0-	-0-	10751	2			N	-0-					-0-
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	464	-0-	-2171	-0-	464	2			N	-0-					-0-

DAISEY WELL #: 1H RRCID -> 248221 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7185 - 9330

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WINSCOTT WEST WELL #: D 3H RRCID -> 248225 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6969 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 4H RRCID -> 248226 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7808 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11928	X	10834	-0-	-1094	-0-	10834	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	11317	-0-	-1889	-0-	11317	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	10763	-0-	-2017	-0-	10763	2			N	-0-					-0-
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	10585	-0-	-1412	-0-	10585	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 3H RRCID -> 248228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6996 - 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
02	12572	X	10730	-0-	-1842	-0-	10730	2			N	-0-					-0-
03	13640	X	13568	-0-	-72	-0-	13568	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	12209	-0-	-481	-0-	12209	2			N	-0-					-0-
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	9402	-0-	-4176	-0-	9402	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 7H RRCID -> 248229 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7500 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HANNA WELL #: 11H RRCID -> 248264 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	14476	X	12887	-0-	-1589	-0-	12887	2			N	-0-					-0-
03	15221	X	14214	-0-	-1007	-0-	14214	2			N	-0-					-0-
04	14130	X	11987	-0-	-2143	-0-	11987	2			N	-0-					-0-
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	12775	-0-	-1485	-0-	12775	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HQ RRCID -> 248266 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8455 - 11662

02	8876	X	7854	-0-	-1022	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	9197	-0-	-165	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
04	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	9188	2			N	-0-					-0-
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	9295	-0-	-191	-0-	9295	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 4H RRCID -> 248267 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6975 - 9650

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	8504	-0-	5404	9181	8504	2			N	-0-					-0-

PIESTER PLACE WELL #: 1H RRCID -> 248372 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7554 - 10695

02	5208	X	2539	-0-	-2669	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5265	-0-	-501	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	3234	-0-	-2346	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
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	2460	-0-	-2810	-0-	2460	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HR RRCID -> 248373 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8495 - 12353

02	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	2738	-0-	-703	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	1794	-0-	-1536	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	5376	X	4657	-0-	-719	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5123	-0-	-798	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5110	-0-	-380	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
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	4483	-0-	-787	-0-	4483	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: A 3H RRCID -> 248381 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7340 - 10691

02	1568	X	-0-	-0-	-1568	-0-					N	-0-					-0-
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
04	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
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-

LUCK LEASE WELL #: 1H RRCID -> 248384 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7502 - 11065

02	2828	X	2668	-0-	-160	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2289	-0-	-1090	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	1627	-0-	-1643	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
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	2553	-0-	-392	-0-	2553	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HQ RRCID -> 248387 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8485 - 12435

02	12460	X	11704	-0-	-756	-0-	11704	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	12153	-0-	-1735	-0-	12153	2			N	-0-					-0-
04	13440	X	7400	-0-	-6040	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
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	11213	-0-	-1745	-0-	11213	2			N	-0-					-0-

TXI A WELL #: 1H RRCID -> 248417 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7715 - 10614

02	3668	X	2965	-0-	-703	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
03	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
04	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
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	2111	-0-	-2353	-0-	2111	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 6H RRCID -> 248419 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6900 - 10347

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	11848	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	12025	-0-	-375	-0-	12025	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	10894	-0-	-1256	-0-	10894	2			N	-0-					-0-
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	12325	-0-	-788	-0-	12325	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	5684	X	49	-0-	-5635	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	355	-0-	-5411	-0-	355	2			N	-0-					-0-
04	660	X	180	-0-	-480	-0-	180	2			N	-0-					-0-
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	71	-0-	-270	-0-	71	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 2HN RRCID -> 248423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8200 - 12840

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	7728	X	6470	-0-	-1258	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	5860	-0-	-2231	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	6267	-0-	-1563	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
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	6831	-0-	-330	-0-	6831	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 4H RRCID -> 248426 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7750 - 10456

02	12096	X	10417	-0-	-1679	-0-	10417	2			N	-0-					-0-
03	13330	X	10859	-0-	-2471	-0-	10859	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	10156	-0-	-2744	-0-	10156	2			N	-0-					-0-
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	10005	-0-	-1527	-0-	10005	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248519 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7165 - 11606

02	8876	X	8472	-0-	-404	-0-	8472	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	9177	-0-	-495	-0-	9177	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	8866	-0-	-524	-0-	8866	2			N	-0-					-0-
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	8651	-0-	-742	-0-	8651	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 1H RRCID -> 248564 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7930 - 10860

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	7616	X	6916	-0-	-700	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	7563	-0-	-652	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7061	-0-	-679	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
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	6984	-0-	-673	-0-	6984	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SPINKS WELL #: 10H RRCID -> 248569 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7827 - 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
02	14308	X	13210	-0-	-1098	-0-	13210	2			N	-0-					-0-
03	15841	X	14988	-0-	-853	-0-	14988	2			N	-0-					-0-
04	15330	X	13402	-0-	-1928	-0-	13402	2			N	-0-					-0-
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	15434	X	15434	-0-	-0-	-0-	15434	2			N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 2H RRCID -> 248570 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7290 - 11298

02	9688	X	8768	-0-	-920	-0-	8768	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	9619	-0-	-394	-0-	9619	2			N	-0-					-0-
04	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	9963	2			N	-0-					-0-
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	16008	X	16008	-0-	-0-	-0-	16008	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 9H RRCID -> 248584 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7520 - 10540

02	1400	X	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					-0-
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
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-

FOREST LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248585 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8510 - 10403

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 4HF RRCID -> 248587 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 12127 - 14123

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4284	X	2581	-0-	-1703	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	1146	-0-	-3597	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	1385	-0-	-3085	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
06	3630	X	2883	-0-	-747	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
*07	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ST. FRANCIS WELL #: 3H RRCID -> 248589 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7068 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5796	X	5461	-0-	-335	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4308	-0-	-962	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	3917	-0-	-1723	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
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	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	7080	2			N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 248591 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7788 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
03	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
04	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
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	36	-0-	-3622	-0-	36	2			N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-

THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 248595 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7559 - 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
02	24444	X	22067	-0-	-2377	-0-	22067	2			N	-0-					-0-
03	26784	X	24763	-0-	-2021	-0-	24763	2			N	-0-					-0-
04	25500	X	23704	-0-	-1796	-0-	23704	2			N	-0-					-0-
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	23688	-0-	-1081	-0-	23688	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

TCC WELL #: 3H RRCID -> 248596 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8690 - 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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 1H RRCID -> 248599 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9000 - 11561

02	10808	X	10008	-0-	-800	-0-	10008	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	9850	-0-	-1403	-0-	9850	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	8413	-0-	-2837	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
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	7344	-0-	-3723	-0-	7344	2			N	-0-					-0-

HENDERSON BAZAAR WELL #: 1H RRCID -> 248600 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7200 - 9532

02	11704	X	10868	-0-	-836	-0-	10868	2			N	-0-					-0-
03	13454	X	5641	-0-	-7813	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
04	13020	X	7813	-0-	-5207	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
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	10127	-0-	-1901	-0-	10127	2			N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 1H RRCID -> 248601 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7170 - 9737

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	476	N	159	-0-	-317	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	6317	-0-	3217	3217	6317	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	28442	-0-	25442	28659	28442	2			N	-0-					-0-
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	27488	X	27488	-0-	-0-	-0-	27488	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HK RRCID -> 248604 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8460 - 11906

02	8484	X	7419	-0-	-1065	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	7697	-0-	-1169	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	7725	-0-	-855	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
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	3271	-0-	-4944	-0-	3271	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HK RRCID -> 248605 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8400 - 11862

02	6272	X	5727	-0-	-545	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6151	-0-	-607	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	5945	-0-	-595	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
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	3697	-0-	-2658	-0-	3697	2			N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 3H RRCID -> 248606 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7735 - 10765

02	10920	X	9907	-0-	-1013	-0-	9907	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	11900	-0-	-97	-0-	11900	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	11215	-0-	-335	-0-	11215	2			N	-0-					-0-
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	11082	-0-	-822	-0-	11082	2			N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 1H RRCID -> 248607 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8275 - 11896

02	13692	X	11806	-0-	-1886	-0-	11806	2			N	-0-					-0-
03	15159	X	13027	-0-	-2132	-0-	13027	2			N	-0-					-0-
04	14400	X	11850	-0-	-2550	-0-	11850	2			N	-0-					-0-
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	10276	-0-	-2806	-0-	10276	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 1H RRCID -> 248609 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7380 - 9776

02	4536	X	4131	-0-	-405	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4068	-0-	-861	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3590	-0-	-820	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
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	3793	-0-	-795	-0-	3793	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HZ RRCID -> 248610 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 9050 - 15601

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	5796	X	4133	-0-	-1663	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	4407	-0-	-1979	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
04	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
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	6454	-0-	-56	-0-	6403	2	51	9	N	46					46

DFW WELL #: A 7HZ RRCID -> 248613 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8450 - 15742

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 3H RRCID -> 248615 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7580 - 11205

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	10396	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	11341	-0-	-160	-0-	11341	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	10457	-0-	-823	-0-	10457	2			N	-0-					-0-
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	11724	X	11724	-0-	-0-	-0-	11724	2			N	-0-					-0-

BOSLER WELL #: 1H RRCID -> 248645 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6990 - 11543

02	5264	X	4928	-0-	-336	-0-	4921	2	7	9	N	6					212
03	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5762	2	8	9	N	7					219
04	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5333	2	103	9	N	94	102	1			211
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	3692	-0-	-2074	-0-	3692	2			N	-0-	13	1			198

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 248647 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7548 - 9270

02	7672	X	6853	-0-	-819	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7510	-0-	-984	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	6928	-0-	-1292	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
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-

DIAMOND OAKS WELL #: 1H RRCID -> 248649 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7290 - 12022

02	8652	X	5676	-0-	-2976	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	6560	-0-	-2275	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	4866	-0-	-3294	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
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	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	7306	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	8484	X	7415	-0-	-1069	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	6856	-0-	-2072	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	6796	-0-	-1664	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
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	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	8465	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
02	11760	X	-0-	-0-	-11760	-0-					N	-0-					-0-
03	12524	X	-0-	-0-	-12524	-0-					N	-0-					-0-
04	11910	X	-0-	-0-	-11910	-0-					N	-0-					-0-
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	13954	X	13954	-0-	-0-	-0-	13954	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
02	14593	X	14593	-0-	-0-	-0-	14593	2			N	-0-					-0-
03	16557	X	16557	-0-	-0-	-0-	16557	2			N	-0-					-0-
04	15600	X	13322	-0-	-2278	-0-	13322	2			N	-0-					-0-
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	14045	-0-	-2509	-0-	14045	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	8092	X	6600	-0-	-1492	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	7172	-0-	-1043	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	6908	-0-	-742	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
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	6613	-0-	-703	-0-	6613	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 4H RRCID -> 248662 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7870 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GRACE WELL #: 1H RRCID -> 248885 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7635 - 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
02	3136	X	3117	-0-	-19	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
03	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
04	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
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	3363	-0-	-450	-0-	3363	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 248897 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7079 - 9622

02	9660	X	9309	-0-	-351	-0-	9309	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	10176	-0-	-395	-0-	10176	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	9758	-0-	-322	-0-	9758	2			N	-0-					-0-
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	9608	-0-	-684	-0-	9608	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 248898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7530 - 11742

02	32228	X	31182	-0-	-1046	-0-	31182	2			N	-0-					-0-
03	35681	X	33612	-0-	-2069	-0-	33612	2			N	-0-					-0-
04	34020	X	31709	-0-	-2311	-0-	31709	2			N	-0-					-0-
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	30534	-0-	-4000	-0-	30534	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 5H RRCID -> 248899 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7645 - 10958

02	12124	X	9771	-0-	-2353	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	10765	-0-	-860	-0-	10765	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	10553	-0-	-607	-0-	10553	2			N	-0-					-0-
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	10852	-0-	-60	-0-	10852	2			N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 2H RRCID -> 248981 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 10765

02	7784	X	7521	-0-	-263	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7909	-0-	-709	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7723	-0-	-617	-0-	7723	2			N	-0-					-0-
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	7466	-0-	-873	-0-	7466	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 5H RRCID -> 249038 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7669 - 9339

02	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
03	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
04	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7550	2			N	-0-					-0-
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	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	8323	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 4H RRCID -> 249040 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7580 - 10719

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 1HW RRCID -> 249041 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8740 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
03	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3143	-0-	143	143	3143	2			N	-0-					-0-
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	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 4H RRCID -> 249042 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8225 - 11819

02	5908	X	5308	-0-	-600	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
03	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
04	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
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	6851	X	6541	-0-	-310	-0-	6541	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 3H RRCID -> 249043 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7031 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 4H RRCID -> 249044 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7475 - 10638

02	5796	X	-0-	-0-	-5796	-0-					N	-0-					-0-
03	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-
04	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
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-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 5H RRCID -> 249045 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6931 - 12286

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 2H RRCID -> 249046 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7970 - 12978

02	9492	X	9378	-0-	-114	-0-	9378	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	9767	-0-	-959	-0-	9767	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	9531	-0-	-849	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
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	10385	X	9796	-0-	-589	-0-	9796	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT F WELL #: 17H RRCID -> 249049 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7386 - 9169

02	2324	X	2308	-0-	-16	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	1828	-0-	-714	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	2234	-0-	-106	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
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	2101	-0-	-193	-0-	2101	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	1148	X	-0-	-0-	-1148	-0-					N	-0-					-0-
03	1209	X	829	-0-	-380	-0-	829	2			N	-0-					-0-
04	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
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	4154	X	1435	-0-	-2719	-0-	1435	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5383	-0-	-11	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
04	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
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	5481	-0-	-3726	-0-	5481	2			N	-0-					-0-

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
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.		3697	-0-	3697	3697	3697	2			N	-0-					-0-
*07	13442	X	9745	-0-	-3697	-0-	9745	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 3H RRCID -> 249072 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8155 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10136	X	10023	-0-	-113	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
03	11241	X	11241	-0-	-0-	-0-	11241	2			N	-0-					-0-
04	11225	X	11225	-0-	-0-	-0-	11225	2			N	-0-					-0-
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	9488	-0-	-2106	-0-	9488	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WINSCOTT WELL #: F 4H RRCID -> 249073 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 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
02	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
03	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	2			N	-0-					-0-
04	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	10442	2			N	-0-					-0-
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	18199	X	18199	-0-	-0-	-0-	18199	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 8H RRCID -> 249074 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6925 - 11275

02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
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-

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 249075 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8162 - 10256

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3472	X	2933	-0-	-539	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
03	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3735	-0-	-165	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
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	739	-0-	-3229	-0-	739	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 9HZ RRCID -> 249077 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8290 - 14881

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 1H RRCID -> 249078 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6957 - 9181

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WILLOW CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 249095 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7412 - 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
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	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	14680	-0-	11580	11580	14680	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HV RRCID -> 249096 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8350 - 12861

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	8652	X	6448	-0-	-2204	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	6995	-0-	-600	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6654	-0-	-216	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
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	6447	-0-	-683	-0-	6447	2			N	-0-					-0-

CREED WELL #: 1H RRCID -> 249099 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7600 - 11835

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	9677	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 4H RRCID -> 249100 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7800 - 11562

02	15260	X	14701	-0-	-559	-0-	14701	2			N	-0-					-0-
03	16895	X	15637	-0-	-1258	-0-	15637	2			N	-0-					-0-
04	16260	X	15121	-0-	-1139	-0-	15121	2			N	-0-					-0-
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	15438	-0-	-837	-0-	15438	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 2H RRCID -> 249101 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8416 - 10308

02	5516	X	4898	-0-	-618	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5071	-0-	-1036	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5590	-0-	-260	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
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	4865	-0-	-901	-0-	4865	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 11H RRCID -> 249102 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7362 - 9718

02	7280	X	6575	-0-	-705	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7348	-0-	-712	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7248	-0-	-342	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
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	6255	-0-	-1247	-0-	6255	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BECKY WELL #: 2H RRCID -> 249103 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7200 - 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
02	4228	X	4073	-0-	-155	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4319	-0-	-610	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4269	-0-	-501	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
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	4168	-0-	-327	-0-	4168	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 5H RRCID -> 249104 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7580 - 8943

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	9016	X	7940	-0-	-1076	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	8747	-0-	-1235	-0-	8747	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	7698	-0-	-1962	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
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	6366	-0-	-2438	-0-	6366	2			N	-0-					-0-

WARD A WELL #: 2H RRCID -> 249126 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6760 - 10083

02	7112	X	6059	-0-	-1053	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6568	-0-	-934	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	5785	-0-	-1475	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
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	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7347	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 4H RRCID -> 249128 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7500 - 10291

02	6748	X	4657	-0-	-2091	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	5647	-0-	-1824	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	4585	-0-	-2645	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
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	4850	-0-	-792	-0-	4850	2			N	-0-					-0-

TXI B WELL #: 3H RRCID -> 249130 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7850 - 11800

02	13300	X	13057	-0-	-243	-0-	13057	2			N	-0-					-0-
03	17794	X	17794	-0-	-0-	-0-	17794	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	13433	-0-	-997	-0-	13433	2			N	-0-					-0-
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	15238	-0-	-45	-0-	15238	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 249132 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7275 - 10552

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 249133 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7985 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	17976	X	17275	-0-	-701	-0-	17275	2			N	-0-					-0-
03	19313	X	11355	-0-	-7958	-0-	11355	2			N	-0-					-0-
04	18690	X	17763	-0-	-927	-0-	17763	2			N	-0-					-0-
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	17627	-0-	-1500	-0-	17627	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 2H RRCID -> 249155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7381 - 12330

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	8540	X	8285	-0-	-255	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
03	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	10240	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	9986	-0-	-1414	-0-	9986	2			N	-0-					-0-
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	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-	12834	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 4H RRCID -> 249159 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7512 - 11753

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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

02	7756	X	7470	-0-	-286	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	8305	-0-	-282	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7860	-0-	-450	-0-	7860	2			N	-0-					-0-
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	7528	-0-	-780	-0-	7528	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TCC WELL #: 2H RRCID -> 249162 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8555 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SUNBELT C WELL #: 1H RRCID -> 249167 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8690 - 13747

02	18424	X	17261	-0-	-1163	-0-	17261	2			N	-0-					-0-
03	20398	X	17787	-0-	-2611	-0-	17787	2			N	-0-					-0-
04	19230	X	17073	-0-	-2157	-0-	17073	2			N	-0-					-0-
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	21563	X	21563	-0-	-0-	-0-	21563	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 2H RRCID -> 249168 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8800 - 11941

02	15036	X	13528	-0-	-1508	-0-	13528	2			N	-0-					-0-
03	16647	X	14547	-0-	-2100	-0-	14547	2			N	-0-					-0-
04	15840	X	11396	-0-	-4444	-0-	11396	2			N	-0-					-0-
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	13002	-0-	-1971	-0-	13002	2			N	-0-					-0-

SMP WELL #: 1H RRCID -> 249170 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8023 - 11440

02	9940	X	9530	-0-	-410	-0-	9530	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	10322	-0-	-683	-0-	10322	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	9233	-0-	-1417	-0-	9233	2			N	-0-					-0-
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	8432	-0-	-2108	-0-	8432	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 249172 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7368 - 11531

02	8120	X	7168	-0-	-952	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	5716	-0-	-3274	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	-0-	-0-	-8340	-0-					N	-0-					-0-
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	16056	X	16056	-0-	-0-	-0-	16056	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	15624	X	14848	-0-	-776	-0-	14848	2			N	-0-					-0-
03	17298	X	15486	-0-	-1812	-0-	15486	2			N	-0-					-0-
04	16740	X	14616	-0-	-2124	-0-	14616	2			N	-0-					-0-
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	14693	-0-	-1737	-0-	14693	2			N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 3H RRCID -> 249258 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7936 - 11079

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	8120	X	1820	-0-	-6300	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	3923	-0-	-5284	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	-0-	-0-	-8910	-0-					N	-0-					-0-
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	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 17H RRCID -> 249722 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7375 - 10976

02	2380	X	1117	-0-	-1263	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	924	-0-	-1711	-0-	924	2			N	-0-					-0-
04	1410	X	686	-0-	-724	-0-	686	2			N	-0-					-0-
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	433	-0-	-807	-0-	433	2			N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 3H RRCID -> 249865 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7643 - 10206

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
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-	2	1			9

RAMBO WELL #: 1H RRCID -> 249942 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7587 - 11379

02	12740	X	12130	-0-	-610	-0-	12130	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	13118	-0-	-770	-0-	13118	2			N	-0-					-0-
04	13350	X	12598	-0-	-752	-0-	12598	2			N	-0-					-0-
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	12311	-0-	-1112	-0-	12311	2			N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 249944 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7650 - 11569

02	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	8283	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	8861	-0-	-408	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	7850	-0-	-1270	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
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	7927	-0-	-1249	-0-	7927	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 1H RRCID -> 249945 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7370 - 10700

02	5768	X	4732	-0-	-1036	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	4170	-0-	-2216	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5098	-0-	-1082	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
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	4392	-0-	-878	-0-	4392	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 2H RRCID -> 249951 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8143 - 11297

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CENTREPORT WELL #: 1H RRCID -> 249952 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9891 - 13567

02	1008	X	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					-0-
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROBINSON, BARNEY WELL #: 1H RRCID -> 249953 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7205 - 9593

02	17360	X	15626	-0-	-1734	-0-	15626	2			N	-0-					-0-
03	19220	X	17183	-0-	-2037	-0-	17183	2			N	-0-					-0-
04	18600	X	12492	-0-	-6108	-0-	12492	2			N	-0-					-0-
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	17567	X	17567	-0-	-0-	-0-	17567	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GOLF WELL #: 3H RRCID -> 249954 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7379 - 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
02	10808	X	6722	-0-	-4086	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	5828	-0-	-3069	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	2997	-0-	-4833	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
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	3799	-0-	-3641	-0-	3799	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY F UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250116 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250184 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8039 - 10361

02	6636	X	6005	-0-	-631	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6424	-0-	-923	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6191	-0-	-679	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
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	6141	-0-	-493	-0-	6141	2			N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 3H RRCID -> 250186 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7845 - 10475

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	1743	-0-	-3868	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4191	-0-	-1239	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
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	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6968	2			N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1H RRCID -> 250226 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8848 - 11801

02	3976	X	3412	-0-	-564	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3914	-0-	-116	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3722	-0-	-178	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
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	3609	-0-	-297	-0-	3609	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 1H RRCID -> 250228 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7388 - 12036

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	12068	X	11785	-0-	-283	-0-	11785	2			N	-0-					-0-
03	13361	X	12374	-0-	-987	-0-	12374	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	11175	-0-	-1695	-0-	11175	2			N	-0-					-0-
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	11736	-0-	-1315	-0-	11736	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA CC WELL #: 1H RRCID -> 250243 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7648 - 11005

02	8736	X	8438	-0-	-298	-0-	8438	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	9264	-0-	-315	-0-	9264	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8890	-0-	-380	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
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	8871	-0-	-460	-0-	8871	2			N	-0-					-0-

JUNKYARD WELL #: 1H RRCID -> 250244 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7281 - 8522

02	5040	X	4714	-0-	-326	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5223	-0-	-357	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4955	-0-	-325	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
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	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 1H RRCID -> 250245 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8894 - 12639

02	12796	X	4204	-0-	-8592	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	12510	-0-	-1440	-0-	12510	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	9949	-0-	-1931	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
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	10876	-0-	-1648	-0-	10876	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 1H RRCID -> 250251 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8965 - 12206

02	10696	X	10472	-0-	-224	-0-	10472	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	11334	-0-	-508	-0-	11334	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	8887	-0-	-2573	-0-	8887	2			N	-0-					-0-
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	9741	-0-	-1853	-0-	9741	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 8H RRCID -> 250252 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7736 - 11022

02	7056	X	6673	-0-	-383	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7658	-0-	-154	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
04	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
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	4434	-0-	-3440	-0-	4434	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
REGENCY WELL #: 3H RRCID -> 250254 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8650 - 14043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	19235	X	19235	-0-	-0-	-0-	19235	2			N	-0-					-0-
03	21392	X	21392	-0-	-0-	-0-	21392	2			N	-0-					-0-
04	20626	X	20626	-0-	-0-	-0-	20626	2			N	-0-					-0-
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	20819	-0-	-571	-0-	20819	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 10H RRCID -> 250256 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7402 - 9343

02	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	4061	-0-	-1891	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
04	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
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	2567	-0-	-4315	-0-	2567	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 4H RRCID -> 250258 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 9132 - 11559

02	12040	X	11439	-0-	-601	-0-	11439	2			N	-0-					-0-
03	13676	X	13676	-0-	-0-	-0-	13676	2			N	-0-					-0-
04	12810	X	12693	-0-	-117	-0-	12693	2			N	-0-					-0-
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	12324	-0-	-1347	-0-	12324	2			N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 2H RRCID -> 250261 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7469 - 10856

02	2660	X	1580	-0-	-1080	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2764	-0-	-181	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2421	-0-	-429	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
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	2759	X	2172	-0-	-587	-0-	2172	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 4H RRCID -> 250277 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7635 - 9643

02	2968	X	2460	-0-	-508	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3004	-0-	-344	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2924	-0-	-316	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
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	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 4H RRCID -> 250279 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7675 - 12749

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PANCHASARP A WELL #: 3H RRCID -> 250286 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7657 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 3H RRCID -> 250289 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 8062 - 11175

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 2H RRCID -> 250290 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8479 - 10562

02	3696	X	2925	-0-	-771	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3454	-0-	-18	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
04	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
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	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 10H RRCID -> 250301 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7600 - 10920

02	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
03	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	10142	2			N	-0-					-0-
04	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	9203	2			N	-0-					-0-
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	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	10532	2			N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 250306 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7902 - 11090

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 7H RRCID -> 250332 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7628 - 9535

02	15988	X	13193	-0-	-2795	-0-	13193	2			N	-0-					-0-
03	17701	X	14908	-0-	-2793	-0-	14908	2			N	-0-					-0-
04	16710	X	15031	-0-	-1679	-0-	15031	2			N	-0-					-0-
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	18792	X	18792	-0-	-0-	-0-	18792	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 1H RRCID -> 250341 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7990 - 12454

02	11704	X	10247	-0-	-1457	-0-	10247	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	9753	-0-	-3205	-0-	9753	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	9956	-0-	-2584	-0-	9956	2			N	-0-					-0-
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	9728	-0-	-1618	-0-	9728	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	16464	X	12420	-0-	-4044	-0-	12420	2			N	-0-					-0-
03	19099	X	19099	-0-	-0-	-0-	19099	2			N	-0-					-0-
04	19005	X	19005	-0-	-0-	-0-	19005	2			N	-0-					-0-
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	20718	X	20718	-0-	-0-	-0-	20718	2			N	-0-					-0-

BRIGHT STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250344 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8966 - 11622

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	570	N	266	-0-	-304	-0-	266	2			N	-0-					-0-
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	4573	-0-	1473	3226	4573	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 2HU RRCID -> 250347 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8700 - 11334

02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HART WELL #: 1H RRCID -> 250348 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 9550 - 12379

02	9184	X	8796	-0-	-388	-0-	8796	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	9560	-0-	-112	-0-	9560	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	9337	-0-	-53	-0-	9337	2			N	-0-					-0-
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	7830	-0-	-1904	-0-	7830	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 3H RRCID -> 250350 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8706 - 11219

02	8372	X	7296	-0-	-1076	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	7307	-0-	-1962	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	6974	-0-	-1996	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
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	6839	-0-	-1252	-0-	6839	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 2H RRCID -> 250351 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7450 - 12660

02	18004	X	16356	-0-	-1648	-0-	16356	2			N	-0-					-0-
03	19933	X	12069	-0-	-7864	-0-	12069	2			N	-0-					-0-
04	18983	X	18983	-0-	-0-	-0-	18983	2			N	-0-					-0-
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	15082	-0-	-4541	-0-	15082	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	13776	X	12725	-0-	-1051	-0-	12725	2			N	-0-					-0-
03	15252	X	13802	-0-	-1450	-0-	13802	2			N	-0-					-0-
04	13680	X	13209	-0-	-471	-0-	13209	2			N	-0-					-0-
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	12901	-0-	-1173	-0-	12901	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	15398	X	15398	-0-	-0-	-0-	15398	2			N	-0-					-0-
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	18677	X	18677	-0-	-0-	-0-	18677	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
02	13181	X	13181	-0-	-0-	-0-	13181	2			N	-0-					-0-
03	11767	X	11767	-0-	-0-	-0-	11767	2			N	-0-					-0-
04	13246	X	13246	-0-	-0-	-0-	13246	2			N	-0-					-0-
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	12329	X	12329	-0-	-0-	-0-	12329	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
02	15932	X	12063	-0-	-3869	-0-	12063	2			N	-0-					-0-
03	17639	X	13480	-0-	-4159	-0-	13480	2			N	-0-					-0-
04	15300	X	14456	-0-	-844	-0-	14456	2			N	-0-					-0-
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	12657	-0-	-2285	-0-	12657	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
02	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
03	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
04	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
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	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	2			N	-0-					-0-

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
02	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
04	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 5H RRCID -> 250365 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7096 - 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
02	4648	X	4202	-0-	-446	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4575	-0-	-571	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4357	-0-	-233	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
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	3722	-0-	-928	-0-	3722	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BIRDVILLE ISD WELL #: 1H RRCID -> 250366 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 9708 - 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
02	20020	X	16944	-0-	-3076	-0-	16944	2			N	-0-					-0-
03	21824	X	20763	-0-	-1061	-0-	20763	2			N	-0-					-0-
04	21120	X	19587	-0-	-1533	-0-	19587	2			N	-0-					-0-
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	20030	-0-	-740	-0-	20030	2			N	-0-					-0-

BASS 311 B WELL #: 2H RRCID -> 250367 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7971 - 10184

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 1H RRCID -> 250368 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7450 - 12851

02	23464	X	21636	-0-	-1828	-0-	21636	2			N	-0-					-0-
03	25637	X	22322	-0-	-3315	-0-	22322	2			N	-0-					-0-
04	24420	X	19513	-0-	-4907	-0-	19513	2			N	-0-					-0-
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	22415	-0-	-1548	-0-	22415	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 2H RRCID -> 250370 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8800 - 11201

02	3752	X	3288	-0-	-464	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3675	-0-	-479	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
04	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
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	2154	-0-	-2062	-0-	2154	2			N	-0-					-0-

UNA HYRAL WELL #: 1H RRCID -> 250397 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8482 - 11291

02	4872	X	3574	-0-	-1298	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3869	-0-	-657	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
04	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
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	4777	-0-	-1082	-0-	4777	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 2H RRCID -> 250804 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7280 - 10408

02	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
03	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
04	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
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	4682	-0-	-1363	-0-	4682	2			N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 2H RRCID -> 250807 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8335 - 9303

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4312	X	2844	-0-	-1468	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	2124	-0-	-2650	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	2906	-0-	-1714	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
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	2621	-0-	-541	-0-	2621	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 4HU RRCID -> 250937 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8530 - 11193

02	8624	X	7352	-0-	-1272	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	8078	-0-	-1005	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7594	-0-	-176	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
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	6633	-0-	-1520	-0-	6633	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 3HU RRCID -> 250938 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8800 - 10946

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	11256	X	9670	-0-	-1586	-0-	9670	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	11029	-0-	-503	-0-	11029	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	10121	-0-	-1039	-0-	10121	2			N	-0-					-0-
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	8454	-0-	-2582	-0-	8454	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RALL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 250940 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7305 - 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
02	16240	X	12546	-0-	-3694	-0-	12546	2			N	-0-					-0-
03	17980	X	14693	-0-	-3287	-0-	14693	2			N	-0-					-0-
04	16830	X	16144	-0-	-686	-0-	16144	2			N	-0-					-0-
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	14784	-0-	-1894	-0-	14784	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 10H RRCID -> 250941 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7640 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10780	X	9572	-0-	-1208	-0-	9572	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	10227	-0-	-1708	-0-	10227	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	9376	-0-	-1754	-0-	9376	2			N	-0-					-0-
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	10847	X	10847	-0-	-0-	-0-	10847	2			N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 6H RRCID -> 250942 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7650 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	17910	X	17910	-0-	-0-	-0-	17910	2			N	-0-					-0-
*07	15195	X	15195	-0-	-0-	-0-	15195	2			N	-0-					-0-

STONER WELL #: 2H RRCID -> 250943 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8575 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10080	X	6079	-0-	-4001	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	4741	-0-	-963	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	3241	-0-	-3929	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
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	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	8712	2			N	-0-					-0-

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
02	11564	X	-0-	-0-	-11564	-0-					N	-0-					-0-
03	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					N	-0-					-0-
04	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					N	-0-					-0-
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-

WINSCOTT WEST WELL #: D 4H RRCID -> 250946 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7457 - 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
02	20364	X	20364	-0-	-0-	-0-	20364	2			N	-0-					-0-
03	22713	X	22713	-0-	-0-	-0-	22713	2			N	-0-					-0-
04	22170	X	21927	-0-	-243	-0-	21927	2			N	-0-					-0-
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	21817	-0-	-906	-0-	21817	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

S WASHINGTON WELL #: 3H RRCID -> 250947 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8300 - 11077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6076	X	1472	-0-	-4604	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	888	-0-	-5839	-0-	888	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
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	22	-0-	-1621	-0-	22	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 2H RRCID -> 250949 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8670 - 13063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

POLY WELL #: 3H RRCID -> 250950 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7846 - 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
02	11368	X	10124	-0-	-1244	-0-	10124	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	9378	-0-	-2681	-0-	9378	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	9936	-0-	-384	-0-	9936	2			N	-0-					-0-
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	12172	X	12172	-0-	-0-	-0-	12172	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 2H RRCID -> 250951 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7800 - 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
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	20944	X	14160	-0-	-6784	-0-	14160	2			N	-0-					-0-
03	23188	X	21016	-0-	-2172	-0-	21016	2			N	-0-					-0-
04	23700	X	23700	-0-	-0-	-0-	23700	2			N	-0-					-0-
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	23602	-0-	-888	-0-	23602	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
02	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	12860	2			N	-0-					-0-
03	14136	X	13844	-0-	-292	-0-	13844	2			N	-0-					-0-
04	14220	X	13098	-0-	-1122	-0-	13098	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 250960 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7530 - 11720

02	12572	X	11483	-0-	-1089	-0-	11483	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	12245	-0-	-1674	-0-	12245	2			N	-0-					-0-
04	13440	X	11567	-0-	-1873	-0-	11567	2			N	-0-					-0-
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	11384	-0-	-1326	-0-	11384	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 3H RRCID -> 250991 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7645 - 9584

02	8708	X	8404	-0-	-304	-0-	8404	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	9408	-0-	-140	-0-	9408	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8543	-0-	-547	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
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	9393	X	8834	-0-	-559	-0-	8834	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 250992 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8028 - 11524

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 2H RRCID -> 250993 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 9100 - 11474

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HE RRCID -> 250996 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8540 - 11807

02	7448	X	6357	-0-	-1091	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	6835	-0-	-1163	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	7054	-0-	-506	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
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	6375	-0-	-910	-0-	6375	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 250998 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7650 - 9598

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	504	N	332	-0-	-172	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
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	4224	-0-	1124	1124	4224	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 2H RRCID -> 251036 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7449 - 11857

02	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	11581	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	9606	-0-	-1430	-0-	9606	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	8551	-0-	-3809	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
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	10491	-0-	-2343	-0-	10491	2			N	-0-					-0-

ELAINE WELL #: 1H RRCID -> 251043 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7650 - 10002

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 10H RRCID -> 251047 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7440 - 9500

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HOLLAND WELL #: 2H RRCID -> 251048 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7931 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4676	X	4047	-0-	-629	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4511	-0-	-511	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4352	-0-	-658	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
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	4494	-0-	-32	-0-	4494	2			N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 1H RRCID -> 251057 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7452 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	291	-0-	291	291	291	2			N	-0-					-0-
04	2619	X	2328	-0-	-291	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
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	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 1H RRCID -> 251058 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9171 - 13332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
03	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
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	132	-0-	-2782	-0-	132	2			N	-0-					-0-

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
02	7448	X	6053	-0-	-1395	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	6666	-0-	-1580	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	5494	-0-	-1796	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
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	6588	-0-	-108	-0-	6588	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TEXAN WELL #: 1H RRCID -> 251093 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7593 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
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	15254	-0-	12154	25127	15254	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 6H RRCID -> 251097 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7587 - 9514

02	2016	N	1104	-0-	-912	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
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	3557	-0-	457	457	3557	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 5H RRCID -> 251100 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7620 - 10449

02	5404	X	5009	-0-	-395	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
03	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
04	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
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	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7334	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 2H RRCID -> 251109 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7761 - 9242

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		196	-0-	196	196	196	2			N	-0-					-0-

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3H RRCID -> 251136 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7453 - 9410

02	3892	X	3530	-0-	-362	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	4073	-0-	-174	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3713	-0-	-307	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
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	3155	-0-	-906	-0-	3155	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251137 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7652 - 9920

02	8260	X	7560	-0-	-700	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
03	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	9284	2			N	-0-					-0-
04	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
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	8583	-0-	-1275	-0-	8583	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 4H RRCID -> 251193 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6930 - 11378

02	8204	X	7880	-0-	-324	-0-	7880	2			Y	-0-					17
03	9455	X	7711	-0-	-1744	-0-	7711	2			Y	-0-					17
04	9150	X	8899	-0-	-251	-0-	8899	2			Y	-0-					17
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	4076	-0-	-5131	-0-	4076	2			Y	-0-	4	1			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PETTY WELL #: 3H RRCID -> 251195 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7402 - 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
02	11200	X	7547	-0-	-3653	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	9810	-0-	-2497	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	8881	-0-	-2639	-0-	8881	2			N	-0-					-0-
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	12589	X	12589	-0-	-0-	-0-	12589	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 8H RRCID -> 251197 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6882 - 10354

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	5740	X	5174	-0-	-566	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5452	-0-	-593	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5368	-0-	-362	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
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-

LAGUNA POINT WELL #: 8H RRCID -> 251385 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7358 - 10936

02	5712	X	4943	-0-	-769	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	4375	-0-	-2569	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	47	-0-	-6673	-0-	47	2			N	-0-					-0-
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	2347	-0-	-3140	-0-	2347	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 251388 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9272 - 12249

02	7784	X	6351	-0-	-1433	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	8466	-0-	-152	-0-	8466	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7576	-0-	-404	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
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	3030	-0-	-5433	-0-	3030	2			N	-0-					-0-

MCMILLAN WELL #: 1H RRCID -> 251389 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7850 - 9616

02	3612	X	1461	-0-	-2151	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
04	3540	X	2127	-0-	-1413	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
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	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-

FORD WELL #: 3H RRCID -> 251391 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7819 - 11855

02	6468	X	5730	-0-	-738	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6259	-0-	-747	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6017	-0-	-463	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
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	6341	-0-	-14	-0-	6341	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 251395 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7600 - 10262

02	3668	X	2774	-0-	-894	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	1825	-0-	-1089	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	1109	-0-	-1171	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 2H RRCID -> 251396 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7240 - 10626

02	6580	X	4541	-0-	-2039	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	1821	-0-	-5464	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	4901	-0-	-1969	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
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	4437	-0-	-616	-0-	4437	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 9H RRCID -> 251397 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7530 - 10906

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
04	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	11621	2			N	-0-					-0-
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	38647	X	15838	-0-	-22809	-0-	15838	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251400 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7560 - 9551

02	10640	X	10237	-0-	-403	-0-	10237	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	9024	-0-	-3035	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	10625	-0-	-1045	-0-	10625	2			N	-0-					-0-
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	6086	-0-	-5260	-0-	6086	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 1H RRCID -> 251442 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7190 - 10558

02	4592	X	2901	-0-	-1691	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
03	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	2757	-0-	-2163	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
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	4317	-0-	-860	-0-	4317	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 7H RRCID -> 251451 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7474 - 10718

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
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	7747	-0-	4647	4647	7747	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MARYS CREEK UNIT E WELL #: 8H RRCID -> 251452 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7110 - 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
02	924	X	690	-0-	-234	-0-	690	2			N	-0-					-0-
03	806	X	736	-0-	-70	-0-	736	2			N	-0-					-0-
04	780	X	529	-0-	-251	-0-	529	2			N	-0-					-0-
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	775	X	741	-0-	-34	-0-	741	2			N	-0-					-0-

PETRUS WELL #: 2H RRCID -> 251504 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7412 - 10549

02	11704	X	10654	-0-	-1050	-0-	10654	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	12659	-0-	-51	-0-	12659	2			N	-0-					-0-
04	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	12248	2			N	-0-					-0-
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	10661	-0-	-1987	-0-	10661	2			N	-0-					-0-

NOVIKOFF WELL #: 1H RRCID -> 251512 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7501 - 9506

02	4424	X	4336	-0-	-88	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4849	-0-	-49	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	2113	-0-	-2627	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
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-

CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 251515 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7408 - 10005

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SPINKS WELL #: 11H RRCID -> 251569 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7783 - 10595

02	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	12788	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	13931	-0-	-112	-0-	13931	2			N	-0-					-0-
04	14070	X	13843	-0-	-227	-0-	13843	2			N	-0-					-0-
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	13407	-0-	-884	-0-	13407	2			N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251570 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7257 - 9907

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 10H RRCID -> 251603 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7429 - 10284

02	4788	X	3804	-0-	-984	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
03	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
04	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
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	4544	-0-	-571	-0-	4544	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
03	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
04	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
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	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	7590	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
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	3100	N	2201	-0-	-899	102	2201	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	1316	X	526	-0-	-790	-0-	526	2			N	-0-					-0-
03	1457	X	771	-0-	-686	-0-	771	2			N	-0-					-0-
04	930	X	819	-0-	-111	-0-	819	2			N	-0-					-0-
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	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	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
02	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	5339	-0-	-1574	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
04	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
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	7654	-0-	-127	-0-	7654	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
02	14336	X	12654	-0-	-1682	-0-	12654	2			N	-0-					-0-
03	15872	X	14225	-0-	-1647	-0-	14225	2			N	-0-					-0-
04	15360	X	13063	-0-	-2297	-0-	13063	2			N	-0-					-0-
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	8074	-0-	-6155	-0-	8074	2			N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MAYFAIR WELL #: 1H RRCID -> 251664 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7300 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251670 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7150 - 10379

02	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	5086	-0-	-29	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
04	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
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	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 3H RRCID -> 251676 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7100 - 11819

02	3668	X	3404	-0-	-264	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3722	-0-	-339	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3587	-0-	-73	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
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	250	-0-	-3532	-0-	250	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 6H RRCID -> 251678 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9582 - 12045

02	8288	X	7615	-0-	-673	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	8184	-0-	-558	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7816	-0-	-254	-0-	7816	2			N	-0-					-0-
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	7967	-0-	-465	-0-	7967	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 1H RRCID -> 251680 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8905 - 10737

02	5824	X	2265	-0-	-3559	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	4076	-0-	-2372	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
04	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
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	5280	-0-	-1509	-0-	5280	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251682 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7587 - 9515

02	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
03	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	3951	-0-	-639	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
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	2230	-0-	-2482	-0-	2230	2			N	-0-					-0-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251683 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7320 - 10540

02	5012	X	-0-	-0-	-5012	-0-					N	-0-					67
03	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					67
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					67
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	1					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PRUETT WELL #: 2H RRCID -> 251685 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8399 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	9856	X	8663	-0-	-1193	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	9410	-0-	-1502	-0-	9410	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	9229	-0-	-551	-0-	9229	2			N	-0-					-0-
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	8476	-0-	-1103	-0-	8476	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE WELL #: A 1H RRCID -> 251875 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 9000 - 14160

02	11088	X	10867	-0-	-221	-0-	10867	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	6750	-0-	-5526	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	4948	-0-	-6662	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
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	12229	X	12229	-0-	-0-	-0-	12229	2			N	-0-					-0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252056 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7493 - 9673

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	5460	X	4700	-0-	-760	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	4797	-0-	-1248	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4440	-0-	-540	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
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	4152	-0-	-1056	-0-	4152	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 4H RRCID -> 252063 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7456 - 9671

02	7532	X	6566	-0-	-966	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	6742	-0-	-1597	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	5854	-0-	-2216	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MCANIER WELL #: 13H RRCID -> 252084 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7465 - 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
02	3164	X	850	-0-	-2314	-0-	850	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	405	-0-	-3098	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
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-

WARD WELL #: B 1H RRCID -> 252100 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7515 - 13041

02	14168	X	12699	-0-	-1469	-0-	12699	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	14302	-0-	-609	-0-	14302	2			N	-0-					-0-
04	14040	X	13798	-0-	-242	-0-	13798	2			N	-0-					-0-
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	14068	-0-	-223	-0-	14068	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 7H RRCID -> 252102 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7365 - 10673

02	7644	X	7549	-0-	-95	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	8190	-0-	-397	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7784	-0-	-526	-0-	7784	2			N	-0-					-0-
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	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	8548	2			N	-0-					-0-

WINCHESTER WELL #: 1H RRCID -> 252105 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7193 - 9093

02	5068	X	5021	-0-	-47	-0-	5014	2	7	9	N	6					92
03	5611	X	5346	-0-	-265	-0-	5338	2	8	9	N	7					99
04	5430	X	5351	-0-	-79	-0-	5349	2	2	9	N	2					101
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	4494	-0-	-1055	-0-	4492	2	2	9	N	2					104

ANIMAL WELL #: 1H RRCID -> 252106 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7609 - 10426

02	4676	X	3795	-0-	-881	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4412	-0-	-610	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
04	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
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	3821	-0-	-1108	-0-	3821	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 4H RRCID -> 252121 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7459 - 10264

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 2H RRCID -> 252126 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7485 - 10208

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		179	-0-	179	179	179	2			N	-0-					-0-
04	11991	X	11812	-0-	-179	-0-	11812	2			N	-0-					-0-
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	15302	X	15302	-0-	-0-	-0-	15302	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	1176	X	1102	-0-	-74	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
03	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
04	1200	X	1026	-0-	-174	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
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	13	-0-	-1320	-0-	13	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HK RRCID -> 252133 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8640 - 14509

02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 252138 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9400 - 12464

02	3304	X	3114	-0-	-190	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3487	-0-	-171	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3342	-0-	-138	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
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	3360	-0-	-112	-0-	3360	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 2H RRCID -> 252140 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7415 - 11702

02	11592	X	11379	-0-	-213	-0-	11379	2			N	-0-					-0-
03	12834	X	12279	-0-	-555	-0-	12279	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	11738	-0-	-652	-0-	11738	2			N	-0-					-0-
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	11827	-0-	-759	-0-	11827	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 3H RRCID -> 252153 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7305 - 12414

02	10948	X	10642	-0-	-306	-0-	10642	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	11492	-0-	-536	-0-	11492	2			N	-0-					-0-
04	11640	X	11082	-0-	-558	-0-	11082	2			N	-0-					-0-
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	11506	-0-	-274	-0-	11506	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 4H RRCID -> 252157 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7375 - 11552

02	7168	X	7018	-0-	-150	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7667	-0-	-207	-0-	7667	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	7338	-0-	-282	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
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	7488	-0-	-293	-0-	7488	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 44H RRCID -> 252158 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 9831

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WEST WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 252160 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7670 - 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
02	14913	X	14913	-0-	-0-	-0-	14913	2			N	-0-					-0-
03	16417	X	16417	-0-	-0-	-0-	16417	2			N	-0-					-0-
04	15661	X	15661	-0-	-0-	-0-	15661	2			N	-0-					-0-
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	15743	X	15743	-0-	-0-	-0-	15743	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 5H RRCID -> 252163 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7517 - 9730

02	8904	X	7697	-0-	-1207	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	8691	-0-	-1167	-0-	8691	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8509	-0-	-581	-0-	8509	2			N	-0-					-0-
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	8264	-0-	-540	-0-	8264	2			N	-0-					-0-

MT. OLIVET WELL #: 1H RRCID -> 252164 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8213 - 11467

02	10304	X	-0-	-0-	-10304	-0-					N	-0-					-0-
03	11408	X	685	-0-	-10723	-0-	685	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	6843	-0-	-4197	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
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	12619	X	12619	-0-	-0-	-0-	12619	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 1H RRCID -> 252166 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7950 - 12450

02	13804	X	12444	-0-	-1360	-0-	12444	2			N	-0-					-0-
03	15283	X	14303	-0-	-980	-0-	14303	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	13107	-0-	-1683	-0-	13107	2			N	-0-					-0-
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	21518	X	21518	-0-	-0-	-0-	21518	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 6H RRCID -> 252170 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7485 - 10405

02	12235	X	12235	-0-	-0-	-0-	12235	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	13010	-0-	-134	-0-	13010	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	12546	-0-	-174	-0-	12546	2			N	-0-					-0-
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	13629	X	13629	-0-	-0-	-0-	13629	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 1H RRCID -> 252171 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7930 - 13281

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 6H RRCID -> 252173 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7800 - 9660

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
EUDALY WELL #: 3H RRCID -> 252174 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7355 - 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
02	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
03	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
04	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
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	4762	-0-	-105	-0-	4762	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 27H RRCID -> 252182 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7150 - 8855

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4452	X	3792	-0-	-660	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4195	-0-	-734	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3028	-0-	-1382	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
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	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 2H RRCID -> 252186 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6772 - 10355

02	7588	X	6403	-0-	-1185	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	6846	-0-	-1462	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	6272	-0-	-1768	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
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	6508	-0-	-591	-0-	6377	2	131	9	N	119					119

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 252187 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7702 - 9392

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 252189 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7737 - 10386

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	173	-0-	173	173	173	2			N	-0-					-0-
*07	9645	X	9472	-0-	-173	-0-	9472	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

TLH B WELL #: 1H RRCID -> 252190 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7655 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10472	X	10394	-0-	-78	-0-	10394	2			N	-0-					-0-
03	11687	X	11362	-0-	-325	-0-	11362	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	10897	-0-	-953	-0-	10897	2			N	-0-					-0-
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	11177	-0-	-324	-0-	11177	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 252194 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7350 - 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
02	8848	X	-0-	-0-	-8848	-0-					N	-0-					-0-
03	7409	X	3350	-0-	-4059	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
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	12384	X	12384	-0-	-0-	-0-	12384	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 8H RRCID -> 252217 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7740 - 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
02	3948	X	2128	-0-	-1820	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	486	-0-	-2211	-0-	486	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-
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	4	-0-	-2352	-0-	4	2			N	-0-					-0-

MARMET A WELL #: 1H RRCID -> 252219 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8892 - 13868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8932	X	2153	-0-	-6779	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	3925	-0-	-5964	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4954	-0-	-326	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
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	1795	-0-	-3320	-0-	1795	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 252222 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 9417 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11060	X	10657	-0-	-403	-0-	10657	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	11686	-0-	-807	-0-	11686	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	11134	-0-	-956	-0-	11134	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1708	X	-0-	-0-	-1708	-0-					N	-0-					-0-
03	1023	X	274	-0-	-749	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
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	33	-0-	-246	-0-	33	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	6076	X	749	-0-	-5327	-0-	749	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	268	-0-	-6366	-0-	268	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	1563	-0-	-4677	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
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	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	10302	2			N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 3H RRCID -> 252238 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8886 - 10589

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	6300	X	5856	-0-	-444	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	4771	-0-	-1584	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5084	-0-	-1066	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
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-

BENBROOK WELL #: 1H RRCID -> 252325 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7303 - 9938

02	3472	X	3075	-0-	-397	-0-	3075	2			N	-0-					168
03	3844	X	3369	-0-	-475	-0-	3349	2	20	9	N	18					186
04	2850	X	2558	-0-	-292	-0-	2558	2			N	-0-					186
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	2443	-0-	-967	-0-	2443	2			N	-0-					186

MT. OLIVET WELL #: 2H RRCID -> 252331 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7570 - 11302

02	14410	X	14410	-0-	-0-	-0-	14410	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	11978	-0-	-918	-0-	11978	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	10323	-0-	-2157	-0-	10323	2			N	-0-					-0-
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	11225	-0-	-4678	-0-	11225	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BARABAS WELL #: 2H RRCID -> 252405 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7583 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CORDELIA WELL #: 4H RRCID -> 252410 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7535 - 11036

02	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	7485	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	8005	-0-	-396	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	7814	-0-	-616	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
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	8154	-0-	-123	-0-	8154	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 1H RRCID -> 252415 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7663 - 11546

02	6944	X	5626	-0-	-1318	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	6410	-0-	-1278	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	6175	-0-	-1265	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
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	5804	-0-	-613	-0-	5804	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 2HH RRCID -> 252416 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8560 - 13990

02	12673	X	12673	-0-	-0-	-0-	12673	2			N	-0-					-0-
03	14179	X	14179	-0-	-0-	-0-	14179	2			N	-0-					-0-
04	13723	X	13723	-0-	-0-	-0-	13723	2			N	-0-					-0-
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	13446	-0-	-721	-0-	13446	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HN RRCID -> 252419 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8640 - 11592

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-

FOSTER WELL #: 8H RRCID -> 252421 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7625 - 11878

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
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	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	7644	X	7303	-0-	-341	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
03	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8187	-0-	-753	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
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	9176	X	7517	-0-	-1659	-0-	7517	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
02	6104	X	1747	-0-	-4357	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	4047	-0-	-2711	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
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	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	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
02	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
03	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	10187	2			N	-0-					-0-
04	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
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	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
*07	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	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
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2296	X	941	-0-	-1355	-0-	941	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	1091	-0-	-1265	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	1265	-0-	-1015	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
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	947	-0-	-355	-0-	947	2			N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ROCK CREEK WELL #: C 5H RRCID -> 252475 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7246 - 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
02	7532	X	5135	-0-	-2397	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	5353	-0-	-1498	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	5132	-0-	-1498	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
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	5401	-0-	-272	-0-	5401	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 1H RRCID -> 252478 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7540 - 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
02	18340	X	1167	-0-	-17173	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
03	19778	X	49	-0-	-19729	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	15990	X	-0-	-0-	-15990	-0-					N	-0-					-0-
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	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	11570	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 5H RRCID -> 252486 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7354 - 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
02	14028	X	12508	-0-	-1520	-0-	12508	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	13473	-0-	-1252	-0-	13473	2			N	-0-					-0-
04	14100	X	13729	-0-	-371	-0-	13729	2			N	-0-					-0-
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	10168	-0-	-4030	-0-	10168	2			N	-0-					-0-

I. G. KENNON WELL #: 7H RRCID -> 252490 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7630 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6916	X	5702	-0-	-1214	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	6746	-0-	-911	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	6622	-0-	-788	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
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	6505	-0-	-346	-0-	6505	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HN RRCID -> 252500 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8550 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WELLIVER WELL #: 6H RRCID -> 252515 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7332 - 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
02	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
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-

WALKER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 252516 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8975 - 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
02	7336	X	5996	-0-	-1340	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	4730	-0-	-3206	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	1029	-0-	-6201	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 3H RRCID -> 252525 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7660 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		5687	-0-	5687	5687	5687	2			N	-0-					-0-
03	13292	X	7605	-0-	-5687	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
04	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
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	5758	-0-	-1837	-0-	5758	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 5H RRCID -> 252591 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7567 - 11599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22400	X	20532	-0-	-1868	-0-	20532	2			N	-0-					-0-
03	24831	X	21138	-0-	-3693	-0-	21138	2			N	-0-					-0-
04	24030	X	21232	-0-	-2798	-0-	21232	2			N	-0-					-0-
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	17848	-0-	-4875	-0-	17848	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	11900	X	-0-	-0-	-11900	-0-					N	-0-					-0-
03	13175	X	-0-	-0-	-13175	-0-					N	-0-					-0-
04	12750	X	-0-	-0-	-12750	-0-					N	-0-					-0-
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-

GANN WELL #: 4H RRCID -> 252618 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7788 - 11459

02	15344	X	-0-	-0-	-15344	-0-					N	-0-					-0-
03	16988	X	-0-	-0-	-16988	-0-					N	-0-					-0-
04	15630	X	1069	-0-	-14561	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
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-

BOSLER WELL #: 5H RRCID -> 252646 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7650 - 11746

02	4704	X	4486	-0-	-218	-0-	4478	2	8	9	N	7					197
03	5208	X	4213	-0-	-995	-0-	4206	2	7	9	N	6					203
04	5040	X	4196	-0-	-844	-0-	4093	2	103	9	N	94	79	1			218
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	4008	-0-	-952	-0-	3988	2	20	9	N	18					237

DFW WELL #: A 10HD RRCID -> 252647 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8350 - 15602

02	12992	X	10599	-0-	-2393	-0-	10599	2			N	-0-					-0-
03	14384	X	12369	-0-	-2015	-0-	12369	2			N	-0-					-0-
04	13920	X	12994	-0-	-926	-0-	12994	2			N	-0-					-0-
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	12262	-0-	-1161	-0-	12262	2			N	-0-					-0-

BROWN, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252648 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7090 - 11746

02	13300	X	12430	-0-	-870	-0-	12430	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	13287	-0-	-1252	-0-	13287	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	13160	-0-	-580	-0-	13160	2			N	-0-					-0-
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	14413	X	14413	-0-	-0-	-0-	14413	2			N	-0-					-0-

LARRY LEGEND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252651 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7800 - 8249

02	18480	X	8755	-0-	-9725	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
03	21087	X	21087	-0-	-0-	-0-	21087	2			N	-0-					-0-
04	21279	X	21279	-0-	-0-	-0-	21279	2			N	-0-					-0-
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	21387	-0-	-592	-0-	21387	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 5H RRCID -> 252658 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7600 - 9054

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	9072	X	7905	-0-	-1167	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	8504	-0-	-1509	-0-	8504	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	7866	-0-	-864	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
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	8087	-0-	-655	-0-	8087	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 12H RRCID -> 252666 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7611 - 9671

02	2884	X	1677	-0-	-1207	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
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-

MANN, S. WELL #: 13H RRCID -> 252669 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7489 - 10254

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31					87
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

LITTLE HOSS WELL #: N 7H RRCID -> 252671 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6990 - 11460

02	7140	X	6844	-0-	-296	-0-	6844	2			N	-0-					30
03	7936	X	7262	-0-	-674	-0-	7262	2			N	-0-					30
04	7710	X	6849	-0-	-861	-0-	6849	2			N	-0-					30
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	6633	-0-	-931	-0-	6633	2			N	-0-	19	1			11

KINNEAR WELL #: 2H RRCID -> 252672 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7897 - 10820

02	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	859	-0-	-1841	-0-	859	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
07	3162	X	84	-0-	-3078	-0-	84	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 4H RRCID -> 252673 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7720 - 9992

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3357	-0-	257	257	3357	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2900	-0-	-100	157	2900	2			N	-0-					-0-
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	1909	-0-	-1160	-0-	1909	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
02	6328	X	4250	-0-	-2078	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
03	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	12117	2			N	-0-					-0-
04	15585	X	15585	-0-	-0-	-0-	15585	2			N	-0-					-0-
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	18230	X	18230	-0-	-0-	-0-	18230	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		41	-0-	41	41	41	2			N	-0-					-0-
04	41	X	-0-	-0-	-41	-0-					N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
03	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
04	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
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	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	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
02	6860	X	6163	-0-	-697	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	6586	-0-	-1009	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6917	-0-	-343	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
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	6679	-0-	-482	-0-	6679	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
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	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	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
02	11368	X	3520	-0-	-7848	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	4064	-0-	-3686	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	5884	-0-	-4166	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
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	14192	X	14192	-0-	-0-	-0-	14192	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	11956	X	10694	-0-	-1262	-0-	10694	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	11324	-0-	-1913	-0-	11324	2			N	-0-					-0-
04	12810	X	10824	-0-	-1986	-0-	10824	2			N	-0-					-0-
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	6286	-0-	-5556	-0-	6286	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	13888	X	3873	-0-	-10015	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	6257	-0-	-6856	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	5176	-0-	-7514	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
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	4256	-0-	-2006	-0-	4256	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 5H RRCID -> 252737 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7650 - 14381

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	17472	X	15430	-0-	-2042	-0-	15430	2			N	-0-					-0-
03	19127	X	17274	-0-	-1853	-0-	17274	2			N	-0-					-0-
04	18240	X	16050	-0-	-2190	-0-	16050	2			N	-0-					-0-
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	15141	-0-	-2126	-0-	15141	2			N	-0-					-0-

BLT WELL #: 1H RRCID -> 252843 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7061 - 10535

02	9828	X	8392	-0-	-1436	-0-	8360	2	32	9	N	29					239
03	9951	X	8379	-0-	-1572	-0-	8351	2	28	9	N	25	189	1			75
04	9630	X	7200	-0-	-2430	-0-	7180	2	20	9	N	18					93
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	11846	X	11846	-0-	-0-	-0-	11791	2	55	9	N	50					186

GM WELL #: 3H RRCID -> 252844 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9221 - 11133

02	6244	X	-0-	-0-	-6244	-0-					N	-0-					-0-
03	6913	X	241	-0-	-6672	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	4982	-0-	-1708	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
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-

WHITE B WELL #: 2H RRCID -> 252846 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8804 - 11588

02	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	10477	2			N	-0-					-0-
03	12966	X	12966	-0-	-0-	-0-	12966	2			N	-0-					-0-
04	11288	X	11288	-0-	-0-	-0-	11288	2			N	-0-					-0-
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	6496	-0-	-6462	-0-	6496	2			N	-0-					-0-

WHITE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252847 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8517 - 11169

02	4900	X	4251	-0-	-649	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
03	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4996	-0-	-494	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
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	14749	X	14749	-0-	-0-	-0-	14749	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNBELT C WELL #: 2H RRCID -> 252959 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8565 - 12541

02	9996 X	7113	-0-	-2883	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
03	12844 X	12844	-0-	-0-	-0-	12844	2			N	-0-					-0-
04	11372 X	11372	-0-	-0-	-0-	11372	2			N	-0-					-0-
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	10496	-0-	-2338	-0-	10496	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 4H RRCID -> 253126 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7710 - 11135

02	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
03	7569 X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
04	7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
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	7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	7505	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 7HD RRCID -> 253128 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9100 - 14573

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	13003 X	13003	-0-	-0-	-0-	13003	2			N	-0-					-0-
03	15469 X	13915	-0-	-1554	-0-	13915	2			N	-0-					-0-
04	14970 X	12417	-0-	-2553	-0-	12417	2			N	-0-					-0-
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	12303	-0-	-2081	-0-	12303	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CHEVY WELL #: 3H RRCID -> 253160 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7550 - 11968

02	13222 X	13222	-0-	-0-	-0-	13222	2			N	-0-					-0-
03	14407 X	14407	-0-	-0-	-0-	14407	2			N	-0-					-0-
04	14613 X	14613	-0-	-0-	-0-	14613	2			N	-0-					-0-
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	15042	-0-	-55	-0-	15042	2			N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 1H RRCID -> 253161 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8588 - 11955

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4116 X	3612	-0-	-504	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
03	4061 X	3924	-0-	-137	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
04	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
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	4278 X	4129	-0-	-149	-0-	4129	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 7H RRCID -> 253169 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8000 - 9813

02	6748 X	6428	-0-	-320	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
03	7471 X	6755	-0-	-716	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
04	7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
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	8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	8027	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
03	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	5146	-0-	-3164	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
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	4999	-0-	-4394	-0-	4999	2			N	-0-					-0-

RODRIGUEZ WELL #: 1H RRCID -> 253171 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8314 - 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
02	3556	X	3091	-0-	-465	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3336	-0-	-508	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3402	-0-	-198	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
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	3025	-0-	-478	-0-	3025	2			N	-0-					-0-

TLH B WELL #: 2H RRCID -> 253173 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7665 - 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
02	9520	X	9200	-0-	-320	-0-	9200	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	9866	-0-	-457	-0-	9866	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	9582	-0-	-468	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
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	9509	-0-	-690	-0-	9509	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 6H RRCID -> 253174 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7910 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2800	N	3103	-0-	303	303	3103	2			N	-0-					-0-
03	2353	N	2050	-0-	-303	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

UPCHURCH WELL #: 8H RRCID -> 253178 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8500 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12152	X	10229	-0-	-1923	-0-	10229	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	11646	-0-	-351	-0-	11646	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	11247	-0-	-363	-0-	11247	2			N	-0-					-0-
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	11261	-0-	-395	-0-	11261	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	14336	X	12393	-0-	-1943	-0-	12393	2			N	-0-					-0-
03	15872	X	13967	-0-	-1905	-0-	13967	2			N	-0-					-0-
04	15360	X	13600	-0-	-1760	-0-	13600	2			N	-0-					-0-
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	14043	X	13576	-0-	-467	-0-	13576	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 14H RRCID -> 253318 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7238 - 8853

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 3H RRCID -> 253357 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8548 - 11788

02	5180	X	4669	-0-	-511	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
03	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
04	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
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-

MANN, S. WELL #: 5H RRCID -> 253484 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7630 - 10441

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 4H RRCID -> 253489 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6890 - 12514

02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	24826	X	24826	-0-	-0-	-0-	24826	2			N	-0-					-0-
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	16609	-0-	-1774	-0-	16609	2			N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 3H RRCID -> 253490 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7230 - 10086

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2430	2	23	9	N	21	18	1			7
03	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					7
04	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2879	2	6	9	N	5					12
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	3561	-0-	461	881	3552	2	9	9	N	8					21

LEGGETT & PLATT WELL #: 1H RRCID -> 253515 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7800 - 10381

02	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	9219	-0-	-701	-0-	9219	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	9292	-0-	-548	-0-	9292	2			N	-0-					-0-
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	9132	-0-	-943	-0-	9132	2			N	-0-					-0-

DAY KIMBALL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 253531 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8700 - 16201

02	23604	X	22786	-0-	-818	-0-	22786	2			N	-0-					-0-
03	26133	X	24723	-0-	-1410	-0-	24723	2			N	-0-					-0-
04	25290	X	23886	-0-	-1404	-0-	23886	2			N	-0-					-0-
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	22927	-0-	-2307	-0-	22927	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 2H RRCID -> 253533 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7645 - 11662

02	14308	X	11737	-0-	-2571	-0-	11737	2			N	-0-					-0-
03	15841	X	13134	-0-	-2707	-0-	13134	2			N	-0-					-0-
04	15330	X	12598	-0-	-2732	-0-	12598	2			N	-0-					-0-
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	13147	X	13147	-0-	-0-	-0-	13147	2			N	-0-					-0-

W. S. MINERALS B WELL #: 9H RRCID -> 253537 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7448 - 12108

02	12236	X	11467	-0-	-769	-0-	11467	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	10498	-0-	-3049	-0-	10498	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	9758	-0-	-3112	-0-	9758	2			N	-0-					-0-
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	10072	-0-	-2638	-0-	10072	2			N	-0-					-0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253538 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8717 - 11570

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	9576	X	8821	-0-	-755	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
03	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	10942	2			N	-0-					-0-
04	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
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	7968	-0-	-2975	-0-	7968	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 2H RRCID -> 253555 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7587 - 10809

02	9940	X	8691	-0-	-1249	-0-	8691	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	10069	-0-	-936	-0-	10069	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	9376	-0-	-1274	-0-	9376	2			N	-0-					-0-
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	8928	-0-	-1147	-0-	8928	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 4H RRCID -> 253583 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8573 - 11598

02	11060	X	10289	-0-	-771	-0-	10289	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	11198	-0-	-1047	-0-	11198	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	10968	-0-	-702	-0-	10968	2			N	-0-					-0-
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	7949	-0-	-3428	-0-	7949	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 1H RRCID -> 253584 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8700 - 10302

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	13776	X	12706	-0-	-1070	-0-	12706	2			N	-0-					-0-
03	15252	X	12571	-0-	-2681	-0-	12571	2			N	-0-					-0-
04	14190	X	10634	-0-	-3556	-0-	10634	2			N	-0-					-0-
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	9936	-0-	-4138	-0-	9936	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HU RRCID -> 253590 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8645 - 15016

02	2548	X	-0-	-0-	-2548	-0-					N	-0-					-0-
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	16184	X	11159	-0-	-5025	-0-	11159	2			N	-0-					-0-
03	18530	X	18530	-0-	-0-	-0-	18530	2			N	-0-					-0-
04	16920	X	15502	-0-	-1418	-0-	15502	2			N	-0-					-0-
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	15293	-0-	-3245	-0-	15293	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 1H RRCID -> 253595 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7250 - 11992

02	3387	X	3086	-0-	-301	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
03	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	887	-0-	-2053	-0-	887	2			N	-0-					-0-
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-

WINSCOTT WELL #: G 5H RRCID -> 253596 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7120 - 13429

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	8484	X	5964	-0-	-2520	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	7062	-0-	-1742	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	5478	-0-	-3042	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
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	6316	-0-	-752	-0-	6316	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 2H RRCID -> 253618 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7554 - 12583

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1340	-0-	1340	1340	1340	2			N	-0-					-0-
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	12956	X	12956	-0-	-0-	-0-	12956	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 3H RRCID -> 253619 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7519 - 12435

02	2380	X	1313	-0-	-1067	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	1472	-0-	-2248	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	2108	-0-	-1492	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
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	17933	X	17933	-0-	-0-	-0-	17933	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 4H RRCID -> 253620 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7645 - 12449

02	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
03	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
04	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
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	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	9042	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	17136	X	16259	-0-	-877	-0-	16259	2			N	-0-					-0-
03	18166	X	17382	-0-	-784	-0-	17382	2			N	-0-					-0-
04	17250	X	16951	-0-	-299	-0-	16951	2			N	-0-					-0-
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	18965	X	18965	-0-	-0-	-0-	18965	2			N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 3H RRCID -> 253664 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7448 - 10175

02	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	9051	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	9517	-0-	-372	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	9165	-0-	-495	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
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	8341	-0-	-1672	-0-	8341	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 253665 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7915 - 10751

02	10556	X	10333	-0-	-223	-0-	10333	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	11721	-0-	-462	-0-	11721	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	11002	-0-	-788	-0-	11002	2			N	-0-					-0-
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-

PAPPAJOHN WELL #: 1H RRCID -> 253666 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7160 - 11178

02	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
03	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	7039	-0-	-191	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
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	8461	-0-	-1056	-0-	8461	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 2H RRCID -> 253668 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8605 - 11002

02	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	9529	2			N	-0-					-0-
03	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	10067	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	7852	-0-	-1928	-0-	7852	2			N	-0-					-0-
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	9595	-0-	-945	-0-	9595	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 4H RRCID -> 253672 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11258

02	7000	X	4126	-0-	-2874	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	6798	-0-	-952	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	4224	-0-	-3276	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
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	2142	-0-	-4647	-0-	2142	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TCCD SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 253673 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8680 - 14637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28056	X	26110	-0-	-1946	-0-	26110	2			N	-0-					-0-
03	30876	X	29212	-0-	-1664	-0-	29212	2			N	-0-					-0-
04	28920	X	27825	-0-	-1095	-0-	27825	2			N	-0-					-0-
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	27413	-0-	-1789	-0-	27413	2			N	-0-					-0-

SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 253674 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7195 - 10899

02	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	12393	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	12913	-0-	-634	-0-	12913	2			N	-0-					-0-
04	13260	X	10961	-0-	-2299	-0-	10961	2			N	-0-					-0-
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	13368	-0-	-365	-0-	13368	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 9HU RRCID -> 253684 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8400 - 14457

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	8316	X	7917	-0-	-399	-0-	7917	2			N	-0-					-0-
03	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	9457	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	8692	-0-	-98	-0-	8692	2			N	-0-					-0-
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	7999	-0-	-1456	-0-	7999	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 4H RRCID -> 253692 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7539 - 9567

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4928	X	3811	-0-	-1117	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	4340	-0-	-1116	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4731	-0-	-369	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
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	4333	-0-	-565	-0-	4333	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 4H RRCID -> 253711 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8357 - 12172

02	7476	X	6840	-0-	-636	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	6996	-0-	-1281	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7598	-0-	-112	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
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	6944	-0-	-899	-0-	6944	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	4732	X	4386	-0-	-346	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4532	-0-	-707	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4049	-0-	-721	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
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	3033	-0-	-1834	-0-	3033	2			N	-0-					-0-

SW BAPTIST WELL #: 2H RRCID -> 253726 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7695 - 10191

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	15933	X	15933	-0-	-0-	-0-	15933	2			N	-0-					-0-
03	16762	X	16762	-0-	-0-	-0-	16762	2			N	-0-					-0-
04	17086	X	17086	-0-	-0-	-0-	17086	2			N	-0-					-0-
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	15632	-0-	-2038	-0-	15632	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 3H RRCID -> 253760 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7575 - 10464

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	12920	-0-	9920	9920	12920	2			N	-0-					-0-
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	58752	X	18588	-0-	-40164	-0-	18588	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 1H RRCID -> 253793 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7475 - 10438

02	15204	X	13110	-0-	-2094	-0-	13110	2			N	-0-					-0-
03	16833	X	14074	-0-	-2759	-0-	14074	2			N	-0-					-0-
04	14850	X	13887	-0-	-963	-0-	13887	2			N	-0-					-0-
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	13665	-0-	-843	-0-	13665	2			N	-0-					-0-

DAKOTA WELL #: 1H RRCID -> 253795 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7330 - 12394

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	11004	X	9393	-0-	-1611	-0-	9393	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	8963	-0-	-3220	-0-	8963	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	7174	-0-	-4616	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
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	6123	-0-	-4262	-0-	6123	2			N	-0-					-0-

LARUE WELTY WELL #: 1H RRCID -> 253799 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8259 - 11408

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HC RRCID -> 253800 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8685 - 14302

02	9520	X	9081	-0-	-439	-0-	9081	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	10454	-0-	-86	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	9809	-0-	-271	-0-	9809	2			N	-0-					-0-
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	10069	-0-	-378	-0-	10069	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 5H RRCID -> 253804 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6936 - 11358

02	5488	X	4829	-0-	-659	-0-	4829	2			Y	-0-					22
03	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	8346	2			Y	-0-					22
04	5880	X	4106	-0-	-1774	-0-	4106	2			Y	-0-					22
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	8339	X	8203	-0-	-136	-0-	8203	2			Y	-0-	10	1			12

COOPER WELL #: 13H RRCID -> 253805 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7566 - 12933

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11648	X	9853	-0-	-1795	-0-	9853	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	10202	-0-	-1950	-0-	10202	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	9059	-0-	-1981	-0-	9059	2			N	-0-					-0-
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	9133	-0-	-1779	-0-	9133	2			N	-0-					-0-

PRUETT WELL #: 3H RRCID -> 253854 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8626 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8960	X	6944	-0-	-2016	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	8416	-0-	-1504	-0-	8416	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	7243	-0-	-1757	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
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	7225	-0-	-1176	-0-	7225	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 253926 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8728 - 11384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10416	X	9668	-0-	-748	-0-	9668	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	10574	-0-	-958	-0-	10574	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	9887	-0-	-1273	-0-	9887	2			N	-0-					-0-
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	8924	-0-	-1771	-0-	8924	2			N	-0-					-0-

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 253976 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 9320 - 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
02	13944	X	13761	-0-	-183	-0-	13761	2			N	-0-					-0-
03	15438	X	14913	-0-	-525	-0-	14913	2			N	-0-					-0-
04	14850	X	13578	-0-	-1272	-0-	13578	2			N	-0-					-0-
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	13623	-0-	-1598	-0-	13623	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	5600	X	4611	-0-	-989	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5015	-0-	-1185	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	4836	-0-	-1164	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
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	5002	-0-	-113	-0-	5002	2			N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 3H RRCID -> 253978 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7800 - 9933

02	4452	X	4282	-0-	-170	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
03	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
04	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
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	4391	-0-	-352	-0-	4391	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 11H RRCID -> 253989 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6658 - 6681

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3696	X	2394	-0-	-1302	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	2435	-0-	-1347	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2601	-0-	-519	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
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	2697	X	1563	-0-	-1134	-0-	1563	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 2H RRCID -> 253995 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9150 - 13575

02	10836	X	8633	-0-	-2203	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	10229	-0-	-1768	-0-	10229	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	10167	-0-	-603	-0-	10167	2			N	-0-					-0-
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	10422	-0-	-87	-0-	10422	2			N	-0-					-0-

CONGO WEST WELL #: 1H RRCID -> 253996 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8950 - 12487

02	4984	X	3926	-0-	-1058	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4473	-0-	-642	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4494	-0-	-336	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
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	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2			N	-0-					-0-

URREY WELL #: 5H RRCID -> 253998 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7376 - 12858

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	15036	X	13961	-0-	-1075	-0-	13961	2			N	-0-					-0-
03	16647	X	15914	-0-	-733	-0-	15914	2			N	-0-					-0-
04	16110	X	15390	-0-	-720	-0-	15390	2			N	-0-					-0-
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	12386	-0-	-3517	-0-	12386	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	9244	-0-	6244	6244	9244	2			N	-0-					-0-
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	24213	X	7574	-0-	-16639	-0-	7574	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
02	7840	X	7746	-0-	-94	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8696	-0-	-201	-0-	8696	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	8396	-0-	-214	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
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	8182	-0-	-529	-0-	8182	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
02	8484	X	7498	-0-	-986	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	7773	-0-	-1279	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	7447	-0-	-983	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
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	6456	-0-	-1852	-0-	6456	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
02	3304	X	3061	-0-	-243	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2496	-0-	-1162	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	2637	-0-	-903	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
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	2683	-0-	-696	-0-	2683	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	13048	X	9902	-0-	-3146	-0-	9902	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	11437	-0-	-1056	-0-	11437	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	10649	-0-	-1441	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
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	10775	-0-	-664	-0-	10775	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	10309	2			N	-0-					-0-
03	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	10950	2			N	-0-					-0-
04	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	12091	2			N	-0-					-0-
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	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7815	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
03	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
04	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
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	1054	X	990	-0-	-64	-0-	990	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	8677	2			N	-0-					-0-
03	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	8455	-0-	-185	-0-	8455	2			N	-0-					-0-
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	9387	-0-	-223	-0-	9387	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 12H RRCID -> 254016 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8153 - 10752

02	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	5492	-0-	-2103	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	4665	-0-	-2835	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
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	6105	-0-	-2079	-0-	6105	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 5H RRCID -> 254017 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7530 - 11600

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	25714	X	25714	-0-	-0-	-0-	25714	2			N	-0-					-0-
03	28334	X	24692	-0-	-3642	-0-	24692	2			N	-0-					-0-
04	27420	X	26270	-0-	-1150	-0-	26270	2			N	-0-					-0-
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	24611	-0-	-3847	-0-	24611	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 10H RRCID -> 254037 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7295 - 10032

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 11H RRCID -> 254038 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7348 - 11394

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	8092	X	7291	-0-	-801	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
03	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	8522	2			N	-0-					-0-
04	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	8211	2			N	-0-					-0-
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	7651	-0-	-874	-0-	7651	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 3H RRCID -> 254087 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7100 - 12962

02	15092	X	12008	-0-	-3084	-0-	12008	2			N	-0-					-0-
03	16709	X	13551	-0-	-3158	-0-	13551	2			N	-0-					-0-
04	16170	X	14084	-0-	-2086	-0-	14084	2			N	-0-					-0-
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	11296	-0-	-3243	-0-	11296	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 9H RRCID -> 254096 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7571 - 11724

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 3H RRCID -> 254097 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7187 - 10668

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14318	X	14318	-0-	-0-	-0-	14318	2			N	-0-					-0-
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	11350	-0-	-3437	-0-	11350	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 4H RRCID -> 254100 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7175 - 10779

02	14403	X	14403	-0-	-0-	-0-	14403	2			N	-0-					-0-
03	15089	X	15089	-0-	-0-	-0-	15089	2			N	-0-					-0-
04	15120	X	14296	-0-	-824	-0-	14296	2			N	-0-					-0-
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	14767	-0-	-1167	-0-	14767	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 4H RRCID -> 254103 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7815 - 10279

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
03	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	10842	2			N	-0-					-0-
04	10636	X	10636	-0-	-0-	-0-	10636	2			N	-0-					-0-
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	8193	-0-	-952	-0-	8193	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	9128	X	6195	-0-	-2933	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	6538	-0-	-3568	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	6852	-0-	-2358	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
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	11093	X	11093	-0-	-0-	-0-	11093	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 7H RRCID -> 254133 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7437 - 9102

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	10556	X	9293	-0-	-1263	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	8046	-0-	-2618	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
04	13643	X	13643	-0-	-0-	-0-	13643	2			N	-0-					-0-
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	11078	-0-	-3027	-0-	11078	2			N	-0-					-0-

SALAZAR WELL #: 5H RRCID -> 254150 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7321 - 13198

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	6412	X	3300	-0-	-3112	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3511	-0-	-488	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	2939	-0-	-1141	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
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	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 254299 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7700 - 11049

02	14672	X	8688	-0-	-5984	-0-	8688	2			N	-0-					-0-
03	17019	X	8606	-0-	-8413	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
04	16680	X	11488	-0-	-5192	-0-	11488	2			N	-0-					-0-
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	10155	-0-	-1718	-0-	10155	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	6580	X	2689	-0-	-3891	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	1657	-0-	-5628	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	1602	-0-	-4188	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
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	1766	-0-	-1210	-0-	1766	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 9H RRCID -> 254313 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7290 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	280	X	43	-0-	-237	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
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	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 3H RRCID -> 254316 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8650 - 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
02	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	9268	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	9485	-0-	-342	-0-	9485	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	8475	-0-	-1035	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
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	8567	-0-	-1694	-0-	8567	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 1H RRCID -> 254318 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7787 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	3100	N	11843	-0-	8743	8743	11843	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 254333 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 9150 - 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
02	7252	X	7007	-0-	-245	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7886	-0-	-143	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7565	-0-	-145	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
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	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 3H RRCID -> 254337 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7660 - 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
02	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
03	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
04	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
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	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
03	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
04	1680 X	1443	-0-	-237	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
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	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-

ELAINE WELL #: 2H RRCID -> 254380 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7729 - 10634

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	11144 X	10342	-0-	-802	-0-	10342	2			N	-0-					-0-
03	12152 X	11162	-0-	-990	-0-	11162	2			N	-0-					-0-
04	11190 X	10591	-0-	-599	-0-	10591	2			N	-0-					-0-
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	10077	-0-	-1362	-0-	10077	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254445 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7405 - 10366

02	13804	X	12780	-0-	-1024	-0-	12780	2			N	-0-					-0-
03	14756	X	14039	-0-	-717	-0-	14039	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	13171	-0-	-989	-0-	13171	2			N	-0-					-0-
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	13706	-0-	-430	-0-	13706	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 254501 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7485 - 10493

02	14607	X	14607	-0-	-0-	-0-	14607	2			N	-0-					-0-
03	15841	X	15168	-0-	-673	-0-	15168	2			N	-0-					-0-
04	15300	X	14832	-0-	-468	-0-	14832	2			N	-0-					-0-
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	14981	-0-	-1201	-0-	14981	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 2H RRCID -> 254531 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7760 - 10234

02	12880	X	12135	-0-	-745	-0-	12135	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	11954	-0-	-2306	-0-	11954	2			N	-0-					-0-
04	13800	X	9523	-0-	-4277	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
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	11969	-0-	-1454	-0-	11969	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 7H RRCID -> 254532 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7709 - 10877

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	7308	X	6593	-0-	-715	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	6810	-0-	-1157	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7048	-0-	-662	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
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	7186	-0-	-99	-0-	7186	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 3H RRCID -> 254586 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 8310 - 8610

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		64	-0-	64	64	64	2			N	-0-					-0-
04	4841	X	4777	-0-	-64	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
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	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	9156	X	8648	-0-	-508	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
03	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-	12834	2			N	-0-					-0-
04	12234	X	12234	-0-	-0-	-0-	12234	2			N	-0-					-0-
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	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	11284	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 6H RRCID -> 254624 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7800 - 10368

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	26180	X	25868	-0-	-312	-0-	25868	2			N	-0-					-0-
03	28985	X	28383	-0-	-602	-0-	28383	2			N	-0-					-0-
04	26886	X	26886	-0-	-0-	-0-	26886	2			N	-0-					-0-
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	27879	-0-	-765	-0-	27879	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 1H RRCID -> 254659 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7500 - 13669

02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
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-

WINSCOTT WELL #: F 3H RRCID -> 254660 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7600 - 12522

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	8942	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 5H RRCID -> 254661 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7750 - 11404

02	7028	X	491	-0-	-6537	-0-	491	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	93	-0-	-5518	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					-0-
05	5611	X	307	-0-	-5304	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
*07	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	9773	2			N	-0-					-0-
03	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	10679	2			N	-0-					-0-
04	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	10266	2			N	-0-					-0-
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	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	10108	2			N	-0-					-0-

S WASHINGTON WELL #: 2H RRCID -> 254674 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8250 - 9767

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	8904	X	1003	-0-	-7901	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					N	-0-					-0-
04	9540	X	-0-	-0-	-9540	-0-					N	-0-					-0-
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-

RIVERCREST WELL #: S 5H RRCID -> 254691 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7550 - 10397

02	16576	X	15929	-0-	-647	-0-	15929	2			N	-0-					-0-
03	18135	X	17347	-0-	-788	-0-	17347	2			N	-0-					-0-
04	17580	X	16532	-0-	-1048	-0-	16532	2			N	-0-					-0-
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	14456	-0-	-3183	-0-	14456	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 3H RRCID -> 254710 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8900 - 12049

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 3H RRCID -> 254752 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8750 - 11763

02	10276	X	9033	-0-	-1243	-0-	9033	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	9699	-0-	-779	-0-	9699	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	9513	-0-	-627	-0-	9513	2			N	-0-					-0-
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	5747	-0-	-4266	-0-	5747	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 2H RRCID -> 254753 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9150 - 11912

02	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	4720	-0-	-1635	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5313	-0-	-837	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
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	5491	-0-	-1577	-0-	5491	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	14339	X	14339	-0-	-0-	-0-	14339	2			N	-0-					-0-
03	15500	X	14376	-0-	-1124	-0-	14376	2			N	-0-					-0-
04	14760	X	8170	-0-	-6590	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
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	12754	-0-	-3118	-0-	12754	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
02	17864	X	17488	-0-	-376	-0-	17488	2			N	-0-					-0-
03	19778	X	18687	-0-	-1091	-0-	18687	2			N	-0-					-0-
04	18930	X	10635	-0-	-8295	-0-	10635	2			N	-0-					-0-
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	15569	-0-	-3806	-0-	15569	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
02	23044	X	20010	-0-	-3034	-0-	20010	2			N	-0-					-0-
03	23219	X	18591	-0-	-4628	-0-	18591	2			N	-0-					-0-
04	22470	X	18845	-0-	-3625	-0-	18845	2			N	-0-					-0-
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	20459	-0-	-1706	-0-	20459	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
02	15008	X	13269	-0-	-1739	-0-	13269	2			N	-0-					-0-
03	16306	X	14656	-0-	-1650	-0-	14656	2			N	-0-					-0-
04	15600	X	14298	-0-	-1302	-0-	14298	2			N	-0-					-0-
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	13375	-0-	-1412	-0-	13375	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
02	12936	X	11961	-0-	-975	-0-	11961	2			N	-0-					-0-
03	14322	X	13290	-0-	-1032	-0-	13290	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	13034	-0-	-376	-0-	13034	2			N	-0-					-0-
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	10595	-0-	-2859	-0-	10595	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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	27					64

CHIPSHOT WELL #: 1H RRCID -> 254782 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7481 - 9927

02	6468	X	5814	-0-	-654	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6600	-0-	-592	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	5324	-0-	-1636	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
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	4711	-0-	-1892	-0-	4711	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 254832 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8130 - 13707

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	24073	X	24073	-0-	-0-	-0-	24073	2			N	-0-					-0-
03	25845	X	25845	-0-	-0-	-0-	25845	2			N	-0-					-0-
04	24946	X	24946	-0-	-0-	-0-	24946	2			N	-0-					-0-
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	24263	-0-	-2397	-0-	24263	2			N	-0-					-0-

AURORA WELL #: 2H RRCID -> 254834 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7763 - 11119

02	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	6395	-0-	3295	4260	6395	2			N	-0-					-0-

WADDELL WELL #: 1H RRCID -> 254968 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7791 - 11002

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	10024	X	8629	-0-	-1395	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	9180	-0-	-1794	-0-	9180	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	9936	-0-	-474	-0-	9936	2			N	-0-					-0-
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	6804	-0-	-3457	-0-	6804	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	11172	X	10384	-0-	-788	-0-	10384	2			N	-0-					-0-
03	13361	X	12246	-0-	-1115	-0-	12246	2			N	-0-					-0-
04	12930	X	11595	-0-	-1335	-0-	11595	2			N	-0-					-0-
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	11569	-0-	-676	-0-	11569	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
02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					-0-
03	1643	X	30	-0-	-1613	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	24192	X	23816	-0-	-376	-0-	23816	2			N	-0-					-0-
03	26381	X	25719	-0-	-662	-0-	25719	2			N	-0-					-0-
04	25230	X	24190	-0-	-1040	-0-	24190	2			N	-0-					-0-
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	22262	-0-	-4119	-0-	22262	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	24304	X	21084	-0-	-3220	-0-	21084	2			N	-0-					-0-
03	26908	X	22422	-0-	-4486	-0-	22422	2			N	-0-					-0-
04	24750	X	21282	-0-	-3468	-0-	21282	2			N	-0-					-0-
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	21021	-0-	-2322	-0-	21021	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 1H RRCID -> 255013 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7797 - 10188

02	18172	X	16554	-0-	-1618	-0-	16554	2			N	-0-					-0-
03	19375	X	17593	-0-	-1782	-0-	17593	2			N	-0-					-0-
04	18750	X	16954	-0-	-1796	-0-	16954	2			N	-0-					-0-
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	17069	-0-	-1252	-0-	17069	2			N	-0-					-0-

DOUG A WELL #: 1H RRCID -> 255015 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7125 - 13079

02	40628	X	35658	-0-	-4970	-0-	35658	2			N	-0-					-0-
03	43679	X	37534	-0-	-6145	-0-	37534	2			N	-0-					-0-
04	41280	X	32319	-0-	-8961	-0-	32319	2			N	-0-					-0-
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	33683	-0-	-5811	-0-	33683	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 4H RRCID -> 255017 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8500 - 11454

02	17052	X	15916	-0-	-1136	-0-	15916	2			N	-0-					-0-
03	18879	X	17495	-0-	-1384	-0-	17495	2			N	-0-					-0-
04	17700	X	11044	-0-	-6656	-0-	11044	2			N	-0-					-0-
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	15250	-0-	-2358	-0-	15250	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 4H RRCID -> 255020 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7870 - 10201

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	15232	X	15041	-0-	-191	-0-	15041	2			N	-0-					-0-
03	16864	X	15310	-0-	-1554	-0-	15310	2			N	-0-					-0-
04	17160	X	16432	-0-	-728	-0-	16432	2			N	-0-					-0-
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	15652	-0-	-1336	-0-	15652	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 3H RRCID -> 255023 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8625 - 11044

02	15960	X	14868	-0-	-1092	-0-	14868	2			N	-0-					-0-
03	17670	X	15548	-0-	-2122	-0-	15548	2			N	-0-					-0-
04	17100	X	14935	-0-	-2165	-0-	14935	2			N	-0-					-0-
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	13049	-0-	-3412	-0-	13049	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	14651	X	14651	-0-	-0-	-0-	14651	2			N	-0-					-0-
03	15283	X	13992	-0-	-1291	-0-	13992	2			N	-0-					-0-
04	14340	X	13555	-0-	-785	-0-	13555	2			N	-0-					-0-
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	13217	-0-	-2996	-0-	13217	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
02	38640	X	36765	-0-	-1875	-0-	36765	2			N	-0-					-0-
03	42780	X	39928	-0-	-2852	-0-	39928	2			N	-0-					-0-
04	40470	X	37997	-0-	-2473	-0-	37997	2			N	-0-					-0-
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	34168	-0-	-6535	-0-	34168	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
02	19572	X	18536	-0-	-1036	-0-	18536	2			N	-0-					-0-
03	21669	X	20065	-0-	-1604	-0-	20065	2			N	-0-					-0-
04	20970	X	18908	-0-	-2062	-0-	18908	2			N	-0-					-0-
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	19324	-0-	-1198	-0-	19324	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	17668	X	15214	-0-	-2454	-0-	15214	2			N	-0-					-0-
03	19561	X	13280	-0-	-6281	-0-	13280	2			N	-0-					-0-
04	18840	X	12104	-0-	-6736	-0-	12104	2			N	-0-					-0-
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	4839	-0-	-11994	-0-	4839	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
02	3164	X	2379	-0-	-785	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	1886	-0-	-1617	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2719	-0-	-101	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
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	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	18984	X	12652	-0-	-6332	-0-	12652	2			N	-0-					-0-
03	21018	X	16725	-0-	-4293	-0-	16725	2			N	-0-					-0-
04	19950	X	14406	-0-	-5544	-0-	14406	2			N	-0-					-0-
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	9508	-0-	-7232	-0-	9508	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 9H RRCID -> 255143 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7590 - 10780

02	13692	X	7085	-0-	-6607	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
03	15500	X	13556	-0-	-1944	-0-	13556	2			N	-0-					-0-
04	15660	X	13965	-0-	-1695	-0-	13965	2			N	-0-					-0-
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	9714	-0-	-4732	-0-	9714	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 4H RRCID -> 255157 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 8005 - 10748

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 2H RRCID -> 255205 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7946 - 13230

02	9240	X	6413	-0-	-2827	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
03	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	10594	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	9153	-0-	-747	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
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	9334	-0-	-1268	-0-	9334	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 1H RRCID -> 255256 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8750 - 11108

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
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	14888	-0-	11788	23920	14888	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 255280 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8580 - 12823

02	38528	X	36173	-0-	-2355	-0-	36173	2			N	-0-					-0-
03	42656	X	39401	-0-	-3255	-0-	39401	2			N	-0-					-0-
04	40590	X	37449	-0-	-3141	-0-	37449	2			N	-0-					-0-
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	36422	-0-	-3630	-0-	36422	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	21812	X	19645	-0-	-2167	-0-	19645	2			N	-0-					-0-
03	24149	X	18085	-0-	-6064	-0-	18085	2			N	-0-					-0-
04	23370	X	18138	-0-	-5232	-0-	18138	2			N	-0-					-0-
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	19687	-0-	-2075	-0-	19687	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 2H RRCID -> 255319 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7862 - 10400

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-

GLENCREST WELL #: 1H RRCID -> 255320 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7950 - 10432

02	10920	X	9893	-0-	-1027	-0-	9893	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	11482	-0-	-608	-0-	11482	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	10836	-0-	-534	-0-	10836	2			N	-0-					-0-
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	10124	-0-	-1346	-0-	10124	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 5H RRCID -> 255322 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7708 - 10391

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	22148	X	19734	-0-	-2414	-0-	19734	2			Y	-0-					-0-
03	23994	X	23261	-0-	-733	-0-	23261	2			Y	-0-					-0-
04	22710	X	21562	-0-	-1148	-0-	21562	2			Y	-0-					-0-
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	20161	-0-	-1136	-0-	20161	2			Y	-0-					-0-

REVEILLE WELL #: 1H RRCID -> 255418 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7450 - 12641

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	13720	X	11049	-0-	-2671	-0-	11049	2			N	-0-					-0-
03	13826	X	11495	-0-	-2331	-0-	11495	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	11317	-0-	-1283	-0-	11317	2			N	-0-					-0-
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	14630	X	14630	-0-	-0-	-0-	14630	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	32480	X	29781	-0-	-2699	-0-	29781	2			N	-0-					-0-
03	34379	X	32505	-0-	-1874	-0-	32505	2			N	-0-					-0-
04	33270	X	32350	-0-	-920	-0-	32350	2			N	-0-					-0-
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	31386	-0-	-2032	-0-	31386	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 255430 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8650 - 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
02	14644	X	14278	-0-	-366	-0-	14278	2			N	-0-					-0-
03	15965	X	15965	-0-	-0-	-0-	15965	2			N	-0-					-0-
04	15129	X	15129	-0-	-0-	-0-	15129	2			N	-0-					-0-
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	13183	-0-	-2782	-0-	13183	2			N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255432 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8048 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5208	X	3545	-0-	-1663	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	1710	-0-	-4056	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-					-0-
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-

WINSCOTT WELL #: J 3H RRCID -> 255433 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7280 - 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
02	5460	X	3200	-0-	-2260	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	2228	-0-	-3104	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	180	-0-	-5130	-0-	180	2			N	-0-					-0-
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-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 1H RRCID -> 255457 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7170 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WINSCOTT WELL #: J 1H RRCID -> 255458 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7370 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13558	X	13558	-0-	-0-	-0-	13558	2			N	-0-					-0-
03	14353	X	13413	-0-	-940	-0-	13413	2			N	-0-					-0-
04	17430	X	8079	-0-	-9351	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	16414	X	16414	-0-	-0-	-0-	16414	2			N	-0-					-0-
03	17644	X	17644	-0-	-0-	-0-	17644	2			N	-0-					-0-
04	17367	X	17367	-0-	-0-	-0-	17367	2			N	-0-					-0-
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	15879	-0-	-799	-0-	15879	2			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
02	38223	X	38223	-0-	-0-	-0-	38223	2			N	-0-					-0-
03	42191	X	41184	-0-	-1007	-0-	41184	2			N	-0-					-0-
04	40110	X	39177	-0-	-933	-0-	39177	2			N	-0-					-0-
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	38194	-0-	-4121	-0-	38194	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
02	22381	X	22381	-0-	-0-	-0-	22381	2			N	-0-					-0-
03	24428	X	23834	-0-	-594	-0-	23834	2			N	-0-					-0-
04	24030	X	21866	-0-	-2164	-0-	21866	2			N	-0-					-0-
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	22154	-0-	-2615	-0-	22154	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
02	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	896	-0-	-2018	-0-	896	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
*07	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	9027	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
02	10836	X	9691	-0-	-1145	-0-	9691	2			N	-0-					-0-
03	11687	X	11304	-0-	-383	-0-	11304	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	9195	-0-	-675	-0-	9195	2			N	-0-					-0-
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	5476	-0-	-5839	-0-	5476	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
02	6552	X	6440	-0-	-112	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6917	-0-	-337	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6888	-0-	-132	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
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	7001	-0-	-129	-0-	7001	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	26264	X	24511	-0-	-1753	-0-	24511	2			N	-0-					-0-
03	29078	X	26533	-0-	-2545	-0-	26533	2			N	-0-					-0-
04	27570	X	25275	-0-	-2295	-0-	25275	2			N	-0-					-0-
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	22265	-0-	-4860	-0-	22265	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 5H RRCID -> 255513 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7530 - 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
02	15064	X	13810	-0-	-1254	-0-	13810	2			N	-0-					-0-
03	16678	X	4982	-0-	-11696	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
04	16140	X	-0-	-0-	-16140	-0-					N	-0-					-0-
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	12507	-0-	-2776	-0-	12507	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 1H RRCID -> 255514 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6893 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
03	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
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	3043	-0-	-708	-0-	3043	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 2H RRCID -> 255597 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6880 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2

GANN WELL #: 1H RRCID -> 255607 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8042 - 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
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
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-

AULD WELL #: 2H RRCID -> 255609 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9025 - 13233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12320	X	10977	-0-	-1343	-0-	10977	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	11622	-0-	-1460	-0-	11622	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	11843	-0-	-487	-0-	11843	2			N	-0-					-0-
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	12407	X	12407	-0-	-0-	-0-	12407	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	17360	X	-0-	-0-	-17360	-0-					N	-0-					-0-
03	16616	X	-0-	-0-	-16616	-0-					N	-0-					-0-
04	14580	X	-0-	-0-	-14580	-0-					N	-0-					-0-
05	11718	X	-0-	-0-	-11718	-0-					N	-0-					-0-
06	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	11604	2			N	-0-					-0-
*07	18476	X	18476	-0-	-0-	-0-	18476	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 6H RRCID -> 255623 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7475 - 9970

02	14532	X	12725	-0-	-1807	-0-	12725	2			N	-0-					-0-
03	15849	X	15849	-0-	-0-	-0-	15849	2			N	-0-					-0-
04	17752	X	17752	-0-	-0-	-0-	17752	2			N	-0-					-0-
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	16592	-0-	-1543	-0-	16592	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 7H RRCID -> 255624 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8162 - 10345

02	11116	X	8604	-0-	-2512	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	9606	-0-	-2422	-0-	9606	2			N	-0-					-0-
04	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	9634	2			N	-0-					-0-
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	9822	-0-	-129	-0-	9822	2			N	-0-					-0-

PRUETT MOUNTIAN WELL #: 1H RRCID -> 255626 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8625 - 11582

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	10976	X	9741	-0-	-1235	-0-	9741	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	10931	-0-	-570	-0-	10931	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	10377	-0-	-123	-0-	10377	2			N	-0-					-0-
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	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	11756	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 3H RRCID -> 255649 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7915 - 12831

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
WORK			WELL #: 1H	RRCID -> 255652	COMPL. DATE 08/18/2010	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 7912 - 10084										
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	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
06	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	10194	2			N	-0-					-0-
*07	13627	X	13627	-0-	-0-	-0-	13627	2			N	-0-					-0-
RAINTREE			WELL #: 1H	RRCID -> 255689	COMPL. DATE 01/13/2010	TOTAL DEPTH 8009	PERF. 8488 - 10860										
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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										
02	13468	X	9767	-0-	-3701	-0-	9767	2			N	-0-					-0-
03	13702	X	10392	-0-	-3310	-0-	10392	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	10407	-0-	-903	-0-	10407	2			N	-0-					-0-
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	11273	X	11273	-0-	-0-	-0-	11273	2			N	-0-					-0-
MCMURRY			WELL #: 3H	RRCID -> 255694	COMPL. DATE 02/10/2010	TOTAL DEPTH 7022	PERF. 7502 - 11229										
02	24907	X	24907	-0-	-0-	-0-	24907	2			N	-0-					-0-
03	27281	X	27281	-0-	-0-	-0-	27281	2			N	-0-					-0-
04	26130	X	25915	-0-	-215	-0-	25915	2			N	-0-					-0-
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	22928	-0-	-4662	-0-	22928	2			N	-0-					-0-
DIMOCK			WELL #: 1H	RRCID -> 255697	COMPL. DATE 01/11/2010	TOTAL DEPTH 7270	PERF. 7529 - 11392										
02	10388	X	6693	-0-	-3695	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	8685	-0-	-2382	-0-	8685	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	9617	-0-	-283	-0-	9617	2			N	-0-					-0-
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	1631	-0-	-8320	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
FORD UNIT			WELL #: 6H	RRCID -> 255766	COMPL. DATE 02/11/2010	TOTAL DEPTH 7316	PERF. 7725 - 11968										
02	14560	X	14434	-0-	-126	-0-	14434	2			N	-0-					-0-
03	16399	X	15402	-0-	-997	-0-	15402	2			N	-0-					-0-
04	15870	X	14418	-0-	-1452	-0-	14418	2			N	-0-					-0-
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	13799	-0-	-2197	-0-	13799	2			N	-0-					-0-
NEWELL			WELL #: 1H	RRCID -> 255768	COMPL. DATE 02/10/2010	TOTAL DEPTH 7481	PERF. 7610 - 10121										
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	19323	X	19323	-0-	-0-	-0-	19323	2			N	-0-					-0-
03	21824	X	21824	-0-	-0-	-0-	21824	2			N	-0-					-0-
04	18150	X	16404	-0-	-1746	-0-	16404	2			N	-0-					-0-
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	17512	-0-	-1243	-0-	17512	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
02	13502	X	13502	-0-	-0-	-0-	13502	2			N	-0-					-0-
03	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	11126	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	227	-0-	-7573	-0-	227	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	8876	X	8498	-0-	-378	-0-	8498	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	7694	-0-	-1699	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	7328	-0-	-2302	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	17725	X	17725	-0-	-0-	-0-	17725	2			N	-0-					-0-
03	15452	X	15452	-0-	-0-	-0-	15452	2			N	-0-					-0-
04	16353	X	16353	-0-	-0-	-0-	16353	2			N	-0-					-0-
05	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*07	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	10758	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
02	38332	X	31156	-0-	-7176	-0-	31156	2			N	-0-					-0-
03	42439	X	33805	-0-	-8634	-0-	33805	2			N	-0-					-0-
04	39420	X	31176	-0-	-8244	-0-	31176	2			N	-0-					-0-
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	29358	-0-	-5145	-0-	29358	2			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
02	7336	X	6391	-0-	-945	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	6157	-0-	-1965	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	5781	-0-	-2079	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
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	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	7488	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	8036	X	4181	-0-	-3855	-0-	4181	2			N	-0-					31
03	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7498	2			N	-0-					31
04	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7094	2	1	9	N	1					32
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	4453	-0-	-3049	-0-	4451	2	2	9	N	2					34

FOSSIL RIDGE A WELL #: 8H RRCID -> 255904 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7555 - 10158

02	4564	X	3633	-0-	-931	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	516	-0-	-4351	-0-	516	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	397	-0-	-4313	-0-	397	2			N	-0-					-0-
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	3364	-0-	-666	-0-	3364	2			N	-0-					-0-

MCMURRY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 255932 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7651 - 10591

02	9156	X	8496	-0-	-660	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
03	10233	X	10233	-0-	-0-	-0-	10233	2			N	-0-					-0-
04	12036	X	12036	-0-	-0-	-0-	12036	2			N	-0-					-0-
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	15612	X	15612	-0-	-0-	-0-	15612	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: J 2H RRCID -> 255975 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7441 - 9870

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
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

MERCADO WELL #: 5H RRCID -> 256022 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7245 - 10290

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	20753	X	20753	-0-	-0-	-0-	20753	2			N	-0-					-0-

FORD WELL #: 5H RRCID -> 256041 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7700 - 10207

02	8624	X	8361	-0-	-263	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	8278	-0-	-1270	-0-	8278	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	7725	-0-	-1455	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
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	7325	-0-	-1944	-0-	7325	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	10892	X	9912	-0-	-980	-0-	9912	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	11042	-0-	-211	-0-	11042	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	10283	-0-	-607	-0-	10283	2			N	-0-					-0-
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	11150	X	11150	-0-	-0-	-0-	11150	2			N	-0-					-0-

NORTH SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 256049 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7370 - 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
02	26684	X	-0-	-0-	-26684	-0-					N	-0-					-0-
03	29543	X	10103	-0-	-19440	-0-	10103	2			N	-0-					-0-
04	26160	X	-0-	-0-	-26160	-0-					N	-0-					-0-
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	14092	X	14092	-0-	-0-	-0-	14092	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 2H RRCID -> 256106 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7601 - 11757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

V COLLINS WELL #: 1H RRCID -> 256109 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7832 - 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
02	5376	X	4940	-0-	-436	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5032	-0-	-920	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	4857	-0-	-903	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
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	4403	-0-	-1053	-0-	4403	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 5H RRCID -> 256112 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8004 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
03	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	5563	-0-	-1007	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
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	3761	-0-	-3369	-0-	3761	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 5H RRCID -> 256114 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7706 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 11H RRCID -> 256119 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7483 - 10389

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14956	X	14956	-0-	-0-	-0-	14956	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 8H RRCID -> 256121 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7800 - 10318

02	3416	X	3235	-0-	-181	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	3343	-0-	-1524	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	1923	-0-	-2787	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
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	650	-0-	-2946	-0-	650	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 6H RRCID -> 256135 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7571 - 9227

02	3472	X	2671	-0-	-801	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	2970	-0-	-626	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	2901	-0-	-849	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
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	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					-0-

WHITE A WELL #: 3H RRCID -> 256136 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8438 - 11896

02	19012	X	15474	-0-	-3538	-0-	15474	2			N	-0-					-0-
03	21049	X	18032	-0-	-3017	-0-	18032	2			N	-0-					-0-
04	20370	X	16521	-0-	-3849	-0-	16521	2			N	-0-					-0-
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	13676	-0-	-4366	-0-	13676	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 1H RRCID -> 256137 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9500 - 12241

02	13062	X	13062	-0-	-0-	-0-	13062	2			N	-0-					-0-
03	15330	X	15330	-0-	-0-	-0-	15330	2			N	-0-					-0-
04	16307	X	16307	-0-	-0-	-0-	16307	2			N	-0-					-0-
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	14361	-0-	-2503	-0-	14361	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 2H RRCID -> 256142 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7780 - 11663

02	15316	X	14931	-0-	-385	-0-	14931	2			N	-0-					-0-
03	16678	X	15624	-0-	-1054	-0-	15624	2			N	-0-					-0-
04	16110	X	-0-	-0-	-16110	-0-					N	-0-					-0-
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-

RALL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256157 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7200 - 10737

02	19300	X	19300	-0-	-0-	-0-	19300	2			N	-0-					-0-
03	21425	X	21425	-0-	-0-	-0-	21425	2			N	-0-					-0-
04	21623	X	21623	-0-	-0-	-0-	21623	2			N	-0-					-0-
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	18280	-0-	-2490	-0-	18280	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 5H RRCID -> 256161 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7300 - 10954

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14084	X	11479	-0-	-2605	-0-	11479	2			N	-0-					-0-
03	15593	X	12279	-0-	-3314	-0-	12279	2			N	-0-					-0-
04	15090	X	12253	-0-	-2837	-0-	12253	2			N	-0-					-0-
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	11954	-0-	-756	-0-	11954	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	9716	X	9517	-0-	-199	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	9999	-0-	-758	-0-	9999	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	9446	-0-	-964	-0-	9446	2			N	-0-					-0-
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	9134	-0-	-1406	-0-	9134	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WEST WELL #: 1H RRCID -> 256239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7300 - 10627

02	22344	X	21903	-0-	-441	-0-	21903	2			N	-0-					-0-
03	24521	X	23809	-0-	-712	-0-	23809	2			N	-0-					-0-
04	23490	X	21558	-0-	-1932	-0-	21558	2			N	-0-					-0-
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	20525	-0-	-3717	-0-	20525	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 3H RRCID -> 256251 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7270 - 10350

02	1848	N	259	-0-	-1589	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
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	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 8H RRCID -> 256252 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 8180 - 11033

02	5796	X	5549	-0-	-247	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5805	-0-	-302	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5594	-0-	-436	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
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	5364	-0-	-774	-0-	5364	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 5H RRCID -> 256269 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7945 - 10155

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-

SANDERS VIEW WELL #: 1H RRCID -> 256290 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7840 - 11255

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		190	-0-	190	190	190	2			N	-0-					-0-
*07	190	X	-0-	-0-	-190	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST BLUFFS WELL #: 2H RRCID -> 256294 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7230 - 10540

02	27160	X	25900	-0-	-1260	-0-	25900	2			N	-0-					-0-
03	29791	X	23123	-0-	-6668	-0-	23123	2			N	-0-					-0-
04	27660	X	24612	-0-	-3048	-0-	24612	2			N	-0-					-0-
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	26704	-0-	-1971	-0-	26704	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	12656	X	11896	-0-	-760	-0-	11896	2			N	-0-					-0-
03	13764	X	12879	-0-	-885	-0-	12879	2			N	-0-					-0-
04	13170	X	12367	-0-	-803	-0-	12367	2			N	-0-					-0-
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	13175	X	13059	-0-	-116	-0-	13059	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 2HR RRCID -> 256328 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8860 - 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
02	4900	X	4545	-0-	-355	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
03	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
04	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
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	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 256342 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9240 - 12191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11592	X	9768	-0-	-1824	-0-	9768	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	10270	-0-	-394	-0-	10270	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	9986	-0-	-634	-0-	9986	2			N	-0-					-0-
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	9382	-0-	-1437	-0-	9382	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 4H RRCID -> 256346 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8575 - 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
02	7420	X	4672	-0-	-2748	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	5657	-0-	-2558	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
04	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
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	5923	-0-	-2726	-0-	5923	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 8H RRCID -> 256347 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7750 - 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
02	10724	X	10662	-0-	-62	-0-	10662	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	10403	-0-	-1532	-0-	10403	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	9658	-0-	-1892	-0-	9658	2			N	-0-					-0-
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	12044	X	12044	-0-	-0-	-0-	12044	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 5H RRCID -> 256354 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8705 - 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
02	19124	X	18157	-0-	-967	-0-	18157	2			N	-0-					-0-
03	21173	X	19220	-0-	-1953	-0-	19220	2			N	-0-					-0-
04	20490	X	15957	-0-	-4533	-0-	15957	2			N	-0-					-0-
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	12896	-0-	-7192	-0-	12896	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 5H RRCID -> 256355 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7935 - 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
02	6356	X	1728	-0-	-4628	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	5300	-0-	-1737	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	5031	-0-	-39	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	11676	X	7655	-0-	-4021	-0-	7655	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	6640	-0-	-6287	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
04	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
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	6216	-0-	-2247	-0-	6216	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 3H RRCID -> 256397 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7780 - 10926

02	4312	X	1134	-0-	-3178	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	1267	-0-	-3507	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	470	-0-	-2890	-0-	470	2			N	-0-					-0-
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-

KING B WELL #: 3H RRCID -> 256398 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7540 - 13613

02	31864	X	18568	-0-	-13296	-0-	18568	2			N	-0-					-0-
03	35278	X	23626	-0-	-11652	-0-	23626	2			N	-0-					-0-
04	33180	X	28217	-0-	-4963	-0-	28217	2			N	-0-					-0-
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	27866	-0-	-1305	-0-	27866	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 1H RRCID -> 256412 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7330 - 9115

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	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

02	9464	X	8194	-0-	-1270	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	8121	-0-	-2884	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	6066	-0-	-4584	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
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	4521	-0-	-4562	-0-	4521	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 3H RRCID -> 256468 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7250 - 10744

02	7784	X	7111	-0-	-673	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	7703	-0-	-667	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7391	-0-	-709	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
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	6245	-0-	-1629	-0-	6245	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT F WELL #: 9H RRCID -> 256470 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7772 - 10036

02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	13440	X	12734	-0-	-706	-0-	12734	2			N	-0-					-0-
03	14880	X	14865	-0-	-15	-0-	14865	2			N	-0-					-0-
04	15048	X	15048	-0-	-0-	-0-	15048	2			N	-0-					-0-
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	16033	X	16033	-0-	-0-	-0-	16033	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 6H RRCID -> 256504 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7048 - 9981

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 256505 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8400 - 11369

02	4256	X	4039	-0-	-217	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
03	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	1328	-0-	-2812	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
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-

SUMMIT RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256508 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7451 - 9602

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	2			N	-0-					50
03	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	8434	2			N	-0-					50
04	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	9138	2			N	-0-					50
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	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	8140	2	14	9	N	13	12	1			64

AIRPLANE WELL #: 1H RRCID -> 256567 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8560 - 12522

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	161	-0-	161	161	161	2			N	-0-					-0-
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	17264	-0-	14164	31535	17264	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 11H RRCID -> 256568 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7715 - 10706

02	13673	X	13673	-0-	-0-	-0-	13673	2			N	-0-					-0-
03	15035	X	14729	-0-	-306	-0-	14729	2			N	-0-					-0-
04	15720	X	15231	-0-	-489	-0-	15231	2			N	-0-					-0-
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	13667	-0-	-2081	-0-	13667	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 4H RRCID -> 256650 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8396 - 11159

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	14928	X	14928	-0-	-0-	-0-	14928	2			N	-0-					-0-
03	15265	X	15265	-0-	-0-	-0-	15265	2			N	-0-					-0-
04	16552	X	16552	-0-	-0-	-0-	16552	2			N	-0-					-0-
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	15374	-0-	-1738	-0-	15374	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 2H RRCID -> 256697 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8750 - 12500

02	15680	X	15252	-0-	-428	-0-	15252	2			N	-0-					-0-
03	17360	X	16419	-0-	-941	-0-	16419	2			N	-0-					-0-
04	17010	X	9274	-0-	-7736	-0-	9274	2			N	-0-					-0-
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	12316	-0-	-4579	-0-	12316	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 5H RRCID -> 256745 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6637 - 8408

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	14583	X	14583	-0-	-0-	-0-	14583	2			N	-0-					-0-
03	15847	X	15847	-0-	-0-	-0-	15847	2			N	-0-					-0-
04	16401	X	16401	-0-	-0-	-0-	16401	2			N	-0-					-0-
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	15331	-0-	-1626	-0-	15331	2			N	-0-					-0-

HART WELL #: 3H RRCID -> 256800 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9160 - 12397

02	14364	X	12961	-0-	-1403	-0-	12961	2			N	-0-					-0-
03	15903	X	14500	-0-	-1403	-0-	14500	2			N	-0-					-0-
04	14580	X	13668	-0-	-912	-0-	13668	2			N	-0-					-0-
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	12459	-0-	-2049	-0-	12459	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	10808	X	10406	-0-	-402	-0-	10406	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	11186	-0-	-780	-0-	11186	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	10886	-0-	-574	-0-	10886	2			N	-0-					-0-
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	8973	-0-	-2559	-0-	8973	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 5H RRCID -> 256815 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8318 - 11926

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	16268	X	16072	-0-	-196	-0-	16072	2			N	-0-					-0-
03	18011	X	11971	-0-	-6040	-0-	11971	2			N	-0-					-0-
04	17430	X	15481	-0-	-1949	-0-	15481	2			N	-0-					-0-
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	15293	-0-	-2501	-0-	15293	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 3H RRCID -> 256818 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7517 - 11925

02	12796	X	11786	-0-	-1010	-0-	11786	2			N	-0-					-0-
03	13578	X	12680	-0-	-898	-0-	12680	2			N	-0-					-0-
04	13140	X	12381	-0-	-759	-0-	12381	2			N	-0-					-0-
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	11167	-0-	-1884	-0-	11167	2			N	-0-					-0-

TCC SOUTHWEST WELL #: 1H RRCID -> 256819 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8430 - 11803

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
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	138	-0-	-2311	-0-	138	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 256821 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8135 - 12937

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	25277	X	25277	-0-	-0-	-0-	25277	2			N	-0-					-0-
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	26747	X	26747	-0-	-0-	-0-	26747	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 6H RRCID -> 256823 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7985 - 10312

02	10500	X	9367	-0-	-1133	-0-	9367	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	10211	-0-	-1414	-0-	10211	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	8211	-0-	-2499	-0-	8211	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	21924	X	20644	-0-	-1280	-0-	20644	2			N	-0-					-0-
03	24056	X	22137	-0-	-1919	-0-	22137	2			N	-0-					-0-
04	23280	X	21277	-0-	-2003	-0-	21277	2			N	-0-					-0-
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	24049	X	24049	-0-	-0-	-0-	24049	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 5H RRCID -> 256837 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7840 - 10200

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	9352	X	5653	-0-	-3699	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	7529	-0-	-2825	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
04	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	8571	2			N	-0-					-0-
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	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	8998	2			N	-0-					-0-

PRUETT FRONTIER WELL #: 1H RRCID -> 256856 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8690 - 12247

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					-0-

FLIGHT PATH WELL #: 3H RRCID -> 256875 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 11698 - 13700

02	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4352	-0-	-19	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	295	-0-	-3935	-0-	295	2			N	-0-					-0-
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	1876	-0-	-2464	-0-	1876	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 3H RRCID -> 256882 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7763 - 11968

02	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	12853	2			N	-0-					-0-
03	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-	11906	2			N	-0-					-0-
04	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	11922	2			N	-0-					-0-
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	11788	-0-	-2441	-0-	11788	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRUETT NORTH WELL #: 4H RRCID -> 256896 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8560 - 12372

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	12824	X	12441	-0-	-383	-0-	12441	2			N	-0-					-0-
03	14198	X	13082	-0-	-1116	-0-	13082	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	12497	-0-	-1243	-0-	12497	2			N	-0-					-0-
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	12080	-0-	-1684	-0-	12080	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 4H RRCID -> 256926 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7084 - 8602

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	10244	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 12H RRCID -> 256929 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7714 - 9788

02	13720	X	12647	-0-	-1073	-0-	12647	2			N	-0-					-0-
03	16151	X	14896	-0-	-1255	-0-	14896	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	14380	-0-	-1250	-0-	14380	2			N	-0-					-0-
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	11691	-0-	-3220	-0-	11691	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 1H RRCID -> 256930 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 9800 - 11372

02	3668	X	2926	-0-	-742	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2827	-0-	-242	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2516	-0-	-334	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
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	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	3668	X	1726	-0-	-1942	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3626	-0-	-435	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
04	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
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-

CONGO NORTH WELL #: 1H RRCID -> 256933 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8770 - 14593

02	14840	X	14308	-0-	-532	-0-	14308	2			N	-0-					-0-
03	16120	X	15775	-0-	-345	-0-	15775	2			N	-0-					-0-
04	15600	X	15124	-0-	-476	-0-	15124	2			N	-0-					-0-
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	16779	X	16779	-0-	-0-	-0-	16779	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 256934 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7389 - 12004

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	8120	X	7947	-0-	-173	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8597	-0-	-455	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8324	-0-	-436	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
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	7724	-0-	-1080	-0-	7724	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 6H RRCID -> 256953 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 9150 - 11872

02	10139	X	10139	-0-	-0-	-0-	10139	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	10558	-0-	-881	-0-	10558	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	9895	-0-	-1445	-0-	9895	2			N	-0-					-0-
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	363	-0-	-10859	-0-	363	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 5H RRCID -> 256956 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7455 - 9409

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	10612	X	1248	-0-	-9364	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	1124	-0-	-10625	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	1202	-0-	-10168	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
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	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	6534	2			N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 3H RRCID -> 256974 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7177 - 9472

02	1316	N	129	-0-	-1187	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	511	-0-	-946	-0-	511	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3568	-0-	568	568	3568	2			N	-0-					-0-
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	3569	X	428	-0-	-3141	-0-	428	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 7H RRCID -> 256975 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7085 - 12032

02	19432	X	19138	-0-	-294	-0-	19138	2			N	-0-					-0-
03	21514	X	18796	-0-	-2718	-0-	18796	2			N	-0-					-0-
04	20610	X	16632	-0-	-3978	-0-	16632	2			N	-0-					-0-
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	18134	-0-	-3070	-0-	18134	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	16520	X	12507	-0-	-4013	-0-	12507	2			N	-0-					-0-
03	18879	X	13466	-0-	-5413	-0-	13466	2			N	-0-					-0-
04	18270	X	13452	-0-	-4818	-0-	13452	2			N	-0-					-0-
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	13584	-0-	-304	-0-	13584	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 2H RRCID -> 256981 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8430 - 10884

02	13552	X	12499	-0-	-1053	-0-	12499	2			N	-0-					-0-
03	15004	X	13508	-0-	-1496	-0-	13508	2			N	-0-					-0-
04	13830	X	12938	-0-	-892	-0-	12938	2			N	-0-					-0-
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	13826	X	13577	-0-	-249	-0-	13577	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 3H RRCID -> 256986 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7380 - 9670

02	4256	X	3768	-0-	-488	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4081	-0-	-414	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3815	-0-	-475	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
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	4097	-0-	-88	-0-	4097	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 2H RRCID -> 256989 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 9510 PERF.10562 - 14666

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 5H RRCID -> 256994 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7080 - 8452

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	17246	X	17246	-0-	-0-	-0-	17246	2			N	-0-					-0-
03	17854	X	17854	-0-	-0-	-0-	17854	2			N	-0-					-0-
04	18510	X	17419	-0-	-1091	-0-	17419	2			N	-0-					-0-
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	17037	-0-	-2059	-0-	17037	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 4H RRCID -> 256996 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7837 - 9563

02	10360	X	5915	-0-	-4445	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	6458	-0-	-3245	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	6472	-0-	-2918	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
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	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	9992	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	8204	X	5929	-0-	-2275	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
03	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4016	-0-	-1294	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	2520	X	2026	-0-	-494	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2121	-0-	-545	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	1777	-0-	-803	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
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	845	-0-	-1387	-0-	845	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	16272	X	16272	-0-	-0-	-0-	16272	2			N	-0-					-0-
*07	17585	X	17585	-0-	-0-	-0-	17585	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
02	19488	X	18522	-0-	-966	-0-	18522	2			N	-0-					-0-
03	21576	X	20062	-0-	-1514	-0-	20062	2			N	-0-					-0-
04	20520	X	18776	-0-	-1744	-0-	18776	2			N	-0-					-0-
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	16787	-0-	-3735	-0-	16787	2			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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	23249	X	23249	-0-	-0-	-0-	23249	2			N	-0-					-0-
03	25979	X	25979	-0-	-0-	-0-	25979	2			N	-0-					-0-
04	25637	X	25637	-0-	-0-	-0-	25637	2			N	-0-					-0-
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	24463	X	24463	-0-	-0-	-0-	24463	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
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 5H RRCID -> 257026 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8200 - 10851

02	6860	X	3606	-0-	-3254	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	3576	-0-	-2965	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	3895	-0-	-1865	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
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	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	8352	2			N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 2H RRCID -> 257053 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7820 - 12460

02	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
03	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	9365	2			N	-0-					-0-
04	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	9149	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	6600	-0-	-2452	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	-0-	-0-	-8760	-0-					N	-0-					-0-
07	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 4H RRCID -> 257056 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7926 - 9276

02	7140	X	5699	-0-	-1441	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
03	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
04	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
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	7216	-0-	-937	-0-	7216	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 3H RRCID -> 257057 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7970 - 10437

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 4H RRCID -> 257058 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 6827 - 9550

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	700	N	451	-0-	-249	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	899	N	308	-0-	-591	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	153	-0-	-927	-0-	153	2			N	-0-					-0-
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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 3H RRCID -> 257065 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7150 - 8960

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	9184	X	7967	-0-	-1217	-0-	7967	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	8483	-0-	-1685	-0-	8483	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	6857	-0-	-2473	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
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	7772	-0-	-1063	-0-	7772	2			N	-0-					-0-

SALVATION WELL #: 1H RRCID -> 257082 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7163 - 10394

02	17665	X	17665	-0-	-0-	-0-	17665	2			N	-0-					-0-
03	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-	12999	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	-0-	-0-	-12450	-0-					N	-0-					-0-
05	19561	X	-0-	-0-	-19561	-0-					N	-0-					-0-
06	18930	X	13389	-0-	-5541	-0-	13389	2			N	-0-					-0-
*07	25973	X	25973	-0-	-0-	-0-	25973	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 5H RRCID -> 257085 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7683 - 12149

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
04	17785	X	17785	-0-	-0-	-0-	17785	2			N	-0-					-0-
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	17747	X	17747	-0-	-0-	-0-	17747	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 4H RRCID -> 257090 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6831 - 11735

02	8484	X	6413	-0-	-2071	-0-	6413	2			N	-0-					28
03	9796	X	6389	-0-	-3407	-0-	6389	2			N	-0-					28
04	9480	X	7839	-0-	-1641	-0-	7839	2			N	-0-					28
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	5682	-0-	-2409	-0-	5674	2	8	9	N	7	6	1			36

PAGE WELL #: 3H RRCID -> 257091 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7589 - 9617

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	5124	X	3019	-0-	-2105	-0-	3019	2			Y	-0-					2
03	5673	X	4214	-0-	-1459	-0-	4214	2			Y	-0-					2
04	5100	X	276	-0-	-4824	-0-	276	2			Y	-0-					2
05	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					2
06	4080	X	2547	-0-	-1533	-0-	2547	2			Y	-0-					2
*07	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6713	2	33	9	Y	30					32

RICHBURG WELL #: 4H RRCID -> 257095 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7335 - 9510

02	5348	X	1715	-0-	-3633	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	2044	-0-	-3691	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	2848	-0-	-2432	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
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	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					-0-

KARMALI WELL #: 1H RRCID -> 257096 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7403 - 12464

02	9744	X	6628	-0-	-3116	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	6909	-0-	-3879	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7505	-0-	-325	-0-	7505	2			N	-0-					-0-
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	6627	-0-	-1123	-0-	6627	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 1H RRCID -> 257100 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9044 - 12138

02	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	11081	2			N	-0-					-0-
03	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	12296	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	9912	-0-	-1788	-0-	9912	2			N	-0-					-0-
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	13105	X	13105	-0-	-0-	-0-	13105	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 4H RRCID -> 257102 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7619 - 9065

02	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
03	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	2253	-0-	-27	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
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	1424	-0-	-963	-0-	1424	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 5H RRCID -> 257103 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7437 - 9376

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2800	N	16360	-0-	13560	22113	16360	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	21149	-0-	18049	40162	21149	2			N	-0-					-0-
04	57940	X	17778	-0-	-40162	-0-	17778	2			N	-0-					-0-
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	16603	X	16603	-0-	-0-	-0-	16603	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
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-

OLAI WELL #: 2H RRCID -> 257132 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7368 - 9175

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
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-

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257140 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7820 - 9939

02	9044	X	7929	-0-	-1115	-0-	7929	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	8614	-0-	-1399	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	8984	-0-	-466	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
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	8861	-0-	-408	-0-	8861	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 3H RRCID -> 257151 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7536 - 11507

02	12460	X	11926	-0-	-534	-0-	11926	2			N	-0-					-0-
03	13795	X	12233	-0-	-1562	-0-	12233	2			N	-0-					-0-
04	13350	X	11273	-0-	-2077	-0-	11273	2			N	-0-					-0-
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	14397	X	14397	-0-	-0-	-0-	14397	2			N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 5H RRCID -> 257154 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7530 - 8802

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 4H RRCID -> 257194 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9835 - 14262

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
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	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 7H RRCID -> 257212 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7440 - 10173

02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 257226 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7695 - 9748

02	12572	X	11385	-0-	-1187	-0-	11385	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	12784	-0-	-763	-0-	12784	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	12409	-0-	-701	-0-	12409	2			N	-0-					-0-
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	13643	X	13643	-0-	-0-	-0-	13643	2			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 4H RRCID -> 257229 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7610 - 9455

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2128	X	1818	-0-	-310	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
03	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
04	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
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	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	2			N	-0-					-0-

WESTSIDE WELL #: 1H RRCID -> 257261 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7212 - 13824

02	34272	X	25555	-0-	-8717	-0-	25555	2			N	-0-					-0-
03	36363	X	30621	-0-	-5742	-0-	30621	2			N	-0-					-0-
04	33030	X	28650	-0-	-4380	-0-	28650	2			N	-0-					-0-
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	27882	-0-	-2746	-0-	27882	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	17752	X	14444	-0-	-3308	-0-	14444	2			N	-0-					-0-
03	18104	X	13625	-0-	-4479	-0-	13625	2			N	-0-					-0-
04	17520	X	14345	-0-	-3175	-0-	14345	2			N	-0-					-0-
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	13545	-0-	-2451	-0-	13545	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 8H RRCID -> 257287 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6952 - 11287

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	11127	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	10772	-0-	-977	-0-	10772	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	6314	-0-	-6406	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
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	9119	-0-	-3188	-0-	9119	2			N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 4H RRCID -> 257303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 8010 - 11476

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3136	X	97	-0-	-3039	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	1505	-0-	-1967	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	1040	-0-	-2320	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
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	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BOGI WELL #: 2H RRCID -> 257340 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8180 - 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
02	13468	X	4382	-0-	-9086	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	5131	-0-	-9780	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
04	14010	X	5403	-0-	-8607	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
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	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	8247	2			N	-0-					-0-

WHITE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 257342 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8670 - 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
02	33281	X	33281	-0-	-0-	-0-	33281	2			N	-0-					-0-
03	35925	X	35925	-0-	-0-	-0-	35925	2			N	-0-					-0-
04	34200	X	33932	-0-	-268	-0-	33932	2			N	-0-					-0-
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	31758	-0-	-3582	-0-	31758	2			N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 4H RRCID -> 257347 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6850 - 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
02	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
03	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4468	-0-	-962	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
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	3744	-0-	-1991	-0-	3744	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 1H RRCID -> 257349 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8190 - 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
02	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
03	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7682	-0-	-58	-0-	7682	2			N	-0-					-0-
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	5888	-0-	-2234	-0-	5888	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 9H RRCID -> 257359 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7729 - 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
02	13936	X	13936	-0-	-0-	-0-	13936	2			N	-0-					-0-
03	14074	X	14053	-0-	-21	-0-	14053	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	9705	-0-	-3915	-0-	9705	2			N	-0-					-0-
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	13470	-0-	-1968	-0-	13470	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 7H RRCID -> 257360 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 9190 - 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
02	11172	X	11094	-0-	-78	-0-	11094	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	11259	-0-	-800	-0-	11259	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	10722	-0-	-948	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
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	10765	-0-	-1511	-0-	10765	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	700	X	317	-0-	-383	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03	775	X	217	-0-	-558	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	480	X	424	-0-	-56	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05	496	X	341	-0-	-155	-0-	341	2			N	-0-					-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
*07	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	2			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
02	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	9492	2			N	-0-					-0-
03	13901	X	13901	-0-	-0-	-0-	13901	2			N	-0-					-0-
04	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
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	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	9789	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
02	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
03	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
04	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
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	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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
02	14524	X	14524	-0-	-0-	-0-	14524	2			N	-0-					-0-
03	13981	X	11678	-0-	-2303	-0-	11678	2			N	-0-					-0-
04	15270	X	10599	-0-	-4671	-0-	10599	2			N	-0-					-0-
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	11291	-0-	-4798	-0-	11291	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
02	40292	X	37917	-0-	-2375	-0-	37917	2			N	-0-					-0-
03	44206	X	40404	-0-	-3802	-0-	40404	2			N	-0-					-0-
04	41580	X	39752	-0-	-1828	-0-	39752	2			N	-0-					-0-
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	40292	-0-	-1682	-0-	40292	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	5684	X	4462	-0-	-1222	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	5501	-0-	-792	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
04	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
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	5376	-0-	-111	-0-	5376	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 1H RRCID -> 257406 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7647 - 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
02	16100	X	7672	-0-	-8428	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
03	17825	X	-0-	-0-	-17825	-0-					N	-0-					-0-
04	16650	X	2067	-0-	-14583	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
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	15710	X	15710	-0-	-0-	-0-	15710	2			N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 1H RRCID -> 257407 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7540 - 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
02	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
03	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
04	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
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	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	9103	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 4H RRCID -> 257408 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7959 - 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
02	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
03	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4466	-0-	-64	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
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	4378	-0-	-520	-0-	4378	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 5H RRCID -> 257425 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7832 - 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
02	4172	X	3476	-0-	-696	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4180	-0-	-439	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	3603	-0-	-867	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
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	3632	-0-	-553	-0-	3632	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 4H RRCID -> 257432 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 8110 - 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
02	12292	X	11096	-0-	-1196	-0-	11096	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	12262	-0-	-355	-0-	12262	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	11684	-0-	-466	-0-	11684	2			N	-0-					-0-
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	11299	-0-	-977	-0-	11299	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 3H RRCID -> 257463 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8175 - 12901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SANDLIN WELL #: 3H RRCID -> 257507 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7700 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	18985	-0-	15885	15885	18985	2			N	-0-					-0-

RALPH WELL #: 1H RRCID -> 257517 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7575 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	16402	X	16402	-0-	-0-	-0-	16402	2			N	-0-					-0-
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	15858	X	15858	-0-	-0-	-0-	15858	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KING B WELL #: 1H RRCID -> 257546 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7516 - 13606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30604	X	5103	-0-	-25501	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
03	33821	X	31466	-0-	-2355	-0-	31466	2			N	-0-					-0-
04	31880	X	31880	-0-	-0-	-0-	31880	2			N	-0-					-0-
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	29635	-0-	-3318	-0-	29635	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 2H RRCID -> 257563 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7697 - 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
02	5124	X	4514	-0-	-610	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4749	-0-	-583	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4208	-0-	-862	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	14560	X	13111	-0-	-1449	-0-	13111	2			N	-0-					-0-
03	16120	X	13096	-0-	-3024	-0-	13096	2			N	-0-					-0-
04	14670	X	12603	-0-	-2067	-0-	12603	2			N	-0-					-0-
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	13801	-0-	-707	-0-	13801	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
02	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4935	-0-	-118	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
04	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
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	4192	-0-	-1264	-0-	4192	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
02	4396	X	2491	-0-	-1905	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	3276	-0-	-1374	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	2542	-0-	-1388	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
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	3286	X	1891	-0-	-1395	-0-	1891	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
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
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	2387	N	1673	-0-	-714	-0-	1673	2			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
02	4928	X	4186	-0-	-742	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4409	-0-	-86	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
04	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
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	315	-0-	-6102	-0-	315	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	24108	X	22550	-0-	-1558	-0-	22550	2			N	-0-					-0-
03	25099	X	25099	-0-	-0-	-0-	25099	2			N	-0-					-0-
04	24075	X	24075	-0-	-0-	-0-	24075	2			N	-0-					-0-
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	24697	-0-	-413	-0-	24697	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	3528	X	1423	-0-	-2105	-0-	1423	2			N	-0-					8
03	3906	X	1780	-0-	-2126	-0-	1772	2	8	9	N	7					15
04	3780	X	3244	-0-	-536	-0-	3234	2	10	9	N	9					24
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	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4492	2	1	9	N	1					27

EAST ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 257588 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7704 - 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
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-

DUCK LAKE WELL #: 7H RRCID -> 257589 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7763 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
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	18664	X	18664	-0-	-0-	-0-	18664	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 11H RRCID -> 257590 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7292 - 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
02	8344	X	7381	-0-	-963	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8640	-0-	-598	-0-	8640	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	3612	-0-	-5328	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
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	6411	-0-	-2238	-0-	6411	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 2H RRCID -> 257592 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8482 - 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
02	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	707	-0-	-2145	-0-	707	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	1318	-0-	-1412	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
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	14590	X	14590	-0-	-0-	-0-	14590	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 4H RRCID -> 257593 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7460 - 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
02	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5448	-0-	-287	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
04	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
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	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257596 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7730 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	18803	X	18803	-0-	-0-	-0-	18803	2			N	-0-					-0-
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	72852	X	25826	-0-	-47026	-0-	25826	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	7140	X	6221	-0-	-919	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6154	-0-	-1193	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	5715	-0-	-1395	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
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	5806	-0-	-1076	-0-	5806	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 4H RRCID -> 257607 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7255 - 10715

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	15316	X	15219	-0-	-97	-0-	15219	2			N	-0-					-0-
03	17143	X	16565	-0-	-578	-0-	16565	2			N	-0-					-0-
04	16590	X	15847	-0-	-743	-0-	15847	2			N	-0-					-0-
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	12606	-0-	-4258	-0-	12606	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 2H RRCID -> 257612 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10498 - 13793

02	16912	X	16315	-0-	-597	-0-	16315	2			N	-0-					-0-
03	18724	X	17411	-0-	-1313	-0-	17411	2			N	-0-					-0-
04	18120	X	16544	-0-	-1576	-0-	16544	2			N	-0-					-0-
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	15214	-0-	-2859	-0-	15214	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 3H RRCID -> 257618 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7295 - 10193

02	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	10416	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	10508	-0-	-94	-0-	10508	2			N	-0-					-0-
04	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	10959	2			N	-0-					-0-
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	10200	-0-	-1332	-0-	10200	2			N	-0-					-0-

AC STONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257623 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

ROCKING HORSE WELL #: 9H RRCID -> 257624 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8540 - 12035

02	15820	X	15011	-0-	-809	-0-	15011	2			N	-0-					-0-
03	17515	X	16414	-0-	-1101	-0-	16414	2			N	-0-					-0-
04	16680	X	14389	-0-	-2291	-0-	14389	2			N	-0-					-0-
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	14277	-0-	-2339	-0-	14277	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	24836	X	21070	-0-	-3766	-0-	21070	2			N	-0-					-0-
03	27001	X	22493	-0-	-4508	-0-	22493	2			N	-0-					-0-
04	23580	X	21763	-0-	-1817	-0-	21763	2			N	-0-					-0-
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	21170	-0-	-2173	-0-	21170	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 6H RRCID -> 257627 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8112 - 10531

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	38164	X	33414	-0-	-4750	-0-	33414	2			N	-0-					-0-
03	44654	X	44654	-0-	-0-	-0-	44654	2			N	-0-					-0-
04	41910	X	39746	-0-	-2164	-0-	39746	2			N	-0-					-0-
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	35530	-0-	-8149	-0-	35530	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 7H RRCID -> 257640 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 9250 - 11221

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	13415	X	13415	-0-	-0-	-0-	13415	2			N	-0-					-0-
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	16579	X	16579	-0-	-0-	-0-	16579	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 7H RRCID -> 257678 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7403 - 9746

02	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4779	-0-	-57	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	4657	-0-	-1133	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
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	4091	-0-	-1179	-0-	4091	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 3H RRCID -> 257688 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8076 - 10967

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	11284	X	8168	-0-	-3116	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-					N	-0-					-0-
04	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	14448	X	12477	-0-	-1971	-0-	12477	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	13306	-0-	-2690	-0-	13306	2			N	-0-					-0-
04	15480	X	13324	-0-	-2156	-0-	13324	2			N	-0-					-0-
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	14222	X	14222	-0-	-0-	-0-	14222	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 6H RRCID -> 257704 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7779 - 10064

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOS VERDES WELL #: 2H RRCID -> 257707 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8601 - 13154

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	10627	2			N	-0-					-0-
04	39715	X	39715	-0-	-0-	-0-	39715	2			N	-0-					-0-
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	30170	-0-	-10874	-0-	30170	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 14H RRCID -> 257709 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7420 - 11051

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	24136	X	21607	-0-	-2529	-0-	21607	2			N	-0-					-0-
03	26722	X	23869	-0-	-2853	-0-	23869	2			N	-0-					-0-
04	24900	X	22181	-0-	-2719	-0-	22181	2			N	-0-					-0-
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	18579	-0-	-5353	-0-	18579	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 8H RRCID -> 257712 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7380 - 10078

02	8792	X	7490	-0-	-1302	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	8489	-0-	-1245	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	7841	-0-	-1159	-0-	7841	2			N	-0-					-0-
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	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	8794	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 4H RRCID -> 257721 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6724 - 10336

02	5600	X	5543	-0-	-57	-0-	5479	2	64	9	N	58	70	1			11
03	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6114	2	34	9	N	31					42
04	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	8399	2	31	9	N	28					70
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	8538	-0-	-173	-0-	8510	2	28	9	N	25	60	1			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	459	-0-	459	459	459	2			N	-0-					-0-
*07	5447	X	4988	-0-	-459	-0-	4988	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 3H RRCID -> 257723 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8691 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 1H RRCID -> 257727 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7445 - 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
02	26348	X	23834	-0-	-2514	-0-	23834	2			N	-0-					-0-
03	28365	X	25789	-0-	-2576	-0-	25789	2			N	-0-					-0-
04	27090	X	24813	-0-	-2277	-0-	24813	2			N	-0-					-0-
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	24233	-0-	-2148	-0-	24233	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 1H RRCID -> 257730 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7640 - 12741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22736	X	19599	-0-	-3137	-0-	19599	2			Y	-0-					-0-
03	24490	X	22093	-0-	-2397	-0-	22093	2			Y	-0-					-0-
04	23220	X	18881	-0-	-4339	-0-	18881	2			Y	-0-					-0-
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	18551	-0-	-2839	-0-	18551	2			Y	-0-					-0-

WELCH WELL #: 1H RRCID -> 257735 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7900 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	4101	-0-	1101	1101	4101	2			N	-0-					-0-
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	18358	X	11696	-0-	-6662	-0-	11696	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 257741 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 8018 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31640	X	29210	-0-	-2430	-0-	29210	2			N	-0-					-0-
03	35185	X	31741	-0-	-3444	-0-	31741	2			N	-0-					-0-
04	34050	X	30033	-0-	-4017	-0-	30033	2			N	-0-					-0-
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	28896	-0-	-3437	-0-	28896	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	9800	X	7517	-0-	-2283	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	8123	-0-	-2727	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	6910	-0-	-3590	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
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	6670	-0-	-1638	-0-	6670	2			N	-0-					-0-

HART WELL #: 2H RRCID -> 257748 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8960 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18032	X	17840	-0-	-192	-0-	17840	2			N	-0-					-0-
03	19964	X	19786	-0-	-178	-0-	19786	2			N	-0-					-0-
04	19380	X	18891	-0-	-489	-0-	18891	2			N	-0-					-0-
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	15353	-0-	-4425	-0-	15353	2			N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 3H RRCID -> 257777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7852 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	25802	X	25802	-0-	-0-	-0-	25802	2			N	-0-					-0-

TAR HEEL WELL #: 1H RRCID -> 257782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7170 - 8897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6748	X	5555	-0-	-1193	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	6199	-0-	-1272	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	339	-0-	-5631	-0-	339	2			N	-0-					-0-
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	5131	-0-	-1069	-0-	5131	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 4H RRCID -> 257788 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8569 - 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
02	11508	X	10559	-0-	-949	-0-	10559	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	10612	-0-	-1912	-0-	10612	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	10471	-0-	-1649	-0-	10471	2			N	-0-					-0-
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	10800	-0-	-887	-0-	10800	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 1H RRCID -> 257790 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7568 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9044	X	7588	-0-	-1456	-0-	7588	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	8049	-0-	-1964	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7416	-0-	-924	-0-	7416	2			N	-0-					-0-
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	8122	-0-	-279	-0-	8122	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 5H RRCID -> 257791 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7309 - 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
02	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					-0-
03	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					N	-0-					-0-
04	9120	X	-0-	-0-	-9120	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 4H RRCID -> 257794 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8288 - 10852

02	23884	X	21932	-0-	-1952	-0-	21932	2			N	-0-					-0-
03	26443	X	23887	-0-	-2556	-0-	23887	2			N	-0-					-0-
04	25590	X	22793	-0-	-2797	-0-	22793	2			N	-0-					-0-
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	22275	-0-	-1998	-0-	22275	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 1H RRCID -> 257796 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7460 - 10757

02	12040	X	5851	-0-	-6189	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	8741	-0-	-466	-0-	8741	2			N	-0-					-0-
04	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	9858	2			N	-0-					-0-
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	3127	-0-	-7072	-0-	3127	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 9H RRCID -> 257797 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 6835 - 11181

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1904	X	-0-	-0-	-1904	-0-					N	-0-					-0-
03	1240	X	288	-0-	-952	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	9791	2			N	-0-					-0-
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	9657	-0-	-449	-0-	9657	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 3H RRCID -> 257807 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8680 - 11757

02	11816	X	11643	-0-	-173	-0-	11643	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	12250	-0-	-832	-0-	12250	2			N	-0-					-0-
04	12660	X	11352	-0-	-1308	-0-	11352	2			N	-0-					-0-
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	10468	-0-	-2428	-0-	10468	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 3H RRCID -> 257809 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7589 - 11456

02	31640	X	30891	-0-	-749	-0-	30891	2			N	-0-					-0-
03	34379	X	32430	-0-	-1949	-0-	32430	2			N	-0-					-0-
04	33150	X	30685	-0-	-2465	-0-	30685	2			N	-0-					-0-
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	34080	-0-	-113	-0-	34080	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	9382	2			Y	-0-					3
03	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	10865	2	12	9	Y	11					14
04	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	10480	2	17	9	Y	15	14	1			15
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	13961	X	13961	-0-	-0-	-0-	13961	2			Y	-0-	8	1			7

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31864	X	22722	-0-	-9142	-0-	22722	2			N	-0-					-0-
03	35278	X	26627	-0-	-8651	-0-	26627	2			N	-0-					-0-
04	32520	X	-0-	-0-	-32520	-0-					N	-0-					-0-
05	31930	X	-0-	-0-	-31930	-0-					N	-0-					-0-
06	25770	X	-0-	-0-	-25770	-0-					N	-0-					-0-
07	26629	X	1999	-0-	-24630	-0-	1999	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12880	X	11585	-0-	-1295	-0-	11585	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	13343	-0-	-917	-0-	13343	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	12576	-0-	-324	-0-	12576	2			N	-0-					-0-
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	11407	-0-	-1923	-0-	11407	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
03	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
04	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
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	2530	-0-	-446	-0-	2530	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8204	X	6263	-0-	-1941	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8754	-0-	-422	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8228	-0-	-652	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
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	5394	-0-	-3348	-0-	5394	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	3010	-0-	-152	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2663	-0-	-457	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
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	2552	-0-	-703	-0-	2552	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	18088	X	16928	-0-	-1160	-0-	16928	2			N	-0-					-0-
03	20026	X	18175	-0-	-1851	-0-	18175	2			N	-0-					-0-
04	19464	X	19464	-0-	-0-	-0-	19464	2			N	-0-					-0-
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	20726	X	20726	-0-	-0-	-0-	20726	2			N	-0-					-0-

BRONCO WELL #: 1H RRCID -> 257893 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7660 - 12793

02	14308	X	13590	-0-	-718	-0-	13590	2			N	-0-					-0-
03	15841	X	11103	-0-	-4738	-0-	11103	2			N	-0-					-0-
04	15330	X	9384	-0-	-5946	-0-	9384	2			N	-0-					-0-
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	15035	X	14972	-0-	-63	-0-	14972	2			N	-0-					-0-

WEST WING WELL #: 1H RRCID -> 257923 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8590 - 13103

02	18385	X	18385	-0-	-0-	-0-	18385	2			N	-0-					-0-
03	20987	X	17584	-0-	-3403	-0-	17584	2			N	-0-					-0-
04	20310	X	16819	-0-	-3491	-0-	16819	2			N	-0-					-0-
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	15397	-0-	-4970	-0-	15397	2			N	-0-					-0-

RENZO WELL #: 4H RRCID -> 257939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7642 - 11059

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-

CROWLEY EAGLES WELL #: 5H RRCID -> 257943 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7750 - 13276

02	25928	X	24620	-0-	-1308	-0-	24620	2			N	-0-					-0-
03	28365	X	27324	-0-	-1041	-0-	27324	2			N	-0-					-0-
04	27240	X	25827	-0-	-1413	-0-	25827	2			N	-0-					-0-
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	24994	-0-	-2317	-0-	24994	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 10H RRCID -> 258001 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6908 - 10708

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	10528	X	9744	-0-	-784	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	10901	-0-	-755	-0-	10901	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	9765	-0-	-1515	-0-	9765	2			N	-0-					-0-
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	6890	-0-	-4022	-0-	6890	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
06	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
*07	33498	X	33498	-0-	-0-	-0-	33498	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
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	30984	X	30984	-0-	-0-	-0-	30984	2			N	-0-					-0-
06	13877	X	13877	-0-	-0-	-0-	13877	2			N	-0-					-0-
*07	14144	X	14144	-0-	-0-	-0-	14144	2			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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	190	-0-	190	190	190	2			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
02	16016	X	15829	-0-	-187	-0-	15829	2			N	-0-					-0-
03	17794	X	14504	-0-	-3290	-0-	14504	2			N	-0-					-0-
04	17490	X	15187	-0-	-2303	-0-	15187	2			N	-0-					-0-
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	14496	-0-	-3019	-0-	14496	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	20412	X	15889	-0-	-4523	-0-	15889	2			N	-0-					-0-
03	22599	X	17536	-0-	-5063	-0-	17536	2			N	-0-					-0-
04	21570	X	16097	-0-	-5473	-0-	16097	2			N	-0-					-0-
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	14585	-0-	-2992	-0-	14585	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	16707	X	16707	-0-	-0-	-0-	16707	2			N	-0-					-0-
03	18463	X	18463	-0-	-0-	-0-	18463	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6873	-0-	-297	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
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	12920	X	12920	-0-	-0-	-0-	12920	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 258111 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7718 - 9570

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	18396	X	17726	-0-	-670	-0-	17726	2			N	-0-					-0-
03	20367	X	19214	-0-	-1153	-0-	19214	2			N	-0-					-0-
04	19560	X	17868	-0-	-1692	-0-	17868	2			N	-0-					-0-
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	17051	-0-	-2572	-0-	17051	2			N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 1H RRCID -> 258165 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8113 - 10565

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	8596	X	7237	-0-	-1359	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8208	-0-	-906	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	8123	-0-	-457	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
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	8079	-0-	-322	-0-	8079	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 1H RRCID -> 258205 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 9140 - 11892

02	4620	X	4442	-0-	-178	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
03	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5434	-0-	-86	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
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	1706	-0-	-4928	-0-	1706	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	24887	X	24887	-0-	-0-	-0-	24887	2			N	-0-					-0-
03	29601	X	29601	-0-	-0-	-0-	29601	2			N	-0-					-0-
04	24462	X	24462	-0-	-0-	-0-	24462	2			N	-0-					-0-
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	21569	-0-	-3510	-0-	21569	2			N	-0-					-0-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258229 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7300 - 12463

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-

WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 258234 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8495 - 9942

02	10976	X	9578	-0-	-1398	-0-	9578	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	10862	-0-	-1290	-0-	10862	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	10485	-0-	-585	-0-	10485	2			N	-0-					-0-
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	10475	-0-	-375	-0-	10475	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 7H RRCID -> 258237 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7078 - 10051

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
04	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
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	7996	-0-	-157	-0-	7996	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 258240 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7688 - 13519

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	16238	X	16238	-0-	-0-	-0-	16238	2			N	-0-					-0-
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	31764	X	31764	-0-	-0-	-0-	31764	2			N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 258256 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8765 - 14817

02	20300	X	19174	-0-	-1126	-0-	19174	2			N	-0-					-0-
03	22475	X	20324	-0-	-2151	-0-	20324	2			N	-0-					-0-
04	21570	X	19320	-0-	-2250	-0-	19320	2			N	-0-					-0-
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	18389	-0-	-2846	-0-	18389	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 1H RRCID -> 258261 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 9908 - 16994

02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	6496	X	6284	-0-	-212	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6641	-0-	-551	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6569	-0-	-391	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
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	5749	-0-	-1195	-0-	5749	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
02	980	X	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					-0-
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
*07	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	10239	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
02	32200	X	30307	-0-	-1893	-0-	30307	2			N	-0-					-0-
03	35185	X	33688	-0-	-1497	-0-	33688	2			N	-0-					-0-
04	34466	X	34466	-0-	-0-	-0-	34466	2			N	-0-					-0-
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	37298	X	37298	-0-	-0-	-0-	37298	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
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	25644	X	25644	-0-	-0-	-0-	25644	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
02	21626	X	21626	-0-	-0-	-0-	21626	2			N	-0-					-0-
03	26869	X	26869	-0-	-0-	-0-	26869	2			N	-0-					-0-
04	21360	X	1489	-0-	-19871	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3857	-0-	-545	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3737	-0-	-523	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
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	3919	-0-	-483	-0-	3919	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
02	21242	X	21242	-0-	-0-	-0-	21242	2			N	-0-					-0-
03	28649	X	28649	-0-	-0-	-0-	28649	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	29630	-0-	26630	26630	29630	2			N	-0-					-0-
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	15673	X	15673	-0-	-0-	-0-	15673	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	19600	X	18027	-0-	-1573	-0-	18027	2			N	-0-					-0-
03	20615	X	17773	-0-	-2842	-0-	17773	2			N	-0-					-0-
04	20070	X	14262	-0-	-5808	-0-	14262	2			N	-0-					-0-
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	16756	-0-	-3208	-0-	16756	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 7H RRCID -> 258303 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6835 - 11237

02	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4568	2	35	9	N	32	25	1			7
03	4929	X	4632	-0-	-297	-0-	4632	2			N	-0-					7
04	4620	X	4374	-0-	-246	-0-	4366	2	8	9	N	7					14
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	4484	-0-	-600	-0-	4465	2	19	9	N	17					32

CITY OF CLEBURNE WELL #: 12H RRCID -> 258305 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7470 - 9756

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 8H RRCID -> 258306 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7350 - 10087

02	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
03	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
04	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
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	5459	-0-	-369	-0-	5459	2			N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 4H RRCID -> 258307 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7677 - 9472

02	8904	X	8551	-0-	-353	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	9728	-0-	-130	-0-	9728	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	8781	-0-	-639	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
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	8873	-0-	-861	-0-	8873	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 4H RRCID -> 258312 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7265 - 10656

02	13188	X	1116	-0-	-12072	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
03	14601	X	479	-0-	-14122	-0-	479	2			N	-0-					-0-
04	14130	X	2387	-0-	-11743	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
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	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	10877	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 6H RRCID -> 258339 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6641 - 11130

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	13328	X	11077	-0-	-2251	-0-	11077	2			N	-0-					-0-
03	14322	X	12441	-0-	-1881	-0-	12441	2			N	-0-					-0-
04	13650	X	11820	-0-	-1830	-0-	11820	2			N	-0-					-0-
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	11433	-0-	-998	-0-	11433	2			N	-0-					-0-

MADDOX-BADGER WELL #: 6H RRCID -> 258343 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7410 - 9997

02	13692	X	12806	-0-	-886	-0-	12806	2			N	-0-					-0-
03	14415	X	13992	-0-	-423	-0-	13992	2			N	-0-					-0-
04	13950	X	13459	-0-	-491	-0-	13459	2			N	-0-					-0-
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	13904	-0-	-263	-0-	13904	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 2H RRCID -> 258346 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7549 - 11566

02	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
03	13158	X	13158	-0-	-0-	-0-	13158	2			N	-0-					-0-
04	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	8124	2			N	-0-					-0-
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	24623	X	24623	-0-	-0-	-0-	24623	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 4H RRCID -> 258374 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8750 - 12760

02	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	12173	2			N	-0-					-0-
03	13268	X	12993	-0-	-275	-0-	12993	2			N	-0-					-0-
04	12840	X	12089	-0-	-751	-0-	12089	2			N	-0-					-0-
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	11108	-0-	-2377	-0-	11108	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 3H RRCID -> 258380 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6465 - 10274

02	6776	X	-0-	-0-	-6776	-0-					Y	15	53	1			18
03	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					Y	-0-					18
04	7260	X	596	-0-	-6664	-0-	590	2	6	9	Y	5					23
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-	4	1			20

BIRD WELL #: 1H RRCID -> 258384 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7725 - 10421

02	13076	X	12756	-0-	-320	-0-	12756	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	13754	-0-	-723	-0-	13754	2			N	-0-					-0-
04	13950	X	12996	-0-	-954	-0-	12996	2			N	-0-					-0-
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	13207	-0-	-929	-0-	13207	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 3H RRCID -> 258385 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10656

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	12852	X	11400	-0-	-1452	-0-	11400	2			N	-0-					-0-
03	13578	X	11944	-0-	-1634	-0-	11944	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	11364	-0-	-1116	-0-	11364	2			N	-0-					-0-
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	10313	-0-	-2304	-0-	10313	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 4H RRCID -> 258391 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 6620 - 10194

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 3H RRCID -> 258403 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6941 - 10638

02	8652	X	8562	-0-	-90	-0-	8562	2			N	-0-					-0-
03	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	10298	2			N	-0-					-0-
04	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	9851	2			N	-0-					-0-
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	9144	-0-	-1148	-0-	9144	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 4H RRCID -> 258404 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9467 - 11950

02	11340	X	10426	-0-	-914	-0-	10426	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	11349	-0-	-1206	-0-	11349	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	10940	-0-	-1210	-0-	10940	2			N	-0-					-0-
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	10304	-0-	-1228	-0-	10304	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	19768	X	18339	-0-	-1429	-0-	18339	2			N	-0-					-0-
03	21235	X	20624	-0-	-611	-0-	20624	2			N	-0-					-0-
04	20400	X	19167	-0-	-1233	-0-	19167	2			N	-0-					-0-
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	19022	-0-	-1593	-0-	19022	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 4H RRCID -> 258420 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7893 - 12512

02	16884	X	15129	-0-	-1755	-0-	15129	2			N	-0-					-0-
03	18569	X	16431	-0-	-2138	-0-	16431	2			N	-0-					-0-
04	17340	X	15171	-0-	-2169	-0-	15171	2			N	-0-					-0-
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	13391	-0-	-3349	-0-	13391	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24640	X	15432	-0-	-9208	-0-	15432	2			N	-0-					-0-
03	29357	X	-0-	-0-	-29357	-0-					N	-0-					-0-
04	28410	X	-0-	-0-	-28410	-0-					N	-0-					-0-
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	27602	X	27602	-0-	-0-	-0-	27602	2			N	-0-					-0-

MARMET D WELL #: 1H RRCID -> 258560 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8955 - 14141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14448	X	12854	-0-	-1594	-0-	12854	2			N	-0-					-0-
03	14694	X	14129	-0-	-565	-0-	14129	2			N	-0-					-0-
04	13877	X	13877	-0-	-0-	-0-	13877	2			N	-0-					-0-
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	12706	-0-	-1647	-0-	12706	2			N	-0-					-0-

ELLISTON WELL #: 1H RRCID -> 258573 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7706 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12740	X	11480	-0-	-1260	-0-	11480	2			N	-0-					-0-
03	14105	X	12659	-0-	-1446	-0-	12659	2			N	-0-					-0-
04	13650	X	9385	-0-	-4265	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
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	13977	X	13977	-0-	-0-	-0-	13977	2			N	-0-					-0-

MADDOX-BADGER WELL #: 4H RRCID -> 258574 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7318 - 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
02	13048	X	11900	-0-	-1148	-0-	11900	2			N	-0-					-0-
03	14446	X	12170	-0-	-2276	-0-	12170	2			N	-0-					-0-
04	13980	X	11348	-0-	-2632	-0-	11348	2			N	-0-					-0-
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	10903	-0-	-2272	-0-	10903	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6048	X	4950	-0-	-1098	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	5489	-0-	-1207	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	5223	-0-	-1257	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
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	5487	X	5330	-0-	-157	-0-	5330	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

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
02	2100	X	428	-0-	-1672	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	851	-0-	-1474	-0-	851	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	869	-0-	-1381	-0-	869	2			N	-0-					-0-
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	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 3H RRCID -> 258579 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7860 - 10656

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
02	14896	X	14487	-0-	-409	-0-	14487	2			N	-0-					-0-
03	16306	X	15913	-0-	-393	-0-	15913	2			N	-0-					-0-
04	15780	X	13969	-0-	-1811	-0-	13969	2			N	-0-					-0-
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	12748	-0-	-3279	-0-	12748	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 1H RRCID -> 258591 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8586 - 12005

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
02	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
03	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
04	24266	X	24266	-0-	-0-	-0-	24266	2			N	-0-					-0-
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	19383	X	19383	-0-	-0-	-0-	19383	2			N	-0-					-0-

MS WEST WELL #: 1H RRCID -> 258599 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8154 - 13497

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
02	27832	X	14358	-0-	-13474	-0-	14358	2			N	-0-					-0-
03	28427	X	3775	-0-	-24652	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
04	26070	X	-0-	-0-	-26070	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRADERS VILLAGE WELL #: 3H RRCID -> 258600 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9200 - 13121

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
04	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
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-

DUCK LAKE WELL #: 14H RRCID -> 258601 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7595 - 11437

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
02	16772	X	16001	-0-	-771	-0-	16001	2			N	-0-					-0-
03	18228	X	17464	-0-	-764	-0-	17464	2			N	-0-					-0-
04	17580	X	17540	-0-	-40	-0-	17540	2			N	-0-					-0-
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	16090	-0-	-2045	-0-	16090	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 7H RRCID -> 258625 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7326 - 9346

02	8568	X	6153	-0-	-2415	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	7535	-0-	-1858	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	7141	-0-	-89	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
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	5576	-0-	-1957	-0-	5576	2			N	-0-					-0-

BRUDER-WATSON WELL #: 1H RRCID -> 258643 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8320 - 12880

02	36540	X	28489	-0-	-8051	-0-	28489	2			N	-0-					-0-
03	40455	X	37044	-0-	-3411	-0-	37044	2			N	-0-					-0-
04	37590	X	37059	-0-	-531	-0-	37059	2			N	-0-					-0-
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	34985	-0-	-3300	-0-	34985	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 9H RRCID -> 258654 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 7116 - 11216

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	24304	X	22018	-0-	-2286	-0-	22018	2			N	-0-					-0-
03	25943	X	25943	-0-	-0-	-0-	25943	2			N	-0-					-0-
04	24314	X	24314	-0-	-0-	-0-	24314	2			N	-0-					-0-
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	23303	-0-	-2644	-0-	23303	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 258831 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7325 - 9799

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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

02	4256	X	846	-0-	-3410	-0-	835	2	11	9	Y	10					51
03	4712	X	7	-0-	-4705	-0-	7	2			Y	-0-					51
04	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-					51
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	828	-0-	-102	-0-	828	2			Y	-0-					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6412	X	5409	-0-	-1003	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					-0-
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
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-

TXI C WELL #: 1H RRCID -> 258840 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7830 - 10994

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS WELL #: X 5H RRCID -> 258841 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6670 - 10170

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-

JEFFRESS WELL #: 2H RRCID -> 258843 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7650 - 8769

02	3136	X	2834	-0-	-302	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3374	-0-	-98	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
04	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
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	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					-0-

RISINGER B WELL #: 3H RRCID -> 258844 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7574 - 11536

02	9660	X	5700	-0-	-3960	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	6674	-0-	-4021	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	6672	-0-	-3378	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
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	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 4H RRCID -> 258845 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6560 - 10927

02	2800	N	3049	-0-	249	249	3047	2	2	9	Y	2					7
03	3100	N	3564	-0-	464	713	3558	2	6	9	Y	5					12
04	3000	N	3217	-0-	217	930	3216	2	1	9	Y	1					13
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	3114	-0-	-451	-0-	3113	2	1	9	Y	1	2	1			13

PRINCETON WELL #: 1H RRCID -> 258847 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 8015 - 12286

02	28112	X	22526	-0-	-5586	-0-	22526	2			N	-0-					-0-
03	30628	X	27285	-0-	-3343	-0-	27285	2			N	-0-					-0-
04	29040	X	25866	-0-	-3174	-0-	25866	2			N	-0-					-0-
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	25996	-0-	-1284	-0-	25996	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	15400	X	9983	-0-	-5417	-0-	9983	2			N	-0-					-0-
03	17050	X	8044	-0-	-9006	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
04	17940	X	11290	-0-	-6650	-0-	11290	2			N	-0-					-0-
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	11727	X	11727	-0-	-0-	-0-	11727	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
02	6720	X	6034	-0-	-686	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	7033	-0-	-283	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6132	-0-	-1038	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
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	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	7814	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	16476	X	16476	-0-	-0-	-0-	16476	2			N	-0-					-0-
03	17887	X	17337	-0-	-550	-0-	17337	2			N	-0-					-0-
04	17310	X	15319	-0-	-1991	-0-	15319	2			N	-0-					-0-
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	17879	-0-	-349	-0-	17879	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
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	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			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
02	21277	X	21277	-0-	-0-	-0-	21277	2			N	-0-					-0-
03	21821	X	21821	-0-	-0-	-0-	21821	2			N	-0-					-0-
04	19484	X	19484	-0-	-0-	-0-	19484	2			N	-0-					-0-
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	21954	X	21954	-0-	-0-	-0-	21954	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
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1981	-0-	-65	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
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	2807	-0-	-293	3075	2807	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	16184	X	15786	-0-	-398	-0-	15786	2			N	-0-					-0-
03	17329	X	17329	-0-	-0-	-0-	17329	2			N	-0-					-0-
04	17400	X	16606	-0-	-794	-0-	16606	2			N	-0-					-0-
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	15996	-0-	-1488	-0-	15996	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 6H RRCID -> 258892 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7725 - 12305

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 3H RRCID -> 258893 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8220 - 12261

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 3H RRCID -> 258894 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7600 - 9470

02	11340	X	9983	-0-	-1357	-0-	9983	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	9438	-0-	-2590	-0-	9438	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	9795	-0-	-1305	-0-	9795	2			N	-0-					-0-
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	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	12278	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 5H RRCID -> 258910 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6369 - 10266

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	17780	X	16479	-0-	-1301	-0-	16479	2			N	-0-					-0-
03	19685	X	18375	-0-	-1310	-0-	18375	2			N	-0-					-0-
04	19050	X	17252	-0-	-1798	-0-	17252	2			N	-0-					-0-
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	18383	X	17001	-0-	-1382	-0-	17001	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 5H RRCID -> 258912 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7646 - 11168

02	13186	X	13186	-0-	-0-	-0-	13186	2			N	-0-					-0-
03	14320	X	14320	-0-	-0-	-0-	14320	2			N	-0-					-0-
04	13093	X	13093	-0-	-0-	-0-	13093	2			N	-0-					-0-
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	12946	-0-	-1655	-0-	12946	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
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	6958	-0-	3858	11528	6958	2			N	-0-					-0-

GOODEN WELL #: 1H RRCID -> 258914 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF.10499 - 13694

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	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	15346	X	15346	-0-	-0-	-0-	15346	2			N	-0-					-0-
03	15855	X	15855	-0-	-0-	-0-	15855	2			N	-0-					-0-
04	16972	X	16972	-0-	-0-	-0-	16972	2			N	-0-					-0-
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	14846	-0-	-1305	-0-	14846	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 1H RRCID -> 258937 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9410 - 13170

02	6552	X	6157	-0-	-395	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
03	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
04	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
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	6737	-0-	-238	-0-	6737	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 4H RRCID -> 258942 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8611 - 11359

02	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
03	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
04	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
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	16192	X	16192	-0-	-0-	-0-	16192	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 3H RRCID -> 258944 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7404 - 9536

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	25284	X	23943	-0-	-1341	-0-	23943	2			N	-0-					-0-
03	27094	X	26048	-0-	-1046	-0-	26048	2			N	-0-					-0-
04	25980	X	25281	-0-	-699	-0-	25281	2			N	-0-					-0-
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	20844	-0-	-5661	-0-	20844	2			N	-0-					-0-

CJD WELL #: 2H RRCID -> 258952 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7825 - 10390

02	6132	X	-0-	-0-	-6132	-0-					N	-0-					-0-
03	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					-0-
04	6390	X	39	-0-	-6351	-0-	39	2			N	-0-					-0-
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-

MANN, S. WELL #: 18H RRCID -> 258957 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7375 - 9427

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSTER BROWN WELL #: 2H RRCID -> 258958 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7356 - 11023

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3956	-0-	-260	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	2571	-0-	-1509	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
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	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 258963 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8750 - 14850

02	34384	X	32144	-0-	-2240	-0-	32144	2			N	-0-					-0-
03	38068	X	34820	-0-	-3248	-0-	34820	2			N	-0-					-0-
04	36630	X	33458	-0-	-3172	-0-	33458	2			N	-0-					-0-
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	34953	-0-	-635	-0-	34953	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 19H RRCID -> 258965 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7380 - 10633

02	980	X	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	14588	X	11899	-0-	-2689	-0-	11899	2			N	-0-					-0-
03	16151	X	13658	-0-	-2493	-0-	13658	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	13946	-0-	-1684	-0-	13946	2			N	-0-					-0-
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	13071	-0-	-1344	-0-	13071	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 4H RRCID -> 258986 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8880 - 11255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-
03	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
04	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					-0-
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	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	10853	2			N	-0-					-0-

WEST CARPO WELL #: 3H RRCID -> 259011 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9534 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6356	X	6286	-0-	-70	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	6266	-0-	-1422	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	5716	-0-	-1724	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
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	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 1H RRCID -> 259015 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7540 - 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
02	16828	X	14818	-0-	-2010	-0-	14818	2			N	-0-					-0-
03	18507	X	15791	-0-	-2716	-0-	15791	2			N	-0-					-0-
04	17730	X	15096	-0-	-2634	-0-	15096	2			N	-0-					-0-
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	14332	-0-	-2067	-0-	14332	2			N	-0-					-0-

VALKYRIE WELL #: 1H RRCID -> 259037 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7373 - 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
02	23514	X	23514	-0-	-0-	-0-	23514	2			N	-0-					-0-
03	26160	X	26160	-0-	-0-	-0-	26160	2			N	-0-					-0-
04	24000	X	22911	-0-	-1089	-0-	22911	2			N	-0-					-0-
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	29782	X	29782	-0-	-0-	-0-	29782	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259097 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7450 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

AC STONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259098 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7868 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	16240	X	13470	-0-	-2770	-0-	13470	2			N	-0-					-0-
03	17980	X	14313	-0-	-3667	-0-	14313	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	14141	-0-	-829	-0-	14141	2			N	-0-					-0-
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	14192	-0-	-719	-0-	14192	2			N	-0-					-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 3H RRCID -> 259102 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8572 - 11403

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 5H RRCID -> 259103 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 9000 - 12316

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					54
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					54
*07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-	6	1			48

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 1H RRCID -> 259104 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6631 - 10160

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BING WELL #: 2H RRCID -> 259105 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7087 - 11044

02	16940	X	16940	-0-	-0-	-0-	16926	2	14	9	N	13	113	1			51
03	16120	X	16055	-0-	-65	-0-	16047	2	8	9	N	7					58
04	15630	X	15630	-0-	-0-	-0-	15621	2	9	9	N	8					66
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	16875	X	16875	-0-	-0-	-0-	16868	2	7	9	N	6	16	1			69

GREENBRIAR WELL #: 1H RRCID -> 259108 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7412 - 12368

02	19488	X	18314	-0-	-1174	-0-	18314	2			N	-0-					-0-
03	21576	X	20949	-0-	-627	-0-	20949	2			N	-0-					-0-
04	20880	X	20431	-0-	-449	-0-	20431	2			N	-0-					-0-
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	10105	-0-	-11006	-0-	10105	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	13748	X	8838	-0-	-4910	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
03	15221	X	6936	-0-	-8285	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	7654	-0-	-7076	-0-	7654	2			N	-0-					-0-
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	8215	-0-	-1581	-0-	8215	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 5H RRCID -> 259110 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7967 - 11678

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
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-	3	1			12

KARMALI WELL #: 2H RRCID -> 259120 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7645 - 12431

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	23324	X	21502	-0-	-1822	-0-	21502	2			N	-0-					-0-
03	25823	X	23175	-0-	-2648	-0-	23175	2			N	-0-					-0-
04	24840	X	21990	-0-	-2850	-0-	21990	2			N	-0-					-0-
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	20202	-0-	-3606	-0-	20202	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 4H RRCID -> 259123 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7750 - 9660

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
*07	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7610	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 3H RRCID -> 259152 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7213 PERF.10399 - 11451

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
*07	17811	X	17811	-0-	-0-	-0-	17811	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	12124	X	7736	-0-	-4388	-0-	7736	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	11772	-0-	-1465	-0-	11772	2			N	-0-					-0-
04	18302	X	18302	-0-	-0-	-0-	18302	2			N	-0-					-0-
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	18242	X	18242	-0-	-0-	-0-	18242	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 2H RRCID -> 259156 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 9724 - 11576

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	10080	X	-0-	-0-	-10080	-0-					N	-0-					-0-
03	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					N	-0-					-0-
04	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
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	23486	X	23486	-0-	-0-	-0-	23486	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 259172 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7173 - 11241

02	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	12506	2			N	-0-					-0-
03	13905	X	13905	-0-	-0-	-0-	13905	2			N	-0-					-0-
04	13650	X	13650	-0-	-0-	-0-	13650	2			N	-0-					-0-
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	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	12530	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 4H RRCID -> 259173 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7235 - 10903

02	12236	X	10134	-0-	-2102	-0-	10134	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	11644	-0-	-1593	-0-	11644	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	11235	-0-	-1005	-0-	11235	2			N	-0-					-0-
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	7786	-0-	-3870	-0-	7786	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 259174 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7519 - 10786

02	19320	X	18062	-0-	-1258	-0-	18062	2			N	-0-					-0-
03	20863	X	20060	-0-	-803	-0-	20060	2			N	-0-					-0-
04	19350	X	19211	-0-	-139	-0-	19211	2			N	-0-					-0-
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	18074	-0-	-1983	-0-	18074	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 259175 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7362 - 10045

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	2352	X	-0-	-0-	-2352	-0-					N	-0-					-0-
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TECH CENTER WELL #: 1H RRCID -> 259177 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8765 - 14524

02	26152	X	24416	-0-	-1736	-0-	24416	2			N	-0-					-0-
03	28954	X	27882	-0-	-1072	-0-	27882	2			N	-0-					-0-
04	28020	X	25374	-0-	-2646	-0-	25374	2			N	-0-					-0-
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	21870	-0-	-5999	-0-	21870	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 259178 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7800 - 14184

02	36767	X	36767	-0-	-0-	-0-	36767	2			N	-0-					-0-
03	40424	X	39682	-0-	-742	-0-	39682	2			N	-0-					-0-
04	37684	X	37684	-0-	-0-	-0-	37684	2			N	-0-					-0-
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	35683	-0-	-5020	-0-	35683	2			N	-0-					-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 2H RRCID -> 259179 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8595 - 12420

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	12964	X	12082	-0-	-882	-0-	12082	2			N	-0-					-0-
03	14353	X	12117	-0-	-2236	-0-	12117	2			N	-0-					-0-
04	13440	X	11386	-0-	-2054	-0-	11386	2			N	-0-					-0-
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	7098	-0-	-6294	-0-	7098	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 14H RRCID -> 259181 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7360 - 9845

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	37436	X	35232	-0-	-2204	-0-	35232	2			N	-0-					-0-
03	40579	X	37756	-0-	-2823	-0-	37756	2			N	-0-					-0-
04	38340	X	35954	-0-	-2386	-0-	35954	2			N	-0-					-0-
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	39918	X	39918	-0-	-0-	-0-	39918	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
02	18396	X	14164	-0-	-4232	-0-	14150	2	14	9	N	13					102
03	19561	X	15892	-0-	-3669	-0-	15888	2	4	9	N	4					106
04	15840	X	15471	-0-	-369	-0-	15465	2	6	9	N	5					111
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	13158	-0-	-2838	-0-	13158	2			N	-0-	5	1			110

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
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-

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
02	14084	X	11758	-0-	-2326	-0-	11758	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	8654	-0-	-2940	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	2198	-0-	-10432	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
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	8336	-0-	-4684	-0-	8336	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
04	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-2573	-0-					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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	29088	X	29088	-0-	-0-	-0-	29088	2			N	-0-					-0-
03	31837	X	28905	-0-	-2932	-0-	28905	2			N	-0-					-0-
04	30810	X	27887	-0-	-2923	-0-	27887	2			N	-0-					-0-
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	28389	-0-	-3820	-0-	28389	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	20440	X	18567	-0-	-1873	-0-	18567	2			N	-0-					71
03	21111	X	20569	-0-	-542	-0-	20569	2			N	-0-					71
04	21228	X	21228	-0-	-0-	-0-	21228	2			N	-0-					71
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	19641	-0-	-2307	-0-	19640	2	1	9	N	1					72

DICK DAVIDSON WELL #: 2H RRCID -> 259202 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7625 - 12699

02	30156	X	28048	-0-	-2108	-0-	28048	2			N	-0-					-0-
03	33077	X	28800	-0-	-4277	-0-	28800	2			N	-0-					-0-
04	31590	X	27527	-0-	-4063	-0-	27527	2			N	-0-					-0-
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	29293	-0-	-1769	-0-	29293	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 259211 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7989 - 9038

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.		1207	-0-	1207	1207	1207	2			N	-0-					-0-
*07	1207	X	-0-	-0-	-1207	-0-					N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 3H RRCID -> 259225 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7780 - 9932

02	8764	X	7785	-0-	-979	-0-	7785	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	7750	-0-	-1953	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	8232	-0-	-1158	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
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	2226	-0-	-6392	-0-	2226	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 6H RRCID -> 259227 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6818 - 9977

02	4844	X	3903	-0-	-941	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	3603	-0-	-1760	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	3470	-0-	-1720	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
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	4011	-0-	-298	-0-	4011	2			N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 4H RRCID -> 259230 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7587 - 9645

02	15372	X	14822	-0-	-550	-0-	14822	2			N	-0-					-0-
03	16678	X	16323	-0-	-355	-0-	16323	2			N	-0-					-0-
04	15900	X	15489	-0-	-411	-0-	15489	2			N	-0-					-0-
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	24093	X	24093	-0-	-0-	-0-	24093	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	48692	X	47273	-0-	-1419	-0-	47273	2			N	-0-					-0-
03	53568	X	50968	-0-	-2600	-0-	50968	2			N	-0-					-0-
04	51810	X	49289	-0-	-2521	-0-	49289	2			N	-0-					-0-
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	47607	-0-	-4721	-0-	47607	2			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
02	14476	X	-0-	-0-	-14476	-0-					N	-0-					-0-
03	16678	X	-0-	-0-	-16678	-0-					N	-0-					-0-
04	16140	X	-0-	-0-	-16140	-0-					N	-0-					-0-
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	30998	X	30998	-0-	-0-	-0-	30998	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	24052	X	23509	-0-	-543	-0-	23509	2			N	-0-					-0-
03	26319	X	25427	-0-	-892	-0-	25427	2			N	-0-					-0-
04	25470	X	23948	-0-	-1522	-0-	23948	2			N	-0-					-0-
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	25162	-0-	-878	-0-	25162	2			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
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
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	10	-0-	-21	-0-	10	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
02	8204	X	3380	-0-	-4824	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	7477	-0-	-1606	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	7176	-0-	-1614	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
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	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	8638	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	8516	-0-	5516	5516	8516	2			N	-0-					-0-
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	29666	X	12489	-0-	-17177	-0-	12489	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	7392	X	3382	-0-	-4010	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	6027	-0-	-2157	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	6791	-0-	-1129	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
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	5380	-0-	-1626	-0-	5380	2			N	-0-					-0-

HIGHTOWER WELL #: 2H RRCID -> 259285 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8085 - 11927

02	13132	X	11826	-0-	-1306	-0-	11826	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	11899	-0-	-2640	-0-	11899	2			N	-0-					-0-
04	14070	X	12032	-0-	-2038	-0-	12032	2			N	-0-					-0-
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	11799	-0-	-1283	-0-	11799	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 15H RRCID -> 259345 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7433 - 8982

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MALLICK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259390 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7612 - 13294

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

HOG B WELL #: 2H RRCID -> 259391 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7580 - 14900

02	36008	X	34486	-0-	-1522	-0-	34486	2			N	-0-					-0-
03	38843	X	37010	-0-	-1833	-0-	37010	2			N	-0-					-0-
04	37590	X	35439	-0-	-2151	-0-	35439	2			N	-0-					-0-
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	33733	-0-	-4459	-0-	33733	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	8680	X	8667	-0-	-13	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
03	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	9990	2			N	-0-					-0-
04	12554	X	12554	-0-	-0-	-0-	12554	2			N	-0-					-0-
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	10080	-0-	-2072	-0-	10080	2			N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 20H RRCID -> 259393 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7150 - 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
02	22316	X	19508	-0-	-2808	-0-	19506	2	2	9	N	2					45
03	24707	X	22435	-0-	-2272	-0-	22434	2	1	9	N	1					46
04	22470	X	21429	-0-	-1041	-0-	21429	2			N	-0-					46
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	22042	-0-	-402	-0-	22041	2	1	9	N	1					48

STRAWBERRY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 259394 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7660 - 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
02	7840	X	4497	-0-	-3343	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	3678	-0-	-5002	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	5159	-0-	-181	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
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	4812	-0-	-520	-0-	4812	2			N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 3H RRCID -> 259395 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8770 - 15326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
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	30753	-0-	27653	82614	30753	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 2H RRCID -> 259396 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7480 - 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
02	8036	X	7355	-0-	-681	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
03	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	9373	2			N	-0-					-0-
04	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
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	7884	-0-	-1478	-0-	7884	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 9H RRCID -> 259397 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7593 - 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
02	2408	X	-0-	-0-	-2408	-0-					N	-0-					-0-
03	2666	X	613	-0-	-2053	-0-	613	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2327	-0-	-253	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
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	2418	X	2387	-0-	-31	-0-	2387	2			N	-0-					-0-

CALMONT WELL #: 5H RRCID -> 259398 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7665 - 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
02	8148	X	1983	-0-	-6165	-0-	1983	2			N	-0-	4	1			20
03	9021	X	2853	-0-	-6168	-0-	2853	2			N	-0-					20
04	8730	X	2393	-0-	-6337	-0-	2393	2			N	-0-					20
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	13225	X	13225	-0-	-0-	-0-	13202	2	23	9	N	21					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
03	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
04	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
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	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 8H RRCID -> 259401 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7716 - 12739

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	13804	X	12882	-0-	-922	-0-	12882	2			N	-0-					-0-
03	15004	X	13509	-0-	-1495	-0-	13509	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	12344	-0-	-2176	-0-	12344	2			N	-0-					-0-
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	11570	-0-	-2690	-0-	11570	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 4H RRCID -> 259404 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7825 - 11737

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	18704	X	12325	-0-	-6379	-0-	12325	2			N	-0-					-0-
03	20708	X	15653	-0-	-5055	-0-	15653	2			N	-0-					-0-
04	20040	X	14353	-0-	-5687	-0-	14353	2			N	-0-					-0-
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	9438	-0-	-6217	-0-	9438	2			N	-0-					-0-

HITSON WELL #: 3H RRCID -> 259406 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7781 - 12071

02	25480	X	18526	-0-	-6954	-0-	18526	2			N	-0-					-0-
03	27404	X	24313	-0-	-3091	-0-	24313	2			N	-0-					-0-
04	25770	X	24699	-0-	-1071	-0-	24699	2			N	-0-					-0-
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	23630	-0-	-1883	-0-	23630	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	13104	X	11868	-0-	-1236	-0-	11868	2			N	-0-					-0-
03	14508	X	13994	-0-	-514	-0-	13994	2			N	-0-					-0-
04	13290	X	12800	-0-	-490	-0-	12800	2			N	-0-					-0-
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	10682	-0-	-3299	-0-	10682	2			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
02	15484	X	8324	-0-	-7160	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
03	14570	X	9336	-0-	-5234	-0-	9336	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	4637	-0-	-7603	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
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	15896	X	15896	-0-	-0-	-0-	15896	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	8568	X	4026	-0-	-4542	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	4854	-0-	-2648	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-					-0-
05	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
06	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					-0-
*07	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	8614	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
02	21336	X	18147	-0-	-3189	-0-	18147	2			N	-0-					-0-
03	23622	X	21584	-0-	-2038	-0-	21584	2			N	-0-					-0-
04	21550	X	21550	-0-	-0-	-0-	21550	2			N	-0-					-0-
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	21742	-0-	-516	-0-	21742	2			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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	11004	X	10860	-0-	-144	-0-	10860	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	11491	-0-	-630	-0-	11491	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	10962	-0-	-828	-0-	10962	2			N	-0-					-0-
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	10407	-0-	-1621	-0-	10407	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
02	7196	X	5728	-0-	-1468	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7043	-0-	-924	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	3196	-0-	-3854	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
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	29762	X	29762	-0-	-0-	-0-	29762	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		742	-0-	742	742	742	2			N	-0-					-0-
03	16068	X	15326	-0-	-742	-0-	15326	2			N	-0-					-0-
04	16193	X	16193	-0-	-0-	-0-	16193	2			N	-0-					-0-
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	13673	X	13673	-0-	-0-	-0-	13673	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	11226	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	18732	X	-0-	-0-	-18732	-0-					N	-0-					-0-
03	19933	X	754	-0-	-19179	-0-	754	2			N	-0-					-0-
04	19290	X	17314	-0-	-1976	-0-	17314	2			N	-0-					-0-
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	26675	X	26675	-0-	-0-	-0-	26675	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	692	2	1	9	N	1					6

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 259586 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 11810 - 13996

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS WELL #: A 6H RRCID -> 259624 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6975 - 9795

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	11441	X	11441	-0-	-0-	-0-	11336	2	105	9	Y	95	86	1			26
03	14127	X	14127	-0-	-0-	-0-	14079	2	48	9	Y	44					70
04	13964	X	13964	-0-	-0-	-0-	13936	2	28	9	Y	25					95
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	14163	X	14163	-0-	-0-	-0-	14060	2	103	9	Y	94					109

GOODRICH WELL #: 1H RRCID -> 259717 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8155 - 11049

02	5068	X	95	-0-	-4973	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
04	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
06	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
*07	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	7102	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 9H RRCID -> 259718 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9245 - 12334

02	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	9765	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	10062	-0-	-943	-0-	10062	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	9407	-0-	-1243	-0-	9407	2			N	-0-					-0-
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	3437	-0-	-7382	-0-	3437	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	11424	X	11303	-0-	-121	-0-	11303	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	10776	-0-	-1345	-0-	10776	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	8496	-0-	-4014	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
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	6484	-0-	-6040	-0-	6484	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 3H RRCID -> 259815 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7444 - 9677

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 259816 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7424 - 10607

02	1204	X	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-					-0-
03	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	12432	X	-0-	-0-	-12432	-0-					N	-0-					-0-
03	13764	X	1405	-0-	-12359	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
04	12810	X	1573	-0-	-11237	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
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	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	11522	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 4H RRCID -> 259821 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7250 - 9211

02	6580	X	6168	-0-	-412	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6328	-0-	-864	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	5824	-0-	-1016	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
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	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 2H RRCID -> 259822 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6996 - 10412

02	19432	X	17689	-0-	-1743	-0-	17689	2			N	-0-					-0-
03	20770	X	19325	-0-	-1445	-0-	19325	2			N	-0-					-0-
04	19470	X	18680	-0-	-790	-0-	18680	2			N	-0-					-0-
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	18271	-0-	-1321	-0-	18271	2			N	-0-					-0-

MS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 259823 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8384 - 12022

02	23268	X	21300	-0-	-1968	-0-	21300	2			N	-0-					-0-
03	25761	X	21807	-0-	-3954	-0-	21807	2			N	-0-					-0-
04	24450	X	21084	-0-	-3366	-0-	21084	2			N	-0-					-0-
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	20427	-0-	-3164	-0-	20427	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 1H RRCID -> 259826 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7340 - 10554

02	15214 X	15214	-0-	-0-	-0-	15214	2			N	-0-					-0-
03	16182 X	15341	-0-	-841	-0-	15341	2			N	-0-					-0-
04	15780 X	15241	-0-	-539	-0-	15241	2			N	-0-					-0-
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	15399	-0-	-1434	-0-	15399	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 2H RRCID -> 259828 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9210 - 14220

02	5516 X	4259	-0-	-1257	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
03	5983 X	4048	-0-	-1935	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
04	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
05	4712 X	1151	-0-	-3561	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
06	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-
07	4712 X	3041	-0-	-1671	-0-	3041	2			N	-0-					-0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259830 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11705

02	8927 X	8927	-0-	-0-	-0-	8927	2			N	-0-					-0-
03	9207 X	4207	-0-	-5000	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
04	7770 X	6523	-0-	-1247	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
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	6114	-0-	-3775	-0-	6114	2			N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 9H RRCID -> 259831 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8680 - 11600

02	12824 X	11846	-0-	-978	-0-	11846	2			N	-0-					-0-
03	14105 X	12673	-0-	-1432	-0-	12673	2			N	-0-					-0-
04	13650 X	11893	-0-	-1757	-0-	11893	2			N	-0-					-0-
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	12003	-0-	-1110	-0-	12003	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 3H RRCID -> 259833 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7749 - 10313

02	17388 X	15968	-0-	-1420	-0-	15968	2			N	-0-					-0-
03	19251 X	17050	-0-	-2201	-0-	17050	2			N	-0-					-0-
04	17940 X	16013	-0-	-1927	-0-	16013	2			N	-0-					-0-
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	15094	-0-	-2576	-0-	15094	2			N	-0-					-0-

BLACKBERRY SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 259838 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7317 - 10567

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	20188	X	18834	-0-	-1354	-0-	18834	2			N	-0-					-0-
03	21855	X	19469	-0-	-2386	-0-	19469	2			N	-0-					-0-
04	21360	X	15284	-0-	-6076	-0-	15284	2			N	-0-					-0-
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	15904	-0-	-4959	-0-	15904	2			N	-0-					-0-

SAWYER WELL #: 1H RRCID -> 259844 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7795 - 13154

02	23912	X	23779	-0-	-133	-0-	23779	2			N	-0-					-0-
03	26474	X	25250	-0-	-1224	-0-	25250	2			N	-0-					-0-
04	25770	X	24667	-0-	-1103	-0-	24667	2			N	-0-					-0-
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	22342	-0-	-3977	-0-	22342	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 6H RRCID -> 259847 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 8925 - 10961

02	9156	X	8009	-0-	-1147	-0-	8009	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	9042	-0-	-816	-0-	9042	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	7817	-0-	-1723	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
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	7849	-0-	-1203	-0-	7849	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 4H RRCID -> 259849 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9350 - 12733

02	6636	X	5495	-0-	-1141	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
03	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
04	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	7524	2			N	-0-					-0-
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	5846	-0-	-1935	-0-	5846	2			N	-0-					-0-

BING WELL #: 3H RRCID -> 259850 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7037 - 11006

02	18004	X	15687	-0-	-2317	-0-	15680	2	7	9	N	6	76	1			43
03	19933	X	17280	-0-	-2653	-0-	17278	2	2	9	N	2					45
04	18210	X	16321	-0-	-1889	-0-	16319	2	2	9	N	2					47
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	15092	-0-	-2268	-0-	15091	2	1	9	N	1	10	1			40

MORTIMER WELL #: 1H RRCID -> 259851 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7540 - 11536

02	16824	X	16824	-0-	-0-	-0-	16824	2			N	-0-					-0-
03	19623	X	19444	-0-	-179	-0-	19444	2			N	-0-					-0-
04	18990	X	16977	-0-	-2013	-0-	16977	2			N	-0-					-0-
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	16229	-0-	-3208	-0-	16229	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	22176	X	17054	-0-	-5122	-0-	17054	2			N	-0-					-0-
03	24552	X	11795	-0-	-12757	-0-	11795	2			N	-0-					-0-
04	16710	X	6113	-0-	-10597	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
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	25890	X	25890	-0-	-0-	-0-	25890	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
02	23716	X	-0-	-0-	-23716	-0-					N	-0-					-0-
03	26257	X	12065	-0-	-14192	-0-	12065	2			N	-0-					-0-
04	38629	X	38629	-0-	-0-	-0-	38629	2			N	-0-					-0-
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	43481	X	43481	-0-	-0-	-0-	43481	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
02	11144	X	9856	-0-	-1288	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	7492	-0-	-4846	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	5170	-0-	-6770	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
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	8058	-0-	-2854	-0-	8058	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
02	14812	X	13245	-0-	-1567	-0-	13245	2			N	-0-					-0-
03	16926	X	15202	-0-	-1724	-0-	15202	2			N	-0-					-0-
04	16380	X	14610	-0-	-1770	-0-	14610	2			N	-0-					-0-
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	13363	-0-	-1827	-0-	13363	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	9849	-0-	6749	6749	9849	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
02	6244	X	302	-0-	-5942	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	4620	-0-	-2293	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	10332	X	9523	-0-	-809	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	10469	-0-	-970	-0-	10469	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	9983	-0-	-1087	-0-	9983	2			N	-0-					-0-
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	10267	-0-	-273	-0-	10267	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 7H RRCID -> 259925 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 7040 - 10376

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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-	2	1			11

BC ASSOCIATES WELL #: 4H RRCID -> 259926 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8202 - 15394

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	34483	X	34483	-0-	-0-	-0-	34483	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 259928 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8350 - 11164

02	14252	X	12851	-0-	-1401	-0-	12851	2			N	-0-					-0-
03	15779	X	13597	-0-	-2182	-0-	13597	2			N	-0-					-0-
04	15270	X	12997	-0-	-2273	-0-	12997	2			N	-0-					-0-
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	12207	-0-	-2022	-0-	12207	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 7H RRCID -> 259934 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6542 - 11722

02	12424	X	12424	-0-	-0-	-0-	12424	2			Y	-0-					9
03	15748	X	15748	-0-	-0-	-0-	15733	2	15	9	Y	14					23
04	15878	X	15878	-0-	-0-	-0-	15857	2	21	9	Y	19	22	1			20
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	14693	X	14693	-0-	-0-	-0-	14693	2			Y	-0-	11	1			9

DARBY WELL #: 3H RRCID -> 259935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7764 - 10324

02	11760	X	8977	-0-	-2783	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
03	13199	X	13199	-0-	-0-	-0-	13199	2			N	-0-					-0-
04	13832	X	13832	-0-	-0-	-0-	13832	2			N	-0-					-0-
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	13377	-0-	-821	-0-	13377	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 2H RRCID -> 259938 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7724 - 10599

02	21112	X	20892	-0-	-220	-0-	20892	2			N	-0-					-0-
03	23188	X	22472	-0-	-716	-0-	22472	2			N	-0-					-0-
04	21390	X	20127	-0-	-1263	-0-	20127	2			N	-0-					-0-
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	19959	-0-	-3167	-0-	19959	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	8568	X	4899	-0-	-3669	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	7728	-0-	-1758	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	6986	-0-	-514	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
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	7094	-0-	-625	-0-	7094	2			N	-0-					-0-

EPEE WELL #: 1H RRCID -> 259940 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7990 - 10429

02	19740	X	18395	-0-	-1345	-0-	18395	2			N	-0-					-0-
03	20912	X	20912	-0-	-0-	-0-	20912	2			N	-0-					-0-
04	19740	X	19579	-0-	-161	-0-	19579	2			N	-0-					-0-
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	18951	-0-	-1974	-0-	18951	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 8H RRCID -> 259947 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 8150 - 11002

02	8484	X	8464	-0-	-20	-0-	8464	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	262	-0-	-7364	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6654	-0-	-366	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
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	7747	-0-	-1615	-0-	7747	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 5H RRCID -> 259951 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7250 - 11206

02	12880	X	10044	-0-	-2836	-0-	10044	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	5711	-0-	-7371	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
04	13800	X	6987	-0-	-6813	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
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	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	11609	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 1H RRCID -> 259952 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7875 - 11025

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	13507	X	13507	-0-	-0-	-0-	13507	2			N	-0-					-0-
04	28412	X	28412	-0-	-0-	-0-	28412	2			N	-0-					-0-
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	25070	X	25070	-0-	-0-	-0-	25070	2			N	-0-					-0-

HIGHTOWER WELL #: 1H RRCID -> 259953 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7829 - 12503

02	22344	X	20373	-0-	-1971	-0-	20373	2			N	-0-					-0-
03	23653	X	21578	-0-	-2075	-0-	21578	2			N	-0-					-0-
04	21780	X	19554	-0-	-2226	-0-	19554	2			N	-0-					-0-
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	21452	-0-	-1116	-0-	21452	2			N	-0-					-0-

GORBETT WELL #: 1H RRCID -> 259954 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7301 - 9589

02	11536	X	7795	-0-	-3741	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	8370	-0-	-3472	-0-	8370	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	7713	-0-	-3747	-0-	7713	2			N	-0-					-0-
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	6541	-0-	-2077	-0-	6541	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	11144	X	8416	-0-	-2728	-0-	8416	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	9106	-0-	-3232	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	8391	-0-	-3549	-0-	8391	2			N	-0-					-0-
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	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	10606	2			N	-0-					-0-

RHETT WELL #: 2H RRCID -> 259967 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8993 - 11649

02	14B2 EXT		868	-0-	868	868	868	2			N	-0-					-0-
03	8946	X	8078	-0-	-868	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
04	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
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	7625	-0-	-466	-0-	7625	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 3H RRCID -> 259969 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7235 - 10387

02	7784	X	6490	-0-	-1294	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7842	-0-	-776	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	992	-0-	-8548	-0-	992	2			N	-0-					-0-
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	6785	-0-	-1058	-0-	6785	2			N	-0-					-0-

SAWYER WELL #: 2H RRCID -> 259970 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7698 - 12992

02	21196	X	13760	-0-	-7436	-0-	13760	2			N	-0-					-0-
03	23467	X	18474	-0-	-4993	-0-	18474	2			N	-0-					-0-
04	19650	X	18990	-0-	-660	-0-	18990	2			N	-0-					-0-
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-

DARBY WELL #: 2H RRCID -> 259971 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7650 - 9515

02	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	11718	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	12620	-0-	-59	-0-	12620	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	12002	-0-	-718	-0-	12002	2			N	-0-					-0-
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	11782	-0-	-1207	-0-	11782	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 3H RRCID -> 259973 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9307 - 14344

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	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	24772	-0-	21672	21672	24772	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 7H RRCID -> 259975 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 9907

02	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	11008	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	9590	-0-	-2469	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	8062	-0-	-4028	-0-	8062	2			N	-0-					-0-
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	11123	-0-	-1060	-0-	11123	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	19539	X	19539	-0-	-0-	-0-	19539	2			N	-0-					-0-
03	18879	X	15436	-0-	-3443	-0-	15436	2			N	-0-					-0-
04	19440	X	18231	-0-	-1209	-0-	18231	2			N	-0-					-0-
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	14156	-0-	-7482	-0-	14156	2			N	-0-					-0-

RALPH WELL #: 2H RRCID -> 259977 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7650 - 11401

02	8680	X	7137	-0-	-1543	-0-	7137	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	3719	-0-	-5829	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	3261	-0-	-5829	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
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	6029	-0-	-1876	-0-	6029	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA CC WELL #: 4H RRCID -> 259987 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7656 - 10777

02	14560	X	13808	-0-	-752	-0-	13808	2			N	-0-					-0-
03	15927	X	15927	-0-	-0-	-0-	15927	2			N	-0-					-0-
04	15150	X	15143	-0-	-7	-0-	15143	2			N	-0-					-0-
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	14173	-0-	-1761	-0-	14173	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 4H RRCID -> 260011 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7574 - 13721

02	36364	X	36364	-0-	-0-	-0-	36364	2			N	-0-					-0-
03	39519	X	39519	-0-	-0-	-0-	39519	2			N	-0-					-0-
04	38460	X	37272	-0-	-1188	-0-	37272	2			N	-0-					-0-
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	41400	X	41400	-0-	-0-	-0-	41400	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 5H RRCID -> 260099 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7778 - 13087

02	24668	X	22076	-0-	-2592	-0-	22076	2			N	-0-					-0-
03	25575	X	23922	-0-	-1653	-0-	23922	2			N	-0-					-0-
04	24750	X	22330	-0-	-2420	-0-	22330	2			N	-0-					-0-
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	21260	-0-	-3168	-0-	21260	2			N	-0-					-0-

RHETT WELL #: 1H RRCID -> 260112 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 9167 - 11669

02	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-
03	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
04	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					-0-
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-

AD WELL #: 1H RRCID -> 260290 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8885 - 12040

02	14588	X	13142	-0-	-1446	-0-	13142	2			N	-0-					-0-
03	16151	X	13917	-0-	-2234	-0-	13917	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	12786	-0-	-2844	-0-	12786	2			N	-0-					-0-
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	8627	-0-	-5912	-0-	8627	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	8702	2	13	9	N	12					39
03	10447	X	9367	-0-	-1080	-0-	9337	2	30	9	N	27					66
04	10110	X	8751	-0-	-1359	-0-	8745	2	6	9	N	5					71
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	8426	-0-	-1215	-0-	8423	2	3	9	N	3	2	1			75

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
02	9296	X	4720	-0-	-4576	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	32	-0-	-10260	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	-0-	-0-	-9960	-0-					N	-0-					-0-
05	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-
06	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-					-0-
07	5239	X	39	-0-	-5200	-0-	39	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
02	39760	X	38807	-0-	-953	-0-	38807	2			N	-0-					-0-
03	44020	X	42129	-0-	-1891	-0-	42129	2			N	-0-					-0-
04	42600	X	40609	-0-	-1991	-0-	40609	2			N	-0-					-0-
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	40863	-0-	-2103	-0-	40863	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
02	14868	X	13323	-0-	-1545	-0-	13323	2			N	-0-					-0-
03	16461	X	16103	-0-	-358	-0-	16103	2			N	-0-					-0-
04	15930	X	15554	-0-	-376	-0-	15554	2			N	-0-					-0-
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	15087	-0-	-1002	-0-	15087	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
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	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
*07	14284	X	14284	-0-	-0-	-0-	14284	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
02	8400	X	5175	-0-	-3225	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
03	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
04	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
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	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	9578	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	7336	X	6800	-0-	-536	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7168	-0-	-1419	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	4689	-0-	-3621	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
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	3180	-0-	-4353	-0-	3180	2			N	-0-					-0-

TURNBOW WELL #: 2H RRCID -> 260460 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7800 - 13097

02	13916	X	12457	-0-	-1459	-0-	12457	2			N	-0-					-0-
03	15407	X	11262	-0-	-4145	-0-	11262	2			N	-0-					-0-
04	14910	X	11713	-0-	-3197	-0-	11713	2			N	-0-					-0-
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	11665	-0-	-2130	-0-	11665	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 5H RRCID -> 260467 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8193 - 12451

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	12754	X	12754	-0-	-0-	-0-	12754	2			N	-0-					-0-
04	29684	X	29684	-0-	-0-	-0-	29684	2			N	-0-					-0-
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	15914	-0-	-919	-0-	15914	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 4H RRCID -> 260493 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7830 - 9982

02	8288	X	5547	-0-	-2741	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	3774	-0-	-4379	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	5729	-0-	-2911	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
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	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	7805	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 260494 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7402 - 8997

02	5992	X	5299	-0-	-693	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	5851	-0-	-845	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	5629	-0-	-851	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
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	5391	-0-	-468	-0-	5391	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 3H RRCID -> 260497 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 8995 - 12936

02	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5695	2	7	9	N	6					25
03	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5827	2	14	9	N	13					38
04	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5524	2	2	9	N	2					40
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	5198	-0-	-1126	-0-	5195	2	3	9	N	3					44

BMX COOK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260502 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7810 - 11339

02	14B2 EXT		26	-0-	26	26	26	2			N	-0-					-0-
03	26	X	-0-	-0-	-26	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	22055	-0-	18955	30685	22055	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	26656	X	21048	-0-	-5608	-0-	21048	2			N	-0-					-0-
03	29512	X	28154	-0-	-1358	-0-	28154	2			N	-0-					-0-
04	27190	X	27190	-0-	-0-	-0-	27190	2			N	-0-					-0-
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	26457	-0-	-1691	-0-	26457	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
02	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	8211	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	8658	-0-	-952	-0-	8658	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	7688	-0-	-2512	-0-	7688	2			N	-0-					-0-
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	6221	-0-	-2862	-0-	6221	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
02	55300	X	4624	-0-	-50676	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
03	61225	X	60733	-0-	-492	-0-	60733	2			N	-0-					-0-
04	62938	X	62938	-0-	-0-	-0-	62938	2			N	-0-					-0-
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	60801	-0-	-4237	-0-	60801	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
02	14588	X	13812	-0-	-776	-0-	13812	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	15673	-0-	-323	-0-	15673	2			N	-0-					-0-
04	15480	X	14747	-0-	-733	-0-	14747	2			N	-0-					-0-
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	11908	-0-	-3778	-0-	11908	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	17920	X	16371	-0-	-1549	-0-	16371	2			N	-0-					-0-
03	18488	X	18488	-0-	-0-	-0-	18488	2			N	-0-					-0-
04	19350	X	15427	-0-	-3923	-0-	15427	2			N	-0-					-0-
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	12330	-0-	-6146	-0-	12330	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	12824	X	12315	-0-	-509	-0-	12315	2			N	-0-					-0-
03	14198	X	12032	-0-	-2166	-0-	12032	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	11155	-0-	-2585	-0-	11155	2			N	-0-					-0-
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	11690	-0-	-1950	-0-	11690	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
02	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	9549	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	8878	-0-	-1290	-0-	8878	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	8812	-0-	-1028	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
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	9445	-0-	-723	-0-	9445	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
02	10444	X	9388	-0-	-1056	-0-	9388	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	10457	-0-	-1509	-0-	10457	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	8949	-0-	-2631	-0-	8949	2			N	-0-					-0-
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	8860	-0-	-1587	-0-	8860	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
02	13272	X	11961	-0-	-1311	-0-	11961	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	12472	-0-	-1447	-0-	12472	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	11390	-0-	-1660	-0-	11390	2			N	-0-					-0-
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	12470	-0-	-767	-0-	12470	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
02	31640	X	29280	-0-	-2360	-0-	29280	2			N	-0-					-0-
03	34410	X	31957	-0-	-2453	-0-	31957	2			N	-0-					-0-
04	32220	X	30176	-0-	-2044	-0-	30176	2			N	-0-					-0-
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	28330	-0-	-4096	-0-	28330	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
02	18061	X	18061	-0-	-0-	-0-	18061	2			N	-0-					-0-
03	19220	X	18592	-0-	-628	-0-	18592	2			N	-0-					-0-
04	17700	X	17572	-0-	-128	-0-	17572	2			N	-0-					-0-
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	14015	-0-	-5980	-0-	14015	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
02	18088	X	13675	-0-	-4413	-0-	13675	2			N	-0-					-0-
03	18724	X	14489	-0-	-4235	-0-	14489	2			N	-0-					-0-
04	17040	X	13660	-0-	-3380	-0-	13660	2			N	-0-					-0-
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	13203	-0-	-1925	-0-	13203	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	16156	X	15681	-0-	-475	-0-	15681	2			N	-0-					-0-
03	17365	X	17365	-0-	-0-	-0-	17365	2			N	-0-					-0-
04	16567	X	16567	-0-	-0-	-0-	16567	2			N	-0-					-0-
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	17360	X	16278	-0-	-1082	-0-	16278	2			N	-0-					-0-

BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 260826 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	9871	-0-	-2374	-0-	9871	2			N	-0-					-0-
04	13319	X	13319	-0-	-0-	-0-	13319	2			N	-0-					-0-
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	12098	-0-	-1666	-0-	12098	2			N	-0-					-0-

AC360 WELL #: 2H RRCID -> 260840 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9100 - 15932

02	48524	X	46022	-0-	-2502	-0-	46022	2			N	-0-					-0-
03	52917	X	49356	-0-	-3561	-0-	49356	2			N	-0-					-0-
04	50580	X	47081	-0-	-3499	-0-	47081	2			N	-0-					-0-
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	47527	-0-	-3437	-0-	47527	2			N	-0-					-0-

ELLA WELL #: 1H RRCID -> 260841 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7650 - 12698

02	27244	X	24354	-0-	-2890	-0-	24354	2			N	-0-					-0-
03	30163	X	26789	-0-	-3374	-0-	26789	2			N	-0-					-0-
04	25560	X	24891	-0-	-669	-0-	24891	2			N	-0-					-0-
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	24563	-0-	-2407	-0-	24563	2			N	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 5H RRCID -> 260842 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8620 - 13517

02	17924	X	17924	-0-	-0-	-0-	17924	2			N	-0-					-0-
03	17205	X	16450	-0-	-755	-0-	16450	2			N	-0-					-0-
04	18000	X	12210	-0-	-5790	-0-	12210	2			N	-0-					-0-
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	12605	-0-	-7235	-0-	12605	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 2H RRCID -> 260843 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8354 - 12631

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14485	-0-	11385	11385	14485	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	19124	X	18261	-0-	-863	-0-	18261	2			N	-0-					-0-
03	21173	X	19670	-0-	-1503	-0-	19670	2			N	-0-					-0-
04	20490	X	17560	-0-	-2930	-0-	17560	2			N	-0-					-0-
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	17022	-0-	-3190	-0-	17022	2			N	-0-					-0-

LYNN SMITH WELL #: 3H RRCID -> 260849 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8700 - 11392

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUNWAY WELL #: 5H RRCID -> 260850 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7580 - 11211

02	10612	X	9324	-0-	-1288	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	9766	-0-	-1983	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	7474	-0-	-2996	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
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	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	10430	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 1H RRCID -> 260852 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8278 - 14080

02	18116	X	17210	-0-	-906	-0-	17210	2			N	-0-					-0-
03	19530	X	15113	-0-	-4417	-0-	15113	2			N	-0-					-0-
04	19080	X	14410	-0-	-4670	-0-	14410	2			N	-0-					-0-
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	15844	-0-	-3221	-0-	15844	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 3H RRCID -> 260858 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9835 - 14621

02	12768	X	8529	-0-	-4239	-0-	8529	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	9057	-0-	-3560	-0-	9057	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	8771	-0-	-3439	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
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	178	-0-	-9277	-0-	178	2			N	-0-					-0-

GOODRICH WELL #: 2H RRCID -> 260911 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8130 - 11321

02	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	11980	2			N	-0-					-0-
03	14500	X	14500	-0-	-0-	-0-	14500	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	12917	-0-	-43	-0-	12917	2			N	-0-					-0-
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	15268	X	15268	-0-	-0-	-0-	15268	2			N	-0-					-0-

CHELSEA WELL #: 1H RRCID -> 260913 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11706

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260915 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8840 - 12738

02	34132	X	32384	-0-	-1748	-0-	32384	2			N	-0-					-0-
03	37789	X	35321	-0-	-2468	-0-	35321	2			N	-0-					-0-
04	35820	X	33551	-0-	-2269	-0-	33551	2			N	-0-					-0-
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	31977	-0-	-3890	-0-	31977	2			N	-0-					-0-

BC SOUTH K WELL #: 8H RRCID -> 260923 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8828 - 14436

02	14560	X	8674	-0-	-5886	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
03	16120	X	10103	-0-	-6017	-0-	10103	2			N	-0-					-0-
04	15600	X	3499	-0-	-12101	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
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	471	-0-	-9635	-0-	471	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 6H RRCID -> 260927 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8997 - 12004

02	14980	X	14838	-0-	-142	-0-	14838	2			N	-0-					-0-
03	16957	X	15846	-0-	-1111	-0-	15846	2			N	-0-					-0-
04	16410	X	14859	-0-	-1551	-0-	14859	2			N	-0-					-0-
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	13526	-0-	-2904	-0-	13526	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 4H RRCID -> 260932 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 8600 - 14469

02	32513	X	32513	-0-	-0-	-0-	32513	2			N	-0-					-0-
03	34565	X	32226	-0-	-2339	-0-	32226	2			N	-0-					-0-
04	32056	X	32056	-0-	-0-	-0-	32056	2			N	-0-					-0-
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	30166	-0-	-5825	-0-	30166	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 2H RRCID -> 260934 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7830 - 11502

02	4928	X	3183	-0-	-1745	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	3017	-0-	-2036	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3200	-0-	-970	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
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	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 2H RRCID -> 260939 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7813 - 13187

02	23996	X	19846	-0-	-4150	-0-	19846	2			N	-0-					-0-
03	26722	X	22676	-0-	-4046	-0-	22676	2			N	-0-					-0-
04	25860	X	22163	-0-	-3697	-0-	22163	2			N	-0-					-0-
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	23361	X	23361	-0-	-0-	-0-	23361	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4872	X	4127	-0-	-745	-0-	4042	2	85	9	Y	77	145	1			55
03	5332	X	4284	-0-	-1048	-0-	4284	2			Y	-0-					55
04	4920	X	3626	-0-	-1294	-0-	3626	2			Y	-0-					55
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	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7543	2	15	9	Y	14	8	1			75

GALLETTA WELL #: 1H RRCID -> 261024 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8590 - 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
02	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	10702	2			N	-0-					-0-
03	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	11523	2			N	-0-					-0-
04	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	11438	2			N	-0-					-0-
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	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	10915	2			N	-0-					-0-

TECH CENTER WELL #: 2H RRCID -> 261026 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8800 - 14860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23800	X	21940	-0-	-1860	-0-	21940	2			N	-0-					-0-
03	24707	X	24597	-0-	-110	-0-	24597	2			N	-0-					-0-
04	23910	X	22705	-0-	-1205	-0-	22705	2			N	-0-					-0-
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	24583	X	21129	-0-	-3454	-0-	21129	2			N	-0-					-0-

VILLAGES OF FAIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 261028 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8775 - 13464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5971	X	3846	-0-	-2125	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
03	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWELL WELL #: 5H RRCID -> 261032 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7778 - 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

VERMONT HARES EAR WELL #: 11H RRCID -> 261033 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6530 - 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
02	3192	X	2731	-0-	-461	-0-	2708	2	23	9	N	21	33	1			14
03	3286	X	3182	-0-	-104	-0-	3145	2	37	9	N	34	28	1			20
04	3090	X	3045	-0-	-45	-0-	3031	2	14	9	N	13	26	1			7
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	2258	-0-	-935	-0-	2237	2	21	9	N	19	27	1			24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	12348	X	6681	-0-	-5667	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	7633	-0-	-6038	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
04	13020	X	7769	-0-	-5251	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
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	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	8392	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 10H RRCID -> 261125 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6500 - 9199

02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	830	2	7	9	N	6	19	1			13
03	1240	N	936	-0-	-304	-0-	925	2	11	9	N	10	11	1			12
04	840	N	574	-0-	-266	-0-	571	2	3	9	N	3	9	1			6
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	732	N	732	-0-	-0-	-0-	726	2	6	9	N	5	10	1			7

KYLE WELL #: 4H RRCID -> 261126 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8119 - 13291

02	14196	X	12528	-0-	-1668	-0-	12528	2			N	-0-					-0-
03	15624	X	4870	-0-	-10754	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
04	15120	X	3836	-0-	-11284	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
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	4079	-0-	-9778	-0-	4079	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 5H RRCID -> 261152 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9780 - 14002

02	13860	X	12916	-0-	-944	-0-	12916	2			N	-0-					-0-
03	15283	X	13386	-0-	-1897	-0-	13386	2			N	-0-					-0-
04	14610	X	12205	-0-	-2405	-0-	12205	2			N	-0-					-0-
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	9646	-0-	-4645	-0-	9646	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 9H RRCID -> 261153 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6560 - 10576

02	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			Y	-0-					1
03	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5473	2	9	9	Y	8					9
04	3330	X	1500	-0-	-1830	-0-	1489	2	11	9	Y	10	12	1			7
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	5776	-0-	-920	-0-	5776	2			Y	-0-	2	1			5

WELKER WELL #: 3H RRCID -> 261154 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7445 - 12286

02	54572	X	53389	-0-	-1183	-0-	53389	2			N	-0-					-0-
03	60357	X	58037	-0-	-2320	-0-	58037	2			N	-0-					-0-
04	58410	X	55267	-0-	-3143	-0-	55267	2			N	-0-					-0-
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	54791	-0-	-4326	-0-	54791	2			N	-0-					-0-

BASS 311 B WELL #: 4H RRCID -> 261157 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7756 - 9551

02	11089	X	11089	-0-	-0-	-0-	11089	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	10824	-0-	-708	-0-	10824	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	10668	-0-	-492	-0-	10668	2			N	-0-					-0-
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	10150	-0-	-2126	-0-	10150	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-

EAST ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 261160 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7688 - 10858

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 4H RRCID -> 261162 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8200 - 11353

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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

KINNEAR WELL #: 5H RRCID -> 261165 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7885 - 12032

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	4130	-0-	1030	1030	4130	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	21679	X	21679	-0-	-0-	-0-	21679	2			N	-0-					-0-
03	24428	X	23208	-0-	-1220	-0-	23208	2			N	-0-					-0-
04	23640	X	20298	-0-	-3342	-0-	20298	2			N	-0-					-0-
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	21652	-0-	-2342	-0-	21652	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 3H RRCID -> 261213 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7458 - 13160

02	22260	X	20053	-0-	-2207	-0-	20053	2			N	-0-					-0-
03	23715	X	20035	-0-	-3680	-0-	20035	2			N	-0-					-0-
04	22950	X	20523	-0-	-2427	-0-	20523	2			N	-0-					-0-
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	18762	-0-	-3434	-0-	18762	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 5H RRCID -> 261345 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7994 - 11600

02	18116	X	16718	-0-	-1398	-0-	16718	2			N	-0-					-0-
03	20057	X	15911	-0-	-4146	-0-	15911	2			N	-0-					-0-
04	19140	X	12968	-0-	-6172	-0-	12968	2			N	-0-					-0-
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	13655	-0-	-4852	-0-	13655	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 3H RRCID -> 261649 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7760 - 11150

02	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
03	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	9454	2			N	-0-					-0-
04	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	9710	2			N	-0-					-0-
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	8375	-0-	-367	-0-	8375	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD C WELL #: 1H RRCID -> 261650 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7580 - 13003

02	23156	X	13053	-0-	-10103	-0-	13053	2			N	-0-					-0-
03	25637	X	17029	-0-	-8608	-0-	17029	2			N	-0-					-0-
04	24810	X	14548	-0-	-10262	-0-	14548	2			N	-0-					-0-
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	14754	-0-	-2265	-0-	14754	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 6H RRCID -> 261651 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7262 - 13573

02	21196	X	18096	-0-	-3100	-0-	18096	2			N	-0-					-0-
03	22165	X	19887	-0-	-2278	-0-	19887	2			N	-0-					-0-
04	20640	X	19393	-0-	-1247	-0-	19393	2			N	-0-					-0-
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	22600	X	22600	-0-	-0-	-0-	22600	2			N	-0-					-0-

MAVERICK WELL #: 1H RRCID -> 261656 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9000 - 13679

02	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	11664	2			N	-0-					-0-
03	13376	X	13376	-0-	-0-	-0-	13376	2			N	-0-					-0-
04	15178	X	15178	-0-	-0-	-0-	15178	2			N	-0-					-0-
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	20417	X	20417	-0-	-0-	-0-	20417	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	17136	X	15682	-0-	-1454	-0-	15682	2			N	-0-					-0-
03	18631	X	17612	-0-	-1019	-0-	17612	2			N	-0-					-0-
04	17760	X	16944	-0-	-816	-0-	16944	2			N	-0-					-0-
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	16902	-0-	-706	-0-	16902	2			N	-0-					-0-

LOOP WELL #: 1H RRCID -> 261660 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6930 - 10451

02	9268	X	1924	-0-	-7344	-0-	1924	2			N	-0-					39
03	8742	X	4952	-0-	-3790	-0-	4952	2			N	-0-					39
04	7830	X	1832	-0-	-5998	-0-	1832	2			N	-0-					39
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	3147	-0-	-1813	-0-	3147	2			N	-0-	8	1			31

DEL BOCA VISTA WELL #: 1H RRCID -> 261661 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8155 - 14530

02	17724	X	16340	-0-	-1384	-0-	16340	2			N	-0-					-0-
03	20181	X	14829	-0-	-5352	-0-	14829	2			N	-0-					-0-
04	19530	X	13024	-0-	-6506	-0-	13024	2			N	-0-					-0-
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	16415	-0-	-1689	-0-	16415	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 3H RRCID -> 261673 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7575 - 11802

02	17915	X	17915	-0-	-0-	-0-	17915	2			N	-0-					-0-
03	20169	X	20169	-0-	-0-	-0-	20169	2			N	-0-					-0-
04	20092	X	20092	-0-	-0-	-0-	20092	2			N	-0-					-0-
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	19870	X	19870	-0-	-0-	-0-	19870	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 6H RRCID -> 261686 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8120 - 12828

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
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-

SIENNA HILLS WELL #: 2H RRCID -> 261696 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7000 - 9589

02	6916	X	5683	-0-	-1233	-0-	5681	2	2	9	N	2					73
03	6603	X	4591	-0-	-2012	-0-	4589	2	2	9	N	2					75
04	5910	X	5330	-0-	-580	-0-	5327	2	3	9	N	3					78
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	3637	-0-	-2656	-0-	3635	2	2	9	N	2					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
VAQUERO WELL #: 1H RRCID -> 261724 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7545 - 13948													
02	35028 X	33292	-0-	-1736	-0-	33292	2		N	-0-			-0-
03	38595 X	36258	-0-	-2337	-0-	36258	2		N	-0-			-0-
04	37080 X	34617	-0-	-2463	-0-	34617	2		N	-0-			-0-
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	33419	-0-	-3440	-0-	33419	2		N	-0-			-0-
BOXER WELL #: 3H RRCID -> 261725 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7516 - 11387													
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-
RUDDER WELL #: 3H RRCID -> 261727 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF.12208 - 12954													
02	18088 X	15976	-0-	-2112	-0-	15976	2		N	-0-			-0-
03	16771 X	16066	-0-	-705	-0-	16066	2		N	-0-			-0-
04	17610 X	14702	-0-	-2908	-0-	14702	2		N	-0-			-0-
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	11107	-0-	-6594	-0-	11107	2		N	-0-			-0-
BARNES WELL #: 4H RRCID -> 261729 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7939 - 11545													
02	15092 X	13821	-0-	-1271	-0-	13821	2		N	-0-			-0-
03	14973 X	14328	-0-	-645	-0-	14328	2		N	-0-			-0-
04	14760 X	14172	-0-	-588	-0-	14172	2		N	-0-			-0-
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	13468	-0-	-1846	-0-	13468	2		N	-0-			-0-
QUAIL HOLLOW WELL #: 8H RRCID -> 261731 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7639 - 11240													
02	12147 X	12147	-0-	-0-	-0-	12147	2		N	-0-			-0-
03	12832 X	12832	-0-	-0-	-0-	12832	2		N	-0-			-0-
04	12726 X	12726	-0-	-0-	-0-	12726	2		N	-0-			-0-
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	12937	-0-	-517	-0-	12937	2		N	-0-			-0-
EDGECLIFF C WELL #: 2H RRCID -> 261756 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7640 - 12130													
02	13552 X	11312	-0-	-2240	-0-	11312	2		N	-0-			-0-
03	15004 X	11026	-0-	-3978	-0-	11026	2		N	-0-			-0-
04	14520 X	12440	-0-	-2080	-0-	12440	2		N	-0-			-0-
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	13882 X	13882	-0-	-0-	-0-	13882	2		N	-0-			-0-
ENDER WELL #: 3H RRCID -> 261757 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7876 - 13012													
02	21644 X	16818	-0-	-4826	-0-	16818	2		N	-0-			-0-
03	23591 X	18293	-0-	-5298	-0-	18293	2		N	-0-			-0-
04	23190 X	19395	-0-	-3795	-0-	19395	2		N	-0-			-0-
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	21322 X	21322	-0-	-0-	-0-	21322	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	16128	X	14864	-0-	-1264	-0-	14864	2			N	-0-					-0-
03	17856	X	16641	-0-	-1215	-0-	16641	2			N	-0-					-0-
04	16860	X	15595	-0-	-1265	-0-	15595	2			N	-0-					-0-
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	15256	-0-	-1391	-0-	15256	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 1H RRCID -> 261801 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7866 - 12600

02	20300	X	9774	-0-	-10526	-0-	9774	2			N	-0-					-0-
03	22475	X	15995	-0-	-6480	-0-	15995	2			N	-0-					-0-
04	21750	X	17601	-0-	-4149	-0-	17601	2			N	-0-					-0-
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	15425	-0-	-2772	-0-	15425	2			N	-0-					-0-

LOUIS WELL #: 1H RRCID -> 261802 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7604 - 12675

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
03	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
04	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	8725	2			N	-0-					-0-
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	-0-					-0-
07	9021	X	604	-0-	-8417	-0-	604	2			N	-0-					-0-

NEYLAND WELL #: 1H RRCID -> 261897 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6917 - 10996

02	20468	X	16047	-0-	-4421	-0-	16047	2			N	-0-					17
03	22661	X	17423	-0-	-5238	-0-	17423	2			N	-0-					17
04	20940	X	15209	-0-	-5731	-0-	15209	2			N	-0-					17
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	17303	-0-	-460	-0-	17297	2	6	9	N	5					26

PRUETT MOUNTIAN WELL #: 2H RRCID -> 261965 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8460 - 11404

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	15652	X	13343	-0-	-2309	-0-	13343	2			N	-0-					-0-
03	17329	X	14518	-0-	-2811	-0-	14518	2			N	-0-					-0-
04	16710	X	15074	-0-	-1636	-0-	15074	2			N	-0-					-0-
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	13693	-0-	-1869	-0-	13693	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
FOIL					WELL #: 2H	RRCID -> 261983			COMPL. DATE 09/29/2011			TOTAL DEPTH 7135			PERF. 7409 - 11447		
02	17276	X	16022	-0-	-1254	-0-	16022	2			N	-0-					-0-
03	18600	X	15318	-0-	-3282	-0-	15318	2			N	-0-					-0-
04	18000	X	17104	-0-	-896	-0-	17104	2			N	-0-					-0-
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	16733	-0-	-999	-0-	16733	2			N	-0-					-0-
YORK					WELL #: 1H	RRCID -> 261999			COMPL. DATE 06/08/2012			TOTAL DEPTH 7243			PERF. 7584 - 12199		
02	22221	X	22221	-0-	-0-	-0-	22221	2			N	-0-					-0-
03	24180	X	21858	-0-	-2322	-0-	21858	2			N	-0-					-0-
04	23400	X	21612	-0-	-1788	-0-	21612	2			N	-0-					-0-
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	21446	-0-	-2734	-0-	21446	2			N	-0-					-0-
VANDELAY					WELL #: 1H	RRCID -> 262000			COMPL. DATE 03/05/2012			TOTAL DEPTH 7930			PERF. 8154 - 14430		
02	16324	X	11398	-0-	-4926	-0-	11398	2			N	-0-					-0-
03	15965	X	15913	-0-	-52	-0-	15913	2			N	-0-					-0-
04	15360	X	14724	-0-	-636	-0-	14724	2			N	-0-					-0-
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	10655	-0-	-5248	-0-	10655	2			N	-0-					-0-
KINNEAR					WELL #: 7H	RRCID -> 262001			COMPL. DATE 11/16/2011			TOTAL DEPTH 7439			PERF. 8123 - 12614		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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		
02	30128	X	26471	-0-	-3657	-0-	26471	2			N	-0-					-0-
03	30783	X	29092	-0-	-1691	-0-	29092	2			N	-0-					-0-
04	29700	X	28555	-0-	-1145	-0-	28555	2			N	-0-					-0-
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	25559	-0-	-3953	-0-	25559	2			N	-0-					-0-
SNOW					WELL #: 2H	RRCID -> 262031			COMPL. DATE 03/18/2012			TOTAL DEPTH 7212			PERF. 7356 - 13468		
02	16240	X	14963	-0-	-1277	-0-	14963	2			N	-0-					-0-
03	17980	X	16137	-0-	-1843	-0-	16137	2			N	-0-					-0-
04	17070	X	16276	-0-	-794	-0-	16276	2			N	-0-					-0-
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	1292	-0-	-15541	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
BEWLEY					WELL #: 2H	RRCID -> 262032			COMPL. DATE 11/30/2011			TOTAL DEPTH 7242			PERF. 7503 - 11571		
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 1H RRCID -> 262038 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7091 - 11786

02	27636	X	24831	-0-	-2805	-0-	24831	2			N	-0-					-0-
03	30597	X	27136	-0-	-3461	-0-	27136	2			N	-0-					-0-
04	28590	X	24118	-0-	-4472	-0-	24118	2			N	-0-					-0-
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	24356	-0-	-3141	-0-	24356	2			N	-0-					-0-

GREENBRIAR WELL #: 3H RRCID -> 262039 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7668 - 11363

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
04	15718	X	15718	-0-	-0-	-0-	15718	2			N	-0-					-0-
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	21208	X	21208	-0-	-0-	-0-	21208	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 3H RRCID -> 262040 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7300 - 12248

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	28308	X	24620	-0-	-3688	-0-	24620	2			N	-0-					-0-
03	31428	X	31428	-0-	-0-	-0-	31428	2			N	-0-					-0-
04	30804	X	30804	-0-	-0-	-0-	30804	2			N	-0-					-0-
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	33093	X	33093	-0-	-0-	-0-	33093	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 3H RRCID -> 262059 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7964 - 11345

02	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	9709	2			N	-0-					-0-
03	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	10790	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	9972	-0-	-528	-0-	9972	2			N	-0-					-0-
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	4718	-0-	-6070	-0-	4718	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ESCALADE WELL #: 2H RRCID -> 262060 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8900 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12152	X	11892	-0-	-260	-0-	11892	2			N	-0-					-0-
03	13454	X	12341	-0-	-1113	-0-	12341	2			N	-0-					-0-
04	11430	X	10876	-0-	-554	-0-	10876	2			N	-0-					-0-
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	9263	-0-	-3912	-0-	9263	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 1H RRCID -> 262061 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7905 - 9702

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	17931	-0-	14831	14831	17931	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	23258	-0-	20258	35089	23258	2			N	-0-					-0-
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	23371	X	23371	-0-	-0-	-0-	23371	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 1H RRCID -> 262093 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7850 - 10661

02	12292	X	8097	-0-	-4195	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	8551	-0-	-1679	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
04	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
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	13882	X	13882	-0-	-0-	-0-	13882	2			N	-0-					-0-

NUGENT WELL #: 1H RRCID -> 262102 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7331 - 13614

02	29092	X	28190	-0-	-902	-0-	28190	2			N	-0-					123
03	31961	X	30701	-0-	-1260	-0-	30701	2			N	-0-					123
04	30930	X	28951	-0-	-1979	-0-	28950	2	1	9	N	1					124
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	27874	-0-	-3343	-0-	27873	2	1	9	N	1	2	1			125

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 4H RRCID -> 262272 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7350 - 12187

02	16504	X	16504	-0-	-0-	-0-	16504	2			N	-0-					-0-
03	18434	X	18434	-0-	-0-	-0-	18434	2			N	-0-					-0-
04	16593	X	16593	-0-	-0-	-0-	16593	2			N	-0-					-0-
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	12804	X	12804	-0-	-0-	-0-	12804	2			N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 6H RRCID -> 262273 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8000 - 11307

02	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
03	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	11103	2			N	-0-					-0-
04	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	10894	2			N	-0-					-0-
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	3934	-0-	-6389	-0-	3934	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
TRWD BEND WELL #: 4H RRCID -> 262274 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7230 - 11075																	
02	30576	X	28481	-0-	-2095	-0-	28481	2			N	-0-					-0-
03	32860	X	30836	-0-	-2024	-0-	30836	2			N	-0-					-0-
04	31800	X	29538	-0-	-2262	-0-	29538	2			N	-0-					-0-
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	23186	-0-	-8341	-0-	23186	2			N	-0-					-0-
DUNN WELL #: 2H RRCID -> 262329 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8020 - 10942																	
02	14420	X	13241	-0-	-1179	-0-	13241	2			N	-0-					-0-
03	15965	X	14876	-0-	-1089	-0-	14876	2			N	-0-					-0-
04	14812	X	14812	-0-	-0-	-0-	14812	2			N	-0-					-0-
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	14490	-0-	-824	-0-	14490	2			N	-0-					-0-
MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 262335 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7814 - 11083																	
02	21262	X	21262	-0-	-0-	-0-	21262	2			N	-0-					-0-
03	23498	X	23245	-0-	-253	-0-	23245	2			N	-0-					-0-
04	22740	X	22039	-0-	-701	-0-	22039	2			N	-0-					-0-
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	20257	-0-	-3272	-0-	20257	2			N	-0-					-0-
HIGHLAND WELL #: 4H RRCID -> 262366 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7523 - 11639																	
02	12600	X	9029	-0-	-3571	-0-	9029	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	8674	-0-	-4253	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	6867	-0-	-5643	-0-	6867	2			N	-0-					-0-
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	5536	-0-	-4446	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
WHITMAN WELL #: 2H RRCID -> 262368 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7126 - 12155																	
02	16940	X	16580	-0-	-360	-0-	16580	2			N	-0-					64
03	18631	X	18214	-0-	-417	-0-	18214	2			N	-0-					64
04	18030	X	17483	-0-	-547	-0-	17482	2	1	9	N	1					65
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	16425	-0-	-1927	-0-	16424	2	1	9	N	1					68
SMP WELL #: 2H RRCID -> 262380 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7761 - 10541																	
02	12488	X	11373	-0-	-1115	-0-	11373	2			N	-0-					-0-
03	14012	X	11962	-0-	-2050	-0-	11962	2			N	-0-					-0-
04	13560	X	11489	-0-	-2071	-0-	11489	2			N	-0-					-0-
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	11203	-0-	-1383	-0-	11203	2			N	-0-					-0-
KINNEAR WELL #: 8H RRCID -> 262384 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7930 - 11748																	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	12824	X	9746	-0-	-3078	-0-	9746	2			N	-0-					-0-
03	14229	X	12534	-0-	-1695	-0-	12534	2			N	-0-					-0-
04	13770	X	10074	-0-	-3696	-0-	10074	2			N	-0-					-0-
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	15628	X	15628	-0-	-0-	-0-	15628	2			N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 1H RRCID -> 262510 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8160 - 14282

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	32084	X	32084	-0-	-0-	-0-	32084	2			N	-0-					-0-
06	34044	X	34044	-0-	-0-	-0-	34044	2			N	-0-					-0-
*07	31475	X	31475	-0-	-0-	-0-	31475	2			N	-0-					-0-

DRISKILL WELL #: 5H RRCID -> 262511 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8317 - 12427

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	7672	X	7241	-0-	-431	-0-	7241	2			N	-0-					-0-
03	13277	X	13277	-0-	-0-	-0-	13277	2			N	-0-					-0-
04	15447	X	15447	-0-	-0-	-0-	15447	2			N	-0-					-0-
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	14871	X	14871	-0-	-0-	-0-	14871	2			N	-0-					-0-

TIGER WELL #: 2H RRCID -> 262522 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8499 - 10973

02	15176	X	14536	-0-	-640	-0-	14536	2			N	-0-					-0-
03	16802	X	16197	-0-	-605	-0-	16197	2			N	-0-					-0-
04	16260	X	15482	-0-	-778	-0-	15482	2			N	-0-					-0-
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	15730	-0-	-452	-0-	15730	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 3H RRCID -> 262531 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 9870 - 13384

02	18648	X	16734	-0-	-1914	-0-	16734	2			N	-0-					-0-
03	20646	X	17725	-0-	-2921	-0-	17725	2			N	-0-					-0-
04	19410	X	17693	-0-	-1717	-0-	17693	2			N	-0-					-0-
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	16184	-0-	-2354	-0-	16184	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 3H RRCID -> 262539 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7390 - 12135

02	19404	X	18531	-0-	-873	-0-	18531	2			N	-0-					-0-
03	21483	X	20171	-0-	-1312	-0-	20171	2			N	-0-					-0-
04	20790	X	19396	-0-	-1394	-0-	19396	2			N	-0-					-0-
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	19799	-0-	-723	-0-	19799	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
04	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
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	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	8914	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 1H RRCID -> 262550 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7450 - 11441

02	17752	X	17095	-0-	-657	-0-	17095	2			N	-0-					-0-
03	19251	X	18276	-0-	-975	-0-	18276	2			N	-0-					-0-
04	18630	X	17445	-0-	-1185	-0-	17445	2			N	-0-					-0-
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	17040	-0-	-1901	-0-	17040	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 2H RRCID -> 262551 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7350 - 12090

02	16884	X	16437	-0-	-447	-0-	16437	2			N	-0-					-0-
03	18693	X	17608	-0-	-1085	-0-	17608	2			N	-0-					-0-
04	18090	X	16892	-0-	-1198	-0-	16892	2			N	-0-					-0-
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	16476	-0-	-1721	-0-	16476	2			N	-0-					-0-

BRUDER WELL #: 3H RRCID -> 262559 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8388 - 12305

02	20720	X	18345	-0-	-2375	-0-	18345	2			N	-0-					-0-
03	23950	X	23950	-0-	-0-	-0-	23950	2			N	-0-					-0-
04	23517	X	23517	-0-	-0-	-0-	23517	2			N	-0-					-0-
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	22541	-0-	-1763	-0-	22541	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 3H RRCID -> 262560 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8940 - 11129

02	11312	X	10553	-0-	-759	-0-	10553	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	11557	-0-	-967	-0-	11557	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	10805	-0-	-1315	-0-	10805	2			N	-0-					-0-
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	9814	-0-	-1873	-0-	9814	2			N	-0-					-0-

GREENMAN WELL #: 6H RRCID -> 262561 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7992 - 12107

02	10584	X	7264	-0-	-3320	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	7659	-0-	-4059	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	5939	-0-	-5011	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
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	6124	-0-	-1905	-0-	6124	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 5H RRCID -> 262562 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8320 - 10299

02	15148	X	14003	-0-	-1145	-0-	14003	2			N	-0-					-0-
03	16275	X	15060	-0-	-1215	-0-	15060	2			N	-0-					-0-
04	15450	X	10860	-0-	-4590	-0-	10860	2			N	-0-					-0-
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	9305	-0-	-6195	-0-	9305	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
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	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
06	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	10970	2			N	-0-					-0-
*07	11925	X	11925	-0-	-0-	-0-	11925	2			N	-0-					-0-

TIGER WELL #: 1H RRCID -> 262572 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8140 - 9571

02	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5878	-0-	-229	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	3197	-0-	-2713	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
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	6215	-0-	-202	-0-	6215	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 6H RRCID -> 262573 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 9600 - 13354

02	11228	X	10870	-0-	-358	-0-	10870	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	11778	-0-	-219	-0-	11778	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	11193	-0-	-267	-0-	11193	2			N	-0-					-0-
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	10611	-0-	-1417	-0-	10611	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 2H RRCID -> 262574 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8205 - 12928

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WESTCLIFF WELL #: 8H RRCID -> 262608 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7548 - 11396

02	11648	X	10277	-0-	-1371	-0-	10277	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	12278	-0-	-432	-0-	12278	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	11830	-0-	-470	-0-	11830	2			N	-0-					-0-
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	11435	-0-	-841	-0-	11435	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262610 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7995 - 11060

02	8540	X	8411	-0-	-129	-0-	8411	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	9365	-0-	-90	-0-	9365	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	8943	-0-	-207	-0-	8943	2			N	-0-					-0-
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	8427	-0-	-935	-0-	8427	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 5H RRCID -> 262687 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7726 - 11089

02	19432	X	16908	-0-	-2524	-0-	16908	2			N	-0-					-0-
03	19499	X	19037	-0-	-462	-0-	19037	2			N	-0-					-0-
04	18870	X	18060	-0-	-810	-0-	18060	2			N	-0-					-0-
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	18574	-0-	-460	-0-	18574	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	16864	X	16864	-0-	-0-	-0-	16864	2			N	-0-					-0-
03	17577	X	17148	-0-	-429	-0-	17148	2			N	-0-					-0-
04	17730	X	17169	-0-	-561	-0-	17169	2			N	-0-					-0-
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	15496	-0-	-2825	-0-	15496	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
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	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	9230	2			N	-0-					-0-

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
02	12544	X	9489	-0-	-3055	-0-	9489	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	12275	-0-	-1613	-0-	12275	2			N	-0-					-0-
04	13290	X	12176	-0-	-1114	-0-	12176	2			N	-0-					-0-
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	11240	-0-	-1346	-0-	11240	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
02	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
03	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
04	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	7602	2			N	-0-					-0-
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	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	10509	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
02	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
03	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
04	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
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	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	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
02	10052	X	8962	-0-	-1090	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	9829	-0-	-401	-0-	9829	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	8914	-0-	-866	-0-	8914	2			N	-0-					-0-
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	9257	-0-	-663	-0-	9257	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
02	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	10917	2			N	-0-					-0-
03	12464	X	12464	-0-	-0-	-0-	12464	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	11782	-0-	-158	-0-	11782	2			N	-0-					-0-
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	11837	-0-	-625	-0-	11837	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
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	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 1H RRCID -> 262798 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6786 - 12359

02	34468	X	31102	-0-	-3366	-0-	31102	2			N	-0-					-0-
03	38161	X	33226	-0-	-4935	-0-	33226	2			N	-0-					-0-
04	35850	X	30747	-0-	-5103	-0-	30747	2			N	-0-					-0-
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	30694	-0-	-3747	-0-	30694	2			N	-0-					-0-

PELICAN BAY WELL #: 4H RRCID -> 262806 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7555 - 12773

02	39228	X	37052	-0-	-2176	-0-	37052	2			N	-0-					-0-
03	43431	X	38912	-0-	-4519	-0-	38912	2			N	-0-					-0-
04	42000	X	38472	-0-	-3528	-0-	38472	2			N	-0-					-0-
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	38302	-0-	-2711	-0-	38302	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 9H RRCID -> 262808 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7325 - 10771

02	10052	X	360	-0-	-9692	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	225	-0-	-10904	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					-0-
05	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-					-0-
06	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-					-0-
*07	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	9537	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 11H RRCID -> 262810 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7600 - 10085

02	5404	X	4796	-0-	-608	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	4435	-0-	-1362	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	3083	-0-	-1837	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
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	4016	-0-	-1285	-0-	4016	2			N	-0-					-0-

HALLMARK WEST WELL #: 4H RRCID -> 262829 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 8465 - 11973

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
03	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
04	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
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	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	8009	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	8904	X	6290	-0-	-2614	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	8421	-0-	-1034	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8235	-0-	-705	-0-	8235	2			N	-0-					-0-
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	12221	X	12221	-0-	-0-	-0-	12221	2			N	-0-					-0-

BERRY-TANTERRA-1ST BAPTIST (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262837 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 8053 - 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
02	T. A.		2870	-0-	2870	2870	2870	2			N	-0-					-0-
03	4913	X	2043	-0-	-2870	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BARNES ASSEMBLY A WELL #: 3H RRCID -> 262844 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 9420 - 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
02	5992	X	5339	-0-	-653	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	6362	-0-	-272	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5750	-0-	-580	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
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	5940	-0-	-415	-0-	5940	2			N	-0-					-0-

ARKANSAS WELL #: 4H RRCID -> 262862 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9037 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33516	X	31811	-0-	-1705	-0-	31811	2			N	-0-					-0-
03	36642	X	26673	-0-	-9969	-0-	26673	2			N	-0-					-0-
04	34740	X	18060	-0-	-16680	-0-	18060	2			N	-0-					-0-
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	11248	-0-	-23968	-0-	11248	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 5H RRCID -> 262877 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7600 - 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
02	3388	X	1166	-0-	-2222	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
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-

BMX COOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262880 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7618 - 13804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11963	X	11963	-0-	-0-	-0-	11963	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	11722	-0-	-1329	-0-	11722	2			N	-0-					-0-
04	13587	X	13587	-0-	-0-	-0-	13587	2			N	-0-					-0-
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	932	-0-	-13111	-0-	932	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 5H RRCID -> 262882 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6600 - 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
02	5572	X	5466	-0-	-106	-0-	5413	2	53	9	N	48	65	1			4
03	6169	X	375	-0-	-5794	-0-	349	2	26	9	N	24					28
04	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7346	2	25	9	N	23					51
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	4391	-0-	-2274	-0-	4369	2	22	9	N	20	43	1			14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	20552	X	20373	-0-	-179	-0-	20373	2			N	-0-					-0-
03	22108	X	22108	-0-	-0-	-0-	22108	2			N	-0-					-0-
04	22080	X	21697	-0-	-383	-0-	21697	2			N	-0-					-0-
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	19723	-0-	-2845	-0-	19723	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 8H RRCID -> 262905 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7285 - 10731

02	700	N	306	-0-	-394	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 10H RRCID -> 262906 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7660 - 10977

02	10648	X	10648	-0-	-0-	-0-	10648	2			N	-0-					-0-
03	15494	X	15494	-0-	-0-	-0-	15494	2			N	-0-					-0-
04	17571	X	17571	-0-	-0-	-0-	17571	2			N	-0-					-0-
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	18921	X	18921	-0-	-0-	-0-	18921	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 6H RRCID -> 262907 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9644 - 12835

02	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3459	-0-	359	359	3459	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	197	-0-	-2503	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 4H RRCID -> 262909 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7556 - 11601

02	2520	X	2403	-0-	-117	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
03	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2605	-0-	-725	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
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	1728	-0-	-1713	-0-	1728	2			N	-0-					-0-

RUTHERFORD WELL #: 1H RRCID -> 262911 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 8984 - 12781

02	6580	X	4345	-0-	-2235	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	4260	-0-	-3025	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	3524	-0-	-3526	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
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	4203	-0-	-602	-0-	4203	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 1H RRCID -> 262956 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7500 - 11317

02	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	10740	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	9778	-0-	-173	-0-	9778	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	10775	-0-	-25	-0-	10775	2			N	-0-					-0-
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	9802	-0-	-2102	-0-	9802	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
*07	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262962 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7607 - 11297

02	24052	X	22197	-0-	-1855	-0-	22197	2			N	-0-					-0-
03	25668	X	23923	-0-	-1745	-0-	23923	2			N	-0-					-0-
04	24630	X	23077	-0-	-1553	-0-	23077	2			N	-0-					-0-
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	21721	-0-	-2862	-0-	21721	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 2H RRCID -> 262964 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7625 - 14208

02	27396	X	27396	-0-	-0-	-0-	27396	2			N	-0-					-0-
03	28921	X	28921	-0-	-0-	-0-	28921	2			N	-0-					-0-
04	24030	X	22927	-0-	-1103	-0-	22927	2			N	-0-					-0-
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	20796	-0-	-9522	-0-	20796	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 4H RRCID -> 262965 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7470 - 11324

02	10080	X	9907	-0-	-173	-0-	9907	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	10808	-0-	-445	-0-	10808	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	10286	-0-	-604	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
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	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	11045	2			N	-0-					-0-

SANTA FE WELL #: 5H RRCID -> 262966 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7569 - 11669

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICK DAVIDSON WELL #: 4H RRCID -> 262971 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7310 - 12661

02	27272	X	25652	-0-	-1620	-0-	25652	2			N	-0-					-0-
03	29636	X	27568	-0-	-2068	-0-	27568	2			N	-0-					-0-
04	28320	X	26381	-0-	-1939	-0-	26381	2			N	-0-					-0-
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	25953	-0-	-2443	-0-	25953	2			N	-0-					-0-

DUKE UNITED WELL #: 2H RRCID -> 262972 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8890 - 13313

02	16856	X	9582	-0-	-7274	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
03	18259	X	8627	-0-	-9632	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
04	16410	X	9774	-0-	-6636	-0-	9774	2			N	-0-					-0-
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	7886	-0-	-2716	-0-	7886	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	14756	X	12484	-0-	-2272	-0-	12484	2			N	-0-					-0-
03	16337	X	13550	-0-	-2787	-0-	13550	2			N	-0-					-0-
04	15810	X	12007	-0-	-3803	-0-	12007	2			N	-0-					-0-
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	13385	-0-	-441	-0-	13385	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
02	15316	X	15118	-0-	-198	-0-	15118	2			N	-0-					-0-
03	16833	X	16396	-0-	-437	-0-	16396	2			N	-0-					-0-
04	16501	X	16501	-0-	-0-	-0-	16501	2			N	-0-					-0-
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	13838	-0-	-3212	-0-	13838	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
02	10780	X	9224	-0-	-1556	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	4258	-0-	-7677	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	7139	-0-	-4411	-0-	7139	2			N	-0-					-0-
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	4621	-0-	-5578	-0-	4621	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
02	14588	X	11054	-0-	-3534	-0-	11054	2			N	-0-					-0-
03	16151	X	6050	-0-	-10101	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
04	16416	X	16416	-0-	-0-	-0-	16416	2			N	-0-					-0-
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	20778	X	20778	-0-	-0-	-0-	20778	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
02	16352	X	15577	-0-	-775	-0-	15577	2			N	-0-					-0-
03	17639	X	16677	-0-	-962	-0-	16677	2			N	-0-					-0-
04	17070	X	15809	-0-	-1261	-0-	15809	2			N	-0-					-0-
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	16003	-0-	-1233	-0-	16003	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
02	26824	X	24455	-0-	-2369	-0-	24455	2			N	-0-					-0-
03	28861	X	25891	-0-	-2970	-0-	25891	2			N	-0-					-0-
04	27930	X	25315	-0-	-2615	-0-	25315	2			N	-0-					-0-
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	30573	X	30573	-0-	-0-	-0-	30573	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
02	23940	X	23186	-0-	-754	-0-	23186	2			N	-0-					-0-
03	26226	X	23024	-0-	-3202	-0-	23024	2			N	-0-					-0-
04	25380	X	23321	-0-	-2059	-0-	23321	2			N	-0-					-0-
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	23128	-0-	-2540	-0-	23128	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
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	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2			N	-0-					-0-

JOVI WELL #: 3H RRCID -> 263019 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7375 - 12475

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	20246	X	20246	-0-	-0-	-0-	20246	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 2H RRCID -> 263024 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7565 - 11347

02	14140	X	11801	-0-	-2339	-0-	11801	2			N	-0-					-0-
03	15562	X	12402	-0-	-3160	-0-	12402	2			N	-0-					-0-
04	14820	X	12829	-0-	-1991	-0-	12829	2			N	-0-					-0-
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	12037	-0-	-1231	-0-	12037	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 7H RRCID -> 263027 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7525 - 11791

02	3976	X	30	-0-	-3946	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	202	-0-	-4200	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					-0-
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-

JAMMER A WELL #: 8H RRCID -> 263028 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7820 - 11672

02	19152	X	18880	-0-	-272	-0-	18880	2			N	-0-					-0-
03	21204	X	20270	-0-	-934	-0-	20270	2			N	-0-					-0-
04	20520	X	18947	-0-	-1573	-0-	18947	2			N	-0-					-0-
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	17046	-0-	-3848	-0-	17046	2			N	-0-					-0-

WATSON SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263031 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7636 - 9663

02	6020	X	5125	-0-	-895	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	5946	-0-	-719	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	5978	-0-	-472	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
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	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			N	-0-					-0-

BLACKWELL WELL #: 1H RRCID -> 263037 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8715 - 10752

02	8232	X	7736	-0-	-496	-0-	7736	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8443	-0-	-671	-0-	8443	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	8120	-0-	-700	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
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	8240	-0-	-316	-0-	8240	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	22021	X	22021	-0-	-0-	-0-	22021	2			N	-0-					-0-
03	25296	X	23542	-0-	-1754	-0-	23542	2			N	-0-					-0-
04	24480	X	22086	-0-	-2394	-0-	22086	2			N	-0-					-0-
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	16921	-0-	-7445	-0-	16921	2			N	-0-					-0-

VOLUNTEER WELL #: 1H RRCID -> 263087 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7774 - 12957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22400	X	17268	-0-	-5132	-0-	17268	2			N	-0-					-0-
03	23963	X	21146	-0-	-2817	-0-	21146	2			N	-0-					-0-
04	22590	X	20129	-0-	-2461	-0-	20129	2			N	-0-					-0-
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	21376	X	21376	-0-	-0-	-0-	21376	2			N	-0-					-0-

CASE-PRICKETT WELL #: 2H RRCID -> 263088 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7550 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5572	X	-0-	-0-	-5572	-0-					N	-0-					-0-
03	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 7H RRCID -> 263121 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7600 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9324	X	8830	-0-	-494	-0-	8830	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	9440	-0-	-883	-0-	9440	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	8860	-0-	-1280	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
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	8915	-0-	-850	-0-	8915	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 263125 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8750 - 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
02	10164	X	10126	-0-	-38	-0-	10126	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	11349	-0-	-524	-0-	11349	2			N	-0-					-0-
04	11490	X	9979	-0-	-1511	-0-	9979	2			N	-0-					-0-
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	8927	-0-	-2419	-0-	8927	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 8H RRCID -> 263127 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 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
02	10556	X	10135	-0-	-421	-0-	10135	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	9712	-0-	-1882	-0-	9712	2			N	-0-					-0-
04	11490	X	9391	-0-	-2099	-0-	9391	2			N	-0-					-0-
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	9649	-0-	-1573	-0-	9649	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 6H RRCID -> 263152 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7430 - 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
02	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
03	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
04	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
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	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7482	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	19880	X	19496	-0-	-384	-0-	19496	2			N	-0-					-0-
03	22010	X	19459	-0-	-2551	-0-	19459	2			N	-0-					-0-
04	21300	X	18266	-0-	-3034	-0-	18266	2			N	-0-					-0-
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	17232	-0-	-4344	-0-	17232	2			N	-0-					-0-

FORKS WELL #: 1H RRCID -> 263163 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8575 - 11047

02	1120	X	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					-0-
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
*07	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 3H RRCID -> 263164 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8167 - 12596

02	25452	X	25147	-0-	-305	-0-	25147	2			N	-0-					-0-
03	28179	X	26472	-0-	-1707	-0-	26472	2			N	-0-					-0-
04	27270	X	25164	-0-	-2106	-0-	25164	2			N	-0-					-0-
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	19593	-0-	-8245	-0-	19593	2			N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 1H RRCID -> 263165 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7789 - 9958

02	12712	X	6471	-0-	-6241	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
03	14074	X	9160	-0-	-4914	-0-	9160	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	10820	-0-	-2800	-0-	10820	2			N	-0-					-0-
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	12808	X	12808	-0-	-0-	-0-	12808	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 2H RRCID -> 263199 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7330 - 12389

02	19376	X	16453	-0-	-2923	-0-	16453	2			N	-0-					-0-
03	21049	X	19413	-0-	-1636	-0-	19413	2			N	-0-					-0-
04	20340	X	18837	-0-	-1503	-0-	18837	2			N	-0-					-0-
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	18091	-0-	-1377	-0-	18091	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 1H RRCID -> 263220 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7430 - 11320

02	13048	X	6668	-0-	-6380	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
03	30390	X	30390	-0-	-0-	-0-	30390	2			N	-0-					-0-
04	29137	X	29137	-0-	-0-	-0-	29137	2			N	-0-					-0-
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	25295	X	25295	-0-	-0-	-0-	25295	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	9380	X	2192	-0-	-7188	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	922	-0-	-8285	-0-	922	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					-0-
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-

DEANN WELL #: 5H RRCID -> 263222 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7490 - 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
02	11088	X	10136	-0-	-952	-0-	10136	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	11206	-0-	-946	-0-	11206	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	10806	-0-	-954	-0-	10806	2			N	-0-					-0-
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	8855	-0-	-2367	-0-	8855	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 2H RRCID -> 263223 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8640 - 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
02	29113	X	29113	-0-	-0-	-0-	29113	2			N	-0-					-0-
03	30868	X	30868	-0-	-0-	-0-	30868	2			N	-0-					-0-
04	27850	X	27850	-0-	-0-	-0-	27850	2			N	-0-					-0-
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	20969	-0-	-11271	-0-	20969	2			N	-0-					-0-

CASE TRT WELL #: 5H RRCID -> 263234 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7373 - 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
02	33277	X	33277	-0-	-0-	-0-	33277	2			N	-0-					-0-
03	37944	X	33852	-0-	-4092	-0-	33852	2			N	-0-					-0-
04	36720	X	30729	-0-	-5991	-0-	30729	2			N	-0-					-0-
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	22478	-0-	-14350	-0-	22478	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 9H RRCID -> 263304 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7950 - 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
02	13580	X	9604	-0-	-3976	-0-	9604	2			N	-0-					-0-
03	15851	X	15851	-0-	-0-	-0-	15851	2			N	-0-					-0-
04	14579	X	14579	-0-	-0-	-0-	14579	2			N	-0-					-0-
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	13770	-0-	-2071	-0-	13770	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 4H RRCID -> 263306 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8552 - 12658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22176	X	20217	-0-	-1959	-0-	20217	2			N	-0-					-0-
03	23777	X	19875	-0-	-3902	-0-	19875	2			N	-0-					-0-
04	22920	X	18245	-0-	-4675	-0-	18245	2			N	-0-					-0-
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	18940	-0-	-3442	-0-	18940	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 7H RRCID -> 263307 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7650 - 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
02	20244	X	17721	-0-	-2523	-0-	17721	2			N	-0-					-0-
03	22196	X	20751	-0-	-1445	-0-	20751	2			N	-0-					-0-
04	21480	X	19728	-0-	-1752	-0-	19728	2			N	-0-					-0-
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	19450	-0-	-1289	-0-	19450	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	15148	X	14586	-0-	-562	-0-	14586	2			N	-0-					-0-
03	15766	X	15766	-0-	-0-	-0-	15766	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	14750	-0-	-880	-0-	14750	2			N	-0-					-0-
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	13942	-0-	-2209	-0-	13942	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263309 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7985 - 13291

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 3H RRCID -> 263310 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8700 - 12040

02	21196	X	18392	-0-	-2804	-0-	18392	2			N	-0-					-0-
03	23467	X	18805	-0-	-4662	-0-	18805	2			N	-0-					-0-
04	22380	X	18150	-0-	-4230	-0-	18150	2			N	-0-					-0-
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	16216	-0-	-4151	-0-	16216	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 2H RRCID -> 263311 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7517 - 11705

02	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	10203	2			N	-0-					-0-
03	22458	X	22458	-0-	-0-	-0-	22458	2			N	-0-					-0-
04	16674	X	16674	-0-	-0-	-0-	16674	2			N	-0-					-0-
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	26968	X	26968	-0-	-0-	-0-	26968	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD D WELL #: 1H RRCID -> 263313 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 8751 - 10823

02	19488	X	16601	-0-	-2887	-0-	16601	2			N	-0-					-0-
03	21576	X	17378	-0-	-4198	-0-	17378	2			N	-0-					-0-
04	20880	X	15976	-0-	-4904	-0-	15976	2			N	-0-					-0-
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	13372	-0-	-5011	-0-	13372	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 4H RRCID -> 263314 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7451 - 11054

02	15064	X	7663	-0-	-7401	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
03	13539	X	13539	-0-	-0-	-0-	13539	2			N	-0-					-0-
04	11865	X	11865	-0-	-0-	-0-	11865	2			N	-0-					-0-
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	9660	-0-	-3887	-0-	9660	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 263318 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8941 - 13880

02	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
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	18064	X	18064	-0-	-0-	-0-	18064	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	6468	X	1665	-0-	-4803	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
03	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	8969	2			N	-0-					-0-
04	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	2			N	-0-					-0-
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	8353	-0-	-1195	-0-	8353	2			N	-0-					-0-

RENZO WELL #: 1H RRCID -> 263320 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7080 - 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
02	16996	X	6943	-0-	-10053	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
03	15035	X	12546	-0-	-2489	-0-	12546	2			N	-0-					-0-
04	15840	X	5618	-0-	-10222	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
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	6483	-0-	-6072	-0-	6483	2			N	-0-					-0-

NORMANDALE WELL #: 3H RRCID -> 263321 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7586 - 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
02	4984	X	3273	-0-	-1711	-0-	3264	2	9	9	N	8					118
03	6479	X	3470	-0-	-3009	-0-	3461	2	9	9	N	8					126
04	6270	X	4501	-0-	-1769	-0-	4492	2	9	9	N	8	56	1			78
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	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6408	2	9	9	N	8	7	1			98

SCHWARZ WELL #: 3H RRCID -> 263337 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7400 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
03	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
04	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
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	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 4H RRCID -> 263370 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7280 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20440	X	19252	-0-	-1188	-0-	19252	2			N	-0-					-0-
03	22165	X	19570	-0-	-2595	-0-	19570	2			N	-0-					-0-
04	21030	X	20107	-0-	-923	-0-	20107	2			N	-0-					-0-
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	18493	-0-	-2835	-0-	18493	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 2H RRCID -> 263402 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 9004 - 13376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24160	X	24160	-0-	-0-	-0-	24160	2			N	-0-					-0-
03	26567	X	26549	-0-	-18	-0-	26549	2			N	-0-					-0-
04	26310	X	25556	-0-	-754	-0-	25556	2			N	-0-					-0-
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	24459	-0-	-2294	-0-	24459	2			N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 2H RRCID -> 263406 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7900 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19264	X	17925	-0-	-1339	-0-	17925	2			N	-0-					-0-
03	21328	X	19329	-0-	-1999	-0-	19329	2			N	-0-					-0-
04	20640	X	19079	-0-	-1561	-0-	19079	2			N	-0-					-0-
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	19373	-0-	-467	-0-	19373	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	24612	X	21378	-0-	-3234	-0-	21378	2			N	-0-					-0-
03	27218	X	23355	-0-	-3863	-0-	23355	2			N	-0-					-0-
04	25980	X	23599	-0-	-2381	-0-	23599	2			N	-0-					-0-
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	25233	X	25233	-0-	-0-	-0-	25233	2			N	-0-					-0-

WELCH WELL #: 2H RRCID -> 263415 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8646 - 13317

02	15820	X	15023	-0-	-797	-0-	15023	2			N	-0-					-0-
03	16461	X	14848	-0-	-1613	-0-	14848	2			N	-0-					-0-
04	15930	X	15641	-0-	-289	-0-	15641	2			N	-0-					-0-
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	14003	-0-	-2644	-0-	14003	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 7H RRCID -> 263416 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9400 - 12690

02	14335	X	14335	-0-	-0-	-0-	14335	2			N	-0-					-0-
03	15201	X	15201	-0-	-0-	-0-	15201	2			N	-0-					-0-
04	13980	X	10961	-0-	-3019	-0-	10961	2			N	-0-					-0-
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	4801	-0-	-11071	-0-	4801	2			N	-0-					-0-

LAKESIDE WELL #: 1H RRCID -> 263568 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7589 - 11956

02	41552	X	37934	-0-	-3618	-0-	37934	2			N	-0-					-0-
03	45260	X	41562	-0-	-3698	-0-	41562	2			N	-0-					-0-
04	42180	X	39222	-0-	-2958	-0-	39222	2			N	-0-					-0-
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	38315	-0-	-3690	-0-	38315	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 3H RRCID -> 263570 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 9153 - 13831

02	23940	X	20288	-0-	-3652	-0-	20288	2			N	-0-					-0-
03	26505	X	23119	-0-	-3386	-0-	23119	2			N	-0-					-0-
04	19710	X	9736	-0-	-9974	-0-	9736	2			N	-0-					-0-
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	5875	-0-	-17251	-0-	5875	2			N	-0-					-0-

CASE-PRICKETT WELL #: 1H RRCID -> 263571 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7500 - 11201

02	4284	X	-0-	-0-	-4284	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	15345	X	15345	-0-	-0-	-0-	15345	2			N	-0-					-0-
*07	26385	X	26385	-0-	-0-	-0-	26385	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 3H RRCID -> 263575 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7585 - 13720

02	26460	X	23319	-0-	-3141	-0-	23319	2			N	-0-					-0-
03	28783	X	28783	-0-	-0-	-0-	28783	2			N	-0-					-0-
04	27697	X	27697	-0-	-0-	-0-	27697	2			N	-0-					-0-
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	25755	-0-	-3013	-0-	25755	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	19936	X	17640	-0-	-2296	-0-	17640	2			N	-0-					-0-
03	21855	X	19054	-0-	-2801	-0-	19054	2			N	-0-					-0-
04	21150	X	18815	-0-	-2335	-0-	18815	2			N	-0-					-0-
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	17769	-0-	-1761	-0-	17769	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 5H RRCID -> 263612 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7340 - 13309

02	18004	X	16415	-0-	-1589	-0-	16415	2			N	-0-					-0-
03	19933	X	16483	-0-	-3450	-0-	16483	2			N	-0-					-0-
04	18690	X	16841	-0-	-1849	-0-	16841	2			N	-0-					-0-
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	16735	-0-	-1431	-0-	16735	2			N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 263615 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7900 - 10613

02	5768	X	4837	-0-	-931	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
03	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	2730	-0-	-2070	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
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-

JAMMER A WELL #: 3H RRCID -> 263616 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7700 - 12303

02	25004	X	23422	-0-	-1582	-0-	23422	2			N	-0-					-0-
03	27683	X	25354	-0-	-2329	-0-	25354	2			N	-0-					-0-
04	26340	X	23658	-0-	-2682	-0-	23658	2			N	-0-					-0-
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	23725	-0-	-2222	-0-	23725	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 2H RRCID -> 263621 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7385 - 11539

02	12796	X	5357	-0-	-7439	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
03	16379	X	16379	-0-	-0-	-0-	16379	2			N	-0-					-0-
04	16005	X	16005	-0-	-0-	-0-	16005	2			N	-0-					-0-
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	15239	-0-	-1315	-0-	15239	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 4H RRCID -> 263622 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7341 - 9610

02	430	X	401	-0-	-29	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
*07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-

HALLMARK EAST WELL #: 4H RRCID -> 263627 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7775 - 13862

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	20524	X	18884	-0-	-1640	-0-	18884	2			N	-0-					-0-
03	22723	X	21167	-0-	-1556	-0-	21167	2			N	-0-					-0-
04	21990	X	19332	-0-	-2658	-0-	19332	2			N	-0-					-0-
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	16568	-0-	-4605	-0-	16568	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 3H RRCID -> 263630 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7538 - 11092

02	18396	X	16921	-0-	-1475	-0-	16921	2			N	-0-					-0-
03	20367	X	17055	-0-	-3312	-0-	17055	2			N	-0-					-0-
04	19710	X	11377	-0-	-8333	-0-	11377	2			N	-0-					-0-
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	14998	-0-	-3726	-0-	14998	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 3H RRCID -> 263633 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7294 - 10583

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	18036	X	18036	-0-	-0-	-0-	18036	2			N	-0-					-0-
*07	28720	X	28720	-0-	-0-	-0-	28720	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 4H RRCID -> 263634 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7700 - 12148

02	18480	X	17166	-0-	-1314	-0-	17166	2			N	-0-					-0-
03	20460	X	18699	-0-	-1761	-0-	18699	2			N	-0-					-0-
04	19410	X	17565	-0-	-1845	-0-	17565	2			N	-0-					-0-
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	17859	-0-	-1144	-0-	17859	2			N	-0-					-0-

HEIDI WELL #: 1H RRCID -> 263637 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 9809 - 15084

02	23212	X	20299	-0-	-2913	-0-	20299	2			N	-0-					-0-
03	25699	X	20821	-0-	-4878	-0-	20821	2			N	-0-					-0-
04	24870	X	24274	-0-	-596	-0-	24274	2			N	-0-					-0-
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	21370	-0-	-3709	-0-	21370	2			N	-0-					-0-

STERLING WELL #: 5H RRCID -> 263638 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7262 - 10475

02	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	12384	2	17	9	N	15					133
03	15035	X	13038	-0-	-1997	-0-	13017	2	21	9	N	19					152
04	14580	X	12504	-0-	-2076	-0-	12485	2	19	9	N	17	121	1			48
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	14633	X	14633	-0-	-0-	-0-	14585	2	48	9	N	44					122

STRUCTURAL STEEL WELL #: 2H RRCID -> 263651 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7322 - 13224

02	27608	X	25143	-0-	-2465	-0-	25143	2			N	-0-					-0-
03	30194	X	28566	-0-	-1628	-0-	28566	2			N	-0-					-0-
04	28230	X	26187	-0-	-2043	-0-	26187	2			N	-0-					-0-
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	26007	-0-	-2544	-0-	26007	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	11267	2			N	-0-					-0-
03	13578	X	12613	-0-	-965	-0-	12613	2			N	-0-					-0-
04	13140	X	9201	-0-	-3939	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
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	7511	-0-	-5106	-0-	7511	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 2H RRCID -> 263681 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 8097 - 12228

02	19236	X	18270	-0-	-966	-0-	18270	2			N	-0-					-0-
03	20708	X	14453	-0-	-6255	-0-	14453	2			N	-0-					-0-
04	19980	X	15907	-0-	-4073	-0-	15907	2			N	-0-					-0-
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	18359	-0-	-1884	-0-	18359	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 3H RRCID -> 264033 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF.10000 - 13350

02	14420	X	13130	-0-	-1290	-0-	13130	2			N	-0-					-0-
03	15531	X	13811	-0-	-1720	-0-	13811	2			N	-0-					-0-
04	14490	X	14027	-0-	-463	-0-	14027	2			N	-0-					-0-
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	12607	-0-	-1932	-0-	12607	2			N	-0-					-0-

MOLLY TAR WELL #: 2H RRCID -> 264045 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8750 - 14835

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	13132	X	12470	-0-	-662	-0-	12470	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	12625	-0-	-1108	-0-	12625	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	9129	-0-	-1911	-0-	9129	2			N	-0-					-0-
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	7777	-0-	-6018	-0-	7777	2			N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 8H RRCID -> 264051 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7656 - 12418

02	27048	X	22339	-0-	-4709	-0-	22339	2			N	-0-					-0-
03	29481	X	29297	-0-	-184	-0-	29297	2			N	-0-					-0-
04	28880	X	28880	-0-	-0-	-0-	28880	2			N	-0-					-0-
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	26943	-0-	-2910	-0-	26943	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 2H RRCID -> 264054 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9118 - 13013

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	18575	X	18575	-0-	-0-	-0-	18575	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	21252	X	20800	-0-	-452	-0-	20800	2			N	-0-					-0-
03	23343	X	21670	-0-	-1673	-0-	21670	2			N	-0-					-0-
04	22590	X	19867	-0-	-2723	-0-	19867	2			N	-0-					-0-
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	19816	-0-	-3217	-0-	19816	2			N	-0-					-0-

LEAF WELL #: 3H RRCID -> 264056 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7826 - 13203

02	21364	X	14726	-0-	-6638	-0-	14726	2			N	-0-					-0-
03	21793	X	14324	-0-	-7469	-0-	14324	2			N	-0-					-0-
04	16590	X	15197	-0-	-1393	-0-	15197	2			N	-0-					-0-
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	10544	-0-	-5762	-0-	10544	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 3H RRCID -> 264057 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7622 - 11979

02	17892	X	16583	-0-	-1309	-0-	16583	2			N	-0-					-0-
03	19623	X	18760	-0-	-863	-0-	18760	2			N	-0-					-0-
04	18570	X	17699	-0-	-871	-0-	17699	2			N	-0-					-0-
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	17655	-0-	-1100	-0-	17655	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 6H RRCID -> 264073 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7550 - 11870

02	16968	X	16454	-0-	-514	-0-	16454	2			N	-0-					-0-
03	18786	X	16705	-0-	-2081	-0-	16705	2			N	-0-					-0-
04	17730	X	16756	-0-	-974	-0-	16756	2			N	-0-					-0-
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	16924	-0-	-1304	-0-	16924	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 6H RRCID -> 264074 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7470 - 10243

02	11536	X	9949	-0-	-1587	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	5951	-0-	-6728	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	2332	-0-	-9908	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
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	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	11580	2			N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 4H RRCID -> 264075 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7591 - 10501

02	5180	X	3016	-0-	-2164	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	3035	-0-	-2793	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	4112	-0-	-1528	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
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	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			N	-0-					-0-

NORMANDALE WELL #: 5H RRCID -> 264076 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7482 - 9924

02	4760	X	4111	-0-	-649	-0-	4104	2	7	9	N	6					82
03	4402	X	4128	-0-	-274	-0-	4122	2	6	9	N	5					87
04	4350	X	1911	-0-	-2439	-0-	1910	2	1	9	N	1	10	1			78
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	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BOZARTH WELL #: 2H RRCID -> 264281 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7060 - 11001

02	12936	X	11807	-0-	-1129	-0-	11807	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	12520	-0-	-1027	-0-	12520	2			N	-0-					-0-
04	13080	X	12223	-0-	-857	-0-	12223	2			N	-0-					-0-
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	12769	-0-	-313	-0-	12769	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 4H RRCID -> 264282 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7338 - 10098

02	14983	X	14983	-0-	-0-	-0-	14983	2			N	-0-					-0-
03	16306	X	16058	-0-	-248	-0-	16058	2			N	-0-					-0-
04	15780	X	14929	-0-	-851	-0-	14929	2			N	-0-					-0-
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	14973	-0-	-1333	-0-	14973	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 2H RRCID -> 264287 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7198 - 10979

02	15568	X	13792	-0-	-1776	-0-	13792	2			N	-0-					-0-
03	16368	X	15267	-0-	-1101	-0-	15267	2			N	-0-					-0-
04	15210	X	14466	-0-	-744	-0-	14466	2			N	-0-					-0-
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	14028	-0-	-1255	-0-	14028	2			N	-0-					-0-

BRONCO WELL #: 2H RRCID -> 264302 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7333 - 11412

02	16184	X	14809	-0-	-1375	-0-	14809	2			N	-0-					-0-
03	17825	X	16754	-0-	-1071	-0-	16754	2			N	-0-					-0-
04	16860	X	14589	-0-	-2271	-0-	14589	2			N	-0-					-0-
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	16293	-0-	-447	-0-	16293	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 3H RRCID -> 264303 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7605 - 10745

02	18312	X	17486	-0-	-826	-0-	17486	2			N	-0-					-0-
03	20088	X	16700	-0-	-3388	-0-	16700	2			N	-0-					-0-
04	19320	X	16663	-0-	-2657	-0-	16663	2			N	-0-					-0-
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	16504	-0-	-2871	-0-	16504	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 4H RRCID -> 264304 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7545 - 11405

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
*07	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	11226	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	9128	X	4026	-0-	-5102	-0-	4026	2		N	-0-			-0-
03	9734	X	6968	-0-	-2766	-0-	6968	2		N	-0-			-0-
04	9420	X	7698	-0-	-1722	-0-	7698	2		N	-0-			-0-
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	7742	-0-	-225	-0-	7742	2		N	-0-			-0-

BRASSIE WELL #: 2H RRCID -> 264335 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 7454 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PENSKE WELL #: 2H RRCID -> 264336 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7365 - 10671

02	1960	X	86	-0-	-1874	-0-	86	2		N	-0-			-0-
03	2170	X	47	-0-	-2123	-0-	47	2		N	-0-			-0-
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-				N	-0-			-0-
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	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-			-0-

BIG BEND WELL #: 2H RRCID -> 264355 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7380 - 10170

02	14924	X	12226	-0-	-2698	-0-	12226	2		N	-0-			-0-
03	15500	X	13821	-0-	-1679	-0-	13821	2		N	-0-			-0-
04	14640	X	13742	-0-	-898	-0-	13742	2		N	-0-			-0-
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	13411	-0-	-787	-0-	13411	2		N	-0-			-0-

HALLMARK WEST WELL #: 3H RRCID -> 264362 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8243 - 11974

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RYDER WELL #: 1H RRCID -> 264363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7550 - 11608

02	3612	X	3028	-0-	-584	-0-	3028	2		N	-0-			-0-
03	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2		N	-0-			-0-
04	3660	X	2892	-0-	-768	-0-	2892	2		N	-0-			-0-
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	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2		N	-0-			-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 2H RRCID -> 264366 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7467 - 11795

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	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	20763	-0-	17663	17663	20763	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	9296	X	6491	-0-	-2805	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
03	18219	X	18219	-0-	-0-	-0-	18219	2			N	-0-					-0-
04	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	10883	2			N	-0-					-0-
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-

MCCULLAR WELL #: 1H RRCID -> 264368 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7525 - 11435

02	18404	X	18404	-0-	-0-	-0-	18404	2			N	-0-					-0-
03	20026	X	17692	-0-	-2334	-0-	17692	2			N	-0-					-0-
04	19380	X	16994	-0-	-2386	-0-	16994	2			N	-0-					-0-
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	18374	-0-	-1993	-0-	18374	2			N	-0-					-0-

LENA WELL #: 1H RRCID -> 264369 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7969 - 13342

02	9884	X	8921	-0-	-963	-0-	8921	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	10046	-0-	-29	-0-	10046	2			N	-0-					-0-
04	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	9974	2			N	-0-					-0-
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	9793	-0-	-499	-0-	9793	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 264371 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8400 - 12542

02	10136	X	9272	-0-	-864	-0-	9272	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	8593	-0-	-2629	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	9550	-0-	-1190	-0-	9550	2			N	-0-					-0-
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	6867	-0-	-3394	-0-	6867	2			N	-0-					-0-

HALLMARK EAST WELL #: 2H RRCID -> 264372 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRASSIE WELL #: 1H RRCID -> 264373 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7840 - 12709

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	21952	X	14989	-0-	-6963	-0-	14989	2			N	-0-					-0-
03	23697	X	23697	-0-	-0-	-0-	23697	2			N	-0-					-0-
04	22879	X	22879	-0-	-0-	-0-	22879	2			N	-0-					-0-
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	21029	-0-	-2655	-0-	21029	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	15708	X	7590	-0-	-8118	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
03	16833	X	-0-	-0-	-16833	-0-					N	-0-					-0-
04	15510	X	-0-	-0-	-15510	-0-					N	-0-					-0-
05	16027	X	-0-	-0-	-16027	-0-					N	-0-					-0-
06	15510	X	5757	-0-	-9753	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
*07	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	9742	2			N	-0-					-0-

BUCKEYE WELL #: 1H RRCID -> 264421 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8335 - 13927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17052	X	15870	-0-	-1182	-0-	15870	2			N	-0-					-0-
03	18879	X	16413	-0-	-2466	-0-	16413	2			N	-0-					-0-
04	17670	X	16363	-0-	-1307	-0-	16363	2			N	-0-					-0-
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	16143	-0-	-1434	-0-	16143	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 5H RRCID -> 264422 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7083 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
02	15008	X	10235	-0-	-4773	-0-	10235	2			N	-0-					-0-
03	16616	X	15722	-0-	-894	-0-	15722	2			N	-0-					-0-
04	15390	X	14659	-0-	-731	-0-	14659	2			N	-0-					-0-
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	27288	X	27288	-0-	-0-	-0-	27288	2			N	-0-					-0-

BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 264423 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAUTILUS WELL #: 4H RRCID -> 264433 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7392 - 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
02	25284	X	21014	-0-	-4270	-0-	21014	2			N	-0-					-0-
03	26443	X	22983	-0-	-3460	-0-	22983	2			N	-0-					-0-
04	24660	X	21670	-0-	-2990	-0-	21670	2			N	-0-					-0-
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	19952	-0-	-3329	-0-	19952	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 5H RRCID -> 264891 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8850 - 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
02	20496	X	18336	-0-	-2160	-0-	18336	2			N	-0-					-0-
03	22692	X	19883	-0-	-2809	-0-	19883	2			N	-0-					-0-
04	21420	X	18940	-0-	-2480	-0-	18940	2			N	-0-					-0-
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	17206	-0-	-3099	-0-	17206	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 3H RRCID -> 264892 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7360 - 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
02	18648	X	16825	-0-	-1823	-0-	16825	2			N	-0-					-0-
03	20646	X	20061	-0-	-585	-0-	20061	2			N	-0-					-0-
04	19140	X	18537	-0-	-603	-0-	18537	2			N	-0-					-0-
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	17820	-0-	-2237	-0-	17820	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	14272	X	14272	-0-	-0-	-0-	14272	2			N	-0-					-0-
03	13744	X	13744	-0-	-0-	-0-	13744	2			N	-0-					-0-
04	13440	X	12119	-0-	-1321	-0-	12119	2			N	-0-					-0-
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	11215	-0-	-3448	-0-	11215	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
02	11928	X	7387	-0-	-4541	-0-	7387	2			N	-0-					21
03	13206	X	7317	-0-	-5889	-0-	7317	2			N	-0-					21
04	12780	X	5308	-0-	-7472	-0-	5308	2			N	-0-					21
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	1					22

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
02	11396	X	6841	-0-	-4555	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
03	12159	X	12159	-0-	-0-	-0-	12159	2			N	-0-					-0-
04	11393	X	11393	-0-	-0-	-0-	11393	2			N	-0-					-0-
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	9810	-0-	-2342	-0-	9810	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
02	22568	X	19230	-0-	-3338	-0-	19230	2			N	-0-					-0-
03	24986	X	21587	-0-	-3399	-0-	21587	2			N	-0-					-0-
04	23160	X	20793	-0-	-2367	-0-	20793	2			N	-0-					-0-
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	16190	-0-	-5386	-0-	16190	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
02	2800	N	3452	-0-	652	1620	3446	2	6	9	Y	5					15
03	5215	X	3595	-0-	-1620	-0-	3565	2	30	9	Y	27	38	1			4
04	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3274	2	14	9	Y	13					17
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	3578	-0-	-235	-0-	3549	2	29	9	Y	26	22	1			38

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
02	20216	X	19574	-0-	-642	-0-	19574	2			N	-0-	1	1			22
03	23258	X	23258	-0-	-0-	-0-	23258	2			N	-0-					22
04	22523	X	22523	-0-	-0-	-0-	22523	2			N	-0-					22
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	23788	X	23788	-0-	-0-	-0-	23787	2	1	9	N	1					24

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
02	2800	N	10801	-0-	8001	14034	10801	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	11210	-0-	8110	22144	11210	2			N	-0-					-0-
04	32031	X	9887	-0-	-22144	-0-	9887	2			N	-0-					-0-
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	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	10959	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	11312	X	8673	-0-	-2639	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	7302	-0-	-5098	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	7109	-0-	-3841	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
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	15968	X	15968	-0-	-0-	-0-	15968	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
02	10836	X	9645	-0-	-1191	-0-	9645	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	11275	-0-	-660	-0-	11275	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	10469	-0-	-391	-0-	10469	2			N	-0-					-0-
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	10221	-0-	-1063	-0-	10221	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
02	22460	X	22460	-0-	-0-	-0-	22460	2			N	-0-					-0-
03	25305	X	25305	-0-	-0-	-0-	25305	2			N	-0-					-0-
04	23820	X	20675	-0-	-3145	-0-	20675	2			N	-0-					-0-
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	22121	-0-	-3175	-0-	22121	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
02	13440	X	11016	-0-	-2424	-0-	11016	2			N	-0-					-0-
03	14880	X	13288	-0-	-1592	-0-	13288	2			N	-0-					-0-
04	14250	X	13707	-0-	-543	-0-	13707	2			N	-0-					-0-
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	12739	-0-	-1428	-0-	12739	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	15008	X	13440	-0-	-1568	-0-	13440	2			N	-0-					-0-
03	16523	X	11733	-0-	-4790	-0-	11733	2			N	-0-					-0-
04	15990	X	13314	-0-	-2676	-0-	13314	2			N	-0-					-0-
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	12612	-0-	-2268	-0-	12612	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
02	28728	X	26626	-0-	-2102	-0-	26626	2			N	-0-					-0-
03	31031	X	27778	-0-	-3253	-0-	27778	2			N	-0-					-0-
04	30390	X	26765	-0-	-3625	-0-	26765	2			N	-0-					-0-
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	28027	-0-	-1454	-0-	28027	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GRAHAM B WELL #: 5H RRCID -> 264989 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8415 - 12048

02	19796	X	16650	-0-	-3146	-0-	16650	2			N	-0-					-0-
03	21917	X	18709	-0-	-3208	-0-	18709	2			N	-0-					-0-
04	18840	X	17149	-0-	-1691	-0-	17149	2			N	-0-					-0-
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	18724	X	18255	-0-	-469	-0-	18255	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 265020 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8298 - 11254

02	8456	X	7058	-0-	-1398	-0-	7058	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	8280	-0-	-1020	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8440	-0-	-440	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
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	7427	-0-	-1284	-0-	7427	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 5H RRCID -> 265030 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7900 - 11601

02	17836	X	13920	-0-	-3916	-0-	13920	2			N	-0-					-0-
03	19747	X	15546	-0-	-4201	-0-	15546	2			N	-0-					-0-
04	19110	X	14521	-0-	-4589	-0-	14521	2			N	-0-					-0-
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	8166	-0-	-7365	-0-	8166	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 3H RRCID -> 265039 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7214 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TEE WELL #: 1H RRCID -> 265045 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 9706 - 13899

02	18284	X	15699	-0-	-2585	-0-	15699	2			N	-0-					-0-
03	19778	X	18783	-0-	-995	-0-	18783	2			N	-0-					-0-
04	18390	X	17729	-0-	-661	-0-	17729	2			N	-0-					-0-
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	17081	-0-	-1705	-0-	17081	2			N	-0-					-0-

BREES WELL #: 4H RRCID -> 265048 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 12552

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	18872	X	17139	-0-	-1733	-0-	17139	2			N	-0-					-0-
03	20894	X	18887	-0-	-2007	-0-	18887	2			N	-0-					-0-
04	20220	X	17356	-0-	-2864	-0-	17356	2			N	-0-					-0-
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	15788	-0-	-3184	-0-	15788	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
02	14168	X	7676	-0-	-6492	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
03	15686	X	8933	-0-	-6753	-0-	8933	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	8238	-0-	-4962	-0-	8238	2			N	-0-					-0-
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	12501	X	12501	-0-	-0-	-0-	12501	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
02	20076	X	16712	-0-	-3364	-0-	16712	2			N	-0-					-0-
03	20894	X	17195	-0-	-3699	-0-	17195	2			N	-0-					-0-
04	19770	X	15398	-0-	-4372	-0-	15398	2			N	-0-					-0-
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	15500	-0-	-3007	-0-	15500	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
02	27160	X	19134	-0-	-8026	-0-	19134	2			N	-0-					-0-
03	29481	X	20844	-0-	-8637	-0-	20844	2			N	-0-					-0-
04	27960	X	20036	-0-	-7924	-0-	20036	2			N	-0-					-0-
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	21173	X	20505	-0-	-668	-0-	20505	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
02	22596	X	20117	-0-	-2479	-0-	20117	2			N	-0-					-0-
03	25017	X	22763	-0-	-2254	-0-	22763	2			N	-0-					-0-
04	24090	X	21876	-0-	-2214	-0-	21876	2			N	-0-					-0-
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	20773	-0-	-1981	-0-	20773	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
02	21158	X	21158	-0-	-0-	-0-	21158	2			N	-0-					-0-
03	22785	X	22410	-0-	-375	-0-	22410	2			N	-0-					-0-
04	21840	X	21216	-0-	-624	-0-	21216	2			N	-0-					-0-
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	17534	-0-	-5902	-0-	17534	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
02	16156	X	14541	-0-	-1615	-0-	14541	2			N	-0-					-0-
03	17887	X	16218	-0-	-1669	-0-	16218	2			N	-0-					-0-
04	17310	X	16297	-0-	-1013	-0-	16297	2			N	-0-					-0-
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	15031	-0-	-1802	-0-	15031	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	13178	2			N	-0-					-0-
03	14311	X	14311	-0-	-0-	-0-	14311	2			N	-0-					-0-
04	14067	X	14067	-0-	-0-	-0-	14067	2			N	-0-					-0-
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	13067	-0-	-1534	-0-	13067	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 1H RRCID -> 265586 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7812 - 10282

02	11312	X	9455	-0-	-1857	-0-	9455	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	10444	-0-	-1429	-0-	10444	2			N	-0-					-0-
04	11490	X	10013	-0-	-1477	-0-	10013	2			N	-0-					-0-
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	9966	-0-	-512	-0-	9966	2			N	-0-					-0-

BOBCAT WELL #: 1H RRCID -> 265910 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8957 - 14874

02	22344	X	21935	-0-	-409	-0-	21935	2			N	-0-					-0-
03	24738	X	23926	-0-	-812	-0-	23926	2			N	-0-					-0-
04	24780	X	21906	-0-	-2874	-0-	21906	2			N	-0-					-0-
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	20545	-0-	-3728	-0-	20545	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 4H RRCID -> 265920 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7818 - 11721

02	22876	X	17612	-0-	-5264	-0-	17612	2			N	-0-					-0-
03	24893	X	23455	-0-	-1438	-0-	23455	2			N	-0-					-0-
04	23760	X	21991	-0-	-1769	-0-	21991	2			N	-0-					-0-
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	18027	-0-	-5440	-0-	18027	2			N	-0-					-0-

PAR WELL #: 2H RRCID -> 265921 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7294 - 12401

02	12684	X	10848	-0-	-1836	-0-	10848	2			N	-0-					-0-
03	13330	X	11490	-0-	-1840	-0-	11490	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	11162	-0-	-1438	-0-	11162	2			N	-0-					-0-
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	11116	-0-	-881	-0-	11116	2			N	-0-					-0-

TRUMAN WELL #: 2H RRCID -> 265922 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8695 - 12772

02	20925	X	20925	-0-	-0-	-0-	20925	2			N	-0-					-0-
03	27123	X	27123	-0-	-0-	-0-	27123	2			N	-0-					-0-
04	25913	X	25913	-0-	-0-	-0-	25913	2			N	-0-					-0-
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	25030	X	25030	-0-	-0-	-0-	25030	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 265923 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8684 - 13251

02	11564	X	9782	-0-	-1782	-0-	9782	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	11923	-0-	-880	-0-	11923	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	11939	-0-	-211	-0-	11939	2			N	-0-					-0-
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	11551	-0-	-787	-0-	11551	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	6188	X	5413	-0-	-775	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	6009	-0-	-501	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5827	-0-	-593	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
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	5286	-0-	-728	-0-	5286	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
02	20132	X	18875	-0-	-1257	-0-	18875	2			N	-0-					-0-
03	22289	X	20735	-0-	-1554	-0-	20735	2			N	-0-					-0-
04	21540	X	19677	-0-	-1863	-0-	19677	2			N	-0-					-0-
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	18425	-0-	-2469	-0-	18425	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
02	19432	X	15629	-0-	-3803	-0-	15629	2			N	-0-					-0-
03	20584	X	12834	-0-	-7750	-0-	12834	2			N	-0-					-0-
04	18840	X	15648	-0-	-3192	-0-	15648	2			N	-0-					-0-
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	10021	-0-	-7277	-0-	10021	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
02	28952	X	27125	-0-	-1827	-0-	27125	2			N	-0-					-0-
03	31434	X	29036	-0-	-2398	-0-	29036	2			N	-0-					-0-
04	30120	X	27644	-0-	-2476	-0-	27644	2			N	-0-					-0-
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	22958	-0-	-7081	-0-	22958	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	23212	X	21938	-0-	-1274	-0-	21938	2			N	-0-					-0-
03	25699	X	24094	-0-	-1605	-0-	24094	2			N	-0-					-0-
04	24870	X	23155	-0-	-1715	-0-	23155	2			N	-0-					-0-
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	23907	-0-	-397	-0-	23907	2			N	-0-					-0-

MATSON WELL #: 3H RRCID -> 265989 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8550 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
03	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
04	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
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	3647	-0-	-4010	-0-	3647	2			N	-0-					-0-

BILL PICKETT WELL #: 2H RRCID -> 265994 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7352 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
03	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	8872	2			N	-0-					-0-
04	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	8749	2			N	-0-					-0-
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	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	7562	2			N	-0-					-0-

EAGLE WELL #: 1H RRCID -> 266226 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7348 - 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
02	25704	X	23957	-0-	-1747	-0-	23957	2			N	-0-					-0-
03	28117	X	25673	-0-	-2444	-0-	25673	2			N	-0-					-0-
04	27210	X	24667	-0-	-2543	-0-	24667	2			N	-0-					-0-
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	24565	-0-	-1971	-0-	24565	2			N	-0-					-0-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 4H RRCID -> 266227 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6715 - 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
02	15016	X	15016	-0-	-0-	-0-	15016	2			N	-0-					-0-
03	17763	X	17763	-0-	-0-	-0-	17763	2			N	-0-					-0-
04	16234	X	16234	-0-	-0-	-0-	16234	2			N	-0-					-0-
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	15566	X	15566	-0-	-0-	-0-	15566	2			N	-0-					-0-

BIRDIE WELL #: 1H RRCID -> 266228 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7038 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14560	X	9668	-0-	-4892	-0-	9668	2			N	-0-					-0-
03	16120	X	14086	-0-	-2034	-0-	14086	2			N	-0-					-0-
04	15060	X	14487	-0-	-573	-0-	14487	2			N	-0-					-0-
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	11975	-0-	-2998	-0-	11975	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7274	-0-	-724	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	5506	-0-	-2234	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
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	17892	X	17892	-0-	-0-	-0-	17892	2			N	-0-					-0-

GALLATIN WELL #: 1H RRCID -> 266519 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8100 - 12810

02	9688	X	5515	-0-	-4173	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	5974	-0-	-4752	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	5263	-0-	-3707	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
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	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	9033	2			N	-0-					-0-

BLUTH TRT WELL #: 4H RRCID -> 266756 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7207 - 9583

02	12432	X	11342	-0-	-1090	-0-	11342	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	12188	-0-	-925	-0-	12188	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	10658	-0-	-1942	-0-	10658	2			N	-0-					-0-
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	11087	-0-	-1468	-0-	11087	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 266760 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7900 - 13622

02	59780	X	53024	-0-	-6756	-0-	53024	2			N	-0-					-0-
03	65100	X	57480	-0-	-7620	-0-	57480	2			N	-0-					-0-
04	61200	X	54710	-0-	-6490	-0-	54710	2			N	-0-					-0-
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	51013	-0-	-7701	-0-	51013	2			N	-0-					-0-

WYATT-CHAPARRALS TRT WELL #: 4H RRCID -> 266762 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8157 - 11154

02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BUNGE WEST WELL #: 1H RRCID -> 266764 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7326 - 11436

02	18256	X	15064	-0-	-3192	-0-	15064	2			N	-0-					-0-
03	20212	X	15846	-0-	-4366	-0-	15846	2			N	-0-					-0-
04	18210	X	14889	-0-	-3321	-0-	14889	2			N	-0-					-0-
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	14436	-0-	-2242	-0-	14436	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	5740	X	3550	-0-	-2190	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	3469	-0-	-4343	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	2722	-0-	-4838	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	28840	X	25357	-0-	-3483	-0-	25357	2			N	-0-					-0-
03	31434	X	26101	-0-	-5333	-0-	26101	2			N	-0-					-0-
04	30090	X	24768	-0-	-5322	-0-	24768	2			N	-0-					-0-
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	24238	-0-	-3848	-0-	24238	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
02	8036	X	5975	-0-	-2061	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7355	-0-	-891	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	6637	-0-	-1343	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
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	7347	X	7136	-0-	-211	-0-	7136	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
02	42280	X	38573	-0-	-3707	-0-	38573	2			N	-0-					-0-
03	45725	X	41522	-0-	-4203	-0-	41522	2			N	-0-					-0-
04	43470	X	39450	-0-	-4020	-0-	39450	2			N	-0-					-0-
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	39798	-0-	-2920	-0-	39798	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
02	18928	X	17961	-0-	-967	-0-	17961	2			N	-0-					-0-
03	20925	X	15101	-0-	-5824	-0-	15101	2			N	-0-					-0-
04	20340	X	17774	-0-	-2566	-0-	17774	2			N	-0-					-0-
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	19263	-0-	-608	-0-	19263	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
02	23856	X	22568	-0-	-1288	-0-	22568	2			N	-0-					-0-
03	26412	X	24580	-0-	-1832	-0-	24580	2			N	-0-					-0-
04	24780	X	23065	-0-	-1715	-0-	23065	2			N	-0-					-0-
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	21837	-0-	-3149	-0-	21837	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
02	21896	X	20542	-0-	-1354	-0-	20542	2			N	-0-					-0-
03	24242	X	22772	-0-	-1470	-0-	22772	2			N	-0-					-0-
04	21960	X	21773	-0-	-187	-0-	21773	2			N	-0-					-0-
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	20547	-0-	-2238	-0-	20547	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	8988	X	8597	-0-	-391	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	9167	-0-	-784	-0-	9167	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	8618	-0-	-1432	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
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	6197	-0-	-3320	-0-	6197	2			N	-0-					-0-

CASE TRT WELL #: 7H RRCID -> 268230 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7628 - 10894

02	18340	X	14620	-0-	-3720	-0-	14620	2			N	-0-					-0-
03	20305	X	15209	-0-	-5096	-0-	15209	2			N	-0-					-0-
04	18870	X	14750	-0-	-4120	-0-	14750	2			N	-0-					-0-
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	12611	-0-	-3571	-0-	12611	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 3H RRCID -> 268231 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7999 - 17090

02	40348	X	37604	-0-	-2744	-0-	37604	2			N	-0-					-0-
03	44020	X	40861	-0-	-3159	-0-	40861	2			N	-0-					-0-
04	41820	X	39362	-0-	-2458	-0-	39362	2			N	-0-					-0-
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	33152	-0-	-8481	-0-	33152	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY C WELL #: 1H RRCID -> 268232 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10532 - 14195

02	15960	X	15108	-0-	-852	-0-	15108	2			N	-0-					-0-
03	17670	X	14566	-0-	-3104	-0-	14566	2			N	-0-					-0-
04	17100	X	12149	-0-	-4951	-0-	12149	2			N	-0-					-0-
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	14266	-0-	-2474	-0-	14266	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 4H RRCID -> 268233 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7600 - 16972

02	36400	X	35220	-0-	-1180	-0-	35220	2			N	-0-					-0-
03	40300	X	38056	-0-	-2244	-0-	38056	2			N	-0-					-0-
04	39000	X	36322	-0-	-2678	-0-	36322	2			N	-0-					-0-
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	42651	X	42651	-0-	-0-	-0-	42651	2			N	-0-					-0-

HACKMAN WELL #: 3H RRCID -> 268235 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9818 - 13463

02	28196	X	25036	-0-	-3160	-0-	25036	2			N	-0-					-0-
03	30386	X	30386	-0-	-0-	-0-	30386	2			N	-0-					-0-
04	29699	X	29699	-0-	-0-	-0-	29699	2			N	-0-					-0-
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	28787	-0-	-1903	-0-	28787	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 3H RRCID -> 268236 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7642 - 16870

02	38332	X	34317	-0-	-4015	-0-	34317	2			N	-0-					-0-
03	41571	X	37840	-0-	-3731	-0-	37840	2			N	-0-					-0-
04	39300	X	36215	-0-	-3085	-0-	36215	2			N	-0-					-0-
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	40293	X	40293	-0-	-0-	-0-	40293	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	24024	X	20288	-0-	-3736	-0-	20288	2			N	-0-					-0-
03	25296	X	24478	-0-	-818	-0-	24478	2			N	-0-					-0-
04	24480	X	21462	-0-	-3018	-0-	21462	2			N	-0-					-0-
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	20809	-0-	-3681	-0-	20809	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 4H RRCID -> 268238 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7848 - 17102

02	39424	X	35799	-0-	-3625	-0-	35799	2			N	-0-					-0-
03	42377	X	39320	-0-	-3057	-0-	39320	2			N	-0-					-0-
04	41010	X	37408	-0-	-3602	-0-	37408	2			N	-0-					-0-
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	32694	-0-	-6955	-0-	32694	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 2H RRCID -> 268242 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 9370 - 17091

02	34944	X	33431	-0-	-1513	-0-	33431	2			N	-0-					-0-
03	37882	X	36543	-0-	-1339	-0-	36543	2			N	-0-					-0-
04	35970	X	34522	-0-	-1448	-0-	34522	2			N	-0-					-0-
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	32557	-0-	-4457	-0-	32557	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 3H RRCID -> 268548 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7350 - 12855

02	21812	X	20517	-0-	-1295	-0-	20517	2			N	-0-					-0-
03	23622	X	22556	-0-	-1066	-0-	22556	2			N	-0-					-0-
04	22560	X	20958	-0-	-1602	-0-	20958	2			N	-0-					-0-
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	19727	-0-	-2996	-0-	19727	2			N	-0-					-0-

COLT WELL #: 2H RRCID -> 269039 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8380 - 15686

02	30996	X	20257	-0-	-10739	-0-	20257	2			N	-0-					-0-
03	33821	X	21224	-0-	-12597	-0-	21224	2			N	-0-					-0-
04	27450	X	19581	-0-	-7869	-0-	19581	2			N	-0-					-0-
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	14939	-0-	-7474	-0-	14939	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 2H RRCID -> 269057 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7697 - 17078

02	37436	X	33345	-0-	-4091	-0-	33345	2			N	-0-					-0-
03	41168	X	36604	-0-	-4564	-0-	36604	2			N	-0-					-0-
04	38790	X	34926	-0-	-3864	-0-	34926	2			N	-0-					-0-
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	32446	-0-	-4475	-0-	32446	2			N	-0-					-0-

CAPTAIN TRT WELL #: 2H RRCID -> 269060 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8434 - 16732

02	40768	X	34903	-0-	-5865	-0-	34903	2			N	-0-					-0-
03	44795	X	37107	-0-	-7688	-0-	37107	2			N	-0-					-0-
04	43350	X	35663	-0-	-7687	-0-	35663	2			N	-0-					-0-
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	34180	-0-	-4477	-0-	34180	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	22764	X	20551	-0-	-2213	-0-	20551	2			N	-0-					-0-
03	24893	X	22849	-0-	-2044	-0-	22849	2			N	-0-					-0-
04	23940	X	22056	-0-	-1884	-0-	22056	2			N	-0-					-0-
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	21643	-0-	-1204	-0-	21643	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
02	39480	X	38512	-0-	-968	-0-	38512	2			N	-0-					-0-
03	43617	X	41197	-0-	-2420	-0-	41197	2			N	-0-					-0-
04	40950	X	39320	-0-	-1630	-0-	39320	2			N	-0-					-0-
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	38497	-0-	-4128	-0-	38497	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
02	22269	X	22269	-0-	-0-	-0-	22269	2			N	-0-					-0-
03	24614	X	24324	-0-	-290	-0-	24324	2			N	-0-					-0-
04	23820	X	22931	-0-	-889	-0-	22931	2			N	-0-					-0-
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	22591	-0-	-2054	-0-	22591	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
02	8820	X	8093	-0-	-727	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	7853	-0-	-1912	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	5991	-0-	-2979	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
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	19562	X	19562	-0-	-0-	-0-	19562	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
02	21532	X	19603	-0-	-1929	-0-	19603	2			N	-0-					-0-
03	23839	X	19833	-0-	-4006	-0-	19833	2			N	-0-					-0-
04	23070	X	17691	-0-	-5379	-0-	17691	2			N	-0-					-0-
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	22148	X	22148	-0-	-0-	-0-	22148	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
02	30968	X	29711	-0-	-1257	-0-	29711	2			N	-0-					-0-
03	34286	X	32552	-0-	-1734	-0-	32552	2			N	-0-					-0-
04	33180	X	30737	-0-	-2443	-0-	30737	2			N	-0-					-0-
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	30898	-0-	-1993	-0-	30898	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
02	30380	X	28844	-0-	-1536	-0-	28844	2			N	-0-					-0-
03	33635	X	31527	-0-	-2108	-0-	31527	2			N	-0-					-0-
04	32040	X	30229	-0-	-1811	-0-	30229	2			N	-0-					-0-
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	29742	-0-	-2188	-0-	29742	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	2212	X	1579	-0-	-633	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
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	454	-0-	-1282	-0-	454	2			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
02	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2740	2	10	9	Y	9					31
03	2728	X	1978	-0-	-750	-0-	1930	2	48	9	Y	44	61	1			14
04	2640	X	2060	-0-	-580	-0-	2036	2	24	9	Y	22					36
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	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3149	2	47	9	Y	43	46	1			61

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
02	2576	X	340	-0-	-2236	-0-	326	2	14	9	Y	13					40
03	2852	X	2055	-0-	-797	-0-	1981	2	74	9	Y	67	94	1			13
04	2760	X	1700	-0-	-1060	-0-	1663	2	37	9	Y	34					47
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	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1863	2	73	9	Y	66	62	1			95

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
02	27944	X	23933	-0-	-4011	-0-	23933	2			N	-0-					-0-
03	28830	X	26410	-0-	-2420	-0-	26410	2			N	-0-					-0-
04	26910	X	24296	-0-	-2614	-0-	24296	2			N	-0-					-0-
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	24433	-0-	-2072	-0-	24433	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
02	21952	X	19439	-0-	-2513	-0-	19439	2			Y	-0-					-0-
03	23374	X	21664	-0-	-1710	-0-	21664	2			Y	-0-					-0-
04	22560	X	19931	-0-	-2629	-0-	19931	2			Y	-0-					-0-
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	19583	-0-	-2086	-0-	19583	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	21280	X	18509	-0-	-2771	-0-	18509	2			N	-0-					-0-
03	23560	X	20486	-0-	-3074	-0-	20486	2			N	-0-					-0-
04	21360	X	21080	-0-	-280	-0-	21080	2			N	-0-					-0-
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	21641	-0-	-152	-0-	21641	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	27860	X	25147	-0-	-2713	-0-	25147	2		N	-0-			-0-
03	29853	X	26371	-0-	-3482	-0-	26371	2		N	-0-			-0-
04	28320	X	13265	-0-	-15055	-0-	13265	2		N	-0-			-0-
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	24992	-0-	-2846	-0-	24992	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	24780	X	23899	-0-	-881	-0-	23899	2		Y	-0-			8
03	27826	X	27826	-0-	-0-	-0-	27826	2		Y	-0-			8
04	27784	X	27784	-0-	-0-	-0-	27784	2		Y	-0-			8
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	26409	X	26409	-0-	-0-	-0-	26408	2	1 9	Y	1			9

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	31864	X	27337	-0-	-4527	-0-	27337	2		Y	-0-			23
03	34627	X	24033	-0-	-10594	-0-	24033	2		Y	-0-			23
04	32610	X	24641	-0-	-7969	-0-	24641	2		Y	-0-			23
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	27621	-0-	-2635	-0-	27621	2		Y	-0-	1 1		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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	49840	X	46650	-0-	-3190	-0-	46650	2		N	-0-			-0-
03	54963	X	49756	-0-	-5207	-0-	49756	2		N	-0-			-0-
04	52020	X	46950	-0-	-5070	-0-	46950	2		N	-0-			-0-
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	44197	-0-	-7449	-0-	44197	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	26964	X	24075	-0-	-2889	-0-	24075	2		N	-0-			-0-
03	28830	X	19585	-0-	-9245	-0-	19585	2		N	-0-			-0-
04	27390	X	15531	-0-	-11859	-0-	15531	2		N	-0-			-0-
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	24130	-0-	-2530	-0-	24130	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	28028	X	27204	-0-	-824	-0-	27204	2		N	-0-			-0-
03	31031	X	29427	-0-	-1604	-0-	29427	2		N	-0-			-0-
04	28890	X	27890	-0-	-1000	-0-	27890	2		N	-0-			-0-
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	26850	-0-	-3282	-0-	26850	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	20552	X	17545	-0-	-3007	-0-	17545	2		N	-0-			-0-
03	22754	X	18789	-0-	-3965	-0-	18789	2		N	-0-			-0-
04	19170	X	17669	-0-	-1501	-0-	17669	2		N	-0-			-0-
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	17022	-0-	-2415	-0-	17022	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	20261	X	20261	-0-	-0-	-0-	20261	2			N	-0-					-0-
03	22196	X	21759	-0-	-437	-0-	21759	2			N	-0-					-0-
04	21480	X	20550	-0-	-930	-0-	20550	2			N	-0-					-0-
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	19616	-0-	-2828	-0-	19616	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
02	61208	X	53657	-0-	-7551	-0-	53657	2			N	-0-					-0-
03	66588	X	57336	-0-	-9252	-0-	57336	2			N	-0-					-0-
04	63120	X	54727	-0-	-8393	-0-	54727	2			N	-0-					-0-
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	49975	-0-	-9421	-0-	49975	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
02	20020	X	16308	-0-	-3712	-0-	16308	2			N	-0-					-0-
03	20646	X	18430	-0-	-2216	-0-	18430	2			N	-0-					-0-
04	19140	X	18235	-0-	-905	-0-	18235	2			N	-0-					-0-
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	18848	X	18407	-0-	-441	-0-	18407	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
02	20496	X	18086	-0-	-2410	-0-	18086	2			N	-0-					-0-
03	21824	X	17978	-0-	-3846	-0-	17978	2			N	-0-					-0-
04	20940	X	18637	-0-	-2303	-0-	18637	2			N	-0-					-0-
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	17297	-0-	-2729	-0-	17297	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	16688	X	9809	-0-	-6879	-0-	9809	2			N	-0-					-0-
03	18241	X	18241	-0-	-0-	-0-	18241	2			N	-0-					-0-
04	18783	X	18783	-0-	-0-	-0-	18783	2			N	-0-					-0-
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	17802	-0-	-1604	-0-	17802	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 270768 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7320 - 11407

02	18620	X	17636	-0-	-984	-0-	17636	2			N	-0-					-0-
03	20181	X	17910	-0-	-2271	-0-	17910	2			N	-0-					-0-
04	19530	X	17383	-0-	-2147	-0-	17383	2			N	-0-					-0-
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	17154	-0-	-2376	-0-	17154	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 270769 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7495 - 10794

02	17836	X	15771	-0-	-2065	-0-	15771	2			N	-0-					-0-
03	19747	X	17324	-0-	-2423	-0-	17324	2			N	-0-					-0-
04	17970	X	17243	-0-	-727	-0-	17243	2			N	-0-					-0-
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	17374	-0-	-451	-0-	17374	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 5H RRCID -> 271220 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 7438 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

EDERVILLE WELL #: 6H RRCID -> 271222 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7746 - 11454

02	22876	X	20733	-0-	-2143	-0-	20733	2			N	-0-					-0-
03	24645	X	22300	-0-	-2345	-0-	22300	2			N	-0-					-0-
04	22830	X	20613	-0-	-2217	-0-	20613	2			N	-0-					-0-
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	19382	-0-	-3558	-0-	19382	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 2H RRCID -> 271243 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7237 - 10571

02	15988	X	15221	-0-	-767	-0-	15221	2			Y	-0-					-0-
03	17701	X	16347	-0-	-1354	-0-	16347	2			Y	-0-					-0-
04	16770	X	15251	-0-	-1519	-0-	15251	2			Y	-0-					-0-
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	14748	-0-	-1930	-0-	14748	2			Y	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 6H RRCID -> 271244 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8050 - 11558

02	15540	X	14283	-0-	-1257	-0-	14283	2			N	-0-					-0-
03	17205	X	16101	-0-	-1104	-0-	16101	2			N	-0-					-0-
04	16560	X	15130	-0-	-1430	-0-	15130	2			N	-0-					-0-
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	13572	-0-	-2517	-0-	13572	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	14392	X	13047	-0-	-1345	-0-	13047	2			N	-0-					-0-
03	15934	X	14269	-0-	-1665	-0-	14269	2			N	-0-					-0-
04	15030	X	13627	-0-	-1403	-0-	13627	2			N	-0-					-0-
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	13107	-0-	-1339	-0-	13107	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
02	17388	X	15815	-0-	-1573	-0-	15815	2			N	-0-					-0-
03	19158	X	17250	-0-	-1908	-0-	17250	2			N	-0-					-0-
04	18540	X	16157	-0-	-2383	-0-	16157	2			N	-0-					-0-
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	16660	-0-	-855	-0-	16660	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
02	21000	X	19229	-0-	-1771	-0-	19229	2			N	-0-					-0-
03	23188	X	20908	-0-	-2280	-0-	20908	2			N	-0-					-0-
04	22440	X	20277	-0-	-2163	-0-	20277	2			N	-0-					-0-
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	20749	-0-	-548	-0-	20749	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
02	17668	X	16143	-0-	-1525	-0-	16143	2			N	-0-					-0-
03	19561	X	17238	-0-	-2323	-0-	17238	2			N	-0-					-0-
04	18930	X	17037	-0-	-1893	-0-	17037	2			N	-0-					-0-
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	16980	-0-	-907	-0-	16980	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
02	38416	X	33747	-0-	-4669	-0-	33747	2			N	-0-					-0-
03	41323	X	36629	-0-	-4694	-0-	36629	2			N	-0-					-0-
04	38970	X	35278	-0-	-3692	-0-	35278	2			N	-0-					-0-
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	32972	-0-	-4383	-0-	32972	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
02	23828	X	19647	-0-	-4181	-0-	19647	2			Y	-0-					-0-
03	26381	X	25366	-0-	-1015	-0-	25366	2			Y	-0-					-0-
04	25530	X	22361	-0-	-3169	-0-	22361	2			Y	-0-					-0-
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	22929	-0-	-1778	-0-	22929	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
02	17332	X	14053	-0-	-3279	-0-	14053	2			Y	-0-					19
03	16895	X	16148	-0-	-747	-0-	16148	2			Y	-0-					19
04	16475	X	16475	-0-	-0-	-0-	16475	2			Y	-0-					19
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	9676	-0-	-7343	-0-	9676	2			Y	-0-	1	1			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	31976	X	28438	-0-	-3538	-0-	28438	2			N	-0-					-0-
03	34472	X	30283	-0-	-4189	-0-	30283	2			N	-0-					-0-
04	32850	X	28601	-0-	-4249	-0-	28601	2			N	-0-					-0-
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	28096	-0-	-3400	-0-	28096	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 3H RRCID -> 271254 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7225 - 11886

02	20076	X	15659	-0-	-4417	-0-	15659	2			Y	-0-					-0-
03	22072	X	14186	-0-	-7886	-0-	14186	2			Y	-0-					-0-
04	19860	X	15269	-0-	-4591	-0-	15269	2			Y	-0-					-0-
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	14054	-0-	-3275	-0-	14054	2			Y	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 4H RRCID -> 271256 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7300 - 12525

02	30688	X	26365	-0-	-4323	-0-	26365	2			Y	-0-					12
03	32581	X	28100	-0-	-4481	-0-	28100	2			Y	-0-					12
04	30630	X	26130	-0-	-4500	-0-	26130	2			Y	-0-					12
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	23827	-0-	-5375	-0-	23827	2			Y	-0-					12

VAQUERO WELL #: 3H RRCID -> 271257 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7630 - 13316

02	39088	X	34962	-0-	-4126	-0-	34962	2			N	-0-					-0-
03	42377	X	38678	-0-	-3699	-0-	38678	2			N	-0-					-0-
04	39750	X	36677	-0-	-3073	-0-	36677	2			N	-0-					-0-
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	35346	-0-	-3373	-0-	35346	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 5H RRCID -> 271258 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7600 - 12501

02	25844	X	20467	-0-	-5377	-0-	20467	2			Y	-0-					31
03	26846	X	24825	-0-	-2021	-0-	24825	2			Y	-0-					31
04	25890	X	23269	-0-	-2621	-0-	23269	2			Y	-0-					31
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	22422	-0-	-2409	-0-	22421	2	1	9	Y	1					32

ZIEGLER WELL #: 4H RRCID -> 271259 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 8000 - 11898

02	23320	X	23320	-0-	-0-	-0-	23320	2			N	-0-					-0-
03	25111	X	25111	-0-	-0-	-0-	25111	2			N	-0-					-0-
04	24069	X	24069	-0-	-0-	-0-	24069	2			N	-0-					-0-
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	23295	X	23295	-0-	-0-	-0-	23295	2			N	-0-					-0-

PVI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271260 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7360 - 11534

02	42728	X	40364	-0-	-2364	-0-	40364	2			N	-0-					-0-
03	46500	X	43091	-0-	-3409	-0-	43091	2			N	-0-					-0-
04	44400	X	41072	-0-	-3328	-0-	41072	2			N	-0-					-0-
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	40365	-0-	-4337	-0-	40365	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	7578	2			Y	-0-					12
03	8494	X	7988	-0-	-506	-0-	7988	2			Y	-0-					12
04	8220	X	7544	-0-	-676	-0-	7544	2			Y	-0-					12
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	6923	-0-	-1478	-0-	6923	2			Y	-0-					12

ZIEGLER WELL #: 5H RRCID -> 271262 COMPL. DATE 07/12/2013 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCWHORTER WELL #: 3H RRCID -> 271263 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 9775 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15792	X	10756	-0-	-5036	-0-	10756	2			N	-0-					-0-
03	17484	X	8823	-0-	-8661	-0-	8823	2			N	-0-					-0-
04	16170	X	9370	-0-	-6800	-0-	9370	2			N	-0-					-0-
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	1906	-0-	-9998	-0-	1906	2			N	-0-					-0-

MOUNT TABOR WELL #: 2H RRCID -> 272246 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7600 - 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
02	18480	X	17840	-0-	-640	-0-	17840	2			N	-0-					-0-
03	20553	X	19642	-0-	-911	-0-	19642	2			N	-0-					-0-
04	19890	X	18119	-0-	-1771	-0-	18119	2			N	-0-					-0-
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	17821	-0-	-1926	-0-	17821	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 9H RRCID -> 272271 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6890 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14448	X	6174	-0-	-8274	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	13116	-0-	-2880	-0-	13116	2			N	-0-					-0-
04	18156	X	18156	-0-	-0-	-0-	18156	2			N	-0-					-0-
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	754	-0-	-15955	-0-	754	2			N	-0-					-0-

BRAYLON WELL #: 1H RRCID -> 272397 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 8762 - 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
02	20888	X	18787	-0-	-2101	-0-	18787	2			N	-0-					-0-
03	22847	X	21173	-0-	-1674	-0-	21173	2			N	-0-					-0-
04	21810	X	19947	-0-	-1863	-0-	19947	2			N	-0-					-0-
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	19577	-0-	-1596	-0-	19577	2			N	-0-					-0-

LAKESIDE WELL #: 2H RRCID -> 272420 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6950 - 14751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57008	X	50607	-0-	-6401	-0-	50607	2			N	-0-					-0-
03	62155	X	54839	-0-	-7316	-0-	54839	2			N	-0-					-0-
04	58650	X	51979	-0-	-6671	-0-	51979	2			N	-0-					-0-
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	53359	-0-	-2658	-0-	53359	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	T. A.		58	-0-	58	58	58	2			N	-0-					-0-
03	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRWD BEND WELL #: 3H RRCID -> 272422 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7620 - 11443

02	38640	X	35482	-0-	-3158	-0-	35482	2			N	-0-					-0-
03	41168	X	38736	-0-	-2432	-0-	38736	2			N	-0-					-0-
04	39840	X	36519	-0-	-3321	-0-	36519	2			N	-0-					-0-
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	36000	-0-	-3277	-0-	36000	2			N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 4H RRCID -> 272424 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 11761

02	23093	X	23093	-0-	-0-	-0-	23093	2			N	-0-					-0-
03	25534	X	25534	-0-	-0-	-0-	25534	2			N	-0-					-0-
04	20940	X	20003	-0-	-937	-0-	20003	2			N	-0-					-0-
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	20357	-0-	-5218	-0-	20357	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 8H RRCID -> 272425 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 8300 - 12706

02	41664	X	35356	-0-	-6308	-0-	35356	2			N	-0-					-0-
03	44454	X	38006	-0-	-6448	-0-	38006	2			N	-0-					-0-
04	41430	X	36054	-0-	-5376	-0-	36054	2			N	-0-					-0-
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	34573	-0-	-4580	-0-	34573	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 7H RRCID -> 272427 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 12041

02	39172	X	34591	-0-	-4581	-0-	34591	2			N	-0-					-0-
03	42284	X	36529	-0-	-5755	-0-	36529	2			N	-0-					-0-
04	40080	X	34412	-0-	-5668	-0-	34412	2			N	-0-					-0-
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	32854	-0-	-5431	-0-	32854	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 12H RRCID -> 272428 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7905 - 12036

02	33796	X	27043	-0-	-6753	-0-	27043	2			N	-0-					-0-
03	36239	X	8577	-0-	-27662	-0-	8577	2			N	-0-					-0-
04	33360	X	8687	-0-	-24673	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
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	23873	-0-	-6073	-0-	23873	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 13H RRCID -> 272429 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7700 - 12926

02	21252	X	15106	-0-	-6146	-0-	15106	2			N	-0-					-0-
03	23529	X	-0-	-0-	-23529	-0-					N	-0-					-0-
04	22089	X	22089	-0-	-0-	-0-	22089	2			N	-0-					-0-
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	16359	-0-	-6457	-0-	16359	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	31136	X	12200	-0-	-18936	-0-	12200	2			N	-0-					-0-
03	37259	X	37259	-0-	-0-	-0-	37259	2			N	-0-					-0-
04	40420	X	40420	-0-	-0-	-0-	40420	2			N	-0-					-0-
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	33409	-0-	-4225	-0-	33409	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
02	22423	X	22423	-0-	-0-	-0-	22423	2			N	-0-					-0-
03	26660	X	24108	-0-	-2552	-0-	24108	2			N	-0-					-0-
04	25800	X	22981	-0-	-2819	-0-	22981	2			N	-0-					-0-
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	23224	-0-	-1607	-0-	23224	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
02	13132	X	3156	-0-	-9976	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	5858	-0-	-8681	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
04	19515	X	19515	-0-	-0-	-0-	19515	2			N	-0-					-0-
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	31018	X	31018	-0-	-0-	-0-	31018	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
02	22204	X	12436	-0-	-9768	-0-	12436	2			N	-0-					-0-
03	24583	X	15371	-0-	-9212	-0-	15371	2			N	-0-					-0-
04	23790	X	22162	-0-	-1628	-0-	22162	2			N	-0-					-0-
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	26151	X	26151	-0-	-0-	-0-	26151	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
02	24612	X	22393	-0-	-2219	-0-	22393	2			N	-0-					-0-
03	28471	X	28471	-0-	-0-	-0-	28471	2			N	-0-					-0-
04	27988	X	27988	-0-	-0-	-0-	27988	2			N	-0-					-0-
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	22529	-0-	-6394	-0-	22529	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
02	31528	X	27214	-0-	-4314	-0-	27214	2			N	-0-					-0-
03	33604	X	29771	-0-	-3833	-0-	29771	2			N	-0-					-0-
04	30300	X	27855	-0-	-2445	-0-	27855	2			N	-0-					-0-
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	21440	-0-	-8692	-0-	21440	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	39275	X	39275	-0-	-0-	-0-	39275	2			N	-0-					-0-
04	33656	X	33656	-0-	-0-	-0-	33656	2			N	-0-					-0-
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	29272	X	29272	-0-	-0-	-0-	29272	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	31668	X	28255	-0-	-3413	-0-	28255	2			N	-0-					-0-
03	34441	X	29329	-0-	-5112	-0-	29329	2			N	-0-					-0-
04	33030	X	27008	-0-	-6022	-0-	27008	2			N	-0-					-0-
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	13555	-0-	-17724	-0-	13555	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 6H RRCID -> 273613 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6800 - 16176

02	61460	X	54999	-0-	-6461	-0-	54999	2			N	-0-					-0-
03	68045	X	60089	-0-	-7956	-0-	60089	2			N	-0-					-0-
04	63330	X	57078	-0-	-6252	-0-	57078	2			N	-0-					-0-
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	55830	-0-	-5054	-0-	55830	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 3H RRCID -> 273632 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6650 - 16173

02	43708	X	36256	-0-	-7452	-0-	36256	2			N	-0-					-0-
03	47089	X	39385	-0-	-7704	-0-	39385	2			N	-0-					-0-
04	42270	X	37611	-0-	-4659	-0-	37611	2			N	-0-					-0-
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	35596	-0-	-4549	-0-	35596	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 3H RRCID -> 273635 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7060 - 11851

02	16604	X	7818	-0-	-8786	-0-	7818	2			N	-0-					-0-
03	18383	X	11229	-0-	-7154	-0-	11229	2			N	-0-					-0-
04	17790	X	470	-0-	-17320	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-					-0-
06	10860	X	-0-	-0-	-10860	-0-					N	-0-					-0-
*07	15311	X	15311	-0-	-0-	-0-	15311	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 4H RRCID -> 273636 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7180 - 12551

02	25872	X	22688	-0-	-3184	-0-	22688	2			N	-0-					-0-
03	26846	X	24707	-0-	-2139	-0-	24707	2			N	-0-					-0-
04	25980	X	23329	-0-	-2651	-0-	23329	2			N	-0-					-0-
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	6595	-0-	-18515	-0-	6595	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 5H RRCID -> 273978 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7250 - 12577

02	37268	X	33687	-0-	-3581	-0-	33687	2			N	-0-					-0-
03	40455	X	35844	-0-	-4611	-0-	35844	2			N	-0-					-0-
04	38130	X	33948	-0-	-4182	-0-	33948	2			N	-0-					-0-
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	31709	-0-	-5584	-0-	31709	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 4H RRCID -> 274003 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6680 - 16516

02	45136	X	41795	-0-	-3341	-0-	41795	2			N	-0-					-0-
03	49972	X	44213	-0-	-5759	-0-	44213	2			N	-0-					-0-
04	48360	X	40559	-0-	-7801	-0-	40559	2			N	-0-					-0-
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	38975	-0-	-7308	-0-	38975	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	18620	X	12668	-0-	-5952	-0-	12668	2			N	-0-					-0-
03	20212	X	15654	-0-	-4558	-0-	15654	2			N	-0-					-0-
04	24240	X	13366	-0-	-10874	-0-	13366	2			N	-0-					-0-
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	13332	-0-	-2323	-0-	13332	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 3H RRCID -> 274616 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8235 - 13475

02	30604	X	27016	-0-	-3588	-0-	27016	2			N	-0-					-0-
03	33387	X	28280	-0-	-5107	-0-	28280	2			N	-0-					-0-
04	31260	X	27324	-0-	-3936	-0-	27324	2			N	-0-					-0-
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	26365	-0-	-3550	-0-	26365	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 1H RRCID -> 274618 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7694 - 12720

02	25200	X	19527	-0-	-5673	-0-	19527	2			N	-0-					-0-
03	27652	X	24024	-0-	-3628	-0-	24024	2			N	-0-					-0-
04	25500	X	22352	-0-	-3148	-0-	22352	2			N	-0-					-0-
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	21054	-0-	-2971	-0-	21054	2			N	-0-					-0-

ELLISTON WELL #: 3H RRCID -> 274626 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7473 - 12981

02	27076	X	23610	-0-	-3466	-0-	23610	2			N	-0-					-0-
03	28923	X	27522	-0-	-1401	-0-	27522	2			N	-0-					-0-
04	27870	X	27470	-0-	-400	-0-	27470	2			N	-0-					-0-
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	27570	-0-	-826	-0-	27570	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 4H RRCID -> 274629 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 1H RRCID -> 274683 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7235 - 11503

02	13908	X	13908	-0-	-0-	-0-	13908	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	11311	-0-	-314	-0-	11311	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	8630	-0-	-2470	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
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	11344	-0-	-4063	-0-	11344	2			N	-0-					-0-

ROBINSON, BARNEY WELL #: 3H RRCID -> 274700 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7257 - 10681

02	17416	X	17094	-0-	-322	-0-	17094	2			N	-0-					-0-
03	21311	X	21311	-0-	-0-	-0-	21311	2			N	-0-					-0-
04	21695	X	21695	-0-	-0-	-0-	21695	2			N	-0-					-0-
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	21306	X	21306	-0-	-0-	-0-	21306	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
02	27804	X	22533	-0-	-5271	-0-	22533	2			N	-0-					-0-
03	30349	X	22900	-0-	-7449	-0-	22900	2			N	-0-					-0-
04	27810	X	20298	-0-	-7512	-0-	20298	2			N	-0-					-0-
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	22533	-0-	-2422	-0-	22533	2			N	-0-					-0-

BROAD WELL #: 3H RRCID -> 275199 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8641 - 12829

02	18144	X	6491	-0-	-11653	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
03	18445	X	11248	-0-	-7197	-0-	11248	2			N	-0-					-0-
04	14100	X	11419	-0-	-2681	-0-	11419	2			N	-0-					-0-
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	9720	-0-	-2091	-0-	9720	2			N	-0-					-0-

FALCON EAST TRT WELL #: 3H RRCID -> 275213 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7595 - 15736

02	43288	X	38233	-0-	-5055	-0-	38233	2			N	-0-					-0-
03	46841	X	40129	-0-	-6712	-0-	40129	2			N	-0-					-0-
04	44490	X	38649	-0-	-5841	-0-	38649	2			N	-0-					-0-
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	36866	-0-	-5449	-0-	36866	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 3H RRCID -> 275214 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8761 - 11752

02	39221	X	39221	-0-	-0-	-0-	39221	2			N	-0-					-0-
03	39970	X	39970	-0-	-0-	-0-	39970	2			N	-0-					-0-
04	38190	X	34498	-0-	-3692	-0-	34498	2			N	-0-					-0-
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	35172	-0-	-4291	-0-	35172	2			N	-0-					-0-

ALSBURY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 275658 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7650 - 9341

02	19544	X	18497	-0-	-1047	-0-	18497	2			N	-0-					-0-
03	21545	X	19134	-0-	-2411	-0-	19134	2			N	-0-					-0-
04	20850	X	17809	-0-	-3041	-0-	17809	2			N	-0-					-0-
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	17179	-0-	-3312	-0-	17179	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 3H RRCID -> 275951 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7820 - 13522

02	22372	X	13909	-0-	-8463	-0-	13909	2			N	-0-					-0-
03	23374	X	16667	-0-	-6707	-0-	16667	2			N	-0-					-0-
04	22080	X	20313	-0-	-1767	-0-	20313	2			N	-0-					-0-
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	23072	X	23072	-0-	-0-	-0-	23072	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 7H RRCID -> 276031 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7945 - 11078

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		3059	-0-	3059	3059	3059	2			N	-0-					-0-
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	30209	X	30209	-0-	-0-	-0-	30209	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BIG DADDY WELL #: 5H RRCID -> 276109 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8450 - 11185

02	25732	X	21199	-0-	-4533	-0-	21199	2			N	-0-					-0-
03	27962	X	22509	-0-	-5453	-0-	22509	2			N	-0-					-0-
04	25710	X	18590	-0-	-7120	-0-	18590	2			N	-0-					-0-
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	15464	-0-	-8003	-0-	15464	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 276161 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 7628 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TCCD SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 276290 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 7619 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NRH WELL #: 5H RRCID -> 276569 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8524 - 13301

02	37156	X	32340	-0-	-4816	-0-	32340	2			N	-0-					-0-
03	39587	X	34157	-0-	-5430	-0-	34157	2			N	-0-					-0-
04	37260	X	31759	-0-	-5501	-0-	31759	2			N	-0-					-0-
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	30255	-0-	-5550	-0-	30255	2			N	-0-					-0-

COLT WELL #: 3H RRCID -> 276571 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8490 - 15967

02	39032	X	38351	-0-	-681	-0-	38351	2			N	-0-					-0-
03	43617	X	41322	-0-	-2295	-0-	41322	2			N	-0-					-0-
04	42390	X	39714	-0-	-2676	-0-	39714	2			N	-0-					-0-
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	37696	-0-	-4774	-0-	37696	2			N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 2H RRCID -> 276974 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8630 - 15561

02	29568	X	23291	-0-	-6277	-0-	23291	2			N	-0-					-0-
03	30163	X	22692	-0-	-7471	-0-	22692	2			N	-0-					-0-
04	28530	X	23858	-0-	-4672	-0-	23858	2			N	-0-					-0-
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	21774	-0-	-4018	-0-	21774	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

HOG B WELL #: 1H RRCID -> 277068 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7195 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

HOG A WELL #: 3H RRCID -> 277107 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7193 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

HOG A WELL #: 2H RRCID -> 277114 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 7147 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

HOG A WELL #: 5H RRCID -> 277311 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 7188 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

CLEARFORK PRODUCTION, LLC 159652
POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 1 H RRCID -> 236989 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7809 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CLEARFORK PRODUCTION, LLC //CONT.// 159652
POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 236990 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CROWN EQUIPMENT CO. 191534
LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 196837 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5994 - 6042

02	168	N	130	-0-	-38	-0-	130	2			N	-0-					26
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					26
04	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-					26
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	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					26

BARKER WELL #: 1 RRCID -> 198880 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5912 - 5995

02	560	N	507	-0-	-53	-0-	507	2			N	-0-					21
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					21
04	630	N	507	-0-	-123	-0-	507	2			N	-0-					21
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	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					21

BARTOLI WELL #: 1 RRCID -> 201608 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5950 - 6074

02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					24
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					24
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					24
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	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					24

MCCONATHY WELL #: 1 RRCID -> 201619 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5960 - 6078

02	336	N	207	-0-	-129	-0-	207	2			N	-0-					36
03	465	N	298	-0-	-167	-0-	298	2			N	-0-					36
04	360	N	296	-0-	-64	-0-	296	2			N	-0-					36
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	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
BONE-DEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202208 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6002 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	784	N	654	-0-	-130	-0-	654	2			N	-0-	156	1			19
03	837	N	735	-0-	-102	-0-	735	2			N	-0-					19
04	750	N	727	-0-	-23	-0-	727	2			N	-0-					19
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	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					19

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
02	420	N	269	-0-	-151	-0-	269	2			N	-0-					28
03	403	N	297	-0-	-106	-0-	297	2			N	-0-					28
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					28
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	372	N	NO RPT	-0-	-372	-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
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					30
03	279	N	132	-0-	-147	-0-	132	2			N	-0-					30
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					30
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	NO RPT	-0-	-341	-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
02	448	N	411	-0-	-37	-0-	407	2	4	9	N	4	68	1			11
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	472	2	1	9	N	1					12
04	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	2			N	-0-					12
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	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	549	2	6	9	N	5	68	1			12
03	682	N	604	-0-	-78	-0-	604	2			N	-0-					12
04	720	N	538	-0-	-182	-0-	538	2			N	-0-					12
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	558	N	NO RPT	-0-	-558	-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
02	1092	N	924	-0-	-168	-0-	924	2			N	-0-					22
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					22
04	1080	N	1001	-0-	-79	-0-	1001	2			N	-0-					22
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	NO RPT	-0-	-1023	-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
02	1260	N	1010	-0-	-250	-0-	1010	2			N	-0-					66
03	1302	N	1062	-0-	-240	-0-	1062	2			N	-0-					66
04	1200	N	994	-0-	-206	-0-	994	2			N	-0-					66
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	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
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
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					43
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					43
04	1050	N	854	-0-	-196	-0-	854	2			N	-0-					43
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	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					48

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
02	532	N	390	-0-	-142	-0-	390	2			N	-0-					91
03	589	N	421	-0-	-168	-0-	421	2			N	-0-					91
04	510	N	336	-0-	-174	-0-	336	2			N	-0-					91
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	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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
02	672	N	296	-0-	-376	-0-	296	2			N	-0-					39
03	558	N	282	-0-	-276	-0-	282	2			N	-0-					39
04	360	N	228	-0-	-132	-0-	228	2			N	-0-					39
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	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					39

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
02	252	N	231	-0-	-21	-0-	231	2			N	-0-					126
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-	63	1			63
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					63
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	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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
02	448	N	345	-0-	-103	-0-	345	2			N	-0-					39
03	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	2			N	-0-					39
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					39
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	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					39

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
02	392	N	351	-0-	-41	-0-	351	2			N	-0-					56
03	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	2			N	-0-					56
04	420	N	353	-0-	-67	-0-	353	2			N	-0-					56
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	NO RPT	-0-	-372	-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
02	1092	N	746	-0-	-346	-0-	746	2			N	-0-					16
03	961	N	820	-0-	-141	-0-	820	2			N	-0-					16
04	960	N	825	-0-	-135	-0-	825	2			N	-0-					16
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	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

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
02	560	N	465	-0-	-95	-0-	465	2			N	-0-					144
03	620	N	409	-0-	-211	-0-	409	2			N	-0-					144
04	510	N	395	-0-	-115	-0-	395	2			N	-0-					144
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	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					144

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
02	1596	N	1372	-0-	-224	-0-	1372	2			N	-0-					12
03	1705	N	1466	-0-	-239	-0-	1466	2			N	-0-					12
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					12
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	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-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
02	420	N	355	-0-	-65	-0-	355	2			N	-0-					85
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	506	2	11	9	N	10					95
04	570	N	495	-0-	-75	-0-	495	2			N	-0-					95
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	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					105

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
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					26
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					26
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					26
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	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
02	896	N	865	-0-	-31	-0-	865	2			N	-0-					71
03	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	994	2	9	9	N	8	73	1			6
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					6
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	NO RPT	-0-	-992	-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
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					24
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					24
04	690	N	649	-0-	-41	-0-	649	2			N	-0-					24
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	NO RPT	-0-	-682	-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
02	1204	N	913	-0-	-291	-0-	901	2	12	9	N	11					92
03	1054	N	992	-0-	-62	-0-	992	2			N	-0-					92
04	990	N	955	-0-	-35	-0-	955	2			N	-0-					92
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	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
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
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					35
03	1364	N	901	-0-	-463	-0-	901	2			N	-0-					35
04	1050	N	801	-0-	-249	-0-	801	2			N	-0-					35
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	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					35

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
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					60
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					60
04	540	N	462	-0-	-78	-0-	462	2			N	-0-					60
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	NO RPT	-0-	-465	-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
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	510	N	290	-0-	-220	-0-	290	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-310	-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
02	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					41
03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3525	2	11	9	N	10					51
04	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-					51
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	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
02	1036	N	926	-0-	-110	-0-	926	2			N	-0-					131
03	1023	N	956	-0-	-67	-0-	956	2			N	-0-					131
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					131
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	NO RPT	-0-	-1023	-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
02	1624	N	1314	-0-	-310	-0-	1314	2			N	-0-					32
03	1612	N	1433	-0-	-179	-0-	1423	2	10	9	N	9	35	1			6
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					6
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	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					6

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
02	3304	X	3297	-0-	-7	-0-	3284	2	13	9	N	12	35	1			68
03	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					68
04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					68
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	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

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
02	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5882	2	9	9	N	8					71
03	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5267	2	11	9	N	10					81
04	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5311	2	6	9	N	5					86
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	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					108

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
02	1540	N	1426	-0-	-114	-0-	1424	2	2	9	N	2					60
03	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	1353	2	4	9	N	4					64
04	1350	N	1322	-0-	-28	-0-	1311	2	11	9	N	10					74
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	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					74

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
02	2800	X	2598	-0-	-202	-0-	2598	2			N	-0-					116
03	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3366	2	4	9	N	4					120
04	3000	X	2710	-0-	-290	-0-	2710	2			N	-0-					120
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	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					129

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
02	2688	X	2527	-0-	-161	-0-	2524	2	3	9	N	3					150
03	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					150
04	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3528	2	6	9	N	5					155
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	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					165

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
02	5208	X	3773	-0-	-1435	-0-	3762	2	11	9	N	10					184
03	5766	X	3812	-0-	-1954	-0-	3812	2			N	-0-					184
04	5190	X	4661	-0-	-529	-0-	4654	2	7	9	N	6					190
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	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					190

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
02	4088	X	3540	-0-	-548	-0-	3533	2	7	9	N	6					55
03	4526	X	3636	-0-	-890	-0-	3636	2			N	-0-					55
04	4350	X	2793	-0-	-1557	-0-	2793	2			N	-0-					55
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	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-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
02	4844	X	3462	-0-	-1382	-0-	3462	2			N	-0-					140
03	5363	X	3683	-0-	-1680	-0-	3672	2	11	9	N	10					150
04	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					150
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	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
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
02	5712	X	4775	-0-	-937	-0-	4766	2	9	9	N	8					102
03	6324	X	6014	-0-	-310	-0-	5993	2	21	9	N	19					121
04	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2			N	-0-					121
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	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					121

GOUGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253206 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6236 - 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
02	2912	X	2397	-0-	-515	-0-	2389	2	8	9	N	7					127
03	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					127
04	3120	X	2298	-0-	-822	-0-	2298	2			N	-0-					127
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	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					139

WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 255352 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6320 - 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
02	13928	X	13928	-0-	-0-	-0-	6631	2	7275	5	N	20					135
							22	9									
03	17200	X	17200	-0-	-0-	-0-	9448	2	7741	5	N	10					145
							11	9									
04	12487	X	12487	-0-	-0-	-0-	5703	2	6784	5	N	-0-					145
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	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					160

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 7 RRCID -> 183012 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5922 - 6053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
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	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 188343 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6034 - 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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LONG "73" WELL #: 4 RRCID -> 223935 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 4260 - 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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
WAYNICK WELL #: RRCID -> 242806 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3762 - 3788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2010

SUSAN LATHAM SWD WELL #: 2 RRCID -> 261530 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4410 - 4440

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

DDJB SERVICES GP LLC 195916
GRANDVIEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 230097 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11356 PERF. 9030 - 11356

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DALE, DOYLE C. 197636
DALE WELL #: 2 RRCID -> 238337 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6070 - 6110

02	DLQ G-10	1	-0-	1	3	1	2			N	-0-					148
03	DLQ G-10	1	-0-	1	4	1	2			N	-0-					148
04	DLQ G-10	1	-0-	1	5	1	2			N	-0-					148
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

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MANLEY-BENGE WELL #: 1 H RRCID -> 237547 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 5091 PERF. 5551 - 9701

02	868 N	798	-0-	-70	-0-	56	1	742	3	N	-0-					9
03	899 N	624	-0-	-275	-0-	56	1	567	3	N	1					10
						1	9									
04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	60	1	815	3	N	-0-					10
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

HICKMAN, MELISSA WELL #: 1H RRCID -> 238339 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 6594 - 8892

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

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
02	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	400	1	2682	3	N	5					87
							6	9									
03	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	775	1	3751	3	N	68					155
							75	9									
04	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	750	1	3221	3	N	17	164	1			8
							19	9									
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

COWLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 252532 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 3004 - 3048

02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DARK HORSE OPERATING CO., L.L.C. 200532
SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 230536 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 9170 - 10600

02	7644	X	7270	-0-	-374	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
03	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	8458	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7866	-0-	-144	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8463	-0-					N	NO RPT					-0-

DENTECO OIL COMPANY LLC 215939
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 255638 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3563 - 3697

02	0	W	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					49
03	0	W	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					49
04	0	W	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					49
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

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

02	3864	X	3738	-0-	-126	-0-	123	1	3615	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	4013	-0-	-389	-0-	133	1	3880	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	3963	-0-	-297	-0-	131	1	3832	2	N	-0-					-0-
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-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 7 L RRCID -> 104826 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 6890 - 7075

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004	X	3705	-0-	-299	-0-	18	1	3674	3	Y	12	37	1			-0-
							13	9									
03	4216	X	4062	-0-	-154	-0-	21	1	4038	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	4080	X	3818	-0-	-262	-0-	18	1	3800	3	Y	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	N	2244	-0-	-192	-0-	11	1	2233	3	Y	-0-					-0-
03	2635	N	2425	-0-	-210	-0-	13	1	2412	3	Y	-0-					-0-
04	2490	N	2409	-0-	-81	-0-	11	1	2398	3	Y	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	15	1	2981	3	Y	-0-					-0-
03	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	17	1	3300	3	Y	-0-					-0-
04	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	15	1	3232	3	Y	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2838	-0-	-214	-0-	14	1	2824	3	N	-0-					-0-
03	3379	X	2895	-0-	-484	-0-	15	1	2880	3	N	-0-					-0-
04	3270	X	2625	-0-	-645	-0-	12	1	2613	3	N	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	8	1	1731	3	N	-0-					-0-
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	7	1	1410	3	N	5					5
							6	9									
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	5	1	1135	3	N	-0-					5
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	3	1	661	3	Y	-0-					2
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	4	1	838	3	Y	-0-					2
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	4	1	825	3	Y	-0-					2
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

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
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	7	1	1410	3	Y	6					10
							7	9									
03	1612	N	1420	-0-	-192	-0-	7	1	1406	3	Y	6	16	1			-0-
							7	9									
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	7	1	1407	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 T RRCID -> 117777 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7304 - 7820

02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	8	1	1545	3	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1682	-0-	-116	-0-	9	1	1673	3	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1701	-0-	-39	-0-	8	1	1693	3	Y	-0-					-0-
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-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 118318 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7315 - 7715

02	1148	N	1134	-0-	-14	-0-	6	1	1128	3	N	-0-					-0-
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	7	1	1236	3	N	-0-					-0-
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	8	1	1764	3	N	-0-					-0-
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-

PERKINS, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 119523 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6623 - 7069

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 119524 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6666 - 6752

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIRDWELL, E. L. "GU" WELL #: 2 T RRCID -> 119528 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6739 - 6920

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	4	1	758	3	N	-0-			-0-
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	4	1	818	3	N	-0-			-0-
04	810	N	791	-0-	-19	-0-	4	1	787	3	N	-0-			-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1862	-0-	-42	-0-	9	1	1853	3	Y	-0-			-0-
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	11	1	2031	3	Y	-0-			-0-
04	2040	N	1952	-0-	-88	-0-	9	1	1943	3	Y	-0-			-0-
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4032	X	3870	-0-	-162	-0-	19	1	3851	3	Y	-0-			-0-
03	4464	X	4349	-0-	-115	-0-	23	1	4326	3	Y	-0-			-0-
04	4320	X	4215	-0-	-105	-0-	20	1	4195	3	Y	-0-			-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	10	1	2110	3	Y	-0-			-0-
03	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	12	1	2260	3	Y	-0-			-0-
04	2190	N	1905	-0-	-285	-0-	9	1	1896	3	Y	-0-			-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2156	N	2101	-0-	-55	-0-	10	1	2091	3	Y	-0-			-0-
03	2356	N	2294	-0-	-62	-0-	12	1	2282	3	Y	-0-			-0-
04	2250	N	2195	-0-	-55	-0-	10	1	2185	3	Y	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	4228	X	3914	-0-	-314	-0-	19	1	3895	3	Y	-0-					-0-
03	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	23	1	4344	3	Y	-0-					-0-
04	4080	X	3938	-0-	-142	-0-	18	1	3920	3	Y	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1591	-0-	-145	-0-	8	1	1575	3	Y	7					7
							8	9									
03	1860	N	1592	-0-	-268	-0-	8	1	1558	3	Y	24					31
							26	9									
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	9	1	1898	3	Y	-0-	31	1			-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	954	-0-	-138	-0-	5	1	949	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1086	-0-	-123	-0-	6	1	1080	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1040	-0-	-100	-0-	5	1	1035	3	Y	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	N	2049	-0-	-135	-0-	67	1	1982	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2186	-0-	-139	-0-	72	1	2114	2	N	-0-					-0-
04	2160	N	2101	-0-	-59	-0-	70	1	2031	2	N	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2745	-0-	-55	-0-	13	1	2731	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3038	X	2995	-0-	-43	-0-	16	1	2979	3	Y	-0-					-0-
04	2940	X	2845	-0-	-95	-0-	13	1	2832	3	Y	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1703	-0-	-61	-0-	8	1	1695	3	N	-0-					-0-
03	1798	N	1757	-0-	-41	-0-	9	1	1748	3	N	-0-					-0-
04	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	8	1	1758	3	N	-0-					-0-
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-

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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	1075	-0-	-17	-0-	5	1	1070	3	Y	-0-					-0-
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	6	1	1205	3	Y	-0-					-0-
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	5	1	1130	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2912	X	2688	-0-	-224	-0-	13	1	2675	3	Y	-0-					15
03	3224	X	2964	-0-	-260	-0-	16	1	2948	3	Y	-0-	15	1			-0-
04	3120	X	2840	-0-	-280	-0-	13	1	2826	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
02	1344	N	1308	-0-	-36	-0-	43	1	1265	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1433	-0-	-86	-0-	47	1	1386	2	N	-0-					-0-
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	54	1	1581	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	3612	X	3119	-0-	-493	-0-	15	1	3104	3	Y	-0-					-0-
03	3906	X	3746	-0-	-160	-0-	20	1	3726	3	Y	-0-					-0-
04	3660	X	3512	-0-	-148	-0-	16	1	3496	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1848	N	1399	-0-	-449	-0-	46	1	1353	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	1535	-0-	-635	-0-	51	1	1484	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1527	-0-	-513	-0-	51	1	1476	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	13	1	2703	3	Y	-0-					-0-
03	2976	X	2838	-0-	-138	-0-	15	1	2823	3	Y	-0-					-0-
04	2880	X	2654	-0-	-226	-0-	12	1	2642	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	8	1	1535	3	Y	-0-					-0-
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	9	1	1687	3	Y	-0-					-0-
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	8	1	1627	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	11	1	2300	3	N	-0-					-0-
03	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	14	1	2561	3	N	-0-					-0-
04	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	12	1	2478	3	N	-0-					-0-
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-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 1 RRCID -> 130915 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7669 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 3T RRCID -> 133338 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 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
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 T RRCID -> 134043 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7153 - 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
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	6	1	1197	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	7	1	1259	3	N	-0-					-0-
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	6	1	1259	3	N	-0-					-0-
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-

MORRIS, ADA WELL #: 5 RRCID -> 134466 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7172 - 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
02	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	14	1	2891	3	Y	-0-					-0-
03	3100	X	3089	-0-	-11	-0-	16	1	3073	3	Y	-0-					-0-
04	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	14	1	3070	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOGAN, H. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 134467 COMPL. DATE 04/24/1990 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7083 - 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
02	3752	X	3352	-0-	-400	-0-	16	1	3336	3	N	-0-					10
03	4154	X	3701	-0-	-453	-0-	19	1	3682	3	N	-0-					10
04	4020	X	3549	-0-	-471	-0-	17	1	3532	3	N	-0-					10
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

MILLER, W. M. WELL #: 3 T RRCID -> 134867 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7045 - 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
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	6	1	1261	3	Y	-0-					-0-
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	8	1	1448	3	Y	-0-					-0-
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	6	1	1274	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	3304	X	2807	-0-	-497	-0-	14	1	2793	3	Y	-0-					-0-
03	3441	X	3244	-0-	-197	-0-	17	1	3227	3	Y	-0-					-0-
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	15	1	3154	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	6	1	1142	3	Y	1					1
							1	9									
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	6	1	1181	3	Y	6					7
							7	9									
04	1140	N	1033	-0-	-107	-0-	5	1	1028	3	Y	-0-					7
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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	25	1	5026	3	N	-0-					-0-
03	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	29	1	5482	3	N	-0-					-0-
04	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	24	1	5119	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	4	1	898	3	Y	-0-					-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	5	1	892	3	Y	-0-					-0-
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	5	1	1124	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	4	1	780	3	N	-0-					-0-
03	837	N	791	-0-	-46	-0-	4	1	787	3	N	-0-					-0-
04	840	N	815	-0-	-25	-0-	4	1	811	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	3	1	654	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	659	-0-	-54	-0-	3	1	656	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	635	-0-	-55	-0-	3	1	632	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 1 RRCID -> 135495 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7224 - 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
02	1680	N	1630	-0-	-50	-0-	54	1	1576	2	N	-0-					-0-
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	62	1	1801	2	N	-0-					-0-
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	62	1	1810	2	N	-0-					-0-
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-

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 5 RRCID -> 135496 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7010 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	6	1	1195	3	Y	-0-					-0-
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	7	1	1343	3	Y	-0-					-0-
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	6	1	1268	3	Y	-0-					-0-
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-

SULLIVAN, PAULINE GILL WELL #: 1 RRCID -> 135546 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7483 - 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
02	2100	N	1965	-0-	-135	-0-	10	1	1955	3	Y	-0-					-0-
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	12	1	2184	3	Y	-0-					-0-
04	2070	N	2061	-0-	-9	-0-	10	1	2051	3	Y	-0-					-0-
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-

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 #: 4T RRCID -> 135547 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 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
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	10	1	2137	3	Y	-0-					-0-
03	2325	N	2245	-0-	-80	-0-	12	1	2233	3	Y	-0-					-0-
04	2250	N	2026	-0-	-224	-0-	10	1	2016	3	Y	-0-					-0-
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-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 1 RRCID -> 135548 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7565 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	8	1	1675	3	N	-0-					-0-
03	1891	N	1856	-0-	-35	-0-	10	1	1846	3	N	-0-					-0-
04	1920	N	1676	-0-	-244	-0-	8	1	1668	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	9 7	1 9	1883	3	Y	6					6
03	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	14 14	1 9	2601	3	Y	13	19	1			-0-
04	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	13 1	1 9	2667	3	Y	1	1	1			-0-
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-

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
02	13076	X	11761	-0-	-1315	-0-	57	1	11704	3	Y	-0-					-0-
03	14384	X	12731	-0-	-1653	-0-	67	1	12664	3	Y	-0-					-0-
04	13920	X	12623	-0-	-1297	-0-	59	1	12564	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	10	1	2039	3	N	-0-					-0-
03	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	13	1	2489	3	N	-0-					-0-
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	10	1	2139	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	13 8	1 9	2718	3	Y	7					29
03	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	16 3	1 9	3012	3	Y	3	32	1			-0-
04	2670	N	2607	-0-	-63	-0-	12 2	1 9	2593	3	Y	2	2	1			-0-
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-

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 #: 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
02	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	9	1	1864	3	Y	-0-					-0-
03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	11	1	2004	3	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1918	-0-	-32	-0-	9	1	1909	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	18	1	3588	3	N	-0-					-0-
03	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	20	1	3871	3	N	-0-					-0-
04	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	17	1	3630	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	1484	N	1271	-0-	-213	-0-	6	1	1265	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	7	1	1353	3	N	-0-					-0-
04	1320	N	1220	-0-	-100	-0-	6	1	1214	3	N	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	10	1	2065	3	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1948	-0-	-129	-0-	10	1	1938	3	Y	-0-					-0-
04	2160	N	1862	-0-	-298	-0-	9	1	1853	3	Y	-0-					-0-
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-

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 136982 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6712 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 3-T RRCID -> 136988 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
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	5	1	1100	3	Y	-0-					-0-
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	5	1	1024	3	Y	-0-					-0-
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	5	1	1058	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PATTERSON, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 136993 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6872 - 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
02	5292	X	3779	-0-	-1513	-0-	18	1	3743	3	Y	16	4	1			12
							18	9									
03	5859	X	4446	-0-	-1413	-0-	23	1	4420	3	Y	3					15
							3	9									
04	5670	X	4117	-0-	-1553	-0-	19	1	4095	3	Y	3					18
							3	9									
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									

PETERSON, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 136994 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7358 - 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
02	4200	X	4145	-0-	-55	-0-	20	1	4125	3	N	-0-					-0-
03	4650	X	4399	-0-	-251	-0-	23	1	4376	3	N	-0-					-0-
04	4500	X	4166	-0-	-334	-0-	19	1	4147	3	N	-0-					-0-
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-

TITCH, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 137005 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7203 - 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
02	3164	X	3121	-0-	-43	-0-	15	1	3106	3	Y	-0-					-0-
03	3441	X	3314	-0-	-127	-0-	17	1	3297	3	Y	-0-					-0-
04	3330	X	3173	-0-	-157	-0-	15	1	3158	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	12	1	2453	3	N	-0-					-0-
03	2759	N	2388	-0-	-371	-0-	13	1	2375	3	N	-0-					-0-
04	2760	N	2136	-0-	-624	-0-	10	1	2126	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	14	1	2847	3	Y	6					8
							7	9									
03	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	15	1	2889	3	Y	11	19	1			-0-
							12	9									
04	2700	X	2699	-0-	-1	-0-	13	1	2685	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
02	832	X	832	-0-	-0-	-0-	4	1	828	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	921	-0-	-164	-0-	5	1	916	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	872	-0-	-178	-0-	4	1	868	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	1148	N	1113	-0-	-35	-0-	5	1	1108	3	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	7	1	1261	3	Y	-0-					-0-
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	7	1	1473	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	54	1	1587	2	N	-0-					-0-
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	64	1	1859	2	N	-0-					-0-
04	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	76	1	2230	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2352	N	2342	-0-	-10	-0-	11	1	2331	3	N	-0-					-0-
03	2604	N	2530	-0-	-74	-0-	13	1	2517	3	N	-0-					-0-
04	2460	N	2390	-0-	-70	-0-	11	1	2379	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	1652	N	1210	-0-	-442	-0-	6	1	1204	3	Y	-0-					10
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	9	1	1698	3	Y	-0-					10
04	1470	N	1320	-0-	-150	-0-	6	1	1314	3	Y	-0-					10
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

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
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	10	1	2134	3	Y	17	32	1			-0-
							19	9									
03	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	12	1	2340	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	2340	N	2223	-0-	-117	-0-	10	1	2213	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	20	1	4184	3	Y	-0-					-0-
03	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	27	1	5074	3	Y	-0-					-0-
04	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	24	1	5068	3	Y	-0-					-0-
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-

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 #: 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
02	2716	N	2612	-0-	-104	-0-	13	1	2597	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2945	N	2850	-0-	-95	-0-	15	1	2835	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3154	-0-	154	154	15	1	3139	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	379	1	3156	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	421	1	3433	3	Y	-0-					-0-
04	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	405	1	3291	3	Y	-0-					-0-
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									

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
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	6	1	1244	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	7	1	1405	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	276	-0-	-1104	-0-	1	1	275	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	46	1	1356	2	N	-0-					-0-
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	51	1	1505	2	N	-0-					-0-
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	51	1	1485	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	12	1	2473	3	Y	-0-					-0-
03	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	14	1	2580	3	Y	-0-					-0-
04	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	11	1	2427	3	Y	-0-					-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	346	1	2037	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
03	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	385	1	2388	3	Y	7	9	1			-0-
							8	9									
04	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	369	1	2336	3	Y	-0-					-0-
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									

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
02	2716	X	2535	-0-	-181	-0-	12	1	2523	3	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2782	-0-	-132	-0-	15	1	2767	3	Y	-0-					-0-
04	2820	X	2792	-0-	-28	-0-	13	1	2779	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	6	1	1178	3	Y	-0-					-0-
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	7	1	1265	3	Y	-0-					-0-
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	6	1	1233	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	6160	X	5853	-0-	-307	-0-	28	1	5825	3	Y	-0-					-0-
03	6758	X	6324	-0-	-434	-0-	33	1	6291	3	Y	-0-					-0-
04	6540	X	6047	-0-	-493	-0-	28	1	6019	3	Y	-0-					-0-
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-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 141787 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6693 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS, TED WELL #: 1 RRCID -> 141910 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7460 - 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
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	9	1	1844	3	N	-0-					-0-
03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	12	1	2240	3	N	-0-					-0-
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	10	1	2182	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 141987 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 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
02	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	32	1	6619	3	N	-0-					-0-
03	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	38	1	7140	3	N	-0-					-0-
04	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	32	1	6779	3	N	-0-					-0-
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-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 142257 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6749 - 7163

02	5012	X	4912	-0-	-100	-0-	24	1	4866	3	Y	20	40	1			-0-
							22	9									
03	5549	X	5321	-0-	-228	-0-	28	1	5290	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	5370	X	5192	-0-	-178	-0-	24	1	5168	3	Y	-0-					-0-
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-

PERKINS, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 142481 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6597 - 7054

02	4060	X	3921	-0-	-139	-0-	352	1	3567	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	4495	X	4313	-0-	-182	-0-	393	1	3903	3	Y	15					15
							17	9									
04	4320	X	4055	-0-	-265	-0-	374	1	3674	3	Y	6	21	1			-0-
							7	9									
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									

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 1 RRCID -> 142894 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6730 - 7111

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143054 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7305 - 7829

02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	9	1	1816	3	Y	3					42
							3	9									
03	1984	N	1924	-0-	-60	-0-	10	1	1901	3	Y	12					54
							13	9									
04	1920	N	1644	-0-	-276	-0-	8	1	1630	3	Y	5	33	1			26
							6	9									
05	1984	N	1084	-0-	-900	-0-	5	1	1077	3	Y	2	2	1			26
							2	9									
06	DLQ G-10		1654	-0-	1654	1654	8	1	1646	3	Y	-0-					26
07	DLQ G-10		1656	-0-	1656	3310	8	1	1648	3	Y	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DENTON CREEK TRADING WELL #: 1 RRCID -> 143330 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7457 - 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
02	2352	N	2189	-0-	-163	-0-	11	1	2178	3	Y	-0-			-0-
03	2635	N	2445	-0-	-190	-0-	13	1	2432	3	Y	-0-			-0-
04	2400	N	2390	-0-	-10	-0-	11	1	2379	3	Y	-0-			-0-
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-

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 143333 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 7018

02	2744	X	2528	-0-	-216	-0-	12	1	2516	3	Y	-0-			-0-
03	2883	N	2760	-0-	-123	-0-	14	1	2746	3	Y	-0-			-0-
04	2760	N	2599	-0-	-161	-0-	12	1	2587	3	Y	-0-			-0-
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-

MCALISTER, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 143553 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7156 - 7528

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	4592	X	4320	-0-	-272	-0-	21	1	4299	3	Y	-0-			-0-
03	5022	X	4617	-0-	-405	-0-	24	1	4593	3	Y	-0-			-0-
04	4860	X	4002	-0-	-858	-0-	19	1	3983	3	Y	-0-			-0-
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-

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 T RRCID -> 143815 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6794 - 7267

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 2 RRCID -> 143931 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6900 - 7311

02	2044	N	1996	-0-	-48	-0-	10	1	1986	3	Y	-0-			-0-
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	12	1	2227	3	Y	-0-			-0-
04	2160	N	2014	-0-	-146	-0-	9	1	2005	3	Y	-0-			-0-
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-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 143950 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7214 - 7642

02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	3	1	683	3	Y	-0-			-0-
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	4	1	752	3	Y	-0-			-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	4	1	752	3	Y	-0-			-0-
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-

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 #: 1 RRCID -> 143985 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7605 - 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
02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	6	1	1823	3	N	-0-			-0-
03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	7	1	2078	3	N	-0-			-0-
04	1980	N	1965	-0-	-15	-0-	6	1	1959	3	N	-0-			-0-
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-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 144638 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7039 - 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
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	3	1	558	3	Y	-0-			-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	3	1	646	3	Y	-0-			-0-
04	510	N	264	-0-	-246	-0-	1	1	263	3	Y	-0-			-0-
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-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 1 RRCID -> 144758 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7023 - 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
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	46	1	1365	2	N	-0-			-0-
03	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	45	1	1316	2	N	-0-			-0-
04	1530	N	1361	-0-	-169	-0-	45	1	1316	2	N	-0-			-0-
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-

BOAZ, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 145095 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7042 - 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
02	5628	X	4986	-0-	-642	-0-	164	1	4822	2	N	-0-			-0-
03	6231	X	5423	-0-	-808	-0-	179	1	5244	2	N	-0-			-0-
04	5940	X	5288	-0-	-652	-0-	175	1	5113	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	27	1	5487	3	Y	-0-			-0-
03	6045	X	5982	-0-	-63	-0-	31	1	5951	3	Y	-0-			-0-
04	5850	X	5780	-0-	-70	-0-	27	1	5753	3	Y	-0-			-0-
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-

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
02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	11	1	2192	3	Y	-0-			-0-
03	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	13	1	2455	3	Y	-0-			-0-
04	2220	N	1954	-0-	-266	-0-	9	1	1945	3	Y	-0-			-0-
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-

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
02	4256	X	4230	-0-	-26	-0-	21	1	4209	3	Y	-0-			-0-
03	4743	X	4615	-0-	-128	-0-	24	1	4591	3	Y	-0-			-0-
04	4590	X	4517	-0-	-73	-0-	21	1	4496	3	Y	-0-			-0-
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-

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 #: 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
02	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	122	1	3594	2	N	-0-					-0-
03	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	133	1	3898	2	N	-0-					-0-
04	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	126	1	3682	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	7420	X	6743	-0-	-677	-0-	33	1	6710	3	Y	-0-					-0-
03	7936	X	7260	-0-	-676	-0-	38	1	7222	3	Y	-0-					-0-
04	7680	X	6717	-0-	-963	-0-	31	1	6686	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	14	1	2842	3	N	-0-					-0-
03	3100	X	2864	-0-	-236	-0-	15	1	2849	3	N	-0-					-0-
04	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	14	1	3007	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	12	1	2499	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3275	-0-	175	175	17	1	3258	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3063	-0-	63	238	14	1	3049	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	6384	X	6378	-0-	-6	-0-	31	1	6347	3	N	-0-					-0-
03	7068	X	6068	-0-	-1000	-0-	32	1	6036	3	N	-0-					-0-
04	6840	X	5803	-0-	-1037	-0-	27	1	5776	3	N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 145958 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7461 - 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
02	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	19	1	3959	3	N	-0-					-0-
03	4340	X	4328	-0-	-12	-0-	23	1	4305	3	N	-0-					-0-
04	4200	X	4126	-0-	-74	-0-	19	1	4107	3	N	-0-					-0-
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-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 145961 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7327 - 7819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	13	1	2604	3	Y	-0-					-0-
03	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	15	1	2823	3	Y	-0-					-0-
04	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	13	1	2763	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TXI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146079 COMPL. DATE 06/30/1993 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6704 - 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
02	4480	X	3946	-0-	-534	-0-	19	1	3927	3	Y	-0-					-0-
03	4681	X	4629	-0-	-52	-0-	24	1	4605	3	Y	-0-					-0-
04	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	22	1	4703	3	Y	-0-					-0-
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-

HOYL, DALE WELL #: 1 RRCID -> 146132 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 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
02	1680	N	1328	-0-	-352	-0-	6	1	1322	3	Y	-0-					-0-
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	9	1	1712	3	Y	-0-					-0-
04	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	11	1	2241	3	Y	-0-					-0-
05	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	11	1	2321	3	Y	23					23
							25	9									
06	DLQ G-10		2252	-0-	2252	2252	11	1	2237	3	Y	4					27
							4	9									
07	DLQ G-10		1789	-0-	1789	4041	9	1	1780	3	Y	-0-	25	1			-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 3 RRCID -> 146144 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6848 - 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
02	2240	N	2152	-0-	-88	-0-	10	1	2142	3	Y	-0-					-0-
03	2294	N	2292	-0-	-2	-0-	12	1	2280	3	Y	-0-					-0-
04	2340	N	2275	-0-	-65	-0-	11	1	2264	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	10	1	1962	3	N	-0-					-0-
03	2387	N	2373	-0-	-14	-0-	12	1	2361	3	N	-0-					-0-
04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	11	1	2261	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	11	1	2287	3	N	-0-					-0-
03	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	14	1	2559	3	N	-0-					-0-
04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	12	1	2456	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	13	1	2630	3	N	-0-					-0-
03	2821	X	2811	-0-	-10	-0-	15	1	2796	3	N	-0-					-0-
04	2730	X	2638	-0-	-92	-0-	12	1	2626	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	15	1	3057	3	N	-0-					-0-
03	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	18	1	3329	3	N	-0-					-0-
04	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	15	1	3170	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	94	1	2771	2	N	-0-					-0-
03	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	100	1	2936	2	N	-0-					-0-
04	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	106	1	3098	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	3528	X	3328	-0-	-200	-0-	16	1	3308	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
03	3844	X	3663	-0-	-181	-0-	19	1	3638	3	Y	5	8	1			-0-
							6	9									
04	3720	X	3568	-0-	-152	-0-	17	1	3551	3	Y	-0-					-0-
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

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
02	2324	N	2240	-0-	-84	-0-	11	1	2229	3	Y	-0-					5
03	2542	N	2463	-0-	-79	-0-	13	1	2450	3	Y	-0-					5
04	2460	N	2386	-0-	-74	-0-	11	1	2375	3	Y	-0-					5
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

BRYAN "D" WELL #: 1 RRCID -> 146898 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7279 - 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
02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	9	1	1750	3	N	-0-					8
03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	11	1	2010	3	N	-0-					8
04	1560	N	1539	-0-	-21	-0-	7	1	1532	3	N	-0-					8
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

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147132 COMPL. DATE 09/13/1993 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6662 - 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
02	1540	N	1513	-0-	-27	-0-	7	1	1506	3	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1665	-0-	-9	-0-	9	1	1656	3	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1611	-0-	-9	-0-	8	1	1603	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NALER, MAE C. WELL #: 1T RRCID -> 147829 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7595 - 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
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	13	1	393	2	N	-0-			-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	15	1	434	2	N	-0-			-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	15	1	439	2	N	-0-			-0-
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-

BAKER, JAMES GU WELL #: 1 RRCID -> 147837 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7464 - 7980

02	4396	X	4227	-0-	-169	-0-	139	1	4088	2	N	-0-			-0-
03	4836	X	4642	-0-	-194	-0-	153	1	4489	2	N	-0-			-0-
04	4680	X	4532	-0-	-148	-0-	150	1	4382	2	N	-0-			-0-
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-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 147841 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7539 - 8083

02	1848	N	1723	-0-	-125	-0-	57	1	1666	2	N	-0-			-0-
03	2015	N	1773	-0-	-242	-0-	59	1	1714	2	N	-0-			-0-
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	60	1	1765	2	N	-0-			-0-
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-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 147863 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7129 - 7528

02	3752	X	3555	-0-	-197	-0-	17	1	3538	3	N	-0-			-0-
03	4154	X	3859	-0-	-295	-0-	20	1	3839	3	N	-0-			-0-
04	4020	X	3641	-0-	-379	-0-	17	1	3624	3	N	-0-			-0-
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-

PATTERSON, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 147864 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6817 - 7285

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MORRIS, ADA WELL #: 7 RRCID -> 147894 COMPL. DATE 10/17/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7637

02	3220	X	2644	-0-	-576	-0-	13	1	2631	3	N	-0-			-0-
03	3534	X	3436	-0-	-98	-0-	18	1	3418	3	N	-0-			-0-
04	3450	X	3280	-0-	-170	-0-	15	1	3265	3	N	-0-			-0-
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-

TITCH, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148184 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7275 - 7743

02	5180	X	4808	-0-	-372	-0-	23	1	4785	3	Y	-0-			-0-
03	5518	X	5032	-0-	-486	-0-	26	1	5006	3	Y	-0-			-0-
04	5340	X	4672	-0-	-668	-0-	22	1	4650	3	Y	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE TRUST FOUR WELL #: 1 RRCID -> 148240 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8415

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
02	2520	N	2337	-0-	-183	-0-	11	1	2326	3	N	-0-					-0-
03	2728	N	2536	-0-	-192	-0-	13	1	2523	3	N	-0-					-0-
04	2490	N	2485	-0-	-5	-0-	12	1	2473	3	N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 148263 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7173 - 7637

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
02	2268	N	2078	-0-	-190	-0-	10	1	2068	3	Y	-0-					-0-
03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	12	1	2289	3	Y	-0-					-0-
04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	10	1	2130	3	Y	-0-					-0-
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

GRAHAM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148372 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7486 - 7970

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
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	11	1	2313	3	N	-0-					-0-
03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	13	1	2466	3	N	-0-					-0-
04	2490	N	2138	-0-	-352	-0-	10	1	2128	3	N	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	N	1649	-0-	-395	-0-	8	1	1641	3	N	-0-					-0-
03	2108	N	1991	-0-	-117	-0-	10	1	1981	3	N	-0-					-0-
04	1980	N	1961	-0-	-19	-0-	9	1	1952	3	N	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	492					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	492					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	492					Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	1731	-0-	-341	-0-	8	1	1723	3	Y	-0-					-0-
03	2387	N	1893	-0-	-494	-0-	10	1	1883	3	Y	-0-					-0-
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	10	1	2094	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	4872	X	4711	-0-	-161	-0-	23	1	4688	3	N	-0-					-0-
03	5394	X	5178	-0-	-216	-0-	27	1	5151	3	N	-0-					-0-
04	5190	X	4670	-0-	-520	-0-	22	1	4648	3	N	-0-					-0-
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									

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 2 RRCID -> 150020 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7359 - 7870

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	14	1	2894	3	N	-0-					-0-
03	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	17	1	3178	3	N	-0-					-0-
04	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	14	1	3075	3	N	-0-					-0-
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-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 2 RRCID -> 150149 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7438 - 7929

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 150235 COMPL. DATE 04/21/1995 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6967 - 7371

02	4060	X	3896	-0-	-164	-0-	19	1	3877	3	N	-0-					-0-
03	4495	X	4279	-0-	-216	-0-	22	1	4257	3	N	-0-					-0-
04	4350	X	4009	-0-	-341	-0-	19	1	3990	3	N	-0-					-0-
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-

STEVENSON, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 150381 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7873

02	3556	X	3342	-0-	-214	-0-	16	1	3326	3	Y	-0-					-0-
03	3937	X	3704	-0-	-233	-0-	19	1	3685	3	Y	-0-					-0-
04	3810	X	3573	-0-	-237	-0-	17	1	3556	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILSON, TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 150388 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7413 - 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
02	2688	N	1911	-0-	-777	-0-	63	1	1848	2	Y	-0-					-0-
03	2697	N	1944	-0-	-753	-0-	64	1	1880	2	Y	-0-					-0-
04	2310	N	2090	-0-	-220	-0-	69	1	2021	2	Y	-0-					-0-
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-

ASKEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 150390 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7293 - 7817

02	6552	X	5332	-0-	-1220	-0-	26	1	5306	3	N	-0-					-0-
03	7037	X	6860	-0-	-177	-0-	36	1	6824	3	N	-0-					-0-
04	6780	X	6599	-0-	-181	-0-	31	1	6568	3	N	-0-					-0-
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-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 150394 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7393 - 7881

02	4172	X	3928	-0-	-244	-0-	19	1	3909	3	Y	-0-					-0-
03	4371	X	4114	-0-	-257	-0-	22	1	4092	3	Y	-0-					-0-
04	4230	X	4037	-0-	-193	-0-	19	1	4018	3	Y	-0-					-0-
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-

FITCH, JAMES P. WELL #: 4 RRCID -> 150395 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7014 - 7450

02	2940	X	1173	-0-	-1767	-0-	6	1	1167	3	Y	-0-					-0-
03	3255	X	1223	-0-	-2032	-0-	6	1	1217	3	Y	-0-					-0-
04	3150	X	1216	-0-	-1934	-0-	6	1	1210	3	Y	-0-					-0-
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-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 150453 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6975 - 7344

02	784	N	27	-0-	-757	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
03	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
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-

STEVENSON, N. R. WELL #: 3 RRCID -> 150474 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7857

02	2436	N	2088	-0-	-348	-0-	10	1	2078	3	Y	-0-					-0-
03	2666	N	2227	-0-	-439	-0-	12	1	2215	3	Y	-0-					-0-
04	2310	N	2122	-0-	-188	-0-	10	1	2112	3	Y	-0-					-0-
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-

SLAY, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 150521 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7054 - 7410

02	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	240	1	7048	2	N	-0-					-0-
03	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	97	1	2833	2	N	-0-					-0-
04	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	154	1	4503	2	N	-0-					-0-
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-

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 #: 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
02	3108	X	2907	-0-	-201	-0-	14	1	2893	3	Y	-0-					-0-
03	3441	X	3407	-0-	-34	-0-	18	1	3389	3	Y	-0-					-0-
04	3330	X	3002	-0-	-328	-0-	14	1	2988	3	Y	-0-					-0-
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-

DCCO 1-DCTC WELL #: 2 RRCID -> 150631 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7473 - 8037

02	2268	N	2175	-0-	-93	-0-	11	1	2164	3	N	-0-					-0-
03	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	13	1	2464	3	N	-0-					-0-
04	2400	N	2267	-0-	-133	-0-	11	1	2256	3	N	-0-					-0-
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-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 150709 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7500 - 8000

02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	57	1	1669	2	N	-0-					-0-
03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	67	1	1960	2	N	-0-					-0-
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	65	1	1905	2	N	-0-					-0-
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-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 150762 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7510 - 8075

02	3220	X	3214	-0-	-6	-0-	16	1	3198	3	Y	-0-					-0-
03	3565	X	3534	-0-	-31	-0-	19	1	3515	3	Y	-0-					-0-
04	3450	X	3446	-0-	-4	-0-	16	1	3430	3	Y	-0-					-0-
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-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 1 RRCID -> 150994 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7385 - 7846

02	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	15	1	3094	3	N	-0-					-0-
03	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	18	1	3408	3	N	-0-					-0-
04	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	15	1	3293	3	N	-0-					-0-
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-

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 151329 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7460 - 7942

02	4424	X	4292	-0-	-132	-0-	21	1	4271	3	N	-0-					-0-
03	4867	X	4555	-0-	-312	-0-	24	1	4531	3	N	-0-					-0-
04	4680	X	4386	-0-	-294	-0-	21	1	4365	3	N	-0-					-0-
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-

DCCO 1-DCTC WELL #: 3T RRCID -> 151502 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7482 - 8060

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	582					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	582					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	582					N	-0-					-0-
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-

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 #: 1 RRCID -> 151533 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7128 - 7496

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
02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	73	1	2141	2	Y	-0-			-0-
03	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	84	1	2448	2	Y	-0-			-0-
04	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	74	1	2168	2	Y	-0-			-0-
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-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 4 RRCID -> 151670 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7390 - 7876

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
02	1260	N	1182	-0-	-78	-0-	6	1	1176	3	N	-0-			-0-
03	1395	N	898	-0-	-497	-0-	5	1	893	3	N	-0-			-0-
04	1350	N	1111	-0-	-239	-0-	5	1	1106	3	N	-0-			-0-
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-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 151944 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7495 - 8044

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
02	3752	X	3709	-0-	-43	-0-	18	1	3691	3	Y	-0-			-0-
03	4154	X	4126	-0-	-28	-0-	22	1	4104	3	Y	-0-			-0-
04	4020	X	3976	-0-	-44	-0-	19	1	3957	3	Y	-0-			-0-
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-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 152124 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6620 - 7068

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2324	X	2115	-0-	-209	-0-	10	1	2105	3	Y	-0-			5
03	2325	N	2298	-0-	-27	-0-	12	1	2283	3	Y	3			8
							3	9							
04	2250	N	2166	-0-	-84	-0-	10	1	2156	3	Y	-0-			8
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	2805	-0-	-499	-0-	14	1	2791	3	Y	-0-			-0-
03	3658	X	2935	-0-	-723	-0-	15	1	2920	3	Y	-0-			-0-
04	3510	X	3433	-0-	-77	-0-	16	1	3417	3	Y	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	19	1	3941	3	N	-0-					-0-
03	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	23	1	4289	3	N	-0-					-0-
04	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	21	1	4413	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	9	1	1790	3	Y	2					7
							2	9									
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	10	1	1958	3	Y	12	19	1			-0-
							13	9									
04	1830	N	1828	-0-	-2	-0-	9	1	1818	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	1	1	227	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	18	1	3657	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	21	1	3965	3	Y	-0-					-0-
04	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	18	1	3802	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2772	N	2354	-0-	-418	-0-	11	1	2343	3	N	-0-					-0-
03	3007	N	2419	-0-	-588	-0-	13	1	2406	3	N	-0-					-0-
04	2700	N	1942	-0-	-758	-0-	9	1	1933	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	2884	X	2640	-0-	-244	-0-	13	1	2627	3	N	-0-					-0-
03	3193	X	2959	-0-	-234	-0-	16	1	2943	3	N	-0-					-0-
04	3090	X	2597	-0-	-493	-0-	12	1	2585	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	21	1	4214	3	N	-0-					-0-
03	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	24	1	4574	3	N	-0-					-0-
04	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	21	1	4383	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	1792	N	1405	-0-	-387	-0-	7	1	1398	3	N	-0-					-0-
03	1984	N	1785	-0-	-199	-0-	9	1	1776	3	N	-0-					-0-
04	1650	N	1384	-0-	-266	-0-	7	1	1377	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	22	1	4524	3	N	-0-					-0-
03	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	26	1	4996	3	N	-0-					-0-
04	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	23	1	4846	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	2744	X	2583	-0-	-161	-0-	13	1	2570	3	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2860	-0-	-178	-0-	15	1	2845	3	Y	-0-					-0-
04	2940	X	2790	-0-	-150	-0-	13	1	2777	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	7	1	1400	3	Y	-0-					-0-
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	8	1	1505	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1432	-0-	-68	-0-	7	1	1425	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2688	N	2525	-0-	-163	-0-	12	1	2513	3	Y	-0-					-0-
03	2976	N	2801	-0-	-175	-0-	15	1	2786	3	Y	-0-					-0-
04	2820	N	2745	-0-	-75	-0-	13	1	2732	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	102	1	2992	2	N	-0-					-0-
03	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	110	1	3224	2	N	-0-					-0-
04	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	109	1	3194	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	3416	X	2830	-0-	-586	-0-	14	1	2809	3	Y	6					30
							7	9									
03	3782	X	3073	-0-	-709	-0-	16	1	3015	3	Y	38	58	1			10
							42	9									
04	3660	X	3069	-0-	-591	-0-	14	1	3045	3	Y	9	3	1			16
							10	9									
05	3751	X	3043	-0-	-708	-0-	15	1	3020	3	Y	7					23
							8	9									
06	DLQ G-10		2994	-0-	2994	2994	15	1	2966	3	Y	12					35
							13	9									
07	DLQ G-10		3086	-0-	3086	6080	15	1	3071	3	Y	-0-	34	1			-0-

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
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	59	1	1734	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1923	-0-	-30	-0-	64	1	1859	2	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1552	-0-	-308	-0-	51	1	1501	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	19	1	3975	3	Y	-0-					-0-
03	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	23	1	4281	3	Y	-0-					-0-
04	3840	X	3827	-0-	-13	-0-	18	1	3809	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2380	X	2294	-0-	-86	-0-	11	1	2280	3	Y	3					3
							3	9									
03	2666	X	2548	-0-	-118	-0-	13	1	2509	3	Y	24	27	1			-0-
							26	9									
04	2580	X	2327	-0-	-253	-0-	11	1	2315	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
02	1568	N	1405	-0-	-163	-0-	46	1	1359	2	N	-0-					-0-
03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	59	1	1727	2	N	-0-					-0-
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	54	1	1574	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	24	1	4955	3	N	-0-					-0-
03	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	27	1	5098	3	N	-0-					-0-
04	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	22	1	4590	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	1764	N	1721	-0-	-43	-0-	8	1	1713	3	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1862	-0-	-60	-0-	10	1	1852	3	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1803	-0-	-27	-0-	8	1	1795	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1232	N	1202	-0-	-30	-0-	6	1	1196	3	Y	-0-					-0-
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	7	1	1350	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1281	-0-	-69	-0-	6	1	1275	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	3276	X	2404	-0-	-872	-0-	12	1	2392	3	Y	-0-					-0-
03	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	19	1	3637	3	Y	-0-					-0-
04	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	17	1	3515	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	3332	X	3330	-0-	-2	-0-	16	1	3314	3	Y	-0-					-0-
03	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	19	1	3614	3	Y	-0-					-0-
04	3540	X	3336	-0-	-204	-0-	16	1	3320	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1400	N	1349	-0-	-51	-0-	7	1	1342	3	Y	-0-					-0-
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	8	1	1568	3	Y	-0-					-0-
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	7	1	1532	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	6	1	1122	3	Y	-0-					-0-
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	5	1	978	3	Y	-0-					-0-
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	6	1	1269	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	25	1	5205	3	Y	8					28
							9	9									
03	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	31	1	5857	3	Y	23	51	1			-0-
							25	9									
04	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	27	1	5826	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	29	1	5882	3	Y	31					31
							34	9									
06	DLQ G-10		6016	-0-	6016	6016	30	1	5979	3	Y	6					37
							7	9									
07	DLQ G-10		6713	-0-	6713	12729	32	1	6681	3	Y	-0-	35	1			-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 154699 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7285 - 7714

02	1596	N	873	-0-	-723	-0-	4	1	869	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	899	-0-	-434	-0-	5	1	894	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	793	-0-	-347	-0-	4	1	789	3	N	-0-					-0-
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-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 154717 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7273 - 7745

02	4368	X	4269	-0-	-99	-0-	21	1	4248	3	Y	-0-					-0-
03	4836	X	4555	-0-	-281	-0-	24	1	4531	3	Y	-0-					-0-
04	4590	X	4236	-0-	-354	-0-	20	1	4216	3	Y	-0-					-0-
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-

TXI GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154853 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6866 - 7062

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 154889 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7257 - 7753

02	1148	N	1045	-0-	-103	-0-	5	1	1040	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	837	-0-	-155	-0-	4	1	833	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1104	-0-	-66	-0-	5	1	1099	3	Y	-0-					-0-
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-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 4 RRCID -> 154941 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7405 - 7946

02	2044	N	1986	-0-	-58	-0-	10	1	1976	3	N	-0-					-0-
03	2201	N	2176	-0-	-25	-0-	11	1	2165	3	N	-0-					-0-
04	2160	N	2072	-0-	-88	-0-	10	1	2062	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	5292	X	5154	-0-	-138	-0-	25	1	5129	3	Y	-0-					-0-
03	5859	X	5598	-0-	-261	-0-	29	1	5569	3	Y	-0-					-0-
04	5670	X	5437	-0-	-233	-0-	25	1	5412	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	7	1	1517	3	N	-0-					-0-
03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	9	1	1701	3	N	-0-					-0-
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	8	1	1624	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	11	1	2234	3	Y	-0-					-0-
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	13	1	2411	3	Y	-0-					-0-
04	2190	N	2050	-0-	-140	-0-	10	1	2040	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2940	X	2795	-0-	-145	-0-	14	1	2781	3	Y	-0-					-0-
03	3193	X	3014	-0-	-179	-0-	16	1	2998	3	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2867	-0-	-193	-0-	13	1	2854	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2212	N	2109	-0-	-103	-0-	10	1	2099	3	Y	-0-					-0-
03	2387	N	2333	-0-	-54	-0-	12	1	2321	3	Y	-0-					-0-
04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	11	1	2393	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1540	N	1511	-0-	-29	-0-	7	1	1504	3	Y	-0-					-0-
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	9	1	1751	3	Y	10					10
							11	9									
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	8	1	1727	3	Y	17	27	1			-0-
							19	9									
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-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 3 RRCID -> 155325 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7445 - 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
02	1148	N	1065	-0-	-83	-0-	5	1	1060	3	N	-0-					-0-
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	7	1	1240	3	N	-0-					-0-
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	5	1	1132	3	N	-0-					-0-
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-

MILLER, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 155386 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6974 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	8	1	1568	3	Y	-0-					-0-
03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	10	1	1897	3	Y	-0-					-0-
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	9	1	1836	3	Y	-0-					-0-
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-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 2 RRCID -> 155566 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7432 - 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
02	4312	X	3950	-0-	-362	-0-	19	1	3931	3	N	-0-					-0-
03	4743	X	4336	-0-	-407	-0-	23	1	4313	3	N	-0-					-0-
04	4590	X	4031	-0-	-559	-0-	19	1	4012	3	N	-0-					-0-
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-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 155573 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7328 - 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
02	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	13	1	2756	3	N	-0-					-0-
03	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	16	1	2949	3	N	-0-					-0-
04	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	14	1	2898	3	N	-0-					-0-
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-

BAKER, JAMES GU WELL #: 3 RRCID -> 155574 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 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
02	5432	X	5381	-0-	-51	-0-	177	1	5204	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	5814	-0-	-76	-0-	192	1	5622	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	5665	-0-	-485	-0-	188	1	5477	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2968	X	2778	-0-	-190	-0-	91	1	2687	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	3116	-0-	-108	-0-	103	1	3013	2	N	-0-					-0-
04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	103	1	2997	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2436	N	2403	-0-	-33	-0-	12	1	2391	3	Y	-0-					-0-
03	2635	N	2618	-0-	-17	-0-	14	1	2604	3	Y	-0-					-0-
04	2580	N	2554	-0-	-26	-0-	12	1	2542	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1708	N	1642	-0-	-66	-0-	8	1	1634	3	N	-0-					-0-
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	10	1	1801	3	N	-0-					-0-
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	8	1	1771	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	1400	N	1321	-0-	-79	-0-	6	1	1315	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	1424	-0-	-126	-0-	8	1	1416	3	N	-0-					-0-
04	1470	N	1311	-0-	-159	-0-	6	1	1305	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	7	1	1451	3	Y	-0-					-0-
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	9	1	1607	3	Y	-0-					-0-
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	7	1	1546	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	7	1	1423	3	N	-0-					-0-
03	1643	N	1502	-0-	-141	-0-	8	1	1494	3	N	-0-					-0-
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	7	1	1461	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	7	1	1363	3	N	-0-					-0-
03	1519	N	1420	-0-	-99	-0-	7	1	1413	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	1406	-0-	-124	-0-	7	1	1399	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	7	1	1516	3	N	-0-					-0-
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	10	1	1828	3	N	-0-					-0-
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	8	1	1659	3	N	-0-					-0-
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-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 4 RRCID -> 155816 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7491 - 8014

02	2184	N	2174	-0-	-10	-0-	11	1	2163	3	Y	-0-					-0-
03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	12	1	2352	3	Y	-0-					-0-
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	11	1	2316	3	Y	-0-					-0-
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-

DCCO 1-DCTC WELL #: 6 RRCID -> 155829 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7533 - 8063

02	2212	N	1975	-0-	-237	-0-	65	1	1910	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2348	-0-	-8	-0-	78	1	2270	2	N	-0-					-0-
04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	76	1	2219	2	N	-0-					-0-
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-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155830 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7409 - 7887

02	2604	X	2251	-0-	-353	-0-	11	1	2240	3	Y	-0-					-0-
03	2666	X	2214	-0-	-452	-0-	12	1	2202	3	Y	-0-					-0-
04	2580	X	2059	-0-	-521	-0-	10	1	2049	3	Y	-0-					-0-
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-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 3 RRCID -> 155832 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7447 - 8013

02	2128	N	2089	-0-	-39	-0-	10	1	2079	3	Y	-0-					60
03	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	13	1	2397	3	Y	-0-					60
04	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	12	1	2481	3	Y	-0-					60
05	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	13	1	2671	3	Y	-0-					60
*06	DLQ G-10		2586	-0-	2586	2586	13	1	2573	3	Y	-0-					60
07	DLQ G-10		2548	-0-	2548	5134	12	1	2536	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 8 RRCID -> 155833 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7307 - 7799

02	3640	X	3554	-0-	-86	-0-	17	1	3537	3	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3915	-0-	-115	-0-	21	1	3894	3	Y	-0-					-0-
04	3840	X	3798	-0-	-42	-0-	18	1	3780	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2576	X	2128	-0-	-448	-0-	10	1	2118	3	N	-0-			-0-
03	2852	X	2195	-0-	-657	-0-	12	1	2183	3	N	-0-			-0-
04	2760	X	2733	-0-	-27	-0-	13	1	2720	3	N	-0-			-0-
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-

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
02	3920	X	3830	-0-	-90	-0-	19	1	3811	3	Y	-0-			-0-
03	4371	X	4283	-0-	-88	-0-	22	1	4261	3	Y	-0-			-0-
04	4230	X	3937	-0-	-293	-0-	18	1	3919	3	Y	-0-			-0-
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-

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
02	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	21	1	4225	3	N	-0-			-0-
03	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	24	1	4631	3	N	-0-			-0-
04	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	22	1	4743	3	N	-0-			-0-
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-

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
02	2604	X	2592	-0-	-12	-0-	13	1	2579	3	Y	-0-			-0-
03	2883	X	2835	-0-	-48	-0-	15	1	2820	3	Y	-0-			-0-
04	2700	N	2671	-0-	-29	-0-	13	1	2658	3	Y	-0-			-0-
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-

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
02	1484	N	1331	-0-	-153	-0-	6	1	1325	3	Y	-0-			-0-
03	1581	N	1387	-0-	-194	-0-	7	1	1380	3	Y	-0-			-0-
04	1530	N	1296	-0-	-234	-0-	6	1	1290	3	Y	-0-			-0-
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-

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
02	336	N	143	-0-	-193	-0-	143	1			N	-0-			10
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	7	1	1388	3	N	-0-			10
04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	10	1	2186	3	N	-0-			10
05	3100	N	3421	-0-	321	321	17	1	3404	3	N	-0-			10
06	3000	N	3246	-0-	246	567	16	1	3230	3	N	-0-			10
*07	3100	N	3303	-0-	203	770	16	1	3287	3	N	-0-			10

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
02	1120	N	1116	-0-	-4	-0-	37	1	1079	2	Y	-0-			-0-
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	41	1	1203	2	Y	-0-			-0-
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	41	1	1210	2	Y	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 3 RRCID -> 156395 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6590 - 7026

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
02	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	9	1	1919	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	11	1	2140	3	Y	2					2
							2	9									
04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	10	1	2086	3	Y	5					7
							6	9									
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									

DCCO 1-DCTC WELL #: 5 RRCID -> 156396 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7489 - 8027

02	2548	N	2461	-0-	-87	-0-	81	1	2380	2	Y	-0-					-0-
03	2759	N	2697	-0-	-62	-0-	89	1	2608	2	Y	-0-					-0-
04	2790	N	2637	-0-	-153	-0-	87	1	2550	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 156450 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7320 - 7830

02	3164	X	2968	-0-	-196	-0-	14	1	2954	3	Y	-0-					-0-
03	3503	X	3482	-0-	-21	-0-	18	1	3464	3	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3231	-0-	-159	-0-	15	1	3216	3	Y	-0-					-0-
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-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 156482 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7385 - 7923

02	3388	X	3023	-0-	-365	-0-	15	1	3008	3	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3691	-0-	-60	-0-	19	1	3672	3	Y	-0-					-0-
04	3630	X	3563	-0-	-67	-0-	17	1	3546	3	Y	-0-					-0-
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-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 1 RRCID -> 156514 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7371 - 7918

02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	9	1	1892	3	Y	-0-					-0-
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	11	1	2158	3	Y	-0-					-0-
04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	9	1	1817	3	Y	-0-					-0-
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-

THATCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 156666 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7401 - 8006

02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	8	1	1583	3	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1690	-0-	-46	-0-	9	1	1681	3	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1626	-0-	-54	-0-	8	1	1618	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	14	1	2876	3	Y	-0-					-0-
03	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	17	1	3156	3	Y	-0-					-0-
04	3060	X	3057	-0-	-3	-0-	14	1	3043	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	16	1	3275	3	Y	-0-	11	1			1
03	3534	X	3422	-0-	-112	-0-	18	1	3398	3	Y	5	1	1			5
							6	9									
04	3420	X	2975	-0-	-445	-0-	14	1	2959	3	Y	2					7
							2	9									
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									

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
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	6	1	1124	3	Y	12	1	1			11
							13	9									
03	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	6	1	1146	3	Y	10	21	1			-0-
							11	9									
04	960	N	957	-0-	-3	-0-	5	1	951	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
02	2632	N	2514	-0-	-118	-0-	12	1	2498	3	Y	4					7
							4	9									
03	2852	N	2706	-0-	-146	-0-	14	1	2685	3	Y	6	13	1			-0-
							7	9									
04	2700	N	2543	-0-	-157	-0-	12	1	2530	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	9	1	1776	3	N	-0-					2
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	10	1	1969	3	N	-0-					2
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	9	1	1891	3	N	-0-					2
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	25	1	5137	3	Y	-0-					-0-
03	5673	X	5651	-0-	-22	-0-	30	1	5621	3	Y	-0-					-0-
04	5490	X	5463	-0-	-27	-0-	26	1	5437	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	16	1	3215	3	Y	-0-					-0-
03	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	19	1	3516	3	Y	-0-					-0-
04	3240	X	3116	-0-	-124	-0-	15	1	3101	3	Y	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	14	1	2878	3	Y	-0-					-0-
03	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	17	1	3244	3	Y	-0-					-0-
04	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	16	1	3347	3	Y	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	5	1	753	3	Y	-0-					18
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	13	1	1809	3	Y	-0-	16	1			2
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	9	1	1423	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	X	2346	-0-	-202	-0-	11	1	2335	3	Y	-0-					-0-
03	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	14	1	2613	3	Y	-0-					-0-
04	2490	N	2371	-0-	-119	-0-	11	1	2360	3	Y	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	17	1	3548	3	N	-0-					-0-
03	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	21	1	3971	3	N	-0-					-0-
04	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	18	1	3872	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	14	1	2778	3	Y	-0-					-0-
03	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	16	1	3073	3	Y	-0-					-0-
04	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	14	1	2936	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	17	1	3420	3	Y	-0-					10
03	3782	X	3752	-0-	-30	-0-	20	1	3732	3	Y	-0-					10
04	3660	X	3646	-0-	-14	-0-	17	1	3629	3	Y	-0-					10
05	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	18	1	3754	3	Y	11					21
							12	9									
06	DLQ G-10		3622	-0-	3622	3622	18	1	3594	3	Y	9					30
							10	9									
07	DLQ G-10		3731	-0-	3731	7353	18	1	3713	3	Y	-0-	25	1			-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
02	2828	X	2774	-0-	-54	-0-	13	1	2761	3	N	-0-					40
03	3131	X	2935	-0-	-196	-0-	15	1	2920	3	N	-0-					40
04	3030	X	2808	-0-	-222	-0-	13	1	2795	3	N	-0-					40
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

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
02	952	N	838	-0-	-114	-0-	5	1	833	3	Y	-0-					28
03	992	N	945	-0-	-47	-0-	7	1	938	3	Y	-0-					28
04	930	N	926	-0-	-4	-0-	6	1	920	3	Y	-0-					28
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

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
02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	10	1	1993	3	N	-0-					-0-
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	12	1	2241	3	N	-0-					-0-
04	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	10	1	2093	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	9	1	1840	3	Y	20					20
							22	9									
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	11	1	2010	3	Y	7	27	1			-0-
							8	9									
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	9	1	1851	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
02	2352	N	2270	-0-	-82	-0-	11	1	2259	3	Y	-0-					-0-
03	2542	N	2455	-0-	-87	-0-	13	1	2442	3	Y	-0-					-0-
04	2430	N	2365	-0-	-65	-0-	11	1	2354	3	Y	-0-					-0-
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-

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 #: 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
02	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	18	1	3751	3	Y	-0-					-0-
03	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	20	1	3873	3	Y	-0-					-0-
04	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	18	1	3738	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2520	N	2428	-0-	-92	-0-	80	1	2348	2	N	-0-					-0-
03	2821	N	2637	-0-	-184	-0-	87	1	2550	2	N	-0-					-0-
04	2640	N	2623	-0-	-17	-0-	87	1	2536	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	11	1	2329	3	Y	-0-					-0-
03	2511	N	2509	-0-	-2	-0-	13	1	2496	3	Y	-0-					-0-
04	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	11	1	2374	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	4592	X	4113	-0-	-479	-0-	135	1	3978	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4401	-0-	-435	-0-	145	1	4256	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	4384	-0-	-296	-0-	145	1	4239	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	1	1	149	3	N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	1	1	178	3	N	-0-					-0-
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	1	1	148	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	1904	N	1781	-0-	-123	-0-	9	1	1772	3	Y	-0-					7
03	1984	N	1936	-0-	-48	-0-	10	1	1926	3	Y	-0-					7
04	1920	N	1644	-0-	-276	-0-	8	1	1633	3	Y	3					10
							3	9									
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	1120	N	874	-0-	-246	-0-	4	1	870	3	Y	-0-					-0-
03	1271	N	508	-0-	-763	-0-	3	1	505	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	629	-0-	-601	-0-	3	1	626	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2492	X	2308	-0-	-184	-0-	76	1	2232	2	N	-0-					-0-
03	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	93	1	2726	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2373	-0-	-297	-0-	79	1	2294	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2996	X	2917	-0-	-79	-0-	14	1	2903	3	Y	-0-					-0-
03	3286	X	3109	-0-	-177	-0-	16	1	3093	3	Y	-0-					-0-
04	3210	X	3025	-0-	-185	-0-	14	1	3011	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	15	1	3033	3	N	-0-					-0-
03	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	18	1	3315	3	N	-0-					-0-
04	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	13	1	2672	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	2	1	391	3	Y	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	2	1	431	3	Y	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	2	1	417	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 4 RRCID -> 160116 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6755 - 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
02	4760	X	4379	-0-	-381	-0-	21	1	4358	3	Y	-0-					-0-
03	5270	X	4898	-0-	-372	-0-	26	1	4872	3	Y	-0-					-0-
04	5100	X	4858	-0-	-242	-0-	23	1	4835	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS, ANNA BETH WELL #: 3 RRCID -> 160150 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7613 - 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
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	8	1	1666	3	N	-0-					-0-
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	10	1	1866	3	N	-0-					-0-
04	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	8	1	1741	3	N	-0-					-0-
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-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 5 RRCID -> 160153 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7874

02	3276	X	3089	-0-	-187	-0-	15	1	3074	3	Y	-0-					-0-
03	3472	X	3058	-0-	-414	-0-	16	1	3042	3	Y	-0-					-0-
04	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	16	1	3399	3	Y	-0-					-0-
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-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 4 RRCID -> 160218 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7600 - 8187

02	3248	X	3222	-0-	-26	-0-	16	1	3206	3	N	-0-					-0-
03	3596	X	3586	-0-	-10	-0-	19	1	3567	3	N	-0-					-0-
04	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	16	1	3482	3	N	-0-					-0-
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-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160381 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6824 - 7204

02	1568	N	1498	-0-	-70	-0-	7	1	1491	3	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1622	-0-	-114	-0-	9	1	1613	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1405	-0-	-185	-0-	7	1	1398	3	Y	-0-					-0-
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-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 2 RRCID -> 160421 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7305 - 7853

02	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	12	1	2447	3	Y	6					24
							7	9									
03	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	14	1	2730	3	Y	-0-					24
04	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	13	1	2825	3	Y	-0-					24
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-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 2 RRCID -> 160576 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7585 - 8169

02	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	15	1	2970	3	N	-0-					-0-
03	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	17	1	3289	3	N	-0-					-0-
04	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	15	1	3217	3	N	-0-					-0-
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-

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 #: 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
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	1077	3	Y	2					2
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	7 7	1 9	1407	3	Y	6					8
04	1290	N	1238	-0-	-52	-0-	6 4	1 9	1228	3	Y	4					12
05	1209	N	978	-0-	-231	-0-	5 1	1 9	972	3	Y	1					13
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

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
02	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	26 11	1 9	5308	3	Y	10	2	1			8
03	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	31 12	1 9	5849	3	Y	11	19	1			-0-
04	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	27 3	1 9	5741	3	Y	3	1	1			2
05	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	30 3	1 9	6146	3	Y	3					5
06	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	27 4	1 9	5526	3	Y	4					9
*07	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	27 17	1 9	5555	3	Y	15	24	1			-0-

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
02	3248	X	2844	-0-	-404	-0-	14	1	2830	3	N	-0-					-0-
03	3596	X	3112	-0-	-484	-0-	16	1	3096	3	N	-0-					-0-
04	3390	X	2926	-0-	-464	-0-	14	1	2912	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	1232	N	1223	-0-	-9	-0-	40	1	1183	2	N	-0-					1
03	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	43	1	1264	2	N	-0-					1
04	1320	N	1200	-0-	-120	-0-	40	1	1160	2	N	-0-					1
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

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
02	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	21 22	1 9	4205	3	Y	20	35	1			-0-
03	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	25 3	1 9	4649	3	Y	3	3	1			-0-
04	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	21	1	4542	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5152	X	5129	-0-	-23	-0-	25	1	5104	3	Y	-0-			-0-
03	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	33	1	6199	3	Y	-0-			-0-
04	5160	X	5158	-0-	-2	-0-	24	1	5120	3	Y	13			13
							14	9							
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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2352	N	2242	-0-	-110	-0-	11	1	2231	3	Y	-0-			7
03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	13	1	2391	3	Y	-0-			7
04	2520	N	2352	-0-	-168	-0-	11	1	2341	3	Y	-0-			7
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	43	1	8917	3	Y	36	36	1	-0-
							40	9							
03	9889	X	9433	-0-	-456	-0-	49	1	9381	3	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
04	9570	X	9439	-0-	-131	-0-	44	1	9395	3	Y	-0-			-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1331	-0-	-293	-0-	44	1	1287	2	Y	-0-			-0-
03	1829	N	1581	-0-	-248	-0-	52	1	1529	2	Y	-0-			-0-
04	1770	N	1698	-0-	-72	-0-	56	1	1642	2	Y	-0-			-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	15	1	2983	3	Y	-0-			-0-
03	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	17	1	3208	3	Y	-0-			-0-
04	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	14	1	3059	3	Y	-0-			-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	5	1	971	3	Y	-0-			-0-
03	1054	N	867	-0-	-187	-0-	5	1	862	3	Y	-0-			-0-
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	6	1	1348	3	Y	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	4984	X	4981	-0-	-3	-0-	24	1	4957	3	Y	-0-					-0-
03	5518	X	5422	-0-	-96	-0-	28	1	5394	3	Y	-0-					-0-
04	5340	X	5236	-0-	-104	-0-	24	1	5212	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	77	1	2255	2	N	-0-					-0-
03	2542	N	2530	-0-	-12	-0-	84	1	2446	2	N	-0-					-0-
04	2520	N	2517	-0-	-3	-0-	83	1	2434	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	3304	X	2427	-0-	-877	-0-	12	1	2415	3	N	-0-					-0-
03	3472	X	2581	-0-	-891	-0-	14	1	2567	3	N	-0-					-0-
04	3090	X	2900	-0-	-190	-0-	14	1	2886	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	1204	N	1198	-0-	-6	-0-	6	1	1192	3	N	-0-					-0-
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	7	1	1306	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	1238	-0-	-52	-0-	6	1	1232	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	3836	X	3760	-0-	-76	-0-	18	1	3742	3	Y	-0-					-0-
03	4216	X	4092	-0-	-124	-0-	21	1	4071	3	Y	-0-					-0-
04	4050	X	3933	-0-	-117	-0-	18	1	3915	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	4172	X	3806	-0-	-366	-0-	18	1	3788	3	Y	-0-					-0-
03	4619	X	4161	-0-	-458	-0-	22	1	4139	3	Y	-0-					-0-
04	4230	X	4034	-0-	-196	-0-	19	1	4015	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	6664	X	6554	-0-	-110	-0-	32	1	6521	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	7378	X	7238	-0-	-140	-0-	38	1	7200	3	Y	-0-					-0-
04	7110	X	7006	-0-	-104	-0-	33	1	6973	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	3612	X	3595	-0-	-17	-0-	17	1	3578	3	N	-0-					-0-
03	3999	X	3942	-0-	-57	-0-	21	1	3921	3	N	-0-					-0-
04	3870	X	3803	-0-	-67	-0-	18	1	3785	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	1988	N	1847	-0-	-141	-0-	9	1	1838	3	Y	-0-					-0-
03	2139	N	2082	-0-	-57	-0-	11	1	2071	3	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1933	-0-	-47	-0-	9	1	1924	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2968	X	2611	-0-	-357	-0-	13	1	2572	3	Y	24	30	1			-0-
							26	9									
03	3007	X	2753	-0-	-254	-0-	14	1	2736	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	2910	X	2724	-0-	-186	-0-	13	1	2711	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	23	1	4754	3	N	-0-					-0-
03	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	28	1	5279	3	N	-0-					-0-
04	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	23	1	4935	3	N	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	N	2523	-0-	-53	-0-	12	1	2507	3	Y	4					10
							4	9									
03	3100	N	3134	-0-	34	34	16	1	3118	3	Y	-0-					10
04	3000	N	3126	-0-	126	160	15	1	3111	3	Y	-0-					10
05	3100	N	3286	-0-	186	346	16	1	3270	3	Y	-0-					10
06	DLQ G-10		3145	-0-	3145	3491	16	1	3129	3	Y	-0-					10
07	DLQ G-10		3217	-0-	3217	6708	15	1	3202	3	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7056	X	6073	-0-	-983	-0-	29	1	6044	3	Y	-0-					-0-
03	7595	X	6607	-0-	-988	-0-	35	1	6572	3	Y	-0-					-0-
04	7320	X	6464	-0-	-856	-0-	30	1	6434	3	Y	-0-					-0-
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-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 8 RRCID -> 162818 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7038 - 7488

02	2044	N	1626	-0-	-418	-0-	8	1	1618	3	Y	-0-					-0-
03	2170	N	1783	-0-	-387	-0-	9	1	1774	3	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1622	-0-	-268	-0-	8	1	1614	3	Y	-0-					-0-
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-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 3 RRCID -> 163180 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6921 - 7412

02	700	N	690	-0-	-10	-0-	3	1	687	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	767	-0-	-8	-0-	4	1	763	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	716	-0-	-34	-0-	3	1	713	3	Y	-0-					-0-
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-

CRABTREE WELL #: 2 RRCID -> 163510 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7918

02	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	15	1	3154	3	Y	-0-					-0-
03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	19	1	3572	3	Y	-0-					-0-
04	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	16	1	3333	3	Y	-0-					-0-
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-

PETERSON, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 163511 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7307 - 7753

02	1876	N	1781	-0-	-95	-0-	9	1	1772	3	N	-0-					-0-
03	1984	N	1657	-0-	-327	-0-	9	1	1648	3	N	-0-					-0-
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	8	1	1705	3	N	-0-					-0-
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-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 3 RRCID -> 163576 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6855 - 7254

02	1372	N	1276	-0-	-96	-0-	6	1	1270	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1396	-0-	-61	-0-	7	1	1389	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1322	-0-	-58	-0-	6	1	1316	3	Y	-0-					-0-
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-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 163770 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7034 - 7504

02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	9	1	1835	3	N	-0-					-0-
03	1736	N	1593	-0-	-143	-0-	8	1	1585	3	N	-0-					-0-
04	1980	N	1832	-0-	-148	-0-	9	1	1823	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	1820	N	1718	-0-	-102	-0-	8	1	1710	3	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1851	-0-	-102	-0-	10	1	1841	3	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1743	-0-	-117	-0-	8	1	1735	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	7644	X	7121	-0-	-523	-0-	35	1	7086	3	Y	-0-					-0-
03	8401	X	7625	-0-	-776	-0-	40	1	7585	3	Y	-0-					-0-
04	7740	X	7617	-0-	-123	-0-	36	1	7581	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	9	1	1874	3	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1899	-0-	-54	-0-	10	1	1889	3	Y	-0-					-0-
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	9	1	1937	3	Y	-0-					-0-
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									

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2044	N	1600	-0-	-444	-0-	8	1	1592	3	Y	-0-					-0-
03	2232	N	1904	-0-	-328	-0-	10	1	1894	3	Y	-0-					-0-
04	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	10	1	2215	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2772	X	2597	-0-	-175	-0-	13	1	2584	3	Y	-0-					-0-
03	3069	X	2940	-0-	-129	-0-	15	1	2925	3	Y	-0-					-0-
04	2970	X	2777	-0-	-193	-0-	13	1	2764	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	6	1	1291	3	Y	-0-			-0-
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	9	1	1718	3	Y	-0-			-0-
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	6	1	1280	3	Y	-0-			-0-
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-

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
02	1120	N	1086	-0-	-34	-0-	5	1	1081	3	Y	-0-			-0-
03	1240	N	800	-0-	-440	-0-	4	1	796	3	Y	-0-			-0-
04	1200	N	920	-0-	-280	-0-	4	1	916	3	Y	-0-			-0-
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-

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
02	3164	X	2958	-0-	-206	-0-	14	1	2944	3	Y	-0-			-0-
03	3410	X	3038	-0-	-372	-0-	16	1	3022	3	Y	-0-			-0-
04	3330	X	3070	-0-	-260	-0-	14	1	3056	3	Y	-0-			-0-
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-

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
02	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	30	1	6193	3	N	-0-			-0-
03	6324	X	6166	-0-	-158	-0-	32	1	6134	3	N	-0-			-0-
04	6120	X	5503	-0-	-617	-0-	26	1	5477	3	N	-0-			-0-
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-

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
02	3780	X	3601	-0-	-179	-0-	17	1	3584	3	Y	-0-			-0-
03	4185	X	3930	-0-	-255	-0-	21	1	3909	3	Y	-0-			-0-
04	4050	X	3763	-0-	-287	-0-	18	1	3745	3	Y	-0-			-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	9	1	1753	3	Y	-0-			8
03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	11	1	2080	3	Y	-0-			8
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	10	1	2044	3	Y	-0-			8
*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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	392	N	361	-0-	-31	-0-	2	1	359	3	N	-0-			-0-
03	465	N	381	-0-	-84	-0-	2	1	379	3	N	-0-			-0-
04	420	N	356	-0-	-64	-0-	2	1	354	3	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	8	1	1656	3	Y	-0-					-0-
03	2263	N	1135	-0-	-1128	-0-	6	1	1129	3	Y	-0-					-0-
04	2070	N	933	-0-	-1137	-0-	4	1	929	3	Y	-0-					-0-
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		1216	-0-	1216	2136	6	1	1199	3	Y	10					-0-
							11	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2926	-0-	-126	-0-	14	1	2912	3	Y	-0-					-0-
03	3379	X	2964	-0-	-415	-0-	16	1	2948	3	Y	-0-					-0-
04	3270	X	2984	-0-	-286	-0-	14	1	2970	3	Y	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	4	1	874	3	Y	-0-					-0-
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	5	1	913	3	Y	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	4	1	871	3	Y	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1621	-0-	-115	-0-	8	1	1613	3	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1720	-0-	-140	-0-	9	1	1711	3	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1759	-0-	-11	-0-	8	1	1751	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	6	1	1266	3	N	-0-					-0-
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	9	1	1628	3	N	-0-					-0-
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	7	1	1585	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	7	1	1451	3	Y	-0-					-0-
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	9	1	1639	3	Y	-0-					-0-
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	7	1	1582	3	Y	-0-					-0-
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-

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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3640	X	3574	-0-	-66	-0-	17	1	3557	3	Y	-0-					-0-
03	3999	X	3908	-0-	-91	-0-	21	1	3887	3	Y	-0-					-0-
04	3870	X	3775	-0-	-95	-0-	18	1	3757	3	Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	2	1	478	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	521	-0-	-6	-0-	3	1	518	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	494	-0-	-16	-0-	2	1	492	3	Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	18	1	3595	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	21	1	3937	3	Y	-0-					-0-
04	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	19	1	4017	3	Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	1754	-0-	-318	-0-	9	1	1745	3	N	-0-					8
03	2480	N	2231	-0-	-249	-0-	12	1	2219	3	N	-0-					8
04	2340	N	2147	-0-	-193	-0-	10	1	2137	3	N	-0-					8
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3640	X	3607	-0-	-33	-0-	17	1	3581	3	Y	8					8
							9	9									
03	4030	X	3868	-0-	-162	-0-	20	1	3818	3	Y	27					35
							30	9									
04	3900	X	3700	-0-	-200	-0-	17	1	3683	3	Y	-0-	35	1			-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1483	-0-	-141	-0-	49	1	1434	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1551	-0-	-154	-0-	51	1	1500	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1618	-0-	-62	-0-	54	1	1564	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	868	N	805	-0-	-63	-0-	4	1	801	3	Y	-0-					-0-
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	6	1	1078	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	959	-0-	-1	-0-	5	1	954	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	5	1	1078	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	971	-0-	-114	-0-	5	1	966	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	935	-0-	-115	-0-	4	1	931	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	6076	X	5561	-0-	-515	-0-	27	1	5534	3	Y	-0-					-0-
03	6572	X	6075	-0-	-497	-0-	32	1	6043	3	Y	-0-					-0-
04	6240	X	5903	-0-	-337	-0-	28	1	5875	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	3304	X	2052	-0-	-1252	-0-	10	1	2042	3	Y	-0-					-0-
03	3565	X	2025	-0-	-1540	-0-	11	1	2014	3	Y	-0-					-0-
04	3450	X	1787	-0-	-1663	-0-	8	1	1779	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	2	1	425	3	Y	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	3	1	469	3	Y	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	2	1	461	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	7	1	1493	3	N	-0-					-0-
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	9	1	1666	3	N	-0-					-0-
04	1440	N	1148	-0-	-292	-0-	5	1	1143	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	3388	X	2922	-0-	-466	-0-	14	1	2908	3	N	-0-					-0-
03	3751	X	3070	-0-	-681	-0-	16	1	3054	3	N	-0-					-0-
04	3630	X	2872	-0-	-758	-0-	13	1	2859	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	3668	X	3576	-0-	-92	-0-	17	1	3559	3	Y	-0-			-0-
03	4030	X	3860	-0-	-170	-0-	20	1	3840	3	Y	-0-			-0-
04	3900	X	3633	-0-	-267	-0-	17	1	3616	3	Y	-0-			-0-
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-

DEARMAN, H. H. WELL #: 2M RRCID -> 166278 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6585 - 6677

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

BAKER, JAMES GU WELL #: 5 RRCID -> 166364 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7497 - 8029

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 166393 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7070 - 7423

02	2548	N	2331	-0-	-217	-0-	77	1	2254	2	N	-0-			-0-
03	2759	N	2571	-0-	-188	-0-	85	1	2486	2	N	-0-			-0-
04	2580	N	2480	-0-	-100	-0-	82	1	2398	2	N	-0-			-0-
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-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 4 RRCID -> 166675 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7308 - 7791

02	5432	X	5251	-0-	-181	-0-	25	1	5226	3	N	-0-			-0-
03	5983	X	5806	-0-	-177	-0-	30	1	5776	3	N	-0-			-0-
04	5790	X	5590	-0-	-200	-0-	26	1	5564	3	N	-0-			-0-
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-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166677 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7427 - 8025

02	2996	X	2994	-0-	-2	-0-	15	1	2979	3	Y	-0-			-0-
03	3317	X	3282	-0-	-35	-0-	17	1	3265	3	Y	-0-			-0-
04	3210	X	3174	-0-	-36	-0-	15	1	3159	3	Y	-0-			-0-
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-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 166687 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7052 - 7508

02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	1	1	277	3	Y	-0-			-0-
03	279	N	64	-0-	-215	-0-	64	3			Y	-0-			-0-
04	270	N	105	-0-	-165	-0-	1	1	104	3	Y	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	11	1	2240	3	N	-0-					-0-
03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	12	1	2329	3	N	-0-					-0-
04	2250	N	2066	-0-	-184	-0-	10	1	2056	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	2016	N	1894	-0-	-122	-0-	9	1	1885	3	Y	-0-					-0-
03	2232	N	2022	-0-	-210	-0-	11	1	2011	3	Y	-0-					-0-
04	2130	N	1972	-0-	-158	-0-	9	1	1963	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1204	N	281	-0-	-923	-0-	1	1	280	3	Y	-0-					-0-
03	1302	N	16	-0-	-1286	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
04	1530	N	17	-0-	-1513	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	6	1	1306	3	N	-0-					-0-
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	8	1	1487	3	N	-0-					-0-
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	6	1	1369	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	7	1	1408	3	Y	-0-					-0-
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	9	1	1613	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1488	-0-	-12	-0-	7	1	1481	3	Y	-0-					-0-
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-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 5 RRCID -> 166865 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6902 - 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
02	2240	N	2238	-0-	-2	-0-	11	1	2227	3	Y	-0-					-0-
03	2542	N	2441	-0-	-101	-0-	13	1	2428	3	Y	-0-					-0-
04	2460	N	2358	-0-	-102	-0-	11	1	2347	3	Y	-0-					-0-
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-

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 #: 2 RRCID -> 167215 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7050 - 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
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	70	1	2044	2	N	-0-					-0-
03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	67	1	1961	2	N	-0-					-0-
04	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	89	1	2599	2	N	-0-					-0-
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-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 167218 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	92	1	2713	2	N	-0-					-0-
03	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	99	1	2894	2	N	-0-					-0-
04	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	97	1	2818	2	N	-0-					-0-
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-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 6 RRCID -> 167220 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7569 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	31	1	6431	3	N	-0-					-0-
03	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	37	1	7107	3	N	-0-					-0-
04	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	33	1	7094	3	N	-0-					-0-
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-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 167271 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 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
02	8400	X	7624	-0-	-776	-0-	37	1	7587	3	Y	-0-					-0-
03	9176	X	8302	-0-	-874	-0-	44	1	8258	3	Y	-0-					-0-
04	8730	X	8240	-0-	-490	-0-	38	1	8202	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2436	X	2049	-0-	-387	-0-	67	1	1982	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	2135	-0-	-562	-0-	71	1	2064	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	2133	-0-	-477	-0-	71	1	2062	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1708	N	1645	-0-	-63	-0-	8	1	1637	3	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1784	-0-	-200	-0-	9	1	1775	3	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1731	-0-	-129	-0-	8	1	1723	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2744	X	2600	-0-	-144	-0-	13	1	2587	3	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2267	-0-	-771	-0-	12	1	2255	3	Y	-0-					-0-
04	2820	X	2359	-0-	-461	-0-	11	1	2348	3	Y	-0-					-0-
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-

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 #: 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
02	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	21	1	4304	3	Y	-0-			-0-
03	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	24	1	4627	3	Y	-0-			-0-
04	4500	X	4463	-0-	-37	-0-	21	1	4442	3	Y	-0-			-0-
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-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167981 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6854 - 7058

02	3080	X	2694	-0-	-386	-0-	13	1	2681	3	Y	-0-			-0-
03	3348	X	2767	-0-	-581	-0-	15	1	2752	3	Y	-0-			-0-
04	3150	X	2780	-0-	-370	-0-	13	1	2767	3	Y	-0-			-0-
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-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 168007 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7623 - 8210

02	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	10	1	1961	3	N	-0-			-0-
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	10	1	1978	3	N	-0-			-0-
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	9	1	1910	3	N	-0-			-0-
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-

DCCO 1-DCTC WELL #: 8 RRCID -> 168341 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7460 - 8017

02	3444	X	3278	-0-	-166	-0-	16	1	3262	3	N	-0-			-0-
03	3751	X	3570	-0-	-181	-0-	19	1	3551	3	N	-0-			-0-
04	3600	X	3349	-0-	-251	-0-	16	1	3333	3	N	-0-			-0-
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-

SEWELL RANCH, INC. "C" WELL #: 1 RRCID -> 168359 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6742 - 7154

02	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	12	1	2552	3	Y	-0-			-0-
03	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	14	1	2695	3	Y	-0-			-0-
04	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	12	1	2630	3	Y	-0-			-0-
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-

DCCO 2-LEWIS JONES WELL #: 6 RRCID -> 168649 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7470 - 8021

02	2520	N	2325	-0-	-195	-0-	11	1	2314	3	Y	-0-			-0-
03	2728	N	2627	-0-	-101	-0-	14	1	2613	3	Y	-0-			-0-
04	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	12	1	2518	3	Y	-0-			-0-
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-

RENSHAW, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 168652 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7099 - 7680

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
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

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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4088	X	4049	-0-	-39	-0-	20	1	4029	3	Y	-0-					-0-
03	4433	X	4394	-0-	-39	-0-	23	1	4371	3	Y	-0-					-0-
04	4380	X	4106	-0-	-274	-0-	19	1	4087	3	Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	N	2103	-0-	-81	-0-	69	1	2034	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2237	-0-	-119	-0-	74	1	2163	2	N	-0-					-0-
04	2310	N	2194	-0-	-116	-0-	73	1	2121	2	N	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	3	1	516	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	556	-0-	-2	-0-	3	1	553	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	531	-0-	-9	-0-	3	1	528	3	Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2668	-0-	-104	-0-	13	1	2644	3	Y	10	1	1			9
							11	9									
03	3069	X	2979	-0-	-90	-0-	16	1	2948	3	Y	14	23	1			-0-
							15	9									
04	2970	X	2791	-0-	-179	-0-	13	1	2777	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

THURMOND, JOE WELL #: 2 RRCID -> 168783 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7337 - 7836

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
02	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	24	1	4857	3	Y	-0-					-0-
03	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	28	1	5292	3	Y	-0-					-0-
04	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	24	1	5092	3	Y	-0-					-0-
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-

PATTERSON, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 168822 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6876 - 7322

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
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	9	1	1908	3	Y	-0-					-0-
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	11	1	2100	3	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1861	-0-	-119	-0-	9	1	1852	3	Y	-0-					-0-
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-

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 #: 1 RRCID -> 168823 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7043 - 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
02	5004	X	3778	-0-	-1226	-0-	124	1	3654	2	N	-0-					-0-
03	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	154	1	4494	2	N	-0-					-0-
04	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	171	1	4979	2	N	-0-					-0-
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-

WALLACE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 168842 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7086 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1204	N	1167	-0-	-37	-0-	6	1	1157	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	1519	N	1458	-0-	-61	-0-	8	1	1450	3	Y	-0-					-0-
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	7	1	1547	3	Y	-0-					-0-
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-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 168892 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7554 - 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
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	59	1	1735	2	N	-0-					-0-
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	65	1	1886	2	N	-0-					-0-
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	63	1	1833	2	N	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2834	-0-	-218	-0-	14	1	2820	3	Y	-0-					-0-
03	3379	X	3136	-0-	-243	-0-	16	1	3120	3	Y	-0-					-0-
04	3240	X	2997	-0-	-243	-0-	14	1	2980	3	Y	3					3
							3	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2662	-0-	-306	-0-	13	1	2649	3	Y	-0-					-0-
03	3255	X	2894	-0-	-361	-0-	15	1	2879	3	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2737	-0-	-323	-0-	13	1	2724	3	Y	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5012	X	4778	-0-	-234	-0-	23	1	4755	3	Y	-0-					-0-
03	5487	X	5161	-0-	-326	-0-	27	1	5134	3	Y	-0-					-0-
04	5430	X	4902	-0-	-528	-0-	23	1	4879	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	3246	-0-	-30	-0-	16	1	3230	3	Y	-0-					-0-
03	3627	X	3511	-0-	-116	-0-	18	1	3493	3	Y	-0-					-0-
04	3510	X	3400	-0-	-110	-0-	16	1	3384	3	Y	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	24	1	5006	3	Y	-0-					-0-
03	5518	X	5419	-0-	-99	-0-	28	1	5391	3	Y	-0-					-0-
04	5340	X	5202	-0-	-138	-0-	24	1	5178	3	Y	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4816	X	4466	-0-	-350	-0-	22	1	4444	3	Y	-0-					-0-
03	5239	X	5209	-0-	-30	-0-	27	1	5182	3	Y	-0-					-0-
04	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	25	1	5279	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1176	N	1098	-0-	-78	-0-	36	1	1062	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	42	1	1225	2	N	-0-					-0-
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	42	1	1222	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	19	1	3927	3	N	-0-					-0-
03	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	22	1	4209	3	N	-0-					-0-
04	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	19	1	4116	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	27	1	5531	3	Y	-0-					-0-
03	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	36	1	6869	3	Y	-0-					-0-
04	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	79	1	6985	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	36	1	7477	3	Y	2					13
							2	9									
03	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	43	1	8246	3	Y	7	20	1			-0-
							8	9									
04	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	37	1	7931	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

PENNINGTON GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 169879 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7539 - 8104

02	952	N	808	-0-	-144	-0-	27	1	781	2	N	-0-					-0-
03	868	N	826	-0-	-42	-0-	27	1	799	2	N	-0-					-0-
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	33	1	977	2	N	-0-					-0-
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-

WCCO 1-N. R. STEVENSON WELL #: 4 RRCID -> 169894 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7413 - 7453

02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	5	1	1073	3	N	-0-					-0-
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	6	1	1167	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1094	-0-	-16	-0-	5	1	1089	3	N	-0-					-0-
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-

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5T RRCID -> 170062 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7114 - 7546

02	2744	X	2677	-0-	-67	-0-	13	1	2663	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3007	X	2883	-0-	-124	-0-	15	1	2868	3	Y	-0-					-0-
04	2910	X	2717	-0-	-193	-0-	13	1	2704	3	Y	-0-					-0-
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-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 6 RRCID -> 170073 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7467 - 8006

02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	7	1	1412	3	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1523	-0-	-27	-0-	8	1	1515	3	Y	-0-					-0-
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	7	1	1462	3	Y	-0-					-0-
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-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 6 RRCID -> 170514 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6820 - 7250

02	3388	X	3267	-0-	-121	-0-	16	1	3251	3	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3542	-0-	-209	-0-	19	1	3523	3	Y	-0-					-0-
04	3630	X	3427	-0-	-203	-0-	16	1	3411	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	2464	N	2388	-0-	-76	-0-	12	1	2373	3	Y	3					3
							3	9									
03	2666	N	2637	-0-	-29	-0-	14	1	2594	3	Y	26					29
							29	9									
04	2520	N	2451	-0-	-69	-0-	11	1	2440	3	Y	-0-	29	1			-0-
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		2610	-0-	2610	4940	12	1	2598	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 171079 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7219 - 7690

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 171124 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6900 - 7372

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

SEWELL RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 171187 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6835 - 7220

02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	7	1	1481	3	Y	-0-					-0-
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	8	1	1591	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1492	-0-	-68	-0-	7	1	1485	3	Y	-0-					-0-
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-

BAKER, JAMES GU WELL #: 7T RRCID -> 171254 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7458 - 7943

02	3948	X	3934	-0-	-14	-0-	129	1	3805	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	4301	-0-	-70	-0-	142	1	4159	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	4087	-0-	-143	-0-	135	1	3952	2	N	-0-					-0-
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-

WILSON, L. B. GU WELL #: 2 RRCID -> 171318 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6862 - 9438

02	2240	N	2167	-0-	-73	-0-	10	1	2145	3	Y	11					11
							12	9									
03	2573	N	2383	-0-	-190	-0-	12	1	2363	3	Y	7	18	1			-0-
							8	9									
04	2430	N	2303	-0-	-127	-0-	11	1	2291	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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 #: 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
02	1540	N	1467	-0-	-73	-0-	7	1	1460	3	N	-0-					-0-
03	1643	N	1599	-0-	-44	-0-	8	1	1591	3	N	-0-					-0-
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	8	1	1711	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	1652	N	1502	-0-	-150	-0-	7	1	1495	3	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1619	-0-	-86	-0-	9	1	1610	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1527	-0-	-63	-0-	7	1	1520	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1792	N	1779	-0-	-13	-0-	9	1	1764	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	12	1	2247	3	Y	-0-					-0-
04	2220	N	1951	-0-	-269	-0-	9	1	1942	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	3332	X	2618	-0-	-714	-0-	13	1	2605	3	N	-0-					-0-
03	3627	X	3084	-0-	-543	-0-	16	1	3068	3	N	-0-					-0-
04	3390	X	3135	-0-	-255	-0-	15	1	3120	3	N	-0-					-0-
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-

NEIL, AILEEN WELL #: 2 RRCID -> 171624 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7188 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TIMM, TULLIE WELL #: 4 RRCID -> 171925 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6838 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 171942 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7403 - 7864

02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	3	1	670	3	Y	-0-					-0-
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	4	1	766	3	Y	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	3	1	694	3	Y	-0-					-0-
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-

CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 171943 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7412 - 7474

02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	6	1	1146	3	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	7	1	1260	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	5	1	1048	3	Y	-0-					-0-
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-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 171992 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7007 - 7456

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 171997 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6618 - 7062

02	1092	N	955	-0-	-137	-0-	6	1	949	3	Y	-0-					7
03	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	8	1	1067	3	Y	-0-					7
04	1050	N	987	-0-	-63	-0-	6	1	981	3	Y	-0-					7
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

THURMOND, JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 172190 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7445 - 7917

02	3192	X	2988	-0-	-204	-0-	15	1	2973	3	Y	-0-					-0-
03	3534	X	3256	-0-	-278	-0-	17	1	3239	3	Y	-0-					-0-
04	3420	X	2972	-0-	-448	-0-	14	1	2958	3	Y	-0-					-0-
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-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172243 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7400 - 7855

02	4760	X	4610	-0-	-150	-0-	22	1	4588	3	Y	-0-					-0-
03	5270	X	5254	-0-	-16	-0-	28	1	5226	3	Y	-0-					-0-
04	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	24	1	5139	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	28	1	5820	3	N	-0-					-0-
03	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	33	1	6184	3	N	-0-					-0-
04	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	28	1	5991	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	3836	X	3777	-0-	-59	-0-	18	1	3759	3	N	-0-					-0-
03	4247	X	4045	-0-	-202	-0-	21	1	4024	3	N	-0-					-0-
04	4110	X	3772	-0-	-338	-0-	18	1	3754	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	2772	N	2713	-0-	-59	-0-	13	1	2700	3	Y	-0-					-0-
03	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	15	1	2869	3	Y	-0-					-0-
04	2880	N	2755	-0-	-125	-0-	13	1	2742	3	Y	-0-					-0-
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									

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
02	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	20	1	4191	3	N	-0-					12
03	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	24	1	4483	3	N	-0-					12
04	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	20	1	4155	3	N	-0-					12
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

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
02	3080	X	2997	-0-	-83	-0-	99	1	2898	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	3291	-0-	-119	-0-	109	1	3182	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	3193	-0-	-107	-0-	106	1	3087	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	25	1	738	2	N	-0-					-0-
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	31	1	913	2	N	-0-					-0-
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	33	1	949	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	34	1	991	2	N	-0-					-0-
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	36	1	1047	2	N	-0-					-0-
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	37	1	1078	2	N	-0-					-0-
*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-

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
02	1400	N	1377	-0-	-23	-0-	45	1	1332	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1463	-0-	-56	-0-	48	1	1415	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1440	-0-	-60	-0-	48	1	1392	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	5	1	1005	3	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	6	1	1106	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1042	-0-	-38	-0-	5	1	1037	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1344	N	1205	-0-	-139	-0-	6	1	1199	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	1307	-0-	-88	-0-	7	1	1300	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	1228	-0-	-62	-0-	6	1	1222	3	N	-0-					-0-
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-

BAKER, JAMES GU WELL #: 8 RRCID -> 173533 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7504 - 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
02	4816	X	4400	-0-	-416	-0-	145	1	4255	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	4776	-0-	-432	-0-	158	1	4618	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4684	-0-	-116	-0-	155	1	4529	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOYL-MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 173545 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7110 - 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
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	4	1	750	3	Y	-0-					-0-
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	5	1	905	3	Y	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	3	1	735	3	Y	-0-					-0-
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									

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173555 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7758 - 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
02	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	15	1	2994	3	Y	-0-					-0-
03	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	17	1	3261	3	Y	-0-					-0-
04	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	15	1	3109	3	Y	-0-					-0-
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-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 6 RRCID -> 173557 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7478 - 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
02	1344	N	1239	-0-	-105	-0-	6	1	1233	3	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	7	1	1337	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1298	-0-	-52	-0-	6	1	1292	3	Y	-0-					-0-
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-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 7 RRCID -> 173558 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7514 - 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
02	952	N	848	-0-	-104	-0-	4	1	844	3	Y	-0-					-0-
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	5	1	1020	3	Y	-0-					-0-
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	5	1	1004	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2184	N	2164	-0-	-20	-0-	11	1	2153	3	N	-0-					-0-
03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	12	1	2315	3	N	-0-					-0-
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	10	1	2220	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	672	N	671	-0-	-1	-0-	3	1	665	3	Y	3					3
							3	9									
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	4	1	729	3	Y	2					5
							2	9									
04	750	N	741	-0-	-9	-0-	4	1	737	3	Y	-0-					5
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

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 #: 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
02	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	27	1	5616	3	Y	-0-					-0-
03	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	33	1	6317	3	Y	-0-					-0-
04	5910	X	5353	-0-	-557	-0-	25	1	5328	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	16	1	3318	3	N	-0-					-0-
03	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	19	1	3621	3	N	-0-					-0-
04	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	16	1	3478	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	1204	N	1127	-0-	-77	-0-	6	1	1121	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	6	1	1222	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	6	1	1190	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	4396	X	4306	-0-	-90	-0-	21	1	4285	3	Y	-0-					-0-
03	4867	X	4722	-0-	-145	-0-	25	1	4697	3	Y	-0-					-0-
04	4710	X	4457	-0-	-253	-0-	21	1	4436	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	24	1	4931	3	N	-0-					-0-
03	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	25	1	4730	3	N	-0-					-0-
04	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	18	1	3902	3	N	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	14	1	2935	3	N	-0-					-0-
03	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	17	1	3148	3	N	-0-					-0-
04	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	14	1	3069	3	N	-0-					-0-
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-

PATTERSON, M. L. WELL #: 5T RRCID -> 174258 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6345 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	7	1	1464	3	Y	-0-					-0-
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	8	1	1504	3	Y	-0-					-0-
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	7	1	1438	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 174352 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6676 - 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
02	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	29	1	5929	3	Y	6	1	1			5
							7	9									
03	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	33	1	6174	3	Y	8	13	1			-0-
							9	9									
04	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	28	1	6034	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

MCALISTER, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 174366 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7043 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3080	X	2810	-0-	-270	-0-	14	1	2796	3	N	-0-					-0-
03	3410	X	3029	-0-	-381	-0-	16	1	3013	3	N	-0-					-0-
04	3300	X	2927	-0-	-373	-0-	14	1	2913	3	N	-0-					-0-
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-

TXI GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174607 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6674 - 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
02	2520	N	2440	-0-	-80	-0-	12	1	2428	3	Y	-0-					-0-
03	2728	N	2609	-0-	-119	-0-	14	1	2595	3	Y	-0-					-0-
04	2640	N	2152	-0-	-488	-0-	10	1	2142	3	Y	-0-					-0-
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-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174692 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7695 - 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
02	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	10	1	2014	3	Y	-0-					1
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	11	1	2031	3	Y	-0-					1
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	10	1	2065	3	Y	-0-					1
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									

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
02	3304	X	2775	-0-	-529	-0-	13	1	2762	3	N	-0-					-0-
03	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	21	1	3981	3	N	-0-					-0-
04	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	18	1	3905	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	7	1	1342	3	Y	-0-					-0-
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	8	1	1491	3	Y	-0-					-0-
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	6	1	1338	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	138	1	4045	2	N	-0-			-0-
03	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	149	1	4363	2	N	-0-			-0-
04	4320	X	4110	-0-	-210	-0-	136	1	3974	2	N	-0-			-0-
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-

NALER, MAE C. WELL #: 6 RRCID -> 174930 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7514 - 8066

02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	5	1	1018	3	N	-0-			-0-
03	1271	N	1106	-0-	-165	-0-	6	1	1100	3	N	-0-			-0-
04	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	5	1	1079	3	N	-0-			-0-
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-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 5 RRCID -> 174938 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7341 - 7860

02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	8	1	1584	3	Y	-0-			-0-
03	1705	N	1632	-0-	-73	-0-	9	1	1623	3	Y	-0-			-0-
04	1650	N	1572	-0-	-78	-0-	7	1	1565	3	Y	-0-			-0-
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-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 10 RRCID -> 175003 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7041 - 7470

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	13	1	2621	3	Y	-0-			-0-
03	2914	X	2565	-0-	-349	-0-	13	1	2552	3	Y	-0-			-0-
04	2820	X	2454	-0-	-366	-0-	11	1	2443	3	Y	-0-			-0-
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-

SLIMP, J. WELL #: 6 RRCID -> 175265 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6787 - 7218

02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	5	1	1000	3	Y	-0-			7
03	837	N	772	-0-	-65	-0-	4	1	768	3	Y	-0-			7
04	870	N	565	-0-	-305	-0-	3	1	562	3	Y	-0-			7
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

SLIMP, J. WELL #: 7 RRCID -> 175266 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6723 - 7168

02	2520	N	1559	-0-	-961	-0-	8	1	1551	3	Y	-0-			-0-
03	3100	N	3293	-0-	193	193	17	1	3276	3	Y	-0-			-0-
04	3000	N	3102	-0-	102	295	15	1	3087	3	Y	-0-			-0-
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-

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 #: 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
02	1764	N	1717	-0-	-47	-0-	56	1	1661	2	N	-0-			-0-
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	62	1	1809	2	N	-0-			-0-
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	66	1	1941	2	N	-0-			-0-
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-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175284 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7041 - 7401

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	115	1	3372	2	N	-0-			-0-
03	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	127	1	3708	2	N	-0-			-0-
04	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	125	1	3657	2	N	-0-			-0-
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-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175805 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7070 - 7450

02	4480	X	4018	-0-	-462	-0-	132	1	3886	2	Y	-0-			-0-
03	4836	X	4557	-0-	-279	-0-	151	1	4406	2	Y	-0-			-0-
04	4590	X	4432	-0-	-158	-0-	147	1	4285	2	Y	-0-			-0-
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-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 175806 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7064 - 7472

02	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	191	1	5605	2	N	-0-			-0-
03	6200	X	6129	-0-	-71	-0-	203	1	5926	2	N	-0-			-0-
04	6180	X	6066	-0-	-114	-0-	201	1	5865	2	N	-0-			-0-
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-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 175807 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7100 - 7496

02	3724	X	3553	-0-	-171	-0-	117	1	3436	2	N	-0-			-0-
03	3968	X	3909	-0-	-59	-0-	129	1	3780	2	N	-0-			-0-
04	3840	X	3802	-0-	-38	-0-	126	1	3676	2	N	-0-			-0-
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-

PETERSON, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 175866 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7330 - 7759

02	3360	X	2957	-0-	-403	-0-	14	1	2943	3	N	-0-			-0-
03	3627	X	3132	-0-	-495	-0-	16	1	3116	3	N	-0-			-0-
04	3420	X	3019	-0-	-401	-0-	14	1	3005	3	N	-0-			-0-
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-

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 #: 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
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	4	1	872	3	Y	-0-					-0-
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	5	1	936	3	Y	-0-					-0-
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	4	1	910	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	3	1	616	3	N	-0-					2
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	3	1	614	3	N	-0-					2
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	4	1	806	3	N	-0-					2
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

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
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	8	1	1640	3	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1699	-0-	-192	-0-	9	1	1690	3	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1657	-0-	-83	-0-	8	1	1649	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1148	N	1014	-0-	-134	-0-	33	1	981	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1061	-0-	-148	-0-	35	1	1026	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	843	-0-	-297	-0-	28	1	815	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	41	1	1201	2	N	-0-					-0-
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	45	1	1311	2	N	-0-					-0-
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	53	1	1533	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2576	N	2566	-0-	-10	-0-	84	1	2482	2	N	-0-					-0-
03	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	97	1	2839	2	N	-0-					-0-
04	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	96	1	2817	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	117	1	3427	2	N	-0-					-0-
03	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	119	1	3474	2	N	-0-					-0-
04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	115	1	3369	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	24	1	4956	3	N	-0-			-0-
03	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	28	1	5371	3	N	-0-			-0-
04	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	24	1	5166	3	N	-0-			-0-
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-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 175920 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7371 - 7812

02	6216	X	5746	-0-	-470	-0-	28	1	5718	3	N	-0-			-0-
03	6541	X	6219	-0-	-322	-0-	33	1	6186	3	N	-0-			-0-
04	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	30	1	6464	3	N	-0-			-0-
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-

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175923 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6893 - 7243

02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	9	1	1923	3	N	-0-			-0-
03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	11	1	2093	3	N	-0-			-0-
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	9	1	2001	3	N	-0-			-0-
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-

GARRETT, RUFUS WELL #: 6 RRCID -> 175928 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7446

02	1260	N	1249	-0-	-11	-0-	41	1	1208	2	N	-0-			-0-
03	1457	N	1351	-0-	-106	-0-	45	1	1306	2	N	-0-			-0-
04	1410	N	1317	-0-	-93	-0-	44	1	1273	2	N	-0-			-0-
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-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175930 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7210 - 7626

02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	54	1	1588	2	N	-0-			-0-
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	59	1	1725	2	N	-0-			-0-
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	57	1	1668	2	N	-0-			-0-
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-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 1 RRCID -> 175932 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7880

02	1540	N	1515	-0-	-25	-0-	7	1	1508	3	Y	-0-			-0-
03	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	8	1	1448	3	Y	-0-			-0-
04	1710	N	1604	-0-	-106	-0-	8	1	1596	3	Y	-0-			-0-
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-

WCCO 1-STEVENSON D. WELL #: 6 RRCID -> 175962 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7439 - 7906

02	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	19	1	3858	3	N	-0-			-0-
03	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	21	1	4029	3	N	-0-			-0-
04	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	17	1	3723	3	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	6	1	1287	3	Y	-0-			3
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	7	1	1407	3	Y	-0-			3
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	6	1	1367	3	Y	-0-			3
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

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
02	1008	N	988	-0-	-20	-0-	33	1	955	2	N	-0-			-0-
03	1147	N	1063	-0-	-84	-0-	35	1	1028	2	N	-0-			-0-
04	1110	N	1020	-0-	-90	-0-	34	1	986	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TCU WELL #: 6 RRCID -> 176563 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7137 - 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
02	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	85	1	2509	2	N	-0-			-0-
03	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	89	1	2615	2	N	-0-			-0-
04	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	84	1	2451	2	N	-0-			-0-
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-

TCU WELL #: 7 RRCID -> 176564 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7142 - 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
02	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	92	1	2704	2	N	-0-			-0-
03	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	97	1	2828	2	N	-0-			-0-
04	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	93	1	2712	2	N	-0-			-0-
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-

TCU WELL #: 9 RRCID -> 176566 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7126 - 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
02	1960	N	1838	-0-	-122	-0-	60	1	1778	2	N	-0-			-0-
03	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	71	1	2067	2	N	-0-			-0-
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	69	1	2015	2	N	-0-			-0-
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-

TCU WELL #: 10 RRCID -> 176567 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7157 - 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
02	1904	N	1881	-0-	-23	-0-	62	1	1819	2	N	-0-			-0-
03	2046	N	1977	-0-	-69	-0-	65	1	1912	2	N	-0-			-0-
04	2040	N	1965	-0-	-75	-0-	65	1	1900	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT, RUFUS WELL #: 5 RRCID -> 176702 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7050 - 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
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	28	1	827	2	N	-0-					-0-
03	961	N	939	-0-	-22	-0-	31	1	908	2	N	-0-					-0-
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	30	1	888	2	N	-0-					-0-
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-

GARRETT, RUFUS WELL #: 7 RRCID -> 176703 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7050 - 7411

02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	28	1	824	2	N	-0-					-0-
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	33	1	958	2	N	-0-					-0-
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	32	1	926	2	N	-0-					-0-
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-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 176705 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7058 - 7440

02	1596	N	1578	-0-	-18	-0-	52	1	1526	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1623	-0-	-206	-0-	54	1	1569	2	N	-0-					-0-
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	59	1	1719	2	N	-0-					-0-
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-

COX, PEARL WELL #: 5 RRCID -> 176715 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7373 - 7857

02	6104	X	5946	-0-	-158	-0-	29	1	5917	3	Y	-0-					-0-
03	6696	X	6158	-0-	-538	-0-	32	1	6126	3	Y	-0-					-0-
04	6510	X	6131	-0-	-379	-0-	29	1	6102	3	Y	-0-					-0-
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-

MCALISTER, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 176733 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7071 - 7468

02	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	16	1	3369	3	N	-0-					-0-
03	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	19	1	3614	3	N	-0-					-0-
04	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	17	1	3655	3	N	-0-					-0-
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-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 3 RRCID -> 176746 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7413 - 7890

02	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	33	1	6797	3	Y	-0-					-0-
03	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	38	1	7198	3	Y	-0-					-0-
04	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	33	1	6976	3	Y	-0-					-0-
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-

BLALOCK, BOB WELL #: 1 RRCID -> 176761 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7595 - 8235

02	1008	N	1006	-0-	-2	-0-	5	1	1001	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	6	1	1042	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	1035	-0-	-45	-0-	5	1	1030	3	N	-0-					-0-
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-

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 #: 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
02	6804	X	6158	-0-	-646	-0-	30	1	6128	3	Y	-0-					-0-
03	7440	X	6699	-0-	-741	-0-	35	1	6664	3	Y	-0-					-0-
04	7170	X	6378	-0-	-792	-0-	30	1	6348	3	Y	-0-					-0-
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-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 176847 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7061 - 7420

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 6 RRCID -> 176890 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7332 - 7772

02	3220	X	2930	-0-	-290	-0-	14	1	2916	3	N	-0-					-0-
03	3472	X	3106	-0-	-366	-0-	16	1	3090	3	N	-0-					-0-
04	3240	X	2994	-0-	-246	-0-	14	1	2980	3	N	-0-					-0-
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-

TCU WELL #: 11 RRCID -> 176892 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7170 - 7519

02	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	81	1	2394	2	Y	-0-					-0-
03	2666	N	2566	-0-	-100	-0-	85	1	2481	2	Y	-0-					-0-
04	2580	N	2451	-0-	-129	-0-	81	1	2370	2	Y	-0-					-0-
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-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176925 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6751 - 7148

02	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	32	1	6619	3	N	-0-					-0-
03	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	38	1	7239	3	N	-0-					-0-
04	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	32	1	6860	3	N	-0-					-0-
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-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 6 RRCID -> 176949 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7534 - 8125

02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	3	1	563	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	532	-0-	-119	-0-	3	1	529	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	617	-0-	-13	-0-	3	1	614	3	Y	-0-					-0-
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-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 5 RRCID -> 177043 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6750 - 7164

02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	2	1	409	3	Y	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	2	1	447	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	2	1	418	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	3500	X	2713	-0-	-787	-0-	13	1	2700	3	N	-0-					-0-
03	3875	X	2766	-0-	-1109	-0-	15	1	2751	3	N	-0-					-0-
04	3690	X	2652	-0-	-1038	-0-	12	1	2640	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	3220	X	3055	-0-	-165	-0-	100	1	2955	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3358	-0-	-207	-0-	111	1	3247	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	3468	-0-	-72	-0-	115	1	3353	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1540	N	1432	-0-	-108	-0-	47	1	1385	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1408	-0-	-266	-0-	47	1	1361	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1500	-0-	-150	-0-	50	1	1450	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2660	X	2475	-0-	-185	-0-	12	1	2463	3	Y	-0-					-0-
03	2697	X	2595	-0-	-102	-0-	14	1	2581	3	Y	-0-					-0-
04	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	12	1	2652	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	181	1	5329	2	N	-0-					-0-
03	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	197	1	5774	2	N	-0-					-0-
04	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	171	1	4990	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	18	1	3782	3	Y	-0-					-0-
03	4123	X	3994	-0-	-129	-0-	21	1	3973	3	Y	-0-					-0-
04	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	20	1	4189	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	14	1	2773	3	Y	-0-					-0-
03	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	16	1	2944	3	Y	-0-					-0-
04	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	14	1	2883	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	5	1	921	3	N	-0-			-0-
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	5	1	1001	3	N	-0-			-0-
04	1020	N	952	-0-	-68	-0-	4	1	948	3	N	-0-			-0-
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-

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
02	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	18	1	3643	3	N	-0-			-0-
03	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	21	1	4033	3	N	-0-			-0-
04	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	18	1	3868	3	N	-0-			-0-
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-

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
02	3248	X	3086	-0-	-162	-0-	15	1	3070	3	Y	1			11
							1	9							
03	3534	X	3390	-0-	-144	-0-	18	1	3371	3	Y	1			12
							1	9							
04	3420	X	3220	-0-	-200	-0-	15	1	3205	3	Y	-0-			12
05	3503	X	3214	-0-	-289	-0-	16	1	3198	3	Y	-0-			12
06	DLQ	G-10	3256	-0-	3256	3256	16	1	3239	3	Y	1			13
							1	9							
07	DLQ	G-10	2014	-0-	2014	5270	10	1	2004	3	Y	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 1L RRCID -> 177598 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7205 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	38	1	1108	2	N	-0-			-0-
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	43	1	1248	2	N	-0-			-0-
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	41	1	1208	2	N	-0-			-0-
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-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 5 RRCID -> 177810 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7235 - 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
02	9660	X	7426	-0-	-2234	-0-	36	1	7390	3	Y	-0-			-0-
03	9486	X	7714	-0-	-1772	-0-	40	1	7674	3	Y	-0-			-0-
04	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	45	1	9557	3	Y	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 177837 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7083 - 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
02	4172	X	3813	-0-	-359	-0-	19	1	3794	3	N	-0-			-0-
03	4557	X	4146	-0-	-411	-0-	22	1	4124	3	N	-0-			-0-
04	4380	X	3971	-0-	-409	-0-	19	1	3952	3	N	-0-			-0-
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-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3L RRCID -> 177846 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7450 - 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
02	1848	N	1798	-0-	-50	-0-	9	1	1789	3	N	-0-			-0-
03	1984	N	1876	-0-	-108	-0-	10	1	1866	3	N	-0-			-0-
04	1920	N	1839	-0-	-81	-0-	9	1	1830	3	N	-0-			-0-
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-

TCU WELL #: 3 RRCID -> 178062 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7139 - 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
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	35	1	1025	2	Y	-0-			-0-
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	37	1	1087	2	Y	-0-			-0-
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	35	1	1007	2	Y	-0-			-0-
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-

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
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
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-

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
02	3668	X	3644	-0-	-24	-0-	18	1	3626	3	Y	-0-			-0-
03	3999	X	3932	-0-	-67	-0-	21	1	3911	3	Y	-0-			-0-
04	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	19	1	3948	3	Y	-0-			-0-
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-

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
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	9	1	1770	3	Y	-0-			2
03	1984	N	1937	-0-	-47	-0-	10	1	1927	3	Y	-0-			2
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	9	1	1860	3	Y	-0-			2
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

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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 #: 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
02	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	17	1	3504	3	Y	-0-					-0-
03	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	21	1	3906	3	Y	-0-					-0-
04	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	18	1	3768	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	6636	X	5980	-0-	-656	-0-	197	1	5783	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	6502	-0-	-690	-0-	215	1	6287	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	6308	-0-	-322	-0-	209	1	6099	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	87	1	2559	2	Y	-0-					-0-
03	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	97	1	2834	2	Y	-0-					-0-
04	2760	N	2738	-0-	-22	-0-	91	1	2647	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	672	N	469	-0-	-203	-0-	2	1	467	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	738	-0-	-99	-0-	4	1	724	3	Y	9					9
							10	9									
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	4	1	865	3	Y	3	12	1			-0-
							3	9									
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

LOGAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 178422 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7111 - 7509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6132	X	5779	-0-	-353	-0-	190	1	5589	2	Y	-0-					-0-
03	6727	X	6242	-0-	-485	-0-	206	1	6036	2	Y	-0-					-0-
04	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	211	1	6166	2	Y	-0-					-0-
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-

GARRETT, RUFUS WELL #: 8 RRCID -> 178429 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6991 - 7465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11284	X	10731	-0-	-553	-0-	353	1	10378	2	N	-0-					-0-
03	12431	X	11857	-0-	-574	-0-	392	1	11465	2	N	-0-					-0-
04	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	394	1	11508	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 178431 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6745 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	6	1	1209	3	Y	-0-					3
03	1364	N	1277	-0-	-87	-0-	7	1	1270	3	Y	-0-					3
04	1260	N	1173	-0-	-87	-0-	6	1	1167	3	Y	-0-					3
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									

DCCO 1-DCTC WELL #: 9 RRCID -> 178551 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7483 - 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
02	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	111	1	3260	2	N	-0-					-0-
03	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	118	1	3451	2	N	-0-					-0-
04	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	118	1	3431	2	N	-0-					-0-
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-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 178567 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7258 - 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
02	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	21	1	4404	3	N	-0-					-0-
03	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	24	1	4553	3	N	-0-					-0-
04	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	21	1	4472	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	3	1	212	2	Y	-0-					-0-
							662	3									
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	4	1	258	2	Y	-0-					-0-
							805	3									
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	4	1	239	2	Y	-0-					-0-
							746	3									
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	4	1	234	2	Y	4					4
							729	3	4	9							
06	DLQ	G-10	992	-0-	992	992	4	1	232	2	Y	33					37
							720	3	36	9							
07	DLQ	G-10	977	-0-	977	1969	4	1	236	2	Y	1	36	1			-0-
							736	3	1	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
02	1316	N	1311	-0-	-5	-0-	1294	3	17	9	Y	15					15
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1457	3	65	9	Y	59					74
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1410	3	9	9	Y	8	71	1			11
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

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
02	4200	X	3907	-0-	-293	-0-	128	1	3779	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4369	-0-	-281	-0-	144	1	4225	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	4147	-0-	-173	-0-	137	1	4010	2	N	-0-					-0-
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-

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 #: 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
02	6160	X	4780	-0-	-1380	-0-	31	1	4721	3	Y	25	187	1			26
							28	9									
03	5921	X	5261	-0-	-660	-0-	37	1	5212	3	Y	11					37
							12	9									
04	5100	X	4904	-0-	-196	-0-	30	1	4822	3	Y	47	84	1			-0-
							52	9									
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									

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178631 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7309 - 7709

02	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	21	1	4334	3	N	-0-					-0-
03	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	24	1	4495	3	N	-0-					-0-
04	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	28	1	6020	3	N	-0-					-0-
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-

GARRETT, RUFUS WELL #: 10 RRCID -> 178632 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7037 - 7439

02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	16	1	469	2	N	-0-					-0-
03	558	N	513	-0-	-45	-0-	17	1	496	2	N	-0-					-0-
04	570	N	487	-0-	-83	-0-	16	1	471	2	N	-0-					-0-
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-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 178634 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7290 - 7738

02	1232	N	1105	-0-	-127	-0-	5	1	1100	3	N	-0-					-0-
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	7	1	1243	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1166	-0-	-34	-0-	5	1	1161	3	N	-0-					-0-
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-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178643 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7834 - 8757

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	74	1	2167	2	N	-0-					-0-
03	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	79	1	2301	2	N	-0-					-0-
04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	73	1	2120	2	N	-0-					-0-
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-

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 #: 10 RRCID -> 178685 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6973 - 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
02	3892	X	3793	-0-	-99	-0-	18	1	3775	3	Y	-0-					-0-
03	4309	X	3886	-0-	-423	-0-	20	1	3866	3	Y	-0-					-0-
04	4170	X	3790	-0-	-380	-0-	18	1	3772	3	Y	-0-					-0-
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-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178874 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7240 - 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
02	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	23	1	4805	3	N	-0-					-0-
03	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	27	1	5188	3	N	-0-					-0-
04	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	21	1	4402	3	N	-0-					-0-
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-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 7 RRCID -> 178950 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7392 - 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
02	5040	X	5013	-0-	-27	-0-	24	1	4989	3	Y	-0-					-0-
03	5580	X	5416	-0-	-164	-0-	28	1	5388	3	Y	-0-					-0-
04	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	25	1	5413	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2492	N	2469	-0-	-23	-0-	12	1	2457	3	N	-0-					-0-
03	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	14	1	2697	3	N	-0-					-0-
04	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	12	1	2605	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	1288	N	1242	-0-	-46	-0-	41	1	1201	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1293	-0-	-102	-0-	43	1	1250	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1200	-0-	-150	-0-	40	1	1160	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	4424	X	3874	-0-	-550	-0-	127	1	3747	2	Y	-0-					-0-
03	4526	X	4065	-0-	-461	-0-	134	1	3931	2	Y	-0-					-0-
04	4380	X	3882	-0-	-498	-0-	129	1	3753	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1064	N	988	-0-	-76	-0-	5	1	983	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	6	1	1092	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	1056	-0-	-24	-0-	5	1	1051	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	97	1	2855	2	N	-0-					-0-
03	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	109	1	3185	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	106	1	3104	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2800	N	2825	-0-	25	25	14	1	2811	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3096	-0-	-4	21	16	1	3080	3	N	-0-					-0-
04	2989	N	2968	-0-	-21	-0-	14	1	2954	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	101	1	2980	2	N	-0-					-0-
03	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	110	1	3214	2	N	-0-					-0-
04	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	106	1	3106	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	130	1	3827	2	N	-0-					-0-
03	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	142	1	4158	2	N	-0-					-0-
04	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	137	1	4005	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	4452	X	3566	-0-	-886	-0-	17	1	3549	3	Y	-0-					-0-
03	4743	X	4398	-0-	-345	-0-	23	1	4375	3	Y	-0-					-0-
04	4410	X	4113	-0-	-297	-0-	19	1	4094	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1232	N	1160	-0-	-72	-0-	6	1	1154	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	7	1	1247	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1211	-0-	-49	-0-	6	1	1205	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	3248	X	2699	-0-	-549	-0-	13	1	2686	3	Y	-0-					-0-
03	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	16	1	3102	3	Y	-0-					-0-
04	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	15	1	3216	3	Y	-0-					-0-
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-

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 #: 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
02	5348	X	5293	-0-	-55	-0-	26	1	5267	3	Y	-0-					-0-
03	5921	X	5798	-0-	-123	-0-	30	1	5768	3	Y	-0-					-0-
04	5730	X	5606	-0-	-124	-0-	26	1	5580	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	8176	X	7417	-0-	-759	-0-	36	1	7381	3	N	-0-					-0-
03	8897	X	8029	-0-	-868	-0-	42	1	7987	3	N	-0-					-0-
04	8520	X	7600	-0-	-920	-0-	36	1	7564	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	6552	X	6371	-0-	-181	-0-	31	1	6340	3	Y	-0-					-0-
03	7161	X	6540	-0-	-621	-0-	34	1	6506	3	Y	-0-					-0-
04	7020	X	6517	-0-	-503	-0-	30	1	6487	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	3472	X	3174	-0-	-298	-0-	15	1	3159	3	N	-0-					-0-
03	3844	X	3362	-0-	-482	-0-	18	1	3344	3	N	-0-					-0-
04	3630	X	3304	-0-	-326	-0-	15	1	3289	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	4620	X	4092	-0-	-528	-0-	20	1	4072	3	N	-0-					-0-
03	4960	X	4325	-0-	-635	-0-	23	1	4302	3	N	-0-					-0-
04	4740	X	4237	-0-	-503	-0-	20	1	4217	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	16	1	3313	3	N	-0-					-0-
03	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	19	1	3619	3	N	-0-					-0-
04	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	16	1	3469	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	13	1	2635	3	Y	-0-					-0-
03	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	15	1	2890	3	Y	-0-					-0-
04	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	13	1	2826	3	Y	-0-					-0-
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-

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 #: 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
02	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	20	1	4028	3	Y	-0-					-0-
03	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	23	1	4352	3	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3909	-0-	-81	-0-	18	1	3891	3	Y	-0-					-0-
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-

SHOOP "A" WELL #: 5 RRCID -> 179611 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7343 - 7821

02	3724	X	3583	-0-	-141	-0-	17	1	3566	3	N	-0-					-0-
03	4123	X	3915	-0-	-208	-0-	21	1	3894	3	N	-0-					-0-
04	3960	X	3722	-0-	-238	-0-	17	1	3705	3	N	-0-					-0-
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-

GRAHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 179612 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7448 - 7883

02	700	N	531	-0-	-169	-0-	3	1	528	3	N	-0-					-0-
03	713	N	583	-0-	-130	-0-	3	1	580	3	N	-0-					-0-
04	660	N	539	-0-	-121	-0-	3	1	536	3	N	-0-					-0-
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-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179678 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7277 - 7697

02	6160	X	5460	-0-	-700	-0-	26	1	5434	3	Y	-0-					-0-
03	6727	X	5905	-0-	-822	-0-	31	1	5874	3	Y	-0-					-0-
04	6420	X	5151	-0-	-1269	-0-	24	1	5127	3	Y	-0-					-0-
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-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 179679 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7311 - 7742

02	672	N	653	-0-	-19	-0-	3	1	650	3	N	-0-					-0-
03	744	N	695	-0-	-49	-0-	4	1	691	3	N	-0-					-0-
04	690	N	677	-0-	-13	-0-	3	1	674	3	N	-0-					-0-
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-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 179680 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7295 - 7715

02	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	24	1	4923	3	N	-0-					-0-
03	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	28	1	5379	3	N	-0-					-0-
04	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	25	1	5336	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	6216	X	5694	-0-	-522	-0-	28	1	5657	3	Y	8	5	1			3
							9	9									
03	6882	X	6330	-0-	-552	-0-	33	1	6280	3	Y	15					18
							17	9									
04	6540	X	6178	-0-	-362	-0-	29	1	6131	3	Y	16					34
							18	9									
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									

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
02	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	24	1	4880	3	N	-0-					-0-
03	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	30	1	5689	3	N	-0-					-0-
04	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	25	1	5331	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	2800	X	2629	-0-	-171	-0-	86	1	2543	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2872	-0-	-166	-0-	95	1	2777	2	Y	-0-					-0-
04	2880	X	2753	-0-	-127	-0-	91	1	2662	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	4060	X	3589	-0-	-471	-0-	118	1	3471	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3836	-0-	-566	-0-	127	1	3709	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	3744	-0-	-366	-0-	124	1	3620	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	3	1	610	3	Y	-0-					5
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	4	1	665	3	Y	-0-					5
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	3	1	686	3	Y	-0-					5
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									

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
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	584	3	1	9	Y	1					1
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	738	3	42	9	Y	38					39
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			Y	-0-	30	1			9
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	928	3	1	9	Y	1	1	1			9
06	DLQ G-10		758	-0-	758	758	750	3	8	9	Y	7					16
07	DLQ G-10		847	-0-	847	1605	846	3	1	9	Y	1	12	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	61	1	1806	2	N	-0-					-0-
03	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	84	1	2464	2	N	-0-					-0-
04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	81	1	2355	2	N	-0-					-0-
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-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 180418 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7017 - 7357

02	4340	X	4118	-0-	-222	-0-	135	1	3983	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4306	-0-	-344	-0-	142	1	4164	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	4136	-0-	-394	-0-	137	1	3999	2	N	-0-					-0-
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-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 180419 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6996 - 7353

02	13664	X	12074	-0-	-1590	-0-	397	1	11677	2	N	-0-					-0-
03	14663	X	13175	-0-	-1488	-0-	435	1	12740	2	N	-0-					-0-
04	13830	X	12710	-0-	-1120	-0-	421	1	12289	2	N	-0-					-0-
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-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 180425 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7705

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

LOGAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180427 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7098 - 7504

02	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	184	1	5419	2	N	-0-					-0-
03	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	202	1	5915	2	N	-0-					-0-
04	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	196	1	5734	2	N	-0-					-0-
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-

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 180429 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7698 - 8372

02	4844	X	4820	-0-	-24	-0-	23	1	4797	3	N	-0-					-0-
03	5425	X	5084	-0-	-341	-0-	27	1	5057	3	N	-0-					-0-
04	5250	X	5043	-0-	-207	-0-	24	1	5019	3	N	-0-					-0-
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-

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 #: 3 RRCID -> 180430 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7125 - 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
02	3752	X	3546	-0-	-206	-0-	117	1	3429	2	N	-0-					-0-
03	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	141	1	4128	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3974	-0-	-46	-0-	132	1	3842	2	N	-0-					-0-
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-

ELKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180589 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6872 - 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
02	3668	X	3582	-0-	-86	-0-	116	1	3466	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3920	-0-	-141	-0-	127	1	3793	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3775	-0-	-215	-0-	186	1	3589	2	N	-0-					-0-
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-

SEALS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 180602 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7641 - 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
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	4	1	823	3	N	-0-					-0-
03	930	N	871	-0-	-59	-0-	5	1	866	3	N	-0-					-0-
04	870	N	864	-0-	-6	-0-	4	1	860	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	20	1	4178	3	N	-0-					-0-
03	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	24	1	4468	3	N	-0-					-0-
04	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	21	1	4363	3	N	-0-					-0-
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-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180604 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6990 - 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
02	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	126	1	3698	2	N	-0-					-0-
03	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	133	1	3900	2	N	-0-					-0-
04	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	131	1	3830	2	N	-0-					-0-
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-

YARBROUGH GU WELL #: 1 RRCID -> 180605 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7769 - 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
02	1960	N	1944	-0-	-16	-0-	9	1	1935	3	N	-0-					-0-
03	2139	N	2119	-0-	-20	-0-	11	1	2108	3	N	-0-					-0-
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	10	1	2067	3	N	-0-					-0-
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-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 2 RRCID -> 180607 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6935 - 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
02	4620	X	4266	-0-	-354	-0-	21	1	4245	3	Y	-0-					-0-
03	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	30	1	5681	3	Y	-0-					-0-
04	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	23	1	4801	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180620 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7690 - 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
02	1400	N	1251	-0-	-149	-0-	1212	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
03	899	N	599	-0-	-300	-0-	574	3	25	9	Y	23	3	1			20
04	1170	N	967	-0-	-203	-0-	959	3	8	9	Y	7	19	1			8
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

CHIEF-PENT WELL #: 1 RRCID -> 180910 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6824 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	71	1	1925	2	N	-0-					-0-
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	77	1	2231	2	N	-0-					-0-
04	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	110	1	2175	2	N	-0-					-0-
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-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 1 RRCID -> 180911 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7195 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	100	1	2804	2	N	-0-					-0-
03	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	111	1	3083	2	N	-0-					-0-
04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	154	1	3085	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	4536	X	4419	-0-	-117	-0-	246	1	4173	2	Y	-0-					-0-
03	5022	X	4840	-0-	-182	-0-	275	1	4565	2	Y	-0-					-0-
04	4860	X	4607	-0-	-253	-0-	261	1	4346	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	101	1	2961	2	N	-0-					-0-
03	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	113	1	3303	2	N	-0-					-0-
04	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	113	1	3298	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	868	N	854	-0-	-14	-0-	4	1	850	3	N	-0-					-0-
03	992	N	942	-0-	-50	-0-	5	1	937	3	N	-0-					-0-
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	4	1	927	3	N	-0-					-0-
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-

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 #: 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
02	3724	X	3466	-0-	-258	-0-	114	1	3352	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3677	-0-	-446	-0-	122	1	3555	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3732	-0-	-108	-0-	124	1	3608	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	2	1	382	3	Y	-0-					5
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	2	1	425	3	Y	-0-					5
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	2	1	413	3	Y	-0-					5
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

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
02	700	N	686	-0-	-14	-0-	23	1	663	2	N	-0-					-0-
03	806	N	774	-0-	-32	-0-	26	1	748	2	N	-0-					-0-
04	780	N	760	-0-	-20	-0-	25	1	735	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	165	1	4848	2	N	-0-					-0-
03	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	179	1	5243	2	N	-0-					-0-
04	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	174	1	5066	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	7812	X	7620	-0-	-192	-0-	37	1	7583	3	Y	-0-					-0-
03	8649	X	8507	-0-	-142	-0-	45	1	8462	3	Y	-0-					-0-
04	8370	X	8120	-0-	-250	-0-	38	1	8082	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 #: 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
02	1904	N	1887	-0-	-17	-0-	62	1	1825	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	2083	-0-	-56	-0-	69	1	2014	2	N	-0-					-0-
04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	72	1	2090	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	6048	X	5477	-0-	-571	-0-	27	1	5450	3	N	-0-					-0-
03	6696	X	5416	-0-	-1280	-0-	28	1	5388	3	N	-0-					-0-
04	6240	X	5025	-0-	-1215	-0-	23	1	5002	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	2604	N	2516	-0-	-88	-0-	83	1	2433	2	N	-0-					-0-
03	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	100	1	2917	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3033	-0-	33	33	100	1	2933	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2268	X	1129	-0-	-1139	-0-	6	1	1123	3	N	-0-					-0-
03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	10	1	1983	3	N	-0-					-0-
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	9	1	1857	3	N	-0-					-0-
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-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 1 RRCID -> 181225 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7416 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3920	X	3592	-0-	-328	-0-	17	1	3575	3	N	-0-					-0-
03	4340	X	3688	-0-	-652	-0-	19	1	3669	3	N	-0-					-0-
04	4200	X	3346	-0-	-854	-0-	16	1	3330	3	N	-0-					-0-
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-

AAT-UP-VIC WELL #: 4 RRCID -> 181228 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7099 - 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
02	7644	X	7452	-0-	-192	-0-	245	1	7207	2	N	-0-					-0-
03	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	285	1	8351	2	N	-0-					-0-
04	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	275	1	8034	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LYNNE WEIL WELL #: 1 RRCID -> 181232 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7187 - 7573

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
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	375	1	1736	2	N	-0-					-0-
03	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	428	1	2475	2	N	-0-					-0-
04	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	410	1	2211	2	N	-0-					-0-
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-

POOL "B" WELL #: 2 RRCID -> 181235 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7095 - 7449

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
02	3444	X	3282	-0-	-162	-0-	108	1	3174	2	Y	-0-					-0-
03	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	140	1	4087	2	Y	-0-					-0-
04	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	154	1	4501	2	Y	-0-					-0-
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-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 9 RRCID -> 181237 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7008 - 7459

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
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	4	1	769	3	Y	-0-					-0-
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	4	1	814	3	Y	-0-					-0-
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	4	1	894	3	Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	6	1	1232	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	7	1	1345	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1275	-0-	-45	-0-	6	1	1269	3	Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	13	1	2735	3	N	-0-					-0-
03	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	16	1	2992	3	N	-0-					-0-
04	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	14	1	2891	3	N	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	3070	-0-	-10	-0-	101	1	2969	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	3300	-0-	-110	-0-	109	1	3191	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	3263	-0-	-37	-0-	108	1	3155	2	N	-0-					-0-
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-

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 #: 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
02	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	127	1	3738	2	N	-0-			-0-
03	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	139	1	4057	2	N	-0-			-0-
04	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	128	1	3735	2	N	-0-			-0-
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-

BLAKLEY WELL #: 1 RRCID -> 181404 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7055 - 7393

02	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	140	1	4133	2	N	-0-			-0-
03	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	156	1	4558	2	N	-0-			-0-
04	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	151	1	4411	2	N	-0-			-0-
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-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 181897 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6894 - 7300

02	5936	X	4631	-0-	-1305	-0-	22	1	4609	3	Y	-0-			-0-
03	6293	X	934	-0-	-5359	-0-	5	1	929	3	Y	-0-			-0-
04	6090	X	5361	-0-	-729	-0-	25	1	5336	3	Y	-0-			-0-
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-

DCCO 1-DCTC WELL #: 10 RRCID -> 181898 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7486 - 8053

02	1176	N	1139	-0-	-37	-0-	6	1	1133	3	N	-0-			-0-
03	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	7	1	1254	3	N	-0-			-0-
04	1260	N	1229	-0-	-31	-0-	6	1	1223	3	N	-0-			-0-
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-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 6 RRCID -> 181900 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7095 - 7525

02	5320	X	4830	-0-	-490	-0-	23	1	4807	3	Y	-0-			-0-
03	5890	X	5875	-0-	-15	-0-	31	1	5844	3	Y	-0-			-0-
04	5700	X	5580	-0-	-120	-0-	26	1	5554	3	Y	-0-			-0-
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-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 181901 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7080 - 7472

02	924	N	917	-0-	-7	-0-	30	1	887	2	N	-0-			-0-
03	1178	N	1003	-0-	-175	-0-	33	1	970	2	N	-0-			-0-
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	33	1	956	2	N	-0-			-0-
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-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 11 RRCID -> 181902 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7117 - 7460

02	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	18	1	3680	3	N	-0-			-0-
03	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	24	1	4561	3	N	-0-			-0-
04	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	20	1	4274	3	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	3024	X	2978	-0-	-46	-0-	14	1	2964	3	N	-0-					-0-
03	3224	X	3217	-0-	-7	-0-	17	1	3200	3	N	-0-					-0-
04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	15	1	3140	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	27	1	5529	3	Y	-0-					5
03	6541	X	6322	-0-	-219	-0-	33	1	6289	3	Y	-0-					5
04	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	31	1	6553	3	Y	-0-					5
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

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
02	924	N	662	-0-	-262	-0-	3	1	659	3	N	-0-					-0-
03	930	N	570	-0-	-360	-0-	3	1	567	3	N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	3	1	540	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	4872	X	3497	-0-	-1375	-0-	17	1	3480	3	Y	-0-					-0-
03	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	28	1	5379	3	Y	-0-					-0-
04	5220	X	5017	-0-	-203	-0-	23	1	4994	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	3500	X	3416	-0-	-84	-0-	17	1	3399	3	Y	-0-					-0-
03	3875	X	3792	-0-	-83	-0-	20	1	3772	3	Y	-0-					-0-
04	3690	X	3631	-0-	-59	-0-	17	1	3614	3	Y	-0-					-0-
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-

BLALOCK, BOB WELL #: 3 RRCID -> 182142 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7669 - 8289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	112	1	3298	2	N	-0-					-0-
03	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	129	1	3780	2	N	-0-					-0-
04	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	123	1	3596	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM-SHOOP WELL #: 2 RRCID -> 182144 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7443 - 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
02	560	N	468	-0-	-92	-0-	2	1	466	3	N	-0-					-0-
03	620	N	279	-0-	-341	-0-	2	1	277	3	N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	2	1	518	3	N	-0-					-0-
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-

TALLY, E. C. WELL #: 3 RRCID -> 182145 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7133 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4452	X	4168	-0-	-284	-0-	137	1	4031	2	Y	-0-					-0-
03	4929	X	4680	-0-	-249	-0-	155	1	4525	2	Y	-0-					-0-
04	4770	X	4552	-0-	-218	-0-	151	1	4401	2	Y	-0-					-0-
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-

SMITH, H. A. WELL #: 1 RRCID -> 182146 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7256 - 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
02	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	436	1	2940	2	N	-0-					-0-
03	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	459	1	2551	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2769	-0-	-111	-0-	440	1	2329	2	N	-0-					-0-
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-

PKF WELL #: 4 RRCID -> 182161 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7618 - 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
02	1204	N	1047	-0-	-157	-0-	58	1	989	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	71	1	1179	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1090	-0-	-110	-0-	62	1	1028	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	13	1	2668	3	Y	-0-					-0-
03	2945	X	2863	-0-	-82	-0-	15	1	2848	3	Y	-0-					-0-
04	2850	N	2786	-0-	-64	-0-	13	1	2773	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	952	N	685	-0-	-267	-0-	23	1	662	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	938	-0-	-147	-0-	31	1	907	2	N	-0-					-0-
04	930	N	787	-0-	-143	-0-	26	1	761	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	53	1	1547	2	N	-0-					-0-
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	57	1	1666	2	N	-0-					-0-
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	56	1	1633	2	N	-0-					-0-
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-

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 #: 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
02	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	111	1	3271	2	Y	-0-					-0-
03	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	124	1	3616	2	Y	-0-					-0-
04	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	118	1	3435	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	3248	X	3157	-0-	-91	-0-	15	1	3142	3	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3419	-0-	-177	-0-	18	1	3401	3	Y	-0-					-0-
04	3480	X	3180	-0-	-300	-0-	15	1	3165	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1876	N	1818	-0-	-58	-0-	9	1	1809	3	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1952	-0-	-63	-0-	10	1	1942	3	Y	-0-					-0-
04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	9	1	1934	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	868	N	831	-0-	-37	-0-	27	1	804	2	N	-0-					-0-
03	992	N	986	-0-	-6	-0-	33	1	953	2	N	-0-					-0-
04	930	N	917	-0-	-13	-0-	30	1	887	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	224	N	37	-0-	-187	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
03	155	N	27	-0-	-128	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
04	90	N	18	-0-	-72	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	4256	X	4219	-0-	-37	-0-	20	1	4199	3	Y	-0-					-0-
03	4712	X	4622	-0-	-90	-0-	24	1	4598	3	Y	-0-					-0-
04	4560	X	4449	-0-	-111	-0-	21	1	4428	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	3164	X	2875	-0-	-289	-0-	95	1	2780	2	Y	-0-					-0-
03	3472	X	3006	-0-	-466	-0-	99	1	2907	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	2940	-0-	-300	-0-	97	1	2843	2	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	1932	N	1856	-0-	-76	-0-	61	1	1795	2	N	-0-			-0-
03	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	68	1	1983	2	N	-0-			-0-
04	2070	N	2049	-0-	-21	-0-	68	1	1981	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	5096	X	5031	-0-	-65	-0-	24	1	5007	3	N	-0-			-0-
03	5642	X	5557	-0-	-85	-0-	29	1	5528	3	N	-0-			-0-
04	5460	X	5346	-0-	-114	-0-	25	1	5321	3	N	-0-			-0-
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-

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
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	6	1	1147	3	N	-0-			-0-
03	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	7	1	1269	3	N	-0-			-0-
04	1260	N	1210	-0-	-50	-0-	6	1	1204	3	N	-0-			-0-
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-

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
02	3612	X	3241	-0-	-371	-0-	16	1	3225	3	Y	-0-			-0-
03	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	20	1	3872	3	Y	-0-			-0-
04	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	18	1	3914	3	Y	-0-			-0-
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-

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
02	4956	X	4361	-0-	-595	-0-	143	1	4218	2	N	-0-			-0-
03	5301	X	5024	-0-	-277	-0-	166	1	4858	2	N	-0-			-0-
04	4920	X	4897	-0-	-23	-0-	162	1	4735	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	2464	X	2175	-0-	-289	-0-	121	1	2054	2	N	-0-			-0-
03	2604	X	2399	-0-	-205	-0-	136	1	2263	2	N	-0-			-0-
04	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	144	1	2400	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	1596	N	1506	-0-	-90	-0-	7	1	1499	3	N	-0-			-0-
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	8	1	1551	3	N	-0-			-0-
04	1590	N	1477	-0-	-113	-0-	7	1	1470	3	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
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

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 182551 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7337 - 7913

02	6076	X	6066	-0-	-10	-0-	29	1	6037	3	Y	-0-					-0-
03	6727	X	6425	-0-	-302	-0-	34	1	6391	3	Y	-0-					-0-
04	6450	X	6408	-0-	-42	-0-	30	1	6378	3	Y	-0-					-0-
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-

AAT-UP-VIC WELL #: 5 RRCID -> 182696 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7100 - 7499

02	1624	N	1530	-0-	-94	-0-	50	1	1480	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1491	-0-	-152	-0-	49	1	1442	2	N	-0-					-0-
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	53	1	1542	2	N	-0-					-0-
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-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 4 RRCID -> 182746 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7067 - 7460

02	4116	X	3942	-0-	-174	-0-	130	1	3812	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	4301	-0-	-256	-0-	142	1	4159	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	4178	-0-	-142	-0-	138	1	4040	2	N	-0-					-0-
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-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 6 RRCID -> 182771 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7112 - 7642

02	1512	N	1302	-0-	-210	-0-	6	1	1295	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	9	1	1679	3	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1434	-0-	-96	-0-	7	1	1427	3	Y	-0-					-0-
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-

ADAMS, CORINNE WELL #: 5 RRCID -> 182774 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7199 - 7634

02	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	140	1	4112	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	4217	-0-	-92	-0-	139	1	4078	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	3643	-0-	-407	-0-	121	1	3522	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
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

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182884 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7459 - 8031

02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	6	1	1314	3	Y	-0-			-0-
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	8	1	1432	3	Y	-0-			-0-
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	7	1	1378	3	Y	-0-			-0-
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-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4T RRCID -> 182885 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7203 - 7683

02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	3	1	616	3	Y	-0-			-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	3	1	630	3	Y	-0-			-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	3	1	628	3	Y	-0-			-0-
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-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 182886 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7397 - 7990

02	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	28	1	5768	3	Y	-0-			-0-
03	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	31	1	5931	3	Y	-0-			-0-
04	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	28	1	5928	3	Y	-0-			-0-
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-

SEALS, G. T. WELL #: 3 RRCID -> 182887 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7651 - 8259

02	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	15	1	4595	3	N	-0-			-0-
03	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	18	1	5104	3	N	-0-			-0-
04	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	15	1	4951	3	N	-0-			-0-
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-

TALLY, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 182889 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7133 - 7559

02	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	111	1	3265	2	N	-0-			-0-
03	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	131	1	3829	2	N	-0-			-0-
04	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	124	1	3634	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	2	1	160	2	Y	6					15
							501	3	7	9							
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	4	1	246	2	Y	-0-					15
							768	3									
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	3	1	219	2	Y	-0-					15
							687	3									
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									

GRAHAM-SHOOP WELL #: 4 RRCID -> 182927 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7465 - 7952

02	1848	X	1827	-0-	-21	-0-	60	1	1767	2	N	-0-					-0-
03	2046	X	1989	-0-	-57	-0-	66	1	1923	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1927	-0-	-23	-0-	64	1	1863	2	N	-0-					-0-
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-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 182928 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7418 - 7890

02	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	21	1	4246	3	N	-0-					-0-
03	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	24	1	4607	3	N	-0-					-0-
04	4410	X	4390	-0-	-20	-0-	21	1	4369	3	N	-0-					-0-
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-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 8 RRCID -> 182929 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7497 - 8071

02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	7	1	1359	3	Y	-0-					-0-
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	8	1	1510	3	Y	-0-					-0-
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	7	1	1452	3	Y	-0-					-0-
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-

DERTING, B. G. WELL #: 5 RRCID -> 182930 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7048 - 7424

02	3332	X	3227	-0-	-105	-0-	657	1	2570	3	N	-0-					-0-
03	3689	X	3429	-0-	-260	-0-	727	1	2702	3	N	-0-					-0-
04	3570	X	3440	-0-	-130	-0-	703	1	2737	3	N	-0-					-0-
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-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 182931 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7450 - 8014

02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	5	1	1103	3	Y	-0-					-0-
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	6	1	1176	3	Y	-0-					-0-
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	5	1	1151	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	7	1	1357	3	Y	6					13
							7	9									
03	1488	N	1481	-0-	-7	-0-	8	1	1473	3	Y	-0-					13
04	1440	N	1420	-0-	-20	-0-	7	1	1413	3	Y	-0-	12	1			1
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-

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
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	28	1	834	2	N	-0-					-0-
03	992	N	943	-0-	-49	-0-	31	1	912	2	N	-0-					-0-
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	35	1	1011	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1596	N	1284	-0-	-312	-0-	42	1	1242	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1427	-0-	-216	-0-	47	1	1380	2	N	-0-					-0-
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	54	1	1572	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1988	N	1930	-0-	-58	-0-	6	1	1924	3	N	-0-					-0-
03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	7	1	2094	3	N	-0-					-0-
04	2070	N	2018	-0-	-52	-0-	6	1	2012	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	4	1	768	3	Y	-0-					-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	4	1	828	3	Y	-0-					-0-
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	4	1	809	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	7	1	1338	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	8	1	1428	3	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1393	-0-	-47	-0-	7	1	1386	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	133	1	3922	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	4103	-0-	-113	-0-	136	1	3967	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	4029	-0-	-51	-0-	133	1	3896	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	4	1	760	3	Y	-0-					32
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	5	1	884	3	Y	-0-					32
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	4	1	857	3	Y	4					36
							4	9									
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	8	1	1705	3	Y	16					52
							18	9									
06	DLQ G-10		1621	-0-	1621	1621	8	1	1613	3	Y	-0-					52
07	DLQ G-10		1695	-0-	1695	3316	8	1	1686	3	Y	1					19
							1	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
02	2716	X	919	-0-	-1797	-0-	30	1	889	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2343	-0-	-664	-0-	77	1	2266	2	N	-0-					-0-
04	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	97	1	2823	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	64	1	1877	2	N	-0-					-0-
03	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	70	1	2060	2	N	-0-					-0-
04	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	69	1	2003	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	4620	X	3863	-0-	-757	-0-	127	1	3736	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4321	-0-	-639	-0-	143	1	4178	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	3477	-0-	-1203	-0-	115	1	3362	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2212	N	2147	-0-	-65	-0-	10	1	2135	3	Y	2					5
							2	9									
03	2387	N	2351	-0-	-36	-0-	12	1	2331	3	Y	7	12	1			-0-
							8	9									
04	2310	N	2219	-0-	-91	-0-	10	1	2208	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	2352	N	2084	-0-	-268	-0-	375	1	1709	3	Y	-0-					5
03	2604	N	2339	-0-	-265	-0-	416	1	1897	3	Y	24	29	1			-0-
							26	9									
04	2430	N	2332	-0-	-98	-0-	402	1	1928	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
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									

PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183206 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7397 - 8057

02	1624	N	1567	-0-	-57	-0-	8	1	1550	3	Y	8	3	1			5
							9	9									
03	1767	N	1709	-0-	-58	-0-	9	1	1694	3	Y	5					10
							6	9									
04	1710	N	1702	-0-	-8	-0-	8	1	1669	3	Y	23					33
							25	9									
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									

GARRETT, RUFUS WELL #: 12 RRCID -> 183213 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7102 - 7343

02	3304	X	3182	-0-	-122	-0-	105	1	3077	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3515	-0-	-81	-0-	116	1	3399	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	3456	-0-	-24	-0-	114	1	3342	2	N	-0-					-0-
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-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 5 RRCID -> 183244 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7774 - 8268

02	476	N	160	-0-	-316	-0-	5	1	155	2	N	-0-					-0-
03	217	N	151	-0-	-66	-0-	5	1	146	2	N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	6	1	181	2	N	-0-					-0-
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-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 15 RRCID -> 183408 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7075 - 7361

02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	4	1	808	3	N	-0-					-0-
03	992	N	808	-0-	-184	-0-	4	1	804	3	N	-0-					-0-
04	870	N	761	-0-	-109	-0-	4	1	757	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	5	1	1086	3	Y	1					15
							1	9									
03	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	7	1	1226	3	Y	1					16
							1	9									
04	1230	N	965	-0-	-265	-0-	5	1	960	3	Y	-0-					16
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

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
02	7392	X	6825	-0-	-567	-0-	33	1	6792	3	Y	-0-					-0-
03	8184	X	7561	-0-	-623	-0-	40	1	7521	3	Y	-0-					-0-
04	7920	X	7252	-0-	-668	-0-	34	1	7218	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2016	N	1364	-0-	-652	-0-	7	1	1357	3	N	-0-					-0-
03	1953	N	1414	-0-	-539	-0-	7	1	1407	3	N	-0-					-0-
04	1680	N	1278	-0-	-402	-0-	6	1	1272	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	1288	N	1264	-0-	-24	-0-	42	1	1222	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1314	-0-	-81	-0-	43	1	1271	2	N	-0-					-0-
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	48	1	1393	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	20	1	4139	3	N	-0-					-0-
03	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	19	1	3554	3	N	-0-					-0-
04	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	17	1	3529	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	1064	N	1052	-0-	-12	-0-	3	1	1049	3	N	-0-					-0-
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	6	1	1117	3	N	-0-					-0-
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	5	1	1069	3	N	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1237	-0-	-135	-0-	6	1	1231	3	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1430	-0-	-89	-0-	8	1	1422	3	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1395	-0-	-75	-0-	7	1	1388	3	Y	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	3	1	706	3	Y	-0-					-0-
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	4	1	790	3	Y	5					5
							6	9									
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	4	1	746	3	Y	18					23
							20	9									
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	4	1	780	3	Y	4					27
							4	9									
06	DLQ	G-10	771	-0-	771	771	4	1	766	3	Y	1					28
							1	9									
07	DLQ	G-10	795	-0-	795	1566	4	1	790	3	Y	1	24	1			-0-
							1	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5768	X	5597	-0-	-171	-0-	27	1	5570	3	N	-0-					-0-
03	6386	X	6141	-0-	-245	-0-	32	1	6109	3	N	-0-					-0-
04	6180	X	5913	-0-	-267	-0-	28	1	5885	3	N	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6636	X	6080	-0-	-556	-0-	30	1	6050	3	N	-0-					-0-
03	7192	X	6466	-0-	-726	-0-	34	1	6432	3	N	-0-					-0-
04	6930	X	6167	-0-	-763	-0-	29	1	6138	3	N	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	9	1	1870	3	N	-0-					-0-
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	10	1	1970	3	N	-0-					-0-
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	9	1	1881	3	N	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	787	-0-	-165	-0-	4	1	783	3	N	-0-					-0-
03	992	N	966	-0-	-26	-0-	5	1	961	3	N	-0-					-0-
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	4	1	1351	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	25	1	5067	3	Y	-0-					-0-
03	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	29	1	5558	3	Y	-0-					-0-
04	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	25	1	5395	3	Y	-0-					-0-
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-

COX, PEARL WELL #: 6 RRCID -> 183705 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7390 - 7859

02	4480	X	4478	-0-	-2	-0-	22	1	4456	3	N	-0-					-0-
03	4960	X	4924	-0-	-36	-0-	26	1	4898	3	N	-0-					-0-
04	4800	X	4749	-0-	-51	-0-	22	1	4727	3	N	-0-					-0-
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-

COX WELL #: 2 RRCID -> 183773 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7936 - 8300

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 184186 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7704 - 8470

02	1036	N	866	-0-	-170	-0-	831	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
03	1178	N	831	-0-	-347	-0-	828	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	990	N	957	-0-	-33	-0-	957	3			Y	-0-					-0-
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

WITT, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 184208 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7782

02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	5	1	920	3	Y	-0-					-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	5	1	1000	3	Y	-0-					-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	5	1	956	3	Y	-0-					-0-
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

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 9 RRCID -> 184209 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7193 - 7683

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	1064	N	1049	-0-	-15	-0-	5	1	1044	3	Y	-0-					28
03	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	6	1	1114	3	Y	-0-					28
04	1080	N	1038	-0-	-42	-0-	5	1	1032	3	Y	1					29
							1	9									
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

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 10 RRCID -> 184222 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7615

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184270 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7057 - 7437

02	2072	N	1755	-0-	-317	-0-	58	1	1697	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	1946	-0-	-224	-0-	64	1	1882	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	1632	-0-	-438	-0-	54	1	1578	2	N	-0-					-0-
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-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 7 RRCID -> 184271 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7055 - 7431

02	2800	N	3425	-0-	625	625	113	1	3312	2	N	-0-					-0-
03	2524	N	1899	-0-	-625	-0-	63	1	1836	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	426	-0-	-2004	-0-	14	1	412	2	N	-0-					-0-
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-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184292 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7684 - 8374

02	1596	N	1577	-0-	-19	-0-	8	1	1569	3	Y	-0-					11
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	9	1	1728	3	Y	-0-					11
04	1710	N	1708	-0-	-2	-0-	8	1	1700	3	Y	-0-					11
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									

COLE TRUSTS 576 WELL #: 1 RRCID -> 184293 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7803 - 8447

02	2520	N	2472	-0-	-48	-0-	12	1	2460	3	Y	-0-					-0-
03	2728	N	2726	-0-	-2	-0-	14	1	2712	3	Y	-0-					-0-
04	2640	N	2629	-0-	-11	-0-	12	1	2617	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	7476	X	7150	-0-	-326	-0-	35	1	7115	3	N	-0-			-0-
03	8277	X	7721	-0-	-556	-0-	40	1	7681	3	N	-0-			-0-
04	7920	X	7570	-0-	-350	-0-	35	1	7535	3	N	-0-			-0-
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-

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
02	532	N	432	-0-	-100	-0-	2	1	430	3	N	-0-			-0-
03	527	N	485	-0-	-42	-0-	3	1	482	3	N	-0-			-0-
04	480	N	471	-0-	-9	-0-	2	1	469	3	N	-0-			-0-
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-

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
02	1652	N	1545	-0-	-107	-0-	8	1	1537	3	N	-0-			-0-
03	1798	N	1589	-0-	-209	-0-	8	1	1581	3	N	-0-			-0-
04	1680	N	1477	-0-	-203	-0-	7	1	1470	3	N	-0-			-0-
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-

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
02	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	31	1	6372	3	N	-0-			-0-
03	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	34	1	6492	3	N	-0-			-0-
04	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	29	1	6201	3	N	-0-			-0-
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-

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
02	5096	X	4390	-0-	-706	-0-	21	1	4369	3	N	-0-			-0-
03	5642	X	4530	-0-	-1112	-0-	24	1	4506	3	N	-0-			-0-
04	4950	X	4575	-0-	-375	-0-	21	1	4554	3	N	-0-			-0-
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-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
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-	13	1	-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
02	5852	X	5471	-0-	-381	-0-	27	1	5444	3	Y	-0-			-0-
03	6479	X	6039	-0-	-440	-0-	32	1	6007	3	Y	-0-			-0-
04	6270	X	5819	-0-	-451	-0-	27	1	5792	3	Y	-0-			-0-
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-

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
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	5	1	1027	3	N	-0-					-0-
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	7	1	1284	3	N	-0-					-0-
04	810	N	744	-0-	-66	-0-	4	1	740	3	N	-0-					-0-
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-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184548 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7471 - 7943

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	5740	X	5012	-0-	-728	-0-	24	1	4988	3	N	-0-					-0-
03	6355	X	5321	-0-	-1034	-0-	28	1	5293	3	N	-0-					-0-
04	6000	X	4967	-0-	-1033	-0-	23	1	4944	3	N	-0-					-0-
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-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 8 RRCID -> 184566 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7365 - 7810

02	1988	N	1481	-0-	-507	-0-	7	1	1474	3	N	-0-					-0-
03	1860	N	1693	-0-	-167	-0-	9	1	1684	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	1610	-0-	-130	-0-	8	1	1602	3	N	-0-					-0-
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-

ELKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184574 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6816 - 7102

02	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	89	1	2201	2	N	-0-					-0-
03	2573	N	2408	-0-	-165	-0-	96	1	2312	2	N	-0-					-0-
04	2520	N	2137	-0-	-383	-0-	129	1	2008	2	N	-0-					-0-
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-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 5 RRCID -> 184584 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7035 - 7409

02	1848	N	1844	-0-	-4	-0-	61	1	1783	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1857	-0-	-158	-0-	61	1	1796	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1816	-0-	-134	-0-	60	1	1756	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	5	1	950	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	945	-0-	-47	-0-	5	1	931	3	Y	8					8
							9	9									
04	1050	N	869	-0-	-181	-0-	4	1	865	3	Y	-0-					8
05	1054	N	855	-0-	-199	-0-	4	1	851	3	Y	-0-					8
06	DLQ G-10		1091	-0-	1091	1091	5	1	1063	3	Y	21					29
							23	9									
07	DLQ G-10		1158	-0-	1158	2249	5	1	1125	3	Y	25	24	1			2
							28	9									

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 3 RRCID -> 184857 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7308 - 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
02	3948	X	3692	-0-	-256	-0-	18	1	3674	3	N	-0-					-0-
03	4371	X	4022	-0-	-349	-0-	21	1	4001	3	N	-0-					-0-
04	4230	X	3882	-0-	-348	-0-	18	1	3864	3	N	-0-					-0-
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-

MORRIS, J. S. DR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 184862 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7105 - 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
02	2688	X	2283	-0-	-405	-0-	11	1	2272	3	Y	-0-					-0-
03	2976	X	1243	-0-	-1733	-0-	6	1	1219	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
04	2850	X	1570	-0-	-1280	-0-	7	1	1562	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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		945	-0-	945	1821	4	1	922	3	Y	17	14	1			-0-
							19	9									

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 1 RRCID -> 184863 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 836 - 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
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	3	1	706	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	618	-0-	-2	-0-	3	1	615	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	530	-0-	-190	-0-	3	1	527	3	Y	-0-					-0-
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-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 2 RRCID -> 184864 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7788 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184868 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6917 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	6160	X	6086	-0-	-74	-0-	30	1	6056	3	N	-0-					-0-
03	6820	X	6658	-0-	-162	-0-	35	1	6623	3	N	-0-					-0-
04	6600	X	6416	-0-	-184	-0-	30	1	6386	3	N	-0-					-0-
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-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 184876 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8312 - 8930

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	12	1	2497	3	N	-0-					-0-
03	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	16	1	2982	3	N	-0-					-0-
04	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	14	1	2898	3	N	-0-					-0-
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-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 184881 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7295 - 7681

02	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	169	1	9980	3	N	-0-					-0-
03	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	475	1	6595	3	N	-0-					-0-
04	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	36	1	7617	3	N	-0-					-0-
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-

HADDOCK, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 184884 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7186 - 7635

02	5264	X	4815	-0-	-449	-0-	158	1	4657	2	N	-0-					-0-
03	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	198	1	5787	2	N	-0-					-0-
04	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	194	1	5673	2	N	-0-					-0-
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-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184888 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7709 - 8371

02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	5	1	1015	3	Y	-0-					15
03	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	6	1	1046	3	Y	2					17
							2	9									
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	5	1	1154	3	Y	-0-					17
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	6	1	1117	3	Y	1					18
							1	9									
06	DLQ G-10		1076	-0-	1076	1076	5	1	1070	3	Y	1					19
							1	9									
07	DLQ G-10		1087	-0-	1087	2163	5	1	1082	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

HADDOCK, E. L. WELL #: 4 RRCID -> 184915 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7207 - 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
02	4760	X	4266	-0-	-494	-0-	140	1	4126	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	4619	-0-	-651	-0-	153	1	4466	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4522	-0-	-338	-0-	150	1	4372	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	13	1	2602	3	Y	-0-					-0-
03	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	15	1	2896	3	Y	-0-					-0-
04	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	13	1	2800	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2548	N	2255	-0-	-293	-0-	11	1	2244	3	Y	-0-					-0-
03	2666	N	2621	-0-	-45	-0-	14	1	2607	3	Y	-0-					-0-
04	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	13	1	2831	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	417	1	3626	2	N	-0-					-0-
03	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	568	1	1722	2	N	-0-					-0-
04	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	726	1	1597	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	3444	X	3283	-0-	-161	-0-	183	1	3100	3	Y	-0-					-0-
03	3813	X	3764	-0-	-49	-0-	214	1	3550	3	Y	-0-					-0-
04	3690	X	3548	-0-	-142	-0-	201	1	3347	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	4256	X	3983	-0-	-273	-0-	222	1	3761	3	N	-0-					-0-
03	4681	X	4325	-0-	-356	-0-	246	1	4079	3	N	-0-					-0-
04	4350	X	4117	-0-	-233	-0-	233	1	3884	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	1960	N	1952	-0-	-8	-0-	69	1	1883	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	76	1	2125	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	1989	-0-	-441	-0-	95	1	1894	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	4228	X	3962	-0-	-266	-0-	136	1	3826	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4237	-0-	-444	-0-	146	1	4091	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	4058	-0-	-472	-0-	194	1	3864	2	N	-0-					-0-
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-

ACOLA, SAM WELL #: 2 RRCID -> 184965 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7040 - 7250

02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	169	1	783	3	Y	-0-					-0-
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	346	1	963	3	Y	-0-					-0-
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	180	1	909	3	Y	-0-					-0-
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-

CASTO WELL #: 2 RRCID -> 184967 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7636 - 8274

02	1988	N	1914	-0-	-74	-0-	107	1	1807	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	2101	-0-	-7	-0-	119	1	1982	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	2027	-0-	-73	-0-	115	1	1912	2	N	-0-					-0-
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-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 1 RRCID -> 184972 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7860 - 8590

02	2800	X	55	-0-	-2745	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	1939	-0-	-1161	-0-	401	1	1538	2	N	-0-					-0-
04	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	1062	1	2809	2	N	-0-					-0-
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-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 3 RRCID -> 184973 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7890 - 8528

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 2 RRCID -> 184974 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8610

02	1260	N	1028	-0-	-232	-0-	5	1	1023	3	N	-0-					-0-
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	7	1	1299	3	N	-0-					-0-
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	6	1	1270	3	N	-0-					-0-
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-

COLE-LUKENS WELL #: 1 RRCID -> 184981 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 8779 - 9830

02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	40	1	1797	2	N	-0-					-0-
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	69	1	2017	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1987	-0-	-53	-0-	66	1	1921	2	N	-0-					-0-
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-

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 #: 6 RRCID -> 184982 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7277 - 7685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2044	N	1541	-0-	-503	-0-	8	1	1533	3	N	-0-					-0-
03	2015	N	1506	-0-	-509	-0-	8	1	1498	3	N	-0-					-0-
04	1620	N	1033	-0-	-587	-0-	5	1	1028	3	N	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	107	1	3049	2	N	-0-					-0-
03	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	116	1	3257	2	N	-0-					-0-
04	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	159	1	3166	2	N	-0-					-0-
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-

PKF WELL #: 2 RRCID -> 184995 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7650 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2576	X	2544	-0-	-32	-0-	142	1	2402	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	2834	-0-	-18	-0-	161	1	2673	2	N	-0-					-0-
04	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	158	1	2644	2	N	-0-					-0-
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-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184996 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7613 - 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
02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	10	1	2018	3	Y	-0-					-0-
03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	12	1	2193	3	Y	-0-					-0-
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	10	1	2121	3	Y	-0-					-0-
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-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184997 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8071 - 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
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	6	1	1314	3	Y	-0-					13
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	8	1	1491	3	Y	-0-					13
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	7	1	1500	3	Y	-0-					13
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									

GRAHAM HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 184998 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7447 - 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
02	1512	N	1172	-0-	-340	-0-	6	1	1166	3	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1099	-0-	-544	-0-	6	1	1093	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	970	-0-	-440	-0-	5	1	965	3	Y	-0-					-0-
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-

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 #: 5 RRCID -> 184999 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7529 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAU WELL #: 2 RRCID -> 185065 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7183 - 7565

02	3556	X	3235	-0-	-321	-0-	106	1	3129	2	N	-0-			-0-
03	3782	X	3573	-0-	-209	-0-	118	1	3455	2	N	-0-			-0-
04	3660	X	3528	-0-	-132	-0-	117	1	3411	2	N	-0-			-0-
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-

HADDOCK, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 185076 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7181 - 7639

02	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	179	1	5252	2	N	-0-			-0-
03	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	201	1	5893	2	N	-0-			-0-
04	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	197	1	5756	2	N	-0-			-0-
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-

GRAHAM HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 185077 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7470 - 7920

02	2576	X	2553	-0-	-23	-0-	12	1	2541	3	N	-0-			-0-
03	2790	X	2640	-0-	-150	-0-	14	1	2626	3	N	-0-			-0-
04	2940	X	2345	-0-	-595	-0-	11	1	2334	3	N	-0-			-0-
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-

HADDOCK, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 185079 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7237 - 7689

02	6832	X	6341	-0-	-491	-0-	208	1	6133	2	N	-0-			-0-
03	7564	X	7077	-0-	-487	-0-	234	1	6843	2	N	-0-			-0-
04	7230	X	6585	-0-	-645	-0-	218	1	6367	2	N	-0-			-0-
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-

SANDFIELD L. P. WELL #: 1 RRCID -> 185117 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7862 - 8601

02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	8	1	1650	3	Y	-0-			-0-
03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	9	1	1724	3	Y	-0-			-0-
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	8	1	1662	3	Y	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	1792	N	1758	-0-	-34	-0-	9	1	1749	3	Y	-0-					11
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	10	1	1983	3	Y	1					12
							1	9									
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	9	1	1957	3	Y	-0-					12
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									

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
02	2940	X	2807	-0-	-133	-0-	98	1	2709	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	3034	-0-	-97	-0-	108	1	2926	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2938	-0-	-92	-0-	136	1	2802	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	309	1	117	3	Y	-0-					-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	342	1	119	3	Y	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	331	1	148	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	17	1	3527	3	N	-0-					-0-
03	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	21	1	3986	3	N	-0-					-0-
04	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	18	1	3814	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	7	1	1354	3	Y	-0-					-0-
03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	10	1	1904	3	Y	-0-					-0-
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	9	1	1875	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	11	1	2203	3	Y	-0-					-0-
03	2418	N	2417	-0-	-1	-0-	13	1	2404	3	Y	-0-					-0-
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	11	1	2333	3	Y	-0-					-0-
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-

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 #: 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
02	4144	X	4042	-0-	-102	-0-	20	1	4022	3	Y	-0-			-0-
03	4588	X	4475	-0-	-113	-0-	23	1	4452	3	Y	-0-			-0-
04	4410	X	4291	-0-	-119	-0-	20	1	4271	3	Y	-0-			-0-
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-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185317 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7568 - 8030

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

FOSTER, WANDA WELL #: 2 RRCID -> 185387 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7143 - 7516

02	2548	X	2543	-0-	-5	-0-	84	1	2459	2	N	-0-			-0-
03	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	105	1	3061	2	N	-0-			-0-
04	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	92	1	2693	2	N	-0-			-0-
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-

MARES, H. F. JR. WELL #: 4 RRCID -> 185388 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7215 - 7767

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 3 RRCID -> 185392 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7021 - 7339

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	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

02	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	65	1	1899	2	N	-0-			-0-
03	2139	N	2042	-0-	-97	-0-	68	1	1974	2	N	-0-			-0-
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	61	1	1777	2	N	-0-			-0-
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-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 3 RRCID -> 185394 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 6985 - 7347

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	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
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185485 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7613 - 8171

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
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	7	1	1481	3	N	-0-			-0-
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	9	1	1765	3	N	-0-			-0-
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	9	1	1899	3	N	-0-			-0-
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-

ADAMS, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 185606 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8022 - 8550

02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-			-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-			-0-
04	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	3			Y	-0-			-0-
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-

BOYD WELL #: 4 RRCID -> 185607 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7874 - 8650

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EVERS WELL #: 3 RRCID -> 185608 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7908 - 8670

02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	Y	-0-			5
							192	3							
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	Y	-0-			5
							189	3							
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	Y	-0-			5
							179	3							
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	1	1	59	2	Y	-0-			5
							182	3							
06	DLQ G-10		206	-0-	206	206	1	1	50	2	Y	-0-			5
							155	3							
07	DLQ G-10		235	-0-	235	441	1	1	57	2	Y	-0-			5
							177	3							

EVERS WELL #: 4 RRCID -> 185609 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 7890 - 8630

02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	5	1	317	2	Y	1			13
							989	3	1	9					
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	6	1	343	2	Y	2			15
							1075	3	2	9					
04	1440	N	1339	-0-	-101	-0-	5	1	322	2	Y	-0-			15
							1012	3							
05	1457	N	1371	-0-	-86	-0-	5	1	332	2	Y	-0-			15
							1034	3							
06	DLQ G-10		1307	-0-	1307	1307	5	1	316	2	Y	3	18	1	-0-
							983	3	3	9					
07	DLQ G-10		1522	-0-	1522	2829	6	1	369	2	Y	-0-			-0-
							1147	3							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM WELL #: 3 RRCID -> 185643 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 6865 - 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
02	3976	X	3838	-0-	-138	-0-	19	1	3817	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	4247	X	3921	-0-	-326	-0-	21	1	3900	3	Y	-0-					-0-
04	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	20	1	4203	3	Y	-0-					-0-
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-

LYNNE WEIL WELL #: 8 RRCID -> 185693 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7164 - 7548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	133	1	5939	2	N	-0-					-0-
03	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	145	1	6418	2	N	-0-					-0-
04	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	149	1	6614	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	5440	X	3449	-0-	-1991	-0-	732	1	2717	2	N	-0-					-0-
03	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	809	1	2810	2	N	-0-					-0-
04	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	782	1	2699	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	5	1	787	3	Y	-0-					27
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	6	1	911	3	Y	-0-					27
04	930	N	829	-0-	-101	-0-	5	1	824	3	Y	-0-					27
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									

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
02	1008	N	992	-0-	-16	-0-	5	1	987	3	Y	-0-					5
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	6	1	1138	3	Y	5					10
							6	9									
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	5	1	1089	3	Y	-0-					10
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

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
02	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	474	1	6160	2	N	-0-					-0-
03	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	524	1	6732	2	N	-0-					-0-
04	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	485	1	5552	2	N	-0-					-0-
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-

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 #: 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
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	9	1	1807	3	Y	7					11
							8	9									
03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	12	1	2223	3	Y	-0-					11
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	9	1	1918	3	Y	-0-					11
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	10	1	2012	3	Y	-0-					11
06	DLQ G-10		1906	-0-	1906	1906	9	1	1896	3	Y	1					12
							1	9									
07	DLQ G-10		1933	-0-	1933	3839	9	1	1923	3	Y	1					8
							1	9									

KNAPP WELL #: 6 RRCID -> 185723 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7446 - 7996

02	7308	X	7249	-0-	-59	-0-	35	1	7214	3	Y	-0-					-0-
03	8091	X	7887	-0-	-204	-0-	41	1	7846	3	Y	-0-					-0-
04	7710	X	7629	-0-	-81	-0-	36	1	7593	3	Y	-0-					-0-
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-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 14 RRCID -> 185754 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7007 - 7337

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	6	1	1254	3	Y	-0-					10
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	7	1	1299	3	Y	2					12
							2	9									
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	6	1	1283	3	Y	1					13
							1	9									
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									

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185763 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7753 - 8348

02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	11	1	2347	3	Y	-0-					-0-
03	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	15	1	2774	3	Y	-0-					-0-
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	11	1	2316	3	Y	-0-					-0-
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-

WCCO 4-MORELAND, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 185764 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 6919 - 7329

02	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	18	1	3730	3	N	-0-					-0-
03	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	22	1	4113	3	N	-0-					-0-
04	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	18	1	3841	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	261	-0-	-271	-0-	1	1	260	3	Y	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	3	1	552	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	326	-0-	-64	-0-	2	1	324	3	Y	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	3	1	180	2	Y	14	17	1			2
							563	3	15	9							
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	3	1	197	2	Y	2	1	1			3
							618	3	2	9							
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	3	1	191	2	Y	-0-					3
							596	3									
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									

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
02	3668	X	3653	-0-	-15	-0-	18	1	3635	3	Y	-0-					-0-
03	4061	X	3991	-0-	-70	-0-	21	1	3970	3	Y	-0-					-0-
04	3930	X	3880	-0-	-50	-0-	18	1	3862	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2604	N	2558	-0-	-46	-0-	12	1	2546	3	Y	-0-					-0-
03	2852	N	2795	-0-	-57	-0-	15	1	2780	3	Y	-0-					-0-
04	2790	N	2677	-0-	-113	-0-	13	1	2664	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	23	1	1483	2	N	46					128
							4639	3	51	9							
03	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	27	1	1628	2	N	56					184
							5094	3	62	9							
04	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	23	1	1556	2	N	33	170	1			47
							4883	3	36	9							
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							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
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-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 7 RRCID -> 186454 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7593

02	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	15 3	1 9	3085	3	Y	3	3	1			-0-
03	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	20	1	3871	3	Y	-0-					-0-
04	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	17	1	3614	3	Y	-0-					-0-
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-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 186460 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7341 - 7721

02	504	N	453	-0-	-51	-0-	2	1	451	3	N	-0-					-0-
03	527	N	332	-0-	-195	-0-	2	1	330	3	N	-0-					-0-
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	2	1	355	3	N	-0-					-0-
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-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 186467 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 7263 - 7583

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	6 29	1 9	1227	3	Y	26	25	1			6
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	7 20	1 9	1323	3	Y	18	2	1			22
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	6 9	1 9	1242	3	Y	8	21	1			9
05	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	7 10	1 9	1335	3	Y	9	1	1			17
06	DLQ G-10		1288	-0-	1288	1288	6	1	1282	3	Y	-0-					17
07	DLQ G-10		1284	-0-	1284	2572	6 3	1 9	1275	3	Y	3					20

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 8 RRCID -> 186472 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7007 - 7199

02	1316	N	1279	-0-	-37	-0-	42	1	1237	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1382	-0-	-75	-0-	46	1	1336	2	N	-0-					-0-
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	50	1	1473	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186474 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7809 - 8489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4228	X	3986	-0-	-242	-0-	19	1	3936	3	Y	28					28
							31	9									
03	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	26	1	4932	3	Y	1					29
							1	9									
04	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	22	1	4599	3	Y	-0-					29
05	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	23	1	4660	3	Y	1					30
							1	9									
06	DLQ G-10		4468	-0-	4468	4468	22	1	4446	3	Y	-0-					30
07	DLQ G-10		4611	-0-	4611	9079	22	1	4589	3	Y	-0-	16	1			2

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186475 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7774 - 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
02	4004	X	3798	-0-	-206	-0-	18	1	3780	3	Y	-0-					20
03	4433	X	4234	-0-	-199	-0-	22	1	4212	3	Y	-0-					20
04	4260	X	4104	-0-	-156	-0-	19	1	4085	3	Y	-0-					20
05	4340	X	4133	-0-	-207	-0-	20	1	4113	3	Y	-0-					20
06	DLQ G-10		4057	-0-	4057	4057	20	1	4037	3	Y	-0-					20
07	DLQ G-10		4062	-0-	4062	8119	19	1	4043	3	Y	-0-	11	1			9

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186476 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 7707 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	5	1	1059	3	Y	-0-					17
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	6	1	1144	3	Y	-0-					17
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	5	1	1087	3	Y	-0-					17
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	5	1	1079	3	Y	-0-					17
06	DLQ G-10		1074	-0-	1074	1074	5	1	1069	3	Y	-0-					17
07	DLQ G-10		1074	-0-	1074	2148	5	1	1069	3	Y	-0-	10	1			7

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
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	3	1	565	3	Y	13					26
							14	9									
03	651	N	634	-0-	-17	-0-	3	1	612	3	Y	17	18	1			25
							19	9									
04	630	N	595	-0-	-35	-0-	3	1	580	3	Y	11	14	1			22
							12	9									
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									

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
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	496	1	3241	2	N	-0-					-0-
03	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	103	1	3003	2	N	-0-					-0-
04	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	111	1	3248	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1064	N	879	-0-	-185	-0-	29	1	850	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	946	-0-	-170	-0-	31	1	915	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	906	-0-	-54	-0-	30	1	876	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	9	1	1780	3	Y	-0-					43
03	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	9	1	1777	3	Y	-0-					43
04	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	9	1	1842	3	Y	-0-					43
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

MCKAMY WELL #: 2 RRCID -> 186582 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7737 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 186586 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7849 - 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
02	3892	X	3795	-0-	-97	-0-	18	1	3777	3	Y	-0-					23
03	4309	X	4149	-0-	-160	-0-	22	1	4127	3	Y	-0-					23
04	4170	X	3995	-0-	-175	-0-	19	1	3976	3	Y	-0-					23
05	4247	X	3994	-0-	-253	-0-	20	1	3974	3	Y	-0-					23
06	DLQ G-10		3814	-0-	3814	3814	19	1	3795	3	Y	-0-					23
07	DLQ G-10		3960	-0-	3960	7774	19	1	3941	3	Y	-0-	16	1			5

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 186588 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7649 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	644	N	642	-0-	-2	-0-	3	1	639	3	N	-0-					-0-
03	713	N	705	-0-	-8	-0-	4	1	701	3	N	-0-					-0-
04	690	N	680	-0-	-10	-0-	3	1	677	3	N	-0-					-0-
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-

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 #: 7 RRCID -> 186592 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7607 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		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

02	700	N	625	-0-	-75	-0-	3	1	622	3	N	-0-			-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	4	1	723	3	N	-0-			-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	3	1	715	3	N	-0-			-0-
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-

GARRETT, RUFUS WELL #: 13 RRCID -> 186598 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7085 - 7467

02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	47	1	1369	2	N	-0-			-0-
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	53	1	1537	2	N	-0-			-0-
04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	48	1	1389	2	N	-0-			-0-
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-

KNAPP WELL #: 7 RRCID -> 186599 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7362 - 7900

02	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	20	1	4157	3	Y	-0-			-0-
03	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	24	1	4596	3	Y	-0-			-0-
04	4470	X	4443	-0-	-27	-0-	21	1	4422	3	Y	-0-			-0-
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-

PIRKLE, LORENE WELL #: 4 RRCID -> 186600 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7611 - 8260

02	3640	X	3572	-0-	-68	-0-	17	1	3555	3	Y	-0-			-0-
03	4030	X	3928	-0-	-102	-0-	21	1	3907	3	Y	-0-			-0-
04	3900	X	3811	-0-	-89	-0-	18	1	3793	3	Y	-0-			-0-
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-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186702 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7058 - 7433

02	11256	X	10244	-0-	-1012	-0-	337	1	9907	2	N	-0-			-0-
03	12152	X	10921	-0-	-1231	-0-	361	1	10560	2	N	-0-			-0-
04	11340	X	10834	-0-	-506	-0-	359	1	10475	2	N	-0-			-0-
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-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 3 RRCID -> 186704 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7338 - 7836

02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	66	1	2098	3	Y	-0-			-0-
03	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	75	1	2271	3	Y	-0-			-0-
04	2250	N	2238	-0-	-12	-0-	71	1	2167	3	Y	-0-			-0-
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-

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 #: 5 RRCID -> 186705 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7295 - 7813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	8	1	1642	3	Y	-0-					-0-
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	9	1	1776	3	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1677	-0-	-123	-0-	8	1	1669	3	Y	-0-					-0-
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-

BECK, FRED WELL #: 3 RRCID -> 186706 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7133 - 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
02	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	90	1	2633	2	N	-0-					-0-
03	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	99	1	2910	2	N	-0-					-0-
04	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	98	1	2866	2	N	-0-					-0-
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-

BECK, FRED WELL #: 5 RRCID -> 186707 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7143 - 7511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3416	X	3310	-0-	-106	-0-	109	1	3201	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3685	-0-	-66	-0-	122	1	3563	2	N	-0-					-0-
04	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	127	1	3708	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	15	1	3164	3	N	-0-					-0-
03	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	18	1	3456	3	N	-0-					-0-
04	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	16	1	3314	3	N	-0-					-0-
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-

CUFFMAN WELL #: 3 RRCID -> 186731 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7736 - 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
02	1036	N	1027	-0-	-9	-0-	4	1	248	2	Y	-0-					-0-
							775	3									
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	5	1	282	2	Y	-0-					-0-
							882	3									
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	4	1	271	2	Y	13					13
							850	3	14	9							
05	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	4	1	271	2	Y	8					21
							845	3	9	9							
06	DLQ G-10		1171	-0-	1171	1171	4	1	266	2	Y	67					88
							827	3	74	9							
07	DLQ G-10		1143	-0-	1143	2314	4	1	277	2	Y	-0-	71	1			10
							862	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CUFFMAN WELL #: 4 RRCID -> 186732 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7772 - 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
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	2	1	99	2	Y	21	23	1			15
							311	3	23	9							
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	2	1	133	2	Y	2	2	1			15
							416	3	2	9							
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	2	1	153	2	Y	-0-					15
							481	3									
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	2	1	133	2	Y	17					32
							414	3	19	9							
06	DLQ G-10		669	-0-	669	669	2	1	155	2	Y	25					57
							484	3	28	9							
07	DLQ G-10		569	-0-	569	1238	2	1	138	2	Y	-0-	28	1			25
							429	3									

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 2 RRCID -> 187012 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7316 - 7855

02	5488	X	5226	-0-	-262	-0-	25	1	5201	3	Y	-0-					-0-
03	6045	X	5692	-0-	-353	-0-	30	1	5662	3	Y	-0-					-0-
04	5820	X	5466	-0-	-354	-0-	26	1	5440	3	Y	-0-					-0-
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-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 7 RRCID -> 187015 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7335 - 7857

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 187016 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7747 - 8430

02	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	13	1	2649	3	Y	-0-					8
03	2666	N	2646	-0-	-20	-0-	14	1	2632	3	Y	-0-					8
04	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	13	1	2658	3	Y	4	12	1			-0-
							4	9									
05	2759	N	2747	-0-	-12	-0-	13	1	2733	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

THATCHER, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 187037 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7434 - 8016

02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	7	1	1453	3	Y	-0-					-0-
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	9	1	1610	3	Y	-0-					-0-
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	7	1	1557	3	Y	-0-					-0-
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-

COLE TRUST FOUR WELL #: 2 RRCID -> 187047 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 7707 - 8387

02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	8	1	1572	3	Y	-0-					-0-
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	9	1	1695	3	Y	-0-					-0-
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	8	1	1641	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	105	1	3076	2	N	-0-			-0-
03	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	114	1	3333	2	N	-0-			-0-
04	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	108	1	3163	2	N	-0-			-0-
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-

PIRKLE, LORENE WELL #: 6 RRCID -> 187062 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7608 - 8245

02	1792	N	1789	-0-	-3	-0-	9	1	1780	3	N	-0-			-0-
03	1953	N	1950	-0-	-3	-0-	10	1	1940	3	N	-0-			-0-
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	9	1	1885	3	N	-0-			-0-
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-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 7 RRCID -> 187066 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7676 - 8167

02	1176	N	996	-0-	-180	-0-	5	1	991	3	N	-0-			-0-
03	1302	N	1112	-0-	-190	-0-	6	1	1106	3	N	-0-			-0-
04	1260	N	1090	-0-	-170	-0-	5	1	1085	3	N	-0-			-0-
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-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 9 RRCID -> 187068 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7015 - 7370

02	1400	N	1120	-0-	-280	-0-	37	1	1083	2	N	-0-			-0-
03	1519	N	1445	-0-	-74	-0-	48	1	1397	2	N	-0-			-0-
04	1530	N	1446	-0-	-84	-0-	48	1	1398	2	N	-0-			-0-
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-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 187073 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7616 - 8229

02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	7	1	1359	3	N	-0-			-0-
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	8	1	1490	3	N	-0-			-0-
04	1500	N	1323	-0-	-177	-0-	6	1	1317	3	N	-0-			-0-
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-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 4 RRCID -> 187088 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7610 - 8202

02	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	26	1	5387	3	N	-0-			-0-
03	5983	X	5850	-0-	-133	-0-	31	1	5819	3	N	-0-			-0-
04	5790	X	5459	-0-	-331	-0-	26	1	5433	3	N	-0-			-0-
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-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 8 RRCID -> 187096 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7630 - 8253

02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	9	1	1815	3	N	-0-			-0-
03	2015	N	1980	-0-	-35	-0-	10	1	1970	3	N	-0-			-0-
04	1980	N	1836	-0-	-144	-0-	9	1	1827	3	N	-0-			-0-
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-

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 #: 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
02	1428	N	1412	-0-	-16	-0-	7	1	1405	3	N	-0-					-0-
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	8	1	1551	3	N	-0-					-0-
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	7	1	1506	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	1344	N	1291	-0-	-53	-0-	6	1	1285	3	Y	-0-					-0-
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	8	1	1461	3	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1431	-0-	-9	-0-	7	1	1424	3	Y	-0-					-0-
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									

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
02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	13	1	2721	3	N	-0-					-0-
03	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	16	1	3093	3	N	-0-					-0-
04	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	14	1	2995	3	N	-0-					-0-
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-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 7 RRCID -> 187181 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7621 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5124	X	5078	-0-	-46	-0-	25	1	5053	3	N	-0-					-0-
03	5673	X	5519	-0-	-154	-0-	29	1	5490	3	N	-0-					-0-
04	5490	X	5335	-0-	-155	-0-	25	1	5310	3	N	-0-					-0-
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-

JAMES L. WOOD GU WELL #: 5 RRCID -> 187189 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7321 - 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
02	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	177	1	5218	2	N	-0-					-0-
03	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	193	1	5655	2	N	-0-					-0-
04	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	186	1	5435	2	N	-0-					-0-
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-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187195 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7028 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3864	X	3744	-0-	-120	-0-	123	1	3621	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	4141	-0-	-137	-0-	137	1	4004	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	4111	-0-	-29	-0-	136	1	3975	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUNN, CLARA LYLES WELL #: 2 RRCID -> 187204 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7787 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
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

MOORE, GORDON F. WELL #: 2 RRCID -> 187214 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7567 - 8165

02	2856	X	2819	-0-	-37	-0-	14	1	2805	3	N	-0-					-0-
03	3162	X	3063	-0-	-99	-0-	16	1	3047	3	N	-0-					-0-
04	3090	X	2969	-0-	-121	-0-	14	1	2955	3	N	-0-					-0-
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-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 2 RRCID -> 187215 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6954 - 7295

02	4200	X	3999	-0-	-201	-0-	131	1	3868	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	4409	-0-	-210	-0-	146	1	4263	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	4248	-0-	-72	-0-	141	1	4107	2	N	-0-					-0-
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-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 187216 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7315 - 7713

02	3584	X	3126	-0-	-458	-0-	15	1	3111	3	N	-0-					-0-
03	3813	X	3374	-0-	-439	-0-	18	1	3356	3	N	-0-					-0-
04	3570	X	3458	-0-	-112	-0-	16	1	3442	3	N	-0-					-0-
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-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 6 RRCID -> 187217 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7372 - 7898

02	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	19	1	3922	3	Y	-0-					-0-
03	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	24	1	4558	3	Y	-0-					-0-
04	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	20	1	4299	3	Y	-0-					-0-
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-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 4 RRCID -> 187221 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7397 - 7897

02	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	14	1	2886	3	N	-0-					-0-
03	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	17	1	3271	3	N	-0-					-0-
04	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	14	1	3001	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	6	1	1280	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	8	1	1441	3	Y	-0-					-0-
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	7	1	1398	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	8	1	1637	3	Y	-0-					-0-
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	10	1	1799	3	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1618	-0-	-2	-0-	8	1	1610	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1988	N	1694	-0-	-294	-0-	8	1	1686	3	Y	-0-					-0-
03	2108	N	1699	-0-	-409	-0-	9	1	1690	3	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1363	-0-	-497	-0-	6	1	1357	3	Y	-0-					-0-
*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-

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
02	2548	N	2157	-0-	-391	-0-	71	1	2086	2	N	-0-					-0-
03	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	89	1	2600	2	N	-0-					-0-
04	2610	N	1753	-0-	-857	-0-	58	1	1695	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2156	N	2142	-0-	-14	-0-	10	1	2132	3	Y	-0-					-0-
03	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	12	1	2335	3	Y	-0-					-0-
04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	11	1	2261	3	Y	-0-					-0-
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									

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 #: 6 RRCID -> 187240 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7142 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2184	N	2054	-0-	-130	-0-	68	1	1986	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	2110	-0-	-122	-0-	70	1	2040	2	N	-0-					-0-
04	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	76	1	2232	2	N	-0-					-0-
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-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 187243 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7102 - 7483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	476	1	4949	2	Y	-0-					-0-
03	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	522	1	5309	2	Y	-0-					-0-
04	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	502	1	5033	2	Y	-0-					-0-
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-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187246 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7122 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2912	X	2713	-0-	-199	-0-	89	1	2624	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	2999	-0-	-163	-0-	99	1	2900	2	Y	-0-					-0-
04	2970	X	2917	-0-	-53	-0-	97	1	2820	2	Y	-0-					-0-
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-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187249 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7624 - 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
02	5964	X	5502	-0-	-462	-0-	27	1	5475	3	Y	-0-					-0-
03	6603	X	5892	-0-	-711	-0-	31	1	5861	3	Y	-0-					-0-
04	6390	X	5565	-0-	-825	-0-	26	1	5539	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	14	1	2954	3	Y	-0-					-0-
03	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	17	1	3310	3	Y	-0-					-0-
04	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	15	1	3189	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	91	1	2680	2	N	-0-					-0-
03	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	116	1	3389	2	N	-0-					-0-
04	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	112	1	3262	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	616	N	602	-0-	-14	-0-	3	1	599	3	Y	-0-					3
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	4	1	667	3	Y	-0-					3
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	3	1	650	3	Y	-0-					3
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	3	1	584	3	Y	1					3
							1	9									
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	3	1	555	3	Y	-0-					3
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	3	1	532	3	Y	-0-					3
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

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
02	1372	N	640	-0-	-732	-0-	22	1	618	2	N	-0-					-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	25	1	689	2	N	-0-					-0-
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	32	1	651	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	29	1	962	2	N	-0-					-0-
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	32	1	1168	2	N	-0-					-0-
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	60	1	1065	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	3612	X	3539	-0-	-73	-0-	17	1	3522	3	N	-0-					-0-
03	3999	X	3774	-0-	-225	-0-	20	1	3754	3	N	-0-					-0-
04	3840	X	3661	-0-	-179	-0-	17	1	3644	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	1596	N	1249	-0-	-347	-0-	6	1	1243	3	N	-0-					-0-
03	1767	N	1457	-0-	-310	-0-	8	1	1449	3	N	-0-					-0-
04	1680	N	1344	-0-	-336	-0-	6	1	1338	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	3584	X	3323	-0-	-261	-0-	11	1	3312	3	N	-0-			-0-
03	3937	X	3787	-0-	-150	-0-	13	1	3774	3	N	-0-			-0-
04	3720	X	3600	-0-	-120	-0-	11	1	3589	3	N	-0-			-0-
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-

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
02	2016	N	1949	-0-	-67	-0-	9	1	1940	3	N	-0-			-0-
03	2139	N	2130	-0-	-9	-0-	11	1	2119	3	N	-0-			-0-
04	2100	N	2061	-0-	-39	-0-	10	1	2051	3	N	-0-			-0-
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-

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
02	3976	X	3905	-0-	-71	-0-	19	1	3886	3	N	-0-			-0-
03	4371	X	4286	-0-	-85	-0-	22	1	4264	3	N	-0-			-0-
04	4170	X	4150	-0-	-20	-0-	19	1	4131	3	N	-0-			-0-
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-

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
02	1344	N	1242	-0-	-102	-0-	6	1	1236	3	N	-0-			-0-
03	1519	N	1395	-0-	-124	-0-	7	1	1388	3	N	-0-			-0-
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	7	1	1381	3	N	-0-			-0-
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-

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
02	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	17	1	3541	3	N	-0-			-0-
03	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	20	1	3848	3	N	-0-			-0-
04	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	17	1	3708	3	N	-0-			-0-
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-

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
02	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	15	1	3170	3	N	-0-			-0-
03	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	19	1	3640	3	N	-0-			-0-
04	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	17	1	3566	3	N	-0-			-0-
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-

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
02	4732	X	4538	-0-	-194	-0-	22	1	4516	3	N	-0-			-0-
03	5239	X	5009	-0-	-230	-0-	26	1	4983	3	N	-0-			-0-
04	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	24	1	5141	3	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	20	1	4132	3	N	-0-			-0-
03	4650	X	4552	-0-	-98	-0-	24	1	4528	3	N	-0-			-0-
04	4500	X	4381	-0-	-119	-0-	20	1	4361	3	N	-0-			-0-
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-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 11 RRCID -> 187592 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7503 - 8043

02	756	N	631	-0-	-125	-0-	3	1	628	3	Y	-0-			-0-
03	837	N	579	-0-	-258	-0-	3	1	576	3	Y	-0-			-0-
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	4	1	828	3	Y	-0-			-0-
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-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 9 RRCID -> 187594 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7506 - 8066

02	4340	X	4064	-0-	-276	-0-	20	1	4044	3	Y	-0-			-0-
03	4805	X	4655	-0-	-150	-0-	24	1	4631	3	Y	-0-			-0-
04	4650	X	4360	-0-	-290	-0-	20	1	4340	3	Y	-0-			-0-
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-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 8 RRCID -> 187597 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7530 - 8084

02	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	24	1	4840	3	Y	-0-			-0-
03	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	28	1	5366	3	Y	-0-			-0-
04	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	24	1	5177	3	Y	-0-			-0-
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-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 15 RRCID -> 187598 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7478 - 8007

02	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	24	1	4930	3	Y	-0-			-0-
03	5394	X	5330	-0-	-64	-0-	28	1	5302	3	Y	-0-			-0-
04	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	25	1	5218	3	Y	-0-			-0-
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-

PIRKLE, LORENE WELL #: 7 RRCID -> 187717 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7620 - 8277

02	5432	X	5336	-0-	-96	-0-	26	1	5310	3	Y	-0-			-0-
03	6014	X	5852	-0-	-162	-0-	31	1	5821	3	Y	-0-			-0-
04	5820	X	5700	-0-	-120	-0-	27	1	5673	3	Y	-0-			-0-
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-

PIRKLE, LORENE WELL #: 8 RRCID -> 187719 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7605 - 8256

02	3724	X	3613	-0-	-111	-0-	18	1	3595	3	Y	-0-			-0-
03	4123	X	3962	-0-	-161	-0-	21	1	3941	3	Y	-0-			-0-
04	3930	X	3824	-0-	-106	-0-	18	1	3806	3	Y	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	5208	X	5089	-0-	-119	-0-	25 1		5064	3	N	-0-					-0-
03	5766	X	5566	-0-	-200	-0-	29 1		5537	3	N	-0-					-0-
04	5520	X	5367	-0-	-153	-0-	25 1		5342	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	4704	X	4501	-0-	-203	-0-	22 1 9 9		4470	3	Y	8					13
03	5208	X	4833	-0-	-375	-0-	25 1 2 9		4806	3	Y	2					15
04	5010	X	4584	-0-	-426	-0-	21 1		4563	3	Y	-0-					15
05	4991	X	4670	-0-	-321	-0-	23 1 18 9		4629	3	Y	16					31
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 6 9		4679	3	Y	5	36	1			-0-

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
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	9 1		1841	3	Y	-0-					-0-
03	2046	N	2041	-0-	-5	-0-	11 1		2030	3	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1955	-0-	-25	-0-	9 1		1946	3	Y	-0-					-0-
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 21 9		1889	3	Y	19	19	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	7672	X	6878	-0-	-794	-0-	226	1	6652	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	7320	-0-	-895	-0-	242	1	7078	2	N	-0-					-0-
04	7770	X	7053	-0-	-717	-0-	234	1	6819	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	4788	X	4701	-0-	-87	-0-	155	1	4546	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	4835	-0-	-404	-0-	160	1	4675	2	N	-0-					-0-
04	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	173	1	5045	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	10	1	1947	3	Y	-0-					-0-
03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	12	1	2177	3	Y	-0-					-0-
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	10	1	2132	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2044	N	1999	-0-	-45	-0-	10	1	1967	3	Y	20					139
							22	9									
03	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	11	1	2149	3	Y	61	172	1			28
							67	9									
04	2190	N	2074	-0-	-116	-0-	10	1	2041	3	Y	21					49
							23	9									
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									

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 4 RRCID -> 187752 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7259 - 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
02	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	125	1	3670	2	N	-0-					-0-
03	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	136	1	3978	2	N	-0-					-0-
04	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	131	1	3834	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HELMS, L. V. WELL #: 3 RRCID -> 187760 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7129 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2380	N	2292	-0-	-88	-0-	11	1	2269	3	Y	11					20
							12	9									
03	2635	N	2406	-0-	-229	-0-	13	1	2393	3	Y	-0-					20
04	2520	N	2497	-0-	-23	-0-	12	1	2474	3	Y	10					30
							11	9									
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-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 187766 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7851 - 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
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	9	1	1836	3	Y	-0-					-0-
03	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	11	1	1996	3	Y	-0-					-0-
04	2040	N	1946	-0-	-94	-0-	9	1	1937	3	Y	-0-					-0-
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-

GARRETT, RUFUS WELL #: 14 RRCID -> 187771 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7073 - 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
02	4116	X	3927	-0-	-189	-0-	129	1	3798	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	4163	-0-	-394	-0-	138	1	4025	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	3992	-0-	-418	-0-	132	1	3860	2	N	-0-					-0-
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-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 187774 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7500 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	797	N	797	-0-	-0-	-0-	4	1	793	3	Y	-0-					-0-
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	5	1	876	3	Y	-0-					-0-
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	4	1	846	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	3192	X	3171	-0-	-21	-0-	15	1	3156	3	Y	-0-					-0-
03	3534	X	3469	-0-	-65	-0-	18	1	3451	3	Y	-0-					-0-
04	3420	X	3351	-0-	-69	-0-	16	1	3335	3	Y	-0-					-0-
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-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 12 RRCID -> 187776 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7480 - 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
02	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	15	1	3082	3	N	-0-					-0-
03	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	18	1	3364	3	N	-0-					-0-
04	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	15	1	3256	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT, RUFUS WELL #: 15 RRCID -> 187779 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7118 - 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
02	4648	X	4406	-0-	-242	-0-	145	1	4261	2	Y	-0-					-0-
03	5115	X	4857	-0-	-258	-0-	161	1	4696	2	Y	-0-					-0-
04	4830	X	4826	-0-	-4	-0-	160	1	4666	2	Y	-0-					-0-
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-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 3 RRCID -> 187780 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6981 - 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
02	5012	X	8	-0-	-5004	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	1119	-0-	-4430	-0-	37	1	1082	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	3587	-0-	-1783	-0-	119	1	3468	2	N	-0-					-0-
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-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187782 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 7538 - 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
02	2212	N	2129	-0-	-83	-0-	10	1	2119	3	Y	-0-					-0-
03	2449	N	2295	-0-	-154	-0-	12	1	2283	3	Y	-0-					-0-
04	2310	N	2219	-0-	-91	-0-	10	1	2209	3	Y	-0-					-0-
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-

STEVENS, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 187789 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7637 - 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
02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	10	1	2074	3	N	-0-					-0-
03	2263	N	2217	-0-	-46	-0-	12	1	2205	3	N	-0-					-0-
04	2220	N	2207	-0-	-13	-0-	10	1	2197	3	N	-0-					-0-
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-

BECK, FRED WELL #: 6 RRCID -> 187791 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7100 - 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
02	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	122	1	3585	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	4027	-0-	-65	-0-	133	1	3894	2	N	-0-					-0-
04	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	144	1	4199	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2212	X	1596	-0-	-616	-0-	8	1	1588	3	N	-0-					-0-
03	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	916	1	3249	3	N	-0-					-0-
04	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	887	1	3512	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	20	1	4181	3	N	-0-					-0-
03	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	24	1	4538	3	N	-0-					-0-
04	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	21	1	4405	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
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

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
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1270	3	33	9	Y	30	35	1			21
03	1302	N	1011	-0-	-291	-0-	977	3	34	9	Y	31	3	1			49
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1388	3	15	9	Y	14					63
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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	16 74	1 9	3284	3	Y	67					126
03	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	19 54	1 9	3618	3	Y	49					175
04	3570	X	3558	-0-	-12	-0-	16 57	1 9	3485	3	Y	52	55	1			172
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

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
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	3 21	1 9	600	3	Y	-0-					8
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	3 13	1 9	643	3	Y	19					27
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	583	3	Y	12					39
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	3 11	1 9	599	3	Y	1	40	1			-0-
*06	DLQ G-10		577	-0-	577	577	3 19	1 9	563	3	Y	10	2	1			8
07	DLQ G-10		569	-0-	569	1146	3	1	547	3	Y	17	11	1			14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	31	1	522	2	Y	-0-					-0-
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	51	1	841	2	Y	-0-					-0-
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	47	1	780	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	76	1	1291	2	Y	-0-					-0-
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	84	1	1390	2	Y	-0-					-0-
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	72	1	1196	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	94	1	1592	2	Y	-0-					-0-
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	118	1	1962	2	Y	-0-					-0-
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	113	1	1881	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1736	N	1479	-0-	-257	-0-	50	1	1429	2	N	-0-					-0-
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	57	1	1596	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	85	1	1715	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	5488	X	5477	-0-	-11	-0-	189	1	5288	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	5824	-0-	-252	-0-	202	1	5622	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	5453	-0-	-427	-0-	260	1	5193	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	138	1	3750	2	N	-0-					-0-
03	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	158	1	4295	2	N	-0-					-0-
04	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	204	1	3983	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	87	1	2569	2	N	-0-					-0-
03	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	99	1	3070	2	N	-0-					-0-
04	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	140	1	2675	2	N	-0-					-0-
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-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 4 RRCID -> 188317 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7566 - 7906

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	15	1	3063	3	N	-0-					-0-
03	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	18	1	3378	3	N	-0-					-0-
04	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	15	1	3274	3	N	-0-					-0-
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-

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 188468 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7640 - 8460

02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	951	3	22	9	Y	20					20
04	930	N	906	-0-	-24	-0-	902	3	4	9	Y	4	18	1			6
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

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 188469 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 7666 - 8480

02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1223	3	40	9	Y	36	41	1			1
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1262	3	24	9	Y	22	3	1			20
04	1170	N	1159	-0-	-11	-0-	1151	3	8	9	Y	7	20	1			7
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	4032	X	3968	-0-	-64	-0-	130	1	3838	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	4337	-0-	-96	-0-	143	1	4194	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	4197	-0-	-123	-0-	139	1	4058	2	N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 188575 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7078 - 7473

02	2912	X	2847	-0-	-65	-0-	94	1	2753	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	3077	-0-	-178	-0-	102	1	2975	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	2997	-0-	-153	-0-	99	1	2898	2	N	-0-					-0-
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-

SLIMP, J. WELL #: 5 RRCID -> 188577 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6767 - 7203

02	5432	X	5193	-0-	-239	-0-	25	1	5144	3	Y	22	42	1			-0-
							24	9									
03	5983	X	5288	-0-	-695	-0-	28	1	5256	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	5790	X	5229	-0-	-561	-0-	24	1	5205	3	Y	-0-					-0-
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-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 188579 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7331 - 7711

02	2660	X	41	-0-	-2619	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	322	-0-	-2623	-0-	2	1	320	3	N	-0-					-0-
04	2850	X	112	-0-	-2738	-0-	1	1	111	3	N	-0-					-0-
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-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 3 RRCID -> 188580 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7306 - 7596

02	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	81	1	2385	2	N	-0-					-0-
03	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	89	1	2611	2	N	-0-					-0-
04	2550	N	2500	-0-	-50	-0-	83	1	2417	2	N	-0-					-0-
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-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 188587 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7241 - 7544

02	4508	X	4451	-0-	-57	-0-	146	1	4305	2	N	-0-					-0-
03	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	165	1	4829	2	N	-0-					-0-
04	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	171	1	5001	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	8	1	1541	3	Y	-0-					-0-
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	9	1	1684	3	Y	-0-					-0-
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	8	1	1643	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	7	1	1450	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	8	1	1594	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1548	-0-	-42	-0-	7	1	1541	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2576	X	1897	-0-	-679	-0-	9	1	1888	3	N	-0-					-0-
03	2232	N	1900	-0-	-332	-0-	10	1	1890	3	N	-0-					-0-
04	2040	N	1752	-0-	-288	-0-	8	1	1744	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	7028	X	6177	-0-	-851	-0-	203	1	5974	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	6804	-0-	-822	-0-	225	1	6579	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	6970	-0-	-290	-0-	231	1	6739	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1596	N	1568	-0-	-28	-0-	8	1	1560	3	N	-0-					-0-
03	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	9	1	1707	3	N	-0-					-0-
04	1680	N	1655	-0-	-25	-0-	8	1	1647	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	161	1	4732	2	N	-0-					-0-
03	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	181	1	5294	2	N	-0-					-0-
04	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	191	1	5565	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	17	1	3413	3	Y	-0-					-0-
03	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	21	1	3990	3	Y	-0-					-0-
04	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	14	1	2975	3	Y	-0-					-0-
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-

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 #: 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
02	3920	X	3874	-0-	-46	-0-	19	1	3855	3	N	-0-					-0-
03	4340	X	4005	-0-	-335	-0-	21	1	3984	3	N	-0-					-0-
04	4020	X	3885	-0-	-135	-0-	18	1	3867	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	980	N	976	-0-	-4	-0-	5	1	971	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	6	1	1060	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	5	1	1021	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	164	1	4837	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	173	1	5066	2	N	-0-					-0-
04	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	160	1	4669	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	8	1	1708	3	Y	7					7
							8	9									
03	1860	N	1855	-0-	-5	-0-	10	1	1845	3	Y	-0-					7
04	1770	N	1758	-0-	-12	-0-	8	1	1750	3	Y	-0-					7
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

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
02	1792	N	1734	-0-	-58	-0-	8	1	1723	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1953	N	1896	-0-	-57	-0-	10	1	1871	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	1860	N	1820	-0-	-40	-0-	9	1	1810	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
02	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	134	1	3944	2	N	-0-					-0-
03	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	146	1	4260	2	N	-0-					-0-
04	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	141	1	4122	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 7 RRCID -> 188612 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7035 - 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
02	3724	X	3581	-0-	-143	-0-	118	1	3463	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3907	-0-	-216	-0-	129	1	3778	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3884	-0-	-106	-0-	129	1	3755	2	N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 12 RRCID -> 188613 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7074 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2156	X	1724	-0-	-432	-0-	57	1	1667	2	N	-0-					-0-
03	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	91	1	2676	2	N	-0-					-0-
04	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	86	1	2506	2	N	-0-					-0-
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-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 188614 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7250 - 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
02	5012	X	4511	-0-	-501	-0-	148	1	4363	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	4752	-0-	-673	-0-	157	1	4595	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	4616	-0-	-634	-0-	153	1	4463	2	N	-0-					-0-
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-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 188615 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7327 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 5 RRCID -> 188616 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7696 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
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

BANNER WELL #: 7 RRCID -> 188617 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7243 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	3668	X	3533	-0-	-135	-0-	116	1	3417	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3851	-0-	-148	-0-	127	1	3724	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3681	-0-	-189	-0-	122	1	3559	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	1120	N	894	-0-	-226	-0-	29	1	865	2	N	-0-					-0-
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	43	1	1255	2	N	-0-					-0-
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	43	1	1242	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	420	N	414	-0-	-6	-0-	2	1	412	3	Y	-0-					15
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	3	1	473	3	Y	-0-					15
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	2	1	441	3	Y	-0-					15
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

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	19	1	3854	3	N	-0-					-0-
03	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	22	1	4228	3	N	-0-					-0-
04	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	19	1	4086	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	9	1	1757	3	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	10	1	1874	3	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1623	-0-	-267	-0-	8	1	1615	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	15	1	3031	3	Y	-0-					-0-
03	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	17	1	3281	3	Y	-0-					-0-
04	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	15	1	3152	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	12	1	2398	3	Y	-0-					-0-
03	2666	N	2628	-0-	-38	-0-	14	1	2614	3	Y	-0-					-0-
04	2580	N	2516	-0-	-64	-0-	12	1	2504	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDFIELD, L. P. WELL #: 10 RRCID -> 188654 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7904 - 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
02	5460	X	5323	-0-	-137	-0-	26	1	5297	3	Y	-0-					-0-
03	6045	X	5814	-0-	-231	-0-	30	1	5784	3	Y	-0-					-0-
04	5760	X	5673	-0-	-87	-0-	27	1	5646	3	Y	-0-					-0-
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-

MALONE, SAMUEL WELL #: 3 RRCID -> 188655 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7875 - 8569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3696	X	3655	-0-	-41	-0-	18	1	3637	3	N	-0-					-0-
03	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	22	1	4106	3	N	-0-					-0-
04	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	18	1	3924	3	N	-0-					-0-
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-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 188656 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7344 - 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
02	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	23	1	4620	3	N	-0-					-0-
03	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	20	1	3761	3	N	-0-					-0-
04	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	25	1	5372	3	N	-0-					-0-
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-

TAYLOR, DAN WELL #: 1 RRCID -> 188657 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7421 - 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
02	7532	X	7371	-0-	-161	-0-	36	1	7316	3	Y	17					42
							19	9									
03	8339	X	8080	-0-	-259	-0-	42	1	7993	3	Y	41					83
							45	9									
04	8040	X	7779	-0-	-261	-0-	36	1	7718	3	Y	23					106
							25	9									
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									

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 7 RRCID -> 188658 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7318 - 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
02	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	175	1	5140	2	N	-0-					-0-
03	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	155	1	4548	2	N	-0-					-0-
04	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	181	1	5291	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1988	N	1942	-0-	-46	-0-	9	1	1933	3	Y	-0-					-0-
03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	12	1	2187	3	Y	-0-					-0-
04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	10	1	2122	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PIRKLE, LORENE WELL #: 9 RRCID -> 188660 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7632 - 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
02	4032	X	4011	-0-	-21	-0-	19	1	3992	3	Y	-0-					-0-
03	4464	X	4382	-0-	-82	-0-	23	1	4359	3	Y	-0-					-0-
04	4320	X	4238	-0-	-82	-0-	20	1	4218	3	Y	-0-					-0-
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-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 188661 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7645 - 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
02	2464	N	2233	-0-	-231	-0-	11	1	2222	3	N	-0-					-0-
03	2635	N	2380	-0-	-255	-0-	13	1	2367	3	N	-0-					-0-
04	2490	N	2282	-0-	-208	-0-	11	1	2271	3	N	-0-					-0-
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-

BANNER WELL #: 3 RRCID -> 188662 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7254 - 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
02	4032	X	3905	-0-	-127	-0-	128	1	3777	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	4278	-0-	-155	-0-	141	1	4137	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	4099	-0-	-191	-0-	136	1	3963	2	N	-0-					-0-
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-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 7 RRCID -> 188663 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6734 - 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
02	308	N	163	-0-	-145	-0-	1	1	162	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	1	1	227	3	Y	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	1	1	247	3	Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 15 RRCID -> 188664 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7039 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	13	1	2747	3	N	-0-					-0-
03	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	16	1	3002	3	N	-0-					-0-
04	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	14	1	2892	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	4	1	895	3	N	-0-					-0-
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	5	1	1006	3	N	-0-					-0-
04	960	N	897	-0-	-63	-0-	4	1	893	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	16	1	3188	3	N	-0-			-0-
03	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	19	1	3584	3	N	-0-			-0-
04	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	17	1	3541	3	N	-0-			-0-
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-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 10 RRCID -> 188668 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7502 - 8050

02	3080	X	2998	-0-	-82	-0-	15	1	2983	3	Y	-0-			-0-
03	3410	X	3306	-0-	-104	-0-	17	1	3289	3	Y	-0-			-0-
04	3300	X	3149	-0-	-151	-0-	15	1	3134	3	Y	-0-			-0-
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-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 188669 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7486 - 8043

02	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	17	1	3456	3	Y	-0-			-0-
03	3720	X	3705	-0-	-15	-0-	19	1	3686	3	Y	-0-			-0-
04	3600	X	3561	-0-	-39	-0-	17	1	3544	3	Y	-0-			-0-
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-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 188670 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7502 - 8059

02	3080	X	3016	-0-	-64	-0-	15	1	3001	3	Y	-0-			-0-
03	3379	X	3357	-0-	-22	-0-	18	1	3339	3	Y	-0-			-0-
04	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	15	1	3249	3	Y	-0-			-0-
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-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 13 RRCID -> 188671 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7490 - 8024

02	924	N	922	-0-	-2	-0-	5	1	917	3	N	-0-			-0-
03	992	N	970	-0-	-22	-0-	5	1	965	3	N	-0-			-0-
04	960	N	921	-0-	-39	-0-	4	1	917	3	N	-0-			-0-
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-

HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 189110 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8600 - 8840

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ENGELKE WELL #: 1 RRCID -> 189111 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8550 - 8820

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 16 RRCID -> 189131 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7077 - 7366

02	2912	X	2901	-0-	-11	-0-	260	1	2641	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2549	-0-	-551	-0-	420	1	2129	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	3063	-0-	-27	-0-	579	1	2484	2	N	-0-					-0-
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-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 189132 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7485 - 8091

02	1232	N	1226	-0-	-6	-0-	6	1	1220	3	N	-0-					-0-
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	7	1	1339	3	N	-0-					-0-
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	6	1	1290	3	N	-0-					-0-
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-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 189133 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7477 - 8069

02	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	9	1	1864	3	Y	-0-					-0-
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	11	1	2070	3	Y	-0-					-0-
04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	10	1	2021	3	Y	-0-					-0-
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-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 3 RRCID -> 189137 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7362 - 7843

02	2128	N	2103	-0-	-25	-0-	10	1	2093	3	N	-0-					-0-
03	2232	N	2209	-0-	-23	-0-	12	1	2197	3	N	-0-					-0-
04	2100	N	1815	-0-	-285	-0-	9	1	1806	3	N	-0-					-0-
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-

SWAFFORD, DON WELL #: 3 RRCID -> 189138 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7821 - 8531

02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	7	1	1500	3	Y	5					8
							6	9									
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	9	1	1637	3	Y	-0-					8
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	8	1	1609	3	Y	-0-					8
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	8	1	1714	3	Y	14	57	1			2
							15	9									
03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	10	1	1887	3	Y	23	5	1			20
							25	9									
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	9	1	1832	3	Y	14					34
							15	9									
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									

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
02	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	98	1	2880	2	N	-0-					-0-
03	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	116	1	3379	2	N	-0-					-0-
04	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	106	1	3107	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	4872	X	4841	-0-	-31	-0-	23	1	4818	3	Y	-0-					-0-
03	5394	X	5304	-0-	-90	-0-	28	1	5276	3	Y	-0-					-0-
04	5220	X	5098	-0-	-122	-0-	24	1	5074	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	3752	X	3726	-0-	-26	-0-	18	1	3708	3	Y	-0-					-0-
03	4154	X	4091	-0-	-63	-0-	21	1	4070	3	Y	-0-					-0-
04	4020	X	3960	-0-	-60	-0-	19	1	3941	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-	30	1			3
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
04	24	N	-0-	-0-	-24	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2017 - PLUGGED 04/13/17

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
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	3	1	694	3	N	-0-					-0-
03	775	N	736	-0-	-39	-0-	4	1	732	3	N	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	4	1	792	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CURRIE, FLORENCE WELL #: 5 RRCID -> 189216 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6848 - 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
02	4956	X	4689	-0-	-267	-0-	23	1	4666	3	Y	-0-					-0-
03	5425	X	5134	-0-	-291	-0-	27	1	5107	3	Y	-0-					-0-
04	5250	X	4886	-0-	-364	-0-	23	1	4863	3	Y	-0-					-0-
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-

BANNER WELL #: 6 RRCID -> 189219 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7245 - 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
02	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	201	1	5925	2	N	-0-					-0-
03	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	220	1	6437	2	N	-0-					-0-
04	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	212	1	6203	2	N	-0-					-0-
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-

BANNER WELL #: 8 RRCID -> 189220 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7267 - 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
02	868	N	769	-0-	-99	-0-	25	1	744	2	N	-0-					-0-
03	930	N	906	-0-	-24	-0-	30	1	876	2	N	-0-					-0-
04	840	N	807	-0-	-33	-0-	27	1	780	2	N	-0-					-0-
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-

BANNER WELL #: 5 RRCID -> 189221 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7243 - 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
02	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	89	1	2615	2	N	-0-					-0-
03	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	96	1	2808	2	N	-0-					-0-
04	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	92	1	2699	2	N	-0-					-0-
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-

BANNER WELL #: 4 RRCID -> 189222 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7259 - 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
02	2996	X	2894	-0-	-102	-0-	95	1	2799	2	N	-0-					-0-
03	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	114	1	3324	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	3083	-0-	-37	-0-	102	1	2981	2	N	-0-					-0-
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-

BANNER WELL #: 2 RRCID -> 189223 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7267 - 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
02	3752	X	3731	-0-	-21	-0-	123	1	3608	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	4038	-0-	-209	-0-	133	1	3905	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	3926	-0-	-184	-0-	130	1	3796	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	4900	X	4870	-0-	-30	-0-	24	1	4846	3	Y	-0-					-0-
03	5425	X	5372	-0-	-53	-0-	28	1	5344	3	Y	-0-					-0-
04	5250	X	5229	-0-	-21	-0-	24	1	5205	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	2800	N	2853	-0-	53	55	95	1	2758	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3643	-0-	543	598	125	1	3518	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2583	-0-	-417	181	123	1	2460	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	3752	X	3487	-0-	-265	-0-	115	1	3372	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3806	-0-	-255	-0-	126	1	3680	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3704	-0-	-226	-0-	123	1	3581	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	856	3	Y	2					5
03	961	N	904	-0-	-57	-0-	5 3	1 9	896	3	Y	3					8
04	990	N	893	-0-	-97	-0-	4 8	1 9	881	3	Y	7	15	1			-0-
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-

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
02	1484	N	1459	-0-	-25	-0-	7 2	1 9	1450	3	Y	2	2	1			-0-
03	1643	N	1596	-0-	-47	-0-	8	1	1588	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1540	-0-	-50	-0-	7	1	1533	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER WELL #: 7 RRCID -> 189249 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7438 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	1	1	154	3	Y	-0-					60
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	1	1	237	3	Y	-0-					60
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	1	1	144	3	Y	18					78
							20	9									
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	1	1	160	3	Y	3	71	1			10
							3	9									
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	13	1			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 3 RRCID -> 189254 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7479 - 7567

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189256 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7599 - 8259

02	5740	X	5687	-0-	-53	-0-	28	1	5659	3	Y	-0-					-0-
03	6355	X	6220	-0-	-135	-0-	33	1	6187	3	Y	-0-					-0-
04	6150	X	6022	-0-	-128	-0-	28	1	5994	3	Y	-0-					-0-
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-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 2 RRCID -> 189261 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7433 - 8040

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 6 RRCID -> 189262 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6886 - 7266

02	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	25	1	5126	3	N	-0-					-0-
03	5673	X	5545	-0-	-128	-0-	29	1	5516	3	N	-0-					-0-
04	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	26	1	5542	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 8 RRCID -> 189266 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7745 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 6 RRCID -> 189269 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7059 - 7395

02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	66	1	1949	2	Y	-0-					-0-
03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	74	1	2171	2	Y	-0-					-0-
04	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	96	1	2794	2	Y	-0-					-0-
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-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 11 RRCID -> 189276 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6654 - 7064

02	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	11	1	2224	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	13	1	2472	3	Y	-0-					2
04	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	11	1	2375	3	Y	3					5
							3	9									
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									

BLAKLEY WELL #: 2 RRCID -> 189277 COMPL. DATE 12/04/2001 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7065 - 7400

02	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	214	1	6298	2	N	-0-					-0-
03	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	232	1	6790	2	N	-0-					-0-
04	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	223	1	6516	2	N	-0-					-0-
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-

SHOOP "A" WELL #: 8 RRCID -> 189278 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7404 - 7861

02	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	29	1	5877	3	N	-0-					-0-
03	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	34	1	6373	3	N	-0-					-0-
04	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	29	1	6232	3	N	-0-					-0-
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-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 189280 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7053 - 7497

02	2744	X	2394	-0-	-350	-0-	12	1	2382	3	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2836	-0-	-202	-0-	15	1	2821	3	Y	-0-					-0-
04	2940	X	2449	-0-	-491	-0-	11	1	2438	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 9 RRCID -> 189290 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6988 - 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
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	65	1	1910	2	N	-0-					-0-
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	66	1	1919	2	N	-0-					-0-
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	57	1	1664	2	N	-0-					-0-
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-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 189291 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7153 - 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
02	1456	N	1449	-0-	-7	-0-	7	1	1438	3	Y	4					4
							4	9									
03	1612	N	1594	-0-	-18	-0-	8	1	1573	3	Y	12	16	1			-0-
							13	9									
04	1560	N	1493	-0-	-67	-0-	7	1	1485	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

SANDFORD, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 189292 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7210 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	73	1	2144	2	N	-0-					-0-
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	77	1	2257	2	N	-0-					-0-
04	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	80	1	2335	2	N	-0-					-0-
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-

BOAZ, W. O. WELL #: 10 RRCID -> 189293 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7030 - 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
02	2604	X	2334	-0-	-270	-0-	77	1	2257	2	N	-0-					-0-
03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	81	1	2363	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	2289	-0-	-141	-0-	76	1	2213	2	N	-0-					-0-
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-

SWAFFORD, DON WELL #: 1 RRCID -> 189294 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	21	1	4309	3	Y	-0-					-0-
03	4712	X	4687	-0-	-25	-0-	25	1	4662	3	Y	-0-					-0-
04	4560	X	4359	-0-	-201	-0-	20	1	4339	3	Y	-0-					-0-
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-

MOORE, GORDON F. WELL #: 8 RRCID -> 189295 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7593 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	29	1	6022	3	Y	-0-					-0-
03	6603	X	6178	-0-	-425	-0-	32	1	6146	3	Y	-0-					-0-
04	6390	X	5811	-0-	-579	-0-	27	1	5784	3	Y	-0-					-0-
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-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 3 RRCID -> 189298 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7326 - 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
02	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	156	1	4590	2	N	-0-					-0-
03	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	174	1	5086	2	N	-0-					-0-
04	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	166	1	4855	2	N	-0-					-0-
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-

POOL "B" WELL #: 7 RRCID -> 189300 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7054 - 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
02	3556	X	3172	-0-	-384	-0-	104	1	3068	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3406	-0-	-376	-0-	113	1	3293	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3244	-0-	-356	-0-	107	1	3137	2	N	-0-					-0-
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-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 5 RRCID -> 189308 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7448 - 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
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	41	1	1207	2	N	-0-					-0-
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	45	1	1313	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1306	-0-	-14	-0-	43	1	1263	2	N	-0-					-0-
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-

BOYD WELL #: 5 RRCID -> 189336 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7858 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					20
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	880	3	68	9	Y	62					82
04	900	N	801	-0-	-99	-0-	801	3			Y	-0-	53	1			29
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

LEA WELL #: 4 RRCID -> 189346 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8628 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
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			Y	-0-					-0-
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1442	3	62	9	Y	56					56
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1378	3	9	9	Y	8	54	1			10
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1549	3	17	9	Y	15	3	1			22
06	DLQ G-10		1600	-0-	1600	1600	1578	3	22	9	Y	20					42
07	DLQ G-10		1224	-0-	1224	2824	1224	3			Y	-0-	34	1			2

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
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	772	3	42	9	Y	38	42	1			1
03	837	N	828	-0-	-9	-0-	811	3	17	9	Y	15	4	1			12
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	888	3	6	9	Y	5					17
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

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
02	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	22	1	4505	3	Y	-0-					-0-
03	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	26	1	4884	3	Y	-0-					-0-
04	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	22	1	4738	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	97	1	1649	2	Y	-0-					-0-
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	108	1	1794	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1796	-0-	-34	-0-	102	1	1694	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2044	X	3	-0-	-2041	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	131	1	991	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1932	N	1912	-0-	-20	-0-	9	1	1903	3	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1972	-0-	-12	-0-	10	1	1962	3	Y	-0-					-0-
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	10	1	2020	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	8	1	1575	3	N	-0-					-0-
03	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	9	1	1705	3	N	-0-					-0-
04	1680	N	1671	-0-	-9	-0-	8	1	1663	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

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
02	1764	N	1743	-0-	-21	-0-	8	1	1735	3	N	-0-					-0-
03	1953	N	1893	-0-	-60	-0-	10	1	1883	3	N	-0-					-0-
04	1890	N	1820	-0-	-70	-0-	9	1	1811	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	7	1	1345	3	Y	-0-					-0-
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	8	1	1467	3	Y	-0-					-0-
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	7	1	1416	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2100	N	2011	-0-	-89	-0-	10	1	2001	3	N	-0-					-0-
03	2294	N	2216	-0-	-78	-0-	12	1	2204	3	N	-0-					-0-
04	2220	N	2180	-0-	-40	-0-	10	1	2170	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	35	1	1041	2	N	-0-					-0-
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	42	1	1221	2	N	-0-					-0-
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	54	1	1582	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	143	1	4202	2	N	-0-					-0-
03	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	150	1	4398	2	N	-0-					-0-
04	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	138	1	4042	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	258	1	7606	2	N	-0-					-0-
03	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	277	1	8101	2	N	-0-					-0-
04	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	276	1	8068	2	N	-0-					-0-
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-

JARVIS-CHIEF WELL #: 2 RRCID -> 190033 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6984 - 7260

02	2128	N	1526	-0-	-602	-0-	58	1	1468	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1836	-0-	-148	-0-	64	1	1772	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1697	-0-	-73	-0-	89	1	1608	2	N	-0-					-0-
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-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190034 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7006 - 7330

02	1484	N	1137	-0-	-347	-0-	48	1	1089	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	82	1	1214	2	N	-0-					-0-
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-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190036 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7058 - 7328

02	4032	X	3511	-0-	-521	-0-	121	1	3390	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	3617	-0-	-847	-0-	125	1	3492	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	3549	-0-	-771	-0-	168	1	3381	2	N	-0-					-0-
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-

LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 190053 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7044 - 7340

02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	44	1	1230	2	N	-0-					-0-
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	44	1	1237	2	N	-0-					-0-
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	64	1	1268	2	N	-0-					-0-
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-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 190054 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7088 - 7366

02	3080	X	2843	-0-	-237	-0-	98	1	2745	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	2873	-0-	-444	-0-	99	1	2774	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	2981	-0-	-289	-0-	141	1	2840	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2100	N	1652	-0-	-448	-0-	8	1	1634	3	Y	9					36
							10	9									
03	2387	N	1882	-0-	-505	-0-	10	1	1863	3	Y	8					44
							9	9									
04	2250	N	1237	-0-	-1013	-0-	6	1	1223	3	Y	7	39	1			12
							8	9									
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

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
02	1484	N	916	-0-	-568	-0-	33	1	883	2	N	-0-					-0-
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	42	1	1008	2	N	-0-					-0-
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	398	1	1740	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	5796	X	5402	-0-	-394	-0-	26	1	5376	3	N	-0-					-0-
03	6417	X	5868	-0-	-549	-0-	31	1	5837	3	N	-0-					-0-
04	6060	X	5654	-0-	-406	-0-	26	1	5628	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	23	1	4725	3	N	-0-					-0-
03	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	27	1	5153	3	N	-0-					-0-
04	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	23	1	4943	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	3724	X	3642	-0-	-82	-0-	18	1	3624	3	Y	-0-					-0-
03	4123	X	4044	-0-	-79	-0-	21	1	4023	3	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3951	-0-	-39	-0-	18	1	3933	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	4676	X	4481	-0-	-195	-0-	22	1	4459	3	Y	-0-					-0-
03	5115	X	4851	-0-	-264	-0-	25	1	4826	3	Y	-0-					-0-
04	4950	X	4654	-0-	-296	-0-	22	1	4632	3	Y	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	8	1	1543	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	8	1	1585	3	Y	-0-					-0-
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	8	1	1633	3	Y	-0-					-0-
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-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 6 RRCID -> 190072 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7574 - 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
02	4816	X	4672	-0-	-144	-0-	23	1	4649	3	Y	-0-					-0-
03	5332	X	5086	-0-	-246	-0-	27	1	5059	3	Y	-0-					-0-
04	5100	X	4931	-0-	-169	-0-	23	1	4908	3	Y	-0-					-0-
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-

ELKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190089 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6778 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	109	1	2788	2	N	-0-					-0-
03	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	112	1	3104	2	N	-0-					-0-
04	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	153	1	2938	2	N	-0-					-0-
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-

EVERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 190093 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7710 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	26	1	5395	3	Y	2					15
							2	9									
03	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	31	1	5938	3	Y	-0-					15
04	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	27	1	5736	3	Y	1					16
							1	9									
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

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190095 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7779 - 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
02	1596	N	1588	-0-	-8	-0-	8	1	1580	3	Y	-0-					5
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	9	1	1724	3	Y	2					7
							2	9									
04	1740	N	1715	-0-	-25	-0-	8	1	1707	3	Y	-0-					7
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

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 #: 17 RRCID -> 190110 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7108 - 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
02	3360	X	3168	-0-	-192	-0-	15	1	3152	3	Y	1					4
							1	9									
03	3472	X	3444	-0-	-28	-0-	18	1	3414	3	Y	11	15	1			-0-
							12	9									
04	3360	X	2782	-0-	-578	-0-	13	1	2768	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
02	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	808	1	5151	2	N	-0-					-0-
03	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	899	1	5431	2	N	-0-					-0-
04	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	868	1	5194	2	N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 18 RRCID -> 190187 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7036 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3556	X	3459	-0-	-97	-0-	17	1	3440	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3937	X	3818	-0-	-119	-0-	20	1	3798	3	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3612	-0-	-168	-0-	17	1	3595	3	Y	-0-					-0-
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-

SLIMP, J. WELL #: 8 RRCID -> 190196 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6749 - 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
02	532	N	477	-0-	-55	-0-	2	1	475	3	Y	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	2	1	464	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	409	-0-	-131	-0-	2	1	407	3	Y	-0-					-0-
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-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 4 RRCID -> 190210 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7441 - 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
02	1400	N	999	-0-	-401	-0-	33	1	966	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1057	-0-	-586	-0-	35	1	1022	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1042	-0-	-128	-0-	35	1	1007	2	Y	-0-					-0-
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-

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 #: 6 RRCID -> 190213 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7454 - 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
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					-0-
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-

CHAPEL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 190245 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6892 - 7162

02	3276	X	1530	-0-	-1746	-0-	182	1	1348	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	1516	-0-	-2111	-0-	186	1	1330	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3058	-0-	-752	-0-	775	1	2283	2	N	-0-					-0-
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-

LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190368 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7040 - 7300

02	532	N	351	-0-	-181	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03	496	N	363	-0-	-133	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	450	N	336	-0-	-114	-0-	22	1	314	2	N	-0-					-0-
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-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 190512 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7100 - 7430

02	4032	X	3828	-0-	-204	-0-	126	1	3702	2	Y	-0-					-0-
03	4402	X	4056	-0-	-346	-0-	134	1	3922	2	Y	-0-					-0-
04	4230	X	3900	-0-	-330	-0-	129	1	3771	2	Y	-0-					-0-
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-

SCHLUTER WELL #: 4 RRCID -> 190515 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7560 - 8451

02	840	N	781	-0-	-59	-0-	761	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	621	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	690	N	365	-0-	-325	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
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

CRABTREE WELL #: 6 RRCID -> 190712 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7587 - 8020

02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	1	1	112	3	N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	1	1	126	3	N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	1	1	125	3	N	-0-					-0-
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-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 190714 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7154 - 7639

02	1036	N	989	-0-	-47	-0-	5	1	984	3	Y	-0-					2
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	6	1	1118	3	Y	-0-					2
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	5	1	1112	3	Y	-0-					2
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	126	1	3719	2	N	-0-					-0-
03	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	139	1	4060	2	N	-0-					-0-
04	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	137	1	3995	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	4228	X	3926	-0-	-302	-0-	129	1	3797	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	4399	-0-	-96	-0-	145	1	4254	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	4215	-0-	-105	-0-	140	1	4075	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	79	1	2337	2	N	-0-					-0-
03	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	87	1	2556	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	2320	-0-	-230	-0-	77	1	2243	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	1	1	283	3	Y	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	2	1	349	3	Y	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	2	1	346	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	10	1	1968	3	Y	-0-					-0-
03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	12	1	2202	3	Y	-0-					-0-
04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	10	1	2141	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1204	N	1201	-0-	-3	-0-	6	1	1195	3	N	-0-					-0-
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	7	1	1332	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	1287	-0-	-3	-0-	6	1	1281	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	13	1	2744	3	Y	-0-					-0-
03	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	16	1	3011	3	Y	-0-					-0-
04	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	14	1	2906	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	8	1	1593	3	Y	-0-					-0-
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	9	1	1614	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1554	-0-	-36	-0-	7	1	1547	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	504	N	471	-0-	-33	-0-	2	1	469	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	475	-0-	-52	-0-	3	1	472	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	482	-0-	-28	-0-	2	1	480	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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
02	6776	X	6559	-0-	-217	-0-	32	1	6527	3	Y	-0-					-0-
03	7471	X	7260	-0-	-211	-0-	38	1	7222	3	Y	-0-					-0-
04	7170	X	6964	-0-	-206	-0-	33	1	6931	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	191	1	5613	2	N	-0-					-0-
03	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	208	1	6099	2	N	-0-					-0-
04	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	207	1	6032	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	13	1	2599	3	Y	-0-					-0-
03	2914	N	2879	-0-	-35	-0-	15	1	2864	3	Y	-0-					-0-
04	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	13	1	2780	3	Y	-0-					-0-
05	2883	N	2841	-0-	-42	-0-	14	1	2809	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
06	DLQ G-10		2628	-0-	2628	2628	13	1	2614	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		2874	-0-	2874	5502	14	1	2860	3	Y	-0-					-0-

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
02	5404	X	5322	-0-	-82	-0-	26	1	5296	3	Y	-0-					-0-
03	5983	X	5586	-0-	-397	-0-	29	1	5557	3	Y	-0-					-0-
04	5670	X	5557	-0-	-113	-0-	26	1	5531	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	218	1	6402	2	N	-0-					-0-
03	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	237	1	6937	2	N	-0-					-0-
04	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	227	1	6625	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2632	N	2489	-0-	-143	-0-	16	1	2459	3	Y	13	5	1			18
							14	9									
03	2790	N	2748	-0-	-42	-0-	19	1	2729	3	Y	-0-					18
04	2700	N	2513	-0-	-187	-0-	16	1	2497	3	Y	-0-					18
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

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
02	5208	X	4918	-0-	-290	-0-	162	1	4756	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	5398	-0-	-368	-0-	178	1	5220	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	5224	-0-	-266	-0-	173	1	5051	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	4844	X	4441	-0-	-403	-0-	146	1	4295	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	4888	-0-	-444	-0-	162	1	4726	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4806	-0-	-354	-0-	159	1	4647	2	N	-0-					-0-
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-

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 #: 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
02	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	24	1	4946	3	Y	-0-					-0-
03	5394	X	5209	-0-	-185	-0-	27	1	5182	3	Y	-0-					-0-
04	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	25	1	5284	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	150	1	4423	2	N	-0-					-0-
03	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	160	1	4674	2	N	-0-					-0-
04	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	159	1	4649	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	9324	X	9068	-0-	-256	-0-	44	1	9024	3	N	-0-					-0-
03	10168	X	9923	-0-	-245	-0-	52	1	9871	3	N	-0-					-0-
04	9870	X	9607	-0-	-263	-0-	45	1	9562	3	N	-0-					-0-
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-

ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 190971 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7850 - 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
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	7	1	1327	3	Y	9					22
							10	9									
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	8	1	1456	3	Y	-0-					22
04	1470	N	1416	-0-	-54	-0-	7	1	1409	3	Y	-0-					22
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		1425	-0-	1425	2789	7	1	1368	3	Y	45					-0-
							50	9									

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 7 RRCID -> 190972 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7756 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 190973 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7877 - 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
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	2	1	319	3	Y	1					18
							1	9									
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	2	1	293	3	Y	-0-					18
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	Y	-0-					18
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 190974 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 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
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	7	1	1347	3	Y	16					31
							18	9									
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	8	1	1441	3	Y	-0-					31
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	7	1	1425	3	Y	-0-					31
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									

ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 190978 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7870 - 8592

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190979 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7720 - 8410

02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	9	1	1836	3	Y	7					20
							8	9									
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	10	1	1984	3	Y	-0-					20
04	1980	N	1871	-0-	-109	-0-	9	1	1862	3	Y	-0-					20
05	2046	N	1945	-0-	-101	-0-	10	1	1935	3	Y	-0-					20
06	DLQ G-10		1724	-0-	1724	1724	9	1	1715	3	Y	-0-					20
07	DLQ G-10		1769	-0-	1769	3493	8	1	1760	3	Y	1	19	1			-0-
							1	9									

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 190980 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6900 - 7375

02	1736	N	1688	-0-	-48	-0-	8	1	1680	3	Y	-0-					-0-
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	10	1	1869	3	Y	-0-					-0-
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	10	1	2126	3	Y	-0-					-0-
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-

WALLACE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 190983 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7127 - 7669

02	700	N	667	-0-	-33	-0-	3	1	663	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	868	N	764	-0-	-104	-0-	4	1	760	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	718	-0-	-32	-0-	3	1	715	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, STELLA GU WELL #: 12 RRCID -> 191075 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6778 - 7183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2688	N	2597	-0-	-91	-0-	13	1	2582	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2883	N	2829	-0-	-54	-0-	15	1	2814	3	Y	-0-					-0-
04	2760	N	2738	-0-	-22	-0-	13	1	2725	3	Y	-0-					-0-
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									

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191139 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6940 - 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
02	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	25	1	5174	3	N	-0-					-0-
03	5735	X	5634	-0-	-101	-0-	30	1	5604	3	N	-0-					-0-
04	5550	X	5255	-0-	-295	-0-	25	1	5230	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	9	1	1839	3	N	-0-					-0-
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	10	1	1975	3	N	-0-					-0-
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	9	1	2002	3	N	-0-					-0-
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-

WALLACE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 191180 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7102 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2548	X	2527	-0-	-21	-0-	12	1	2515	3	Y	-0-					-0-
03	2821	X	2653	-0-	-168	-0-	14	1	2639	3	Y	-0-					-0-
04	2730	X	2685	-0-	-45	-0-	13	1	2672	3	Y	-0-					-0-
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-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 3 RRCID -> 191181 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7370 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4256	X	4031	-0-	-225	-0-	20	1	4011	3	Y	-0-					-0-
03	4681	X	4421	-0-	-260	-0-	23	1	4398	3	Y	-0-					-0-
04	4500	X	4206	-0-	-294	-0-	20	1	4186	3	Y	-0-					-0-
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-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 5 RRCID -> 191184 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7135 - 7623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 #: 11 RRCID -> 191186 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7880 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
02	2240	N	2221	-0-	-19	-0-	11	1	2210	3	Y	-0-					-0-
03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	12	1	2338	3	Y	-0-					-0-
04	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	11	1	2231	3	Y	-0-					-0-
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-

LOGAN, JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 191188 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7172 - 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
02	7196	X	7019	-0-	-177	-0-	231	1	6788	2	Y	-0-					-0-
03	7967	X	7759	-0-	-208	-0-	256	1	7503	2	Y	-0-					-0-
04	7680	X	7551	-0-	-129	-0-	250	1	7301	2	Y	-0-					-0-
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-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 3 RRCID -> 191209 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7379 - 7945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	13	1	2688	3	Y	67					127
							74	9									
03	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	17	1	3172	3	Y	27	136	1			18
							30	9									
04	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	15	1	3119	3	Y	14	4	1			28
							15	9									
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									

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
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	3	1	530	3	Y	-0-					-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	3	1	646	3	Y	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	3	1	611	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	6	1	1157	3	Y	18					20
							20	9									
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	7	1	1348	3	Y	18	35	1			3
							20	9									
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	6	1	1346	3	Y	7	2	1			8
							8	9									
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

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
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	7	1	429	2	Y	-0-					-0-
							1334	3									
03	1953	N	1906	-0-	-47	-0-	8	1	461	2	Y	-0-					-0-
							1437	3									
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	7	1	465	2	Y	-0-					-0-
							1458	3									
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									

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
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	1792	N	1736	-0-	-56	-0-	8	1	1727	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	10	1	1974	3	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1816	-0-	-104	-0-	9	1	1807	3	Y	-0-					-0-
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-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 191238 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7474 - 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
02	1568	N	1470	-0-	-98	-0-	7	1	1463	3	N	-0-					-0-
03	1612	N	1588	-0-	-24	-0-	8	1	1580	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	1528	-0-	-2	-0-	7	1	1521	3	N	-0-					-0-
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-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 9 RRCID -> 191351 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7490 - 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
02	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	11	1	2174	3	Y	-0-					-0-
03	2418	N	2406	-0-	-12	-0-	13	1	2393	3	Y	-0-					-0-
04	2340	N	2331	-0-	-9	-0-	11	1	2320	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 4 RRCID -> 191352 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7437 - 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
02	1456	N	1380	-0-	-76	-0-	7	1	1373	3	Y	-0-			-0-
03	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	8	1	1446	3	Y	-0-			-0-
04	1410	N	1126	-0-	-284	-0-	5	1	1121	3	Y	-0-			-0-
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-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 10 RRCID -> 191371 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7479 - 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
02	1568	N	1517	-0-	-51	-0-	7	1	1510	3	Y	-0-			-0-
03	1705	N	1607	-0-	-98	-0-	8	1	1599	3	Y	-0-			-0-
04	1710	N	1633	-0-	-77	-0-	8	1	1625	3	Y	-0-			-0-
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-

BONDS RANCH WELL #: A 3 RRCID -> 191551 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7154 - 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
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-			-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
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-

HAYTER, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 191559 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5103 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
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

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
02	1260	N	262	-0-	-998	-0-	31	1	231	2	N	-0-			-0-
03	1519	N	163	-0-	-1356	-0-	20	1	143	2	N	-0-			-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	1			N	-0-			-0-
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-

CHAPEL HILL WELL #: A 2 RRCID -> 191757 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7304 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	877	N	877	-0-	-0-	-0-	32	1	845	2	N	-0-			-0-
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	35	1	976	2	N	-0-			-0-
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	45	1	901	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAY WELL #: 1 RRCID -> 191772 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7044 - 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
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	53	1	1540	2	N	-0-					-0-
03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	64	1	1820	2	N	-0-					-0-
04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	107	1	2136	2	N	-0-					-0-
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-

JARVIS-CHIEF WELL #: 3 RRCID -> 191773 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7220

02	2632	X	1920	-0-	-712	-0-	60	1	1860	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	1655	-0-	-1259	-0-	67	1	1588	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	1411	-0-	-1409	-0-	63	1	1348	2	N	-0-					-0-
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-

JARVIS-CHIEF WELL #: 5 RRCID -> 191776 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6986 - 7260

02	5124	X	4565	-0-	-559	-0-	159	1	4406	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	3738	-0-	-1811	-0-	128	1	3610	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	3755	-0-	-1585	-0-	180	1	3575	2	N	-0-					-0-
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-

CHAPEL HILL WELL #: H 1 RRCID -> 191789 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6919 - 7098

02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	59	1	1844	2	N	-0-					-0-
03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	65	1	2086	2	N	-0-					-0-
04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	94	1	2025	2	N	-0-					-0-
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-

JARVIS-CHIEF WELL #: 4 RRCID -> 191803 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6956 - 7208

02	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	115	1	3162	2	N	-0-					-0-
03	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	127	1	3459	2	N	-0-					-0-
04	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	156	1	3240	2	N	-0-					-0-
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-

EAST PONDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191804 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 7970 - 8336

02	6440	X	6157	-0-	-283	-0-	343	1	5814	2	N	-0-					-0-
03	7006	X	6742	-0-	-264	-0-	383	1	6359	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	6472	-0-	-248	-0-	366	1	6106	2	N	-0-					-0-
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-

BONDS RANCH WELL #: A 2 RRCID -> 191866 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7130 - 7400

02	2800	N	2871	-0-	71	71	106	1	2765	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3109	-0-	9	80	108	1	3001	2	N	-0-					-0-
04	3122	X	3042	-0-	-80	-0-	144	1	2898	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	5180	X	5143	-0-	-37	-0-	1064	1	4079	2	N	-0-			-0-
03	5735	X	4673	-0-	-1062	-0-	1122	1	3551	2	N	-0-			-0-
04	5550	X	3021	-0-	-2529	-0-	1265	1	1756	2	N	-0-			-0-
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-

NAUGLE GU WELL #: 1 RRCID -> 191868 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6790 - 6988

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	1140	1	1620	2	N	-0-			-0-
03	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	1197	1	1761	2	N	-0-			-0-
04	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	1343	1	1200	2	N	-0-			-0-
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-

DAY WELL #: 2 RRCID -> 191878 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7240 - 7520

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAY WELL #: 3 RRCID -> 191879 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7140 - 7398

02	1176	N	922	-0-	-254	-0-	29	1	893	2	N	-0-			-0-
03	1178	N	971	-0-	-207	-0-	32	1	939	2	N	-0-			-0-
04	1080	N	932	-0-	-148	-0-	36	1	896	2	N	-0-			-0-
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-

DAY WELL #: 4 RRCID -> 191880 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7388 - 7680

02	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	174	1	4878	2	N	-0-			-0-
03	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	193	1	5410	2	N	-0-			-0-
04	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	256	1	5249	2	N	-0-			-0-
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-

BLALOCK, BOB WELL #: 9 RRCID -> 191990 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7618 - 8240

02	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	12	1	2418	3	Y	-0-			-0-
03	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	14	1	2638	3	Y	-0-			-0-
04	2490	N	2331	-0-	-159	-0-	11	1	2320	3	Y	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	6	1	1280	3	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	7	1	1313	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1217	-0-	-103	-0-	6	1	1211	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	7	1	1520	3	Y	-0-					-0-
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	9	1	1796	3	Y	-0-					-0-
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	8	1	1668	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1064	N	889	-0-	-175	-0-	4	1	885	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	5	1	963	3	Y	46	45	1			1
							51	9									
04	1050	N	893	-0-	-157	-0-	4	1	887	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
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

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
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	10	1	1960	3	Y	-0-					-0-
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	11	1	2159	3	Y	-0-					-0-
04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	10	1	2103	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	10	1	2140	3	Y	-0-					-0-
03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	12	1	2346	3	Y	-0-					-0-
04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	11	1	2261	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	7	1	1445	3	N	-0-					-0-
03	1643	N	1547	-0-	-96	-0-	8	1	1539	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	1518	-0-	-12	-0-	7	1	1511	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	5180	X	4367	-0-	-813	-0-	21	1	4346	3	Y	-0-					-0-
03	5456	X	4642	-0-	-814	-0-	24	1	4618	3	Y	-0-					-0-
04	5190	X	4713	-0-	-477	-0-	22	1	4691	3	Y	-0-					-0-
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-

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 192116 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7870 - 8601

02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	2	1	485	3	Y	3					17
							3	9									
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	3	1	580	3	Y	2					19
							2	9									
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	3	1	564	3	Y	-0-					19
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		381	-0-	381	849	2	1	358	3	Y	19					-0-
							21	9									

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 6 RRCID -> 192117 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7218 - 7698

02	2072	N	2003	-0-	-69	-0-	10	1	1993	3	Y	-0-					-0-
03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	12	1	2247	3	Y	-0-					-0-
04	2190	N	2140	-0-	-50	-0-	10	1	2130	3	Y	-0-					-0-
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-

BILTMORE WELL #: 1 RRCID -> 192126 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7833 - 8483

02	1904	N	1609	-0-	-295	-0-	240	1	1369	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1815	-0-	-169	-0-	299	1	1516	2	N	-0-					-0-
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	312	1	1540	2	N	-0-					-0-
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-

ATKINS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 192127 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7635 - 7901

02	252	N	246	-0-	-6	-0-	2	1	244	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	2	1	268	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	2	1	260	3	Y	-0-					-0-
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-

THATCHER, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 192128 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7422 - 8058

02	1568	N	1513	-0-	-55	-0-	7	1	1506	3	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1623	-0-	-51	-0-	9	1	1614	3	Y	-0-					-0-
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	7	1	1539	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	1568	N	1334	-0-	-234	-0-	7	1	1327	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1197	-0-	-229	-0-	6	1	1191	3	N	-0-					-0-
04	1350	N	1269	-0-	-81	-0-	6	1	1263	3	N	-0-					-0-
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-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 192130 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7450 - 8027

02	4564	X	4468	-0-	-96	-0-	22	1	4446	3	Y	-0-					-0-
03	5053	X	4923	-0-	-130	-0-	26	1	4897	3	Y	-0-					-0-
04	4830	X	4675	-0-	-155	-0-	22	1	4653	3	Y	-0-					-0-
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-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 192131 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7399 - 7997

02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	9	1	1785	3	Y	-0-					-0-
03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	10	1	1958	3	Y	-0-					-0-
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	9	1	1914	3	Y	-0-					-0-
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-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 192132 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7401 - 8018

02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	2	1	500	3	Y	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	3	1	527	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	489	-0-	-21	-0-	2	1	487	3	Y	-0-					-0-
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-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 192133 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7422 - 8006

02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	2	1	452	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	490	-0-	-6	-0-	3	1	487	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	461	-0-	-19	-0-	2	1	459	3	Y	-0-					-0-
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-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 192134 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7404 - 7977

02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	4	1	837	3	Y	-0-					-0-
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	5	1	918	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	891	-0-	-9	-0-	4	1	887	3	Y	-0-					-0-
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-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192135 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7624 - 8283

02	4480	X	4446	-0-	-34	-0-	22	1	4424	3	Y	-0-					-0-
03	4960	X	4812	-0-	-148	-0-	25	1	4787	3	Y	-0-					-0-
04	4800	X	4620	-0-	-180	-0-	22	1	4598	3	Y	-0-					-0-
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-

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 #: 14 RRCID -> 192136 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7089 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	10388	X	9405	-0-	-983	-0-	309	1	9096	2	N	-0-					-0-
03	11067	X	10221	-0-	-846	-0-	338	1	9883	2	N	-0-					-0-
04	10290	X	9937	-0-	-353	-0-	329	1	9608	2	N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 5 RRCID -> 192138 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7168 - 7680

02	1428	N	1136	-0-	-292	-0-	6	1	1130	3	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1288	-0-	-293	-0-	7	1	1281	3	Y	-0-					-0-
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	7	1	1421	3	Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 13 RRCID -> 192139 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7095 - 7412

02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	121	1	3559	2	N	-0-					-0-
03	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	130	1	3806	2	N	-0-					-0-
04	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	135	1	3938	2	N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 10 RRCID -> 192140 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7030 - 7343

02	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	190	1	5604	2	N	-0-					-0-
03	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	204	1	5967	2	N	-0-					-0-
04	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	205	1	5977	2	N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 9 RRCID -> 192141 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7043 - 7322

02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	12	1	352	2	N	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	18	1	516	2	N	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	19	1	548	2	N	-0-					-0-
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-

BOAZ, W. O. WELL #: 7 RRCID -> 192142 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6999 - 7298

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

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
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	6	1	1220	3	Y	-0-					-0-
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	7	1	1340	3	Y	-0-					-0-
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	6	1	1302	3	Y	-0-					-0-
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-

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192144 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7807 - 8618

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	5	1	988	3	Y	29	37	1			-0-
							32	9									
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	6	1	1093	3	Y	7	3	1			4
							8	9									
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	5	1	1060	3	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
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									

MAEYERS, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 192146 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7150 - 7642

02	1120	N	1014	-0-	-106	-0-	5	1	1009	3	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	6	1	1107	3	Y	3					3
							3	9									
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	5	1	1067	3	Y	-0-					3
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

MAEYERS, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 192147 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7141 - 7620

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 6 RRCID -> 192148 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 7277 - 7735

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

WALLACE, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 192149 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7154 - 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
02	3248	X	3173	-0-	-75	-0-	15	1	3158	3	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3459	-0-	-137	-0-	18	1	3441	3	Y	-0-					-0-
04	3480	X	3322	-0-	-158	-0-	16	1	3306	3	Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 4 RRCID -> 192150 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7203 - 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
02	2100	N	1978	-0-	-122	-0-	10	1	1968	3	Y	-0-					-0-
03	2294	N	2259	-0-	-35	-0-	12	1	2247	3	Y	-0-					-0-
04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	10	1	2164	3	Y	-0-					-0-
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-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 192788 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7294 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	20	1	4183	3	Y	69	183	1			30
							76	9									
03	4774	X	4606	-0-	-168	-0-	24	1	4540	3	Y	38	1	1			67
							42	9									
04	4620	X	4414	-0-	-206	-0-	20	1	4310	3	Y	76					143
							84	9									
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									

PENLEY, W. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192789 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7777 - 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
02	1624	N	1198	-0-	-426	-0-	6	1	1192	3	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	7	1	1256	3	Y	-0-					-0-
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	6	1	1219	3	Y	-0-					-0-
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-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 192790 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7006 - 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
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	19	1	548	2	N	-0-					-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	22	1	657	2	N	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	20	1	569	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	375	1	2256	3	Y	-0-					-0-
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	7	1	1231	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1130	-0-	-250	-0-	5	1	1125	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	448	-0-	-978	-0-	2	1	446	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4					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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	9	1	1841	3	Y	-0-			-0-
03	2108	N	2039	-0-	-69	-0-	11	1	2028	3	Y	-0-			-0-
04	1980	N	1966	-0-	-14	-0-	9	1	1957	3	Y	-0-			-0-
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-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 13 RRCID -> 192793 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7198 - 7675

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MCDONALD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 192794 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 7878 - 8784

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 192795 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7370 - 7950

02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	4	1	772	3	Y	3	3	1	17
							3	9							
03	899	N	862	-0-	-37	-0-	5	1	853	3	Y	4			21
							4	9							
04	870	N	832	-0-	-38	-0-	4	1	807	3	Y	19			40
							21	9							
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

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 12 RRCID -> 192796 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7214 - 7736

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 14 RRCID -> 192798 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7583 - 8181

02	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	17	1	3538	3	N	-0-			-0-
03	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	20	1	3866	3	N	-0-			-0-
04	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	18	1	3755	3	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	1624	N	1245	-0-	-379	-0-	6	1	1230	3	Y	8					22
							9	9									
03	1581	N	869	-0-	-712	-0-	5	1	863	3	Y	1					23
							1	9									
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	7	1	1493	3	Y	11					34
							12	9									
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-

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
02	2212	N	2135	-0-	-77	-0-	10	1	2118	3	Y	6	181	1			26
							7	9									
03	2387	N	2348	-0-	-39	-0-	12	1	2334	3	Y	2					28
							2	9									
04	2310	N	2295	-0-	-15	-0-	11	1	2283	3	Y	1					29
							1	9									
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									

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
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	315	1	1497	3	Y	12	5	1			38
							13	9									
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	340	1	1654	3	Y	-0-					38
04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	327	1	1764	3	Y	14	52	1			-0-
							15	9									
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-

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
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	5	1	996	3	Y	4					39
							4	9									
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	6	1	1066	3	Y	-0-	35	1			4
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	4	1	881	3	Y	3	2	1			5
							3	9									
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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	1	1	171	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	1	1	180	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	1	1	153	3	Y	-0-					-0-
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-

ISRAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192805 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7399 - 8015

02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	6	1	863	3	Y	11					34
							12	9									
03	899	N	876	-0-	-23	-0-	6	1	866	3	Y	4					38
							4	9									
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	6	1	924	3	Y	35					73
							39	9									
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									

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 192806 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7040 - 7363

02	5880	X	5360	-0-	-520	-0-	176	1	5184	2	Y	-0-					-0-
03	6231	X	5776	-0-	-455	-0-	191	1	5585	2	Y	-0-					-0-
04	5940	X	5677	-0-	-263	-0-	188	1	5489	2	Y	-0-					-0-
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-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 192807 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7625

02	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	8	1	1706	3	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	10	1	1842	3	Y	5					5
							6	9									
04	1740	N	1739	-0-	-1	-0-	8	1	1731	3	Y	-0-					5
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

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 11 RRCID -> 192808 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7042 - 7356

02	868	N	663	-0-	-205	-0-	22	1	641	2	N	-0-					-0-
03	961	N	722	-0-	-239	-0-	24	1	698	2	N	-0-					-0-
04	870	N	742	-0-	-128	-0-	25	1	717	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	4	1	871	3	Y	-0-					-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	5	1	930	3	Y	-0-					-0-
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	4	1	907	3	Y	-0-					-0-
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-

SLAY, C. W. WELL #: 7 RRCID -> 192810 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7050 - 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
02	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	465	1	8537	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	6048	-0-	-493	-0-	413	1	5635	2	N	-0-					-0-
04	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	339	1	7573	2	N	-0-					-0-
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-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 12 RRCID -> 192811 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7160 - 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
02	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	30	1	6110	3	Y	-0-					-0-
03	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	34	1	6423	3	Y	-0-					-0-
04	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	28	1	6039	3	Y	-0-					-0-
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-

WALKER, MABEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 192812 COMPL. DATE 07/07/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7363 - 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
02	10948	X	10551	-0-	-397	-0-	347	1	10204	2	N	-0-					-0-
03	11842	X	11530	-0-	-312	-0-	381	1	11149	2	N	-0-					-0-
04	11340	X	11121	-0-	-219	-0-	368	1	10753	2	N	-0-					-0-
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-

BLALOCK, BOB WELL #: 7 RRCID -> 192813 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7596 - 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
02	1344	N	1308	-0-	-36	-0-	6	1	1302	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	8	1	1428	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1394	-0-	-16	-0-	7	1	1387	3	N	-0-					-0-
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-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 192814 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7423 - 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
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	8	1	1729	3	Y	-0-					-0-
03	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	12	1	2312	3	Y	-0-					-0-
04	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	13	1	2836	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1232	N	1198	-0-	-34	-0-	6	1	1192	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	7	1	1308	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1246	-0-	-74	-0-	6	1	1240	3	Y	-0-					-0-
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-

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 #: 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
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	7	1	1474	3	Y	-0-					-0-
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	8	1	1504	3	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1489	-0-	-131	-0-	7	1	1482	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	3	1	509	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	555	-0-	-3	-0-	3	1	552	3	Y	-0-					-0-
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	758	1	470	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1064	N	1060	-0-	-4	-0-	5	1	1055	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	6	1	1110	3	N	-0-					-0-
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	5	1	1082	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	28	1	822	2	Y	-0-					-0-
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	30	1	868	2	Y	-0-					-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	30	1	882	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	163	1	4799	2	N	-0-					-0-
03	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	178	1	5209	2	N	-0-					-0-
04	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	172	1	5037	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	33	1	6860	3	Y	-0-			-0-
03	7626	X	7573	-0-	-53	-0-	40	1	7533	3	Y	-0-			-0-
04	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	36	1	7770	3	Y	-0-			-0-
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-

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
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	5	1	993	3	Y	-0-			-0-
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	6	1	1107	3	Y	-0-			-0-
04	1140	N	1078	-0-	-62	-0-	5	1	1073	3	Y	-0-			-0-
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-

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
02	3528	X	3412	-0-	-116	-0-	112	1	3300	2	N	-0-			-0-
03	3875	X	3568	-0-	-307	-0-	118	1	3450	2	N	-0-			-0-
04	3660	X	3467	-0-	-193	-0-	115	1	3352	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	962	X	962	-0-	-0-	-0-	5	1	957	3	Y	-0-			-0-
03	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	6	1	1078	3	Y	-0-			-0-
04	983	X	983	-0-	-0-	-0-	5	1	978	3	Y	-0-			-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	4	1	870	3	Y	-0-			-0-
03	961	N	953	-0-	-8	-0-	5	1	948	3	Y	-0-			-0-
04	930	N	918	-0-	-12	-0-	4	1	914	3	Y	-0-			-0-
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-

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
02	3864	X	3654	-0-	-210	-0-	18	1	3636	3	Y	-0-			-0-
03	4216	X	4011	-0-	-205	-0-	21	1	3990	3	Y	-0-			-0-
04	4050	X	3788	-0-	-262	-0-	18	1	3770	3	Y	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	6	1	1248	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	7	1	1344	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1337	-0-	-13	-0-	6	1	1331	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	154	1	4518	2	N	-0-					-0-
03	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	167	1	4893	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	162	1	4728	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2352	X	2335	-0-	-17	-0-	77	1	2258	2	N	-0-					-0-
03	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	88	1	2583	2	N	-0-					-0-
04	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	85	1	2487	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	9	1	1881	3	N	-0-					-0-
03	2139	N	2071	-0-	-68	-0-	11	1	2060	3	N	-0-					-0-
04	2070	N	2001	-0-	-69	-0-	9	1	1992	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

HORNBACK, RUTH WELL #: 4 RRCID -> 192972 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7403 - 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
02	3220	X	3122	-0-	-98	-0-	15	1	3106	3	Y	1					8
							1	9									
03	3565	X	3486	-0-	-79	-0-	18	1	3468	3	Y	-0-					8
04	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	17	1	3702	3	Y	-0-					8
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

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192973 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8380 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
02	3612	X	3559	-0-	-53	-0-	17	1	3542	3	Y	-0-					-0-
03	3999	X	3911	-0-	-88	-0-	21	1	3890	3	Y	-0-					-0-
04	3870	X	3746	-0-	-124	-0-	18	1	3728	3	Y	-0-					-0-
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-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 192974 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7316 - 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
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	5	1	1073	3	Y	-0-					3
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	6	1	1126	3	Y	-0-					3
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	5	1	1106	3	Y	-0-					3
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

BLALOCK, BOB WELL #: 12 RRCID -> 193002 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7663 - 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
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	2	1	432	3	N	-0-					2
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	3	1	483	3	N	-0-					2
04	480	N	478	-0-	-2	-0-	2	1	476	3	N	-0-					2
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

PAYTON, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 193003 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7527 - 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
02	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	161	1	4728	2	N	-0-					-0-
03	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	177	1	5166	2	N	-0-					-0-
04	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	170	1	4971	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	97	1	2845	2	N	-0-					-0-
03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	107	1	3123	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	3110	-0-	-10	-0-	103	1	3007	2	N	-0-					-0-
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-

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 #: 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
02	3640	X	2763	-0-	-877	-0-	91	1	2672	2	Y	-0-					-0-
03	4030	X	2918	-0-	-1112	-0-	96	1	2822	2	Y	-0-					-0-
04	3870	X	2796	-0-	-1074	-0-	93	1	2703	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	23	1	664	2	Y	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	23	1	676	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	495	-0-	-135	-0-	16	1	479	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1652	N	1589	-0-	-63	-0-	52	1	1537	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1781	-0-	-17	-0-	59	1	1722	2	N	-0-					-0-
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	57	1	1659	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	4536	X	4095	-0-	-441	-0-	19	1	3988	3	Y	80					140
							88	9									
03	5022	X	4337	-0-	-685	-0-	22	1	4212	3	Y	94	182	1			52
							103	9									
04	4860	X	4445	-0-	-415	-0-	20	1	4348	3	Y	70					122
							77	9									
05	4929	X	4579	-0-	-350	-0-	22	1	4487	3	Y	64					186
							70	9									
06	DLQ G-10		4338	-0-	4338	4338	21	1	4252	3	Y	59	175	1			70
							65	9									
07	DLQ G-10		4431	-0-	4431	8769	21	1	4343	3	Y	61					131
							67	9									

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
02	2436	N	2391	-0-	-45	-0-	12	1	2379	3	N	-0-					-0-
03	2635	N	2513	-0-	-122	-0-	13	1	2500	3	N	-0-					-0-
04	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	12	1	2534	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	4956	X	2465	-0-	-2491	-0-	576	1	1889	2	Y	-0-					-0-
03	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	218	1	6392	2	Y	-0-					-0-
04	7200	X	5893	-0-	-1307	-0-	195	1	5698	2	Y	-0-					-0-
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-

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 #: 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
02	3920	X	3701	-0-	-219	-0-	18	1	3683	3	Y	-0-					-0-
03	4340	X	4083	-0-	-257	-0-	21	1	4062	3	Y	-0-					-0-
04	4200	X	3916	-0-	-284	-0-	18	1	3898	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	644	N	622	-0-	-22	-0-	3	1	619	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	681	-0-	-32	-0-	4	1	677	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	608	-0-	-82	-0-	3	1	605	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	1	1	178	3	Y	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	1	1	208	3	Y	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	1	1	210	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	3	1	577	3	Y	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	3	1	621	3	Y	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	3	1	605	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1848	N	1839	-0-	-9	-0-	9	1	1830	3	Y	-0-					-0-
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	11	1	2057	3	Y	-0-					-0-
04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	10	1	2063	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	9	1	1741	3	Y	8					11
							9	9									
03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	10	1	1899	3	Y	2					13
							2	9									
04	1860	N	1401	-0-	-459	-0-	7	1	1394	3	Y	-0-					13
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

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
02	5852	X	5371	-0-	-481	-0-	26	1	5345	3	Y	-0-					3
03	6200	X	5685	-0-	-515	-0-	30	1	5655	3	Y	-0-					3
04	5850	X	5387	-0-	-463	-0-	25	1	5362	3	Y	-0-					3
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

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
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	3	1	541	3	Y	6					10
							7	9									
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	3	1	542	3	Y	2	12	1			-0-
							2	9									
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	2	1	488	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
02	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	20	1	4132	3	Y	-0-					-0-
03	4557	X	4447	-0-	-110	-0-	23	1	4424	3	Y	-0-					-0-
04	4410	X	4291	-0-	-119	-0-	20	1	4271	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	6972	X	6802	-0-	-170	-0-	33	1	6769	3	Y	-0-					3
03	7719	X	7552	-0-	-167	-0-	40	1	7512	3	Y	-0-					3
04	7470	X	7301	-0-	-169	-0-	34	1	7267	3	Y	-0-					3
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

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
02	6020	X	5224	-0-	-796	-0-	25	1	5199	3	Y	-0-					10
03	6541	X	6205	-0-	-336	-0-	33	1	6172	3	Y	-0-					10
04	6090	X	5804	-0-	-286	-0-	27	1	5777	3	Y	-0-					10
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

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
02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	11	1	2231	3	Y	14					55
							15	9									
03	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	13	1	2537	3	Y	-0-					55
04	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	11	1	2399	3	Y	23					78
							25	9									
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									

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
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	27	1	805	2	N	-0-					-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	30	1	871	2	N	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	27	1	795	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1680	N	1634	-0-	-46	-0-	8	1	1626	3	Y	-0-					-0-
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	9	1	1780	3	Y	-0-					-0-
04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	8	1	1796	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1204	N	1193	-0-	-11	-0-	6 7	1 9	1180	3	Y	6	3	1			36
03	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	7 9	1 9	1305	3	Y	8					44
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	1336	3	Y	1					45
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	1443	3	Y	2					47
06	DLQ G-10		1395	-0-	1395	1395	7	1	1388	3	Y	-0-					47
07	DLQ G-10		1442	-0-	1442	2837	7 2	1 9	1433	3	Y	2					49

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
02	3024	X	2946	-0-	-78	-0-	14	1	2932	3	Y	-0-					-0-
03	3348	X	3214	-0-	-134	-0-	17	1	3197	3	Y	-0-					-0-
04	3270	X	3098	-0-	-172	-0-	15	1	3083	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	29 17	1 9	6036	3	Y	15	5	1			47
03	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	36 64	1 9	6773	3	Y	58	58	1			47
04	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	30 24	1 9	6323	3	Y	22	3	1			66
05	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	32 62	1 9	6599	3	Y	56	72	1			50
06	DLQ G-10		6365	-0-	6365	6365	31 4	1 9	6330	3	Y	4	4	1			50
07	DLQ G-10		6617	-0-	6617	12982	31 69	1 9	6517	3	Y	63	73	1			40

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
02	3500	X	1313	-0-	-2187	-0-	6	1	1307	3	Y	-0-					15
03	3565	X	1175	-0-	-2390	-0-	6	1	1169	3	Y	-0-					15
04	3120	X	923	-0-	-2197	-0-	4	1	919	3	Y	-0-					15
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

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
02	6188	X	5760	-0-	-428	-0-	28	1	5714	3	Y	16	5	1			23
							18	9									
03	6851	X	6161	-0-	-690	-0-	32	1	6097	3	Y	29	44	1			8
							32	9									
04	6450	X	5897	-0-	-553	-0-	27	1	5839	3	Y	28	2	1			34
							31	9									
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									

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2548	X	2143	-0-	-405	-0-	10	1	2132	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	15	1	2846	3	Y	-0-					-0-
04	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	13	1	2847	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	4396	X	4394	-0-	-2	-0-	21	1	4327	3	Y	42					42
							46	9									
03	4867	X	4713	-0-	-154	-0-	25	1	4688	3	Y	-0-	32	1			10
04	4680	X	4524	-0-	-156	-0-	21	1	4490	3	Y	12	2	1			20
							13	9									
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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

VITITOW, MYRT WELL #: 4 RRCID -> 193167 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7137 - 7676

02	1288	N	1242	-0-	-46	-0-	6	1	1235	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	7	1	1404	3	Y	-0-					-0-
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	6	1	1356	3	Y	-0-					-0-
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-

YARBROUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 193168 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7835 - 8393

02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	6	1	1153	3	N	-0-					-0-
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	7	1	1265	3	N	-0-					-0-
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	6	1	1247	3	N	-0-					-0-
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-

WALLACE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 193170 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7111 - 7691

02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	1	1	292	3	Y	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	2	1	324	3	Y	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	2	1	313	3	Y	-0-					-0-
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-

WALLACE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 193173 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7122 - 7667

02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	5	1	935	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	6	1	1037	3	Y	-0-					-0-
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	5	1	1013	3	Y	-0-					-0-
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-

MCALISTER, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 193175 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7740 - 9744

02	16727	X	16727	-0-	-0-	-0-	81	1	16646	3	N	-0-					-0-
03	18376	X	18376	-0-	-0-	-0-	96	1	18280	3	N	-0-					-0-
04	17481	X	17481	-0-	-0-	-0-	82	1	17399	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 9 RRCID -> 193184 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7113 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2268	N	2165	-0-	-103	-0-	11	1	2154	3	Y	-0-					2
03	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	13	1	2383	3	Y	-0-					2
04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	11	1	2341	3	Y	-0-					2
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

MAEYERS, ELLA WELL #: 7 RRCID -> 193187 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7142 - 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
02	1064	N	1018	-0-	-46	-0-	5	1	1013	3	Y	-0-					-0-
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	6	1	1177	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	6	1	1208	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 13 RRCID -> 193188 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7172 - 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
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	3	1	699	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	697	-0-	-78	-0-	4	1	693	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	732	-0-	-18	-0-	3	1	729	3	Y	-0-					-0-
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-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 193193 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6956 - 7289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9660	X	8167	-0-	-1493	-0-	268	1	7899	2	N	-0-					-0-
03	10199	X	8824	-0-	-1375	-0-	292	1	8532	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	8107	-0-	-1403	-0-	268	1	7839	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS-JANUARY WELL #: 6 RRCID -> 193198 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7114 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	BLAKLEY EST. GU "E"				WELL #: 6	RRCID -> 193201											
02	4340	X	4272	-0-	-68	-0-	140	1	4132	2	Y	-0-					-0-
03	4805	X	3532	-0-	-1273	-0-	117	1	3415	2	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3760	-0-	-230	-0-	124	1	3636	2	Y	-0-					-0-
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-
	SLAY, C. W.				WELL #: 6	RRCID -> 193344											
02	4648	X	4381	-0-	-267	-0-	144	1	4237	2	N	-0-					-0-
03	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	172	1	5020	2	N	-0-					-0-
04	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	176	1	5145	2	N	-0-					-0-
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-
	SLAY, C. W.				WELL #: 8	RRCID -> 193345											
02	4900	X	4543	-0-	-357	-0-	149	1	4394	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	4425	-0-	-1031	-0-	146	1	4279	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	4336	-0-	-944	-0-	144	1	4192	2	N	-0-					-0-
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-
	THATCHER, MATTIE				WELL #: 8	RRCID -> 193347											
02	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	GARRETT, R. S. GAS UNIT "C"				WELL #: 5	RRCID -> 193352											
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	61	1	1782	2	N	-0-					-0-
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	68	1	1985	2	N	-0-					-0-
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	64	1	1877	2	N	-0-					-0-
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-
	GENERAL LAND CO. GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 193353											
02	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	159	1	4664	2	N	-0-					-0-
03	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	174	1	5093	2	N	-0-					-0-
04	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	168	1	4897	2	N	-0-					-0-
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-

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 #: 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
02	4200	X	4056	-0-	-144	-0-	20	1	4036	3	Y	-0-					-0-
03	4650	X	4310	-0-	-340	-0-	23	1	4287	3	Y	-0-					-0-
04	4440	X	4169	-0-	-271	-0-	20	1	4149	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	4144	X	4115	-0-	-29	-0-	20	1	4095	3	Y	-0-					-0-
03	4588	X	4328	-0-	-260	-0-	23	1	4305	3	Y	-0-					-0-
04	4350	X	4136	-0-	-214	-0-	19	1	4117	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2968	X	2851	-0-	-117	-0-	98	1	2753	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	3117	-0-	-45	-0-	108	1	3009	2	N	-0-					-0-
04	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	149	1	2980	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	4900	X	4529	-0-	-371	-0-	156	1	4373	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	4877	-0-	-486	-0-	168	1	4709	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	4601	-0-	-589	-0-	219	1	4382	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	43	1	1206	2	N	-0-					-0-
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	43	1	1203	2	N	-0-					-0-
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	55	1	1110	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	682	1	1596	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	657	-0-	-2567	-0-	657	1			N	-0-					-0-
04	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	630	1	2695	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	73	1	1400	2	N	-0-					-0-
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	71	1	1286	2	N	-0-					-0-
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	126	1	1653	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	155	1	4091	2	N	-0-					-0-
03	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	164	1	4334	2	N	-0-					-0-
04	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	213	1	4035	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	62	1	1630	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1679	-0-	-88	-0-	61	1	1618	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1720	-0-	-50	-0-	86	1	1634	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1187	-0-	1187	1187	562	1	625	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	142	1	4150	2	N	-0-					-0-
03	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	157	1	4460	2	N	-0-					-0-
04	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	211	1	4162	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	6412	X	5596	-0-	-816	-0-	196	1	5400	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	6020	-0-	-1079	-0-	215	1	5805	2	N	-0-					-0-
04	6390	X	5636	-0-	-754	-0-	272	1	5364	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	268	1	7496	2	N	-0-					-0-
03	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	301	1	8388	2	N	-0-					-0-
04	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	389	1	7815	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	148	1	4101	2	N	-0-					-0-
03	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	162	1	4560	2	N	-0-					-0-
04	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	217	1	4334	2	N	-0-					-0-
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-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 5 RRCID -> 193578 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7844 - 7930

02	980	N	910	-0-	-70	-0-	51	1	859	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1121	-0-	-150	-0-	64	1	1057	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	948	-0-	-72	-0-	54	1	894	2	Y	-0-					-0-
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									

DAY WELL #: 5 RRCID -> 194055 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7346 - 7581

02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	45	1	1248	2	N	-0-					-0-
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	57	1	1557	2	N	-0-					-0-
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	84	1	1549	2	N	-0-					-0-
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-

EAGLE FARMS WELL #: 7 RRCID -> 194076 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8028 - 8904

02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	2	1	465	3	Y	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	2	1	514	3	Y	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	1	1	450	3	Y	-0-					-0-
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-

DAY WELL #: 7 RRCID -> 194096 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7260 - 7520

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	84	1	2469	2	N	-0-					-0-
03	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	92	1	2705	2	N	-0-					-0-
04	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	93	1	2703	2	N	-0-					-0-
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-

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 #: 6 RRCID -> 194107 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7413 - 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
02	1652	N	1592	-0-	-60	-0-	8	1	1584	3	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1681	-0-	-148	-0-	9	1	1672	3	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1558	-0-	-62	-0-	7	1	1551	3	Y	-0-					-0-
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-

HICKEY, DON WELL #: 4 RRCID -> 194110 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7825 - 8627

02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	421	1	251	3	Y	8					13
							9	9									
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	619	1	503	3	Y	2	11	1			4
							2	9									
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	3	1	631	3	Y	10	1	1			13
							11	9									
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

HICKEY, DON WELL #: 3 RRCID -> 194111 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7858 - 8646

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 194113 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7916 - 8748

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 16 RRCID -> 194114 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7292 - 7810

02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	6	1	1121	3	Y	-0-					2
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	7	1	1232	3	Y	-0-					2
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	6	1	1179	3	Y	-0-					2
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

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 22 RRCID -> 194115 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7182 - 7676

02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	8	1	1544	3	Y	-0-					-0-
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	9	1	1705	3	Y	-0-					-0-
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	7	1	1587	3	Y	-0-					-0-
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-

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 #: 7 RRCID -> 194118 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7905 - 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
02	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	12	1	3615	3	N	-0-					-0-
03	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	13	1	3818	3	N	-0-					-0-
04	3330	X	2295	-0-	-1035	-0-	7	1	2288	3	N	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	17	1	3442	3	Y	12					31
							13	9									
03	3689	X	3212	-0-	-477	-0-	17	1	3180	3	Y	14					45
							15	9									
04	3570	X	3307	-0-	-263	-0-	15	1	3278	3	Y	13					58
							14	9									
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	7	1	1356	3	Y	-0-					2
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	8	1	1487	3	Y	-0-					2
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	7	1	1379	3	Y	-0-					2
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	211	1	6199	2	N	-0-					-0-
03	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	221	1	6471	2	N	-0-					-0-
04	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	201	1	5879	2	N	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6328	X	5675	-0-	-653	-0-	187	1	5488	2	N	-0-					-0-
03	6882	X	6329	-0-	-553	-0-	209	1	6120	2	N	-0-					-0-
04	6390	X	6264	-0-	-126	-0-	207	1	6057	2	N	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	170	1	4991	2	N	-0-					-0-
03	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	185	1	5413	2	N	-0-					-0-
04	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	179	1	5216	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 1 RRCID -> 194164 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6964 - 7238

02	2100	X	1918	-0-	-182	-0-	70	1	1848	2	N	-0-			-0-
03	2325	X	1737	-0-	-588	-0-	63	1	1674	2	N	-0-			-0-
04	2250	X	2047	-0-	-203	-0-	103	1	1944	2	N	-0-			-0-
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-

BONDS RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 194167 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7143 - 7404

02	7896	X	7719	-0-	-177	-0-	265	1	7454	2	N	-0-			-0-
03	8742	X	8362	-0-	-380	-0-	289	1	8073	2	N	-0-			-0-
04	8460	X	8063	-0-	-397	-0-	384	1	7679	2	N	-0-			-0-
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-

MOSS, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 194173 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7298 - 7596

02	2240	N	2088	-0-	-152	-0-	72	1	2016	2	N	-0-			-0-
03	2387	N	2361	-0-	-26	-0-	81	1	2280	2	N	-0-			-0-
04	2490	N	2316	-0-	-174	-0-	110	1	2206	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 194179 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7142 - 7386

02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2017 - P/A 03/01/17

CHAPEL HILL WELL #: H 2 RRCID -> 194182 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7174 - 7432

02	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	85	1	2212	2	N	-0-			-0-
03	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	88	1	2291	2	N	-0-			-0-
04	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	104	1	2170	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	3052	X	2701	-0-	-351	-0-	88	1	2613	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	3004	-0-	-375	-0-	104	1	2900	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2870	-0-	-100	-0-	127	1	2743	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	4	1	759	2	N	-0-					-0-
							24	3									
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	5	1	899	2	N	-0-					-0-
							28	3									
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	4	1	842	2	N	-0-					-0-
							31	3									
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	4	1	848	2	N	-0-					-0-
							27	3									
06	900	N	843	-0-	-57	-0-	4	1	812	2	N	-0-					-0-
							27	3									
07	899	N	876	-0-	-23	-0-	4	1	843	2	N	-0-					-0-
							29	3									

DONALDSON WELL #: 5 RRCID -> 194201 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6925 - 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
02	7140	X	7057	-0-	-83	-0-	249	1	6808	2	N	-0-					-0-
03	7905	X	7734	-0-	-171	-0-	272	1	7462	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	7414	-0-	-236	-0-	358	1	7056	2	N	-0-					-0-
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-

ELKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194270 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6722 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3612	X	3463	-0-	-149	-0-	119	1	3344	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3779	-0-	-220	-0-	130	1	3649	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3723	-0-	-147	-0-	176	1	3547	2	N	-0-					-0-
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-

DONALDSON WELL #: 3 RRCID -> 194307 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 6942 - 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
02	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	190	1	5206	2	N	-0-					-0-
03	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	201	1	5613	2	N	-0-					-0-
04	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	265	1	5295	2	N	-0-					-0-
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-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 194422 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7250 - 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
02	6580	X	5493	-0-	-1087	-0-	181	1	5312	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	6014	-0-	-651	-0-	199	1	5815	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	5835	-0-	-525	-0-	193	1	5642	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY WELL #: 3 RRCID -> 194449 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7200 - 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
02	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	217	1	6390	2	N	-0-			-0-
03	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	238	1	6961	2	N	-0-			-0-
04	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	230	1	6718	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	92	1	2693	2	N	-0-			-0-
03	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	98	1	2876	2	N	-0-			-0-
04	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	93	1	2707	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	3444	X	3284	-0-	-160	-0-	108	1	3176	2	N	-0-			-0-
03	3813	X	3596	-0-	-217	-0-	119	1	3477	2	N	-0-			-0-
04	3690	X	3559	-0-	-131	-0-	118	1	3441	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	4256	X	3638	-0-	-618	-0-	120	1	3518	2	N	-0-			-0-
03	4712	X	4207	-0-	-505	-0-	139	1	4068	2	N	-0-			-0-
04	4380	X	3612	-0-	-768	-0-	120	1	3492	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	9240	X	8775	-0-	-465	-0-	288	1	8487	2	N	-0-			-0-
03	10540	X	9554	-0-	-986	-0-	316	1	9238	2	N	-0-			-0-
04	10200	X	9305	-0-	-895	-0-	308	1	8997	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

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
02	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	205	1	6031	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	6234	-0-	-90	-0-	206	1	6028	2	N	-0-					-0-
04	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	199	1	5806	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	122	1	3576	2	N	-0-					-0-
03	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	139	1	4054	2	N	-0-					-0-
04	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	150	1	4393	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2268	N	2167	-0-	-101	-0-	71	1	2096	2	N	-0-					-0-
03	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	80	1	2354	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	2275	-0-	-185	-0-	75	1	2200	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	44	1	1297	2	N	-0-					-0-
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	54	1	1569	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	51	1	1479	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	10360	X	7822	-0-	-2538	-0-	257	1	7565	2	N	-0-					-0-
03	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	373	1	10912	2	N	-0-					-0-
04	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	344	1	10037	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 #: 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
02	1260	N	1182	-0-	-78	-0-	6	1	1176	3	Y	-0-					-0-
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	7	1	1360	3	Y	-0-					-0-
*04	1320	N	1315	-0-	-5	-0-	6	1	1302	3	Y	6					-0-
							7	9									
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-

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
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	9	1	1925	3	Y	-0-					-0-
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	11	1	2111	3	Y	-0-					-0-
04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	10	1	2056	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	175	1	5147	2	N	-0-					-0-
03	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	192	1	5620	2	N	-0-					-0-
04	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	185	1	5388	2	N	-0-					-0-
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-

MOSES, LONNIE WELL #: 3 RRCID -> 194746 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7114 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 194747 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7862 - 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
02	1512	N	1457	-0-	-55	-0-	7	1	1450	3	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1597	-0-	-77	-0-	8	1	1589	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1555	-0-	-35	-0-	7	1	1548	3	Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 23 RRCID -> 194748 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7280 - 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
02	588	N	483	-0-	-105	-0-	2	1	481	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	530	-0-	-121	-0-	3	1	527	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	521	-0-	-49	-0-	2	1	519	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER, JOHN W. WELL #: 3 RRCID -> 194749 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8018 - 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
02	2436	X	2259	-0-	-177	-0-	11	1	2248	3	Y	-0-			-0-
03	2728	X	2725	-0-	-3	-0-	14	1	2711	3	Y	-0-			-0-
04	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	13	1	2693	3	Y	-0-			-0-
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-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 194752 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7465 - 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
02	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	10	1	2100	3	Y	-0-			-0-
03	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	13	1	2508	3	Y	-0-			-0-
04	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	12	1	2474	3	Y	-0-			-0-
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-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 194753 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7490 - 8087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	8	1	1666	3	Y	-0-			-0-
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	10	1	1820	3	Y	-0-			-0-
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	9	1	1810	3	Y	-0-			-0-
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-

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
02	4536	X	4338	-0-	-198	-0-	143	1	4195	2	N	-0-			-0-
03	4991	X	4593	-0-	-398	-0-	152	1	4441	2	N	-0-			-0-
04	5010	X	4317	-0-	-693	-0-	143	1	4174	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	1288	N	1280	-0-	-8	-0-	6	1	1274	3	Y	-0-			-0-
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	7	1	1398	3	Y	-0-			-0-
04	1410	N	1328	-0-	-82	-0-	6	1	1322	3	Y	-0-			-0-
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-

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
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	4	1	752	3	Y	-0-			-0-
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	4	1	809	3	Y	-0-			-0-
04	780	N	776	-0-	-4	-0-	4	1	772	3	Y	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	2800	X	275	-0-	-2525	-0-	9	1	266	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	283	-0-	-2817	-0-	9	1	274	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	1112	-0-	-1828	-0-	37	1	1075	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	135	1	3965	2	N	-0-					-0-
03	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	150	1	4399	2	N	-0-					-0-
04	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	146	1	4255	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1428	N	1176	-0-	-252	-0-	39	1	1137	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1362	-0-	-188	-0-	45	1	1317	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1333	-0-	-77	-0-	44	1	1289	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	4424	X	4264	-0-	-160	-0-	20	1	4196	3	Y	44					95
							48	9									
03	4898	X	4708	-0-	-190	-0-	24	1	4638	3	Y	42	64	1			73
							46	9									
04	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	23	1	4893	3	Y	4	3	1			74
							4	9									
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									

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
02	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	8	1	1705	3	Y	-0-					31
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	10	1	1866	3	Y	-0-					31
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	9	1	1803	3	Y	-0-	31	1			-0-
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-

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
02	6832	X	5954	-0-	-878	-0-	196	1	5758	2	N	-0-					-0-
03	7316	X	6174	-0-	-1142	-0-	204	1	5970	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	5704	-0-	-1166	-0-	189	1	5515	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	6	1	1297	3	Y	2					14
							2	9									
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	8	1	1425	3	Y	6					20
							7	9									
04	1380	N	1313	-0-	-67	-0-	6	1	1304	3	Y	3	20	1			3
							3	9									
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									

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 194787 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7000 - 7354

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	6160	X	5475	-0-	-685	-0-	180	1	5295	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	6437	-0-	-228	-0-	213	1	6224	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	6275	-0-	-145	-0-	208	1	6067	2	N	-0-					-0-
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-

DAY WELL #: 6 RRCID -> 194803 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7390 - 7652

02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	27	1	753	2	N	-0-					-0-
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	34	1	1022	2	N	-0-					-0-
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	45	1	969	2	N	-0-					-0-
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-

NELSON, BYRON WELL #: 1 RRCID -> 194806 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7310 - 7700

02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	494	1	2265	2	N	-0-					-0-
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	408	1	1474	2	N	-0-					-0-
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-

GRAHAM HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 194808 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7454 - 7934

02	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	13	1	2673	3	N	-0-					-0-
03	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	16	1	2947	3	N	-0-					-0-
04	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	13	1	2799	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 194809 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8125 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
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	4	1	826	3	N	-0-			-0-
03	899	N	824	-0-	-75	-0-	4	1	820	3	N	-0-			-0-
04	810	N	743	-0-	-67	-0-	4	1	739	3	N	-0-			-0-
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-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 194815 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7376 - 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
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	36	1	1068	2	N	-0-			-0-
03	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	39	1	1153	2	N	-0-			-0-
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	40	1	1165	2	N	-0-			-0-
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-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194818 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6839 - 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
02	7000	X	6542	-0-	-458	-0-	32	1	6510	3	N	-0-			-0-
03	7657	X	6905	-0-	-752	-0-	36	1	6869	3	N	-0-			-0-
04	7380	X	6667	-0-	-713	-0-	31	1	6636	3	N	-0-			-0-
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-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 194830 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7097 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	237	1	6981	2	N	-0-			-0-
03	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	258	1	7549	2	N	-0-			-0-
04	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	250	1	7295	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	3808	X	3556	-0-	-252	-0-	117	1	3439	2	N	-0-			-0-
03	4216	X	3859	-0-	-357	-0-	128	1	3731	2	N	-0-			-0-
04	4080	X	3876	-0-	-204	-0-	128	1	3748	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	6496	X	5486	-0-	-1010	-0-	27	1	5459	3	Y	-0-			-0-
03	7130	X	5745	-0-	-1385	-0-	30	1	5715	3	Y	-0-			-0-
04	6900	X	5568	-0-	-1332	-0-	26	1	5542	3	Y	-0-			-0-
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-

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
02	2016	N	1954	-0-	-62	-0-	10	1	1944	3	N	-0-			-0-
03	2170	N	2077	-0-	-93	-0-	11	1	2066	3	N	-0-			-0-
04	2190	N	1963	-0-	-227	-0-	9	1	1954	3	N	-0-			-0-
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-

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 #: 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
02	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	34	1	7001	3	Y	-0-			-0-
03	7998	X	7887	-0-	-111	-0-	41	1	7846	3	Y	-0-			-0-
04	7740	X	7562	-0-	-178	-0-	35	1	7527	3	Y	-0-			-0-
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-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194853 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7394 - 7906

02	4284	X	3987	-0-	-297	-0-	19	1	3968	3	Y	-0-			-0-
03	4743	X	4386	-0-	-357	-0-	23	1	4363	3	Y	-0-			-0-
04	4530	X	4185	-0-	-345	-0-	20	1	4165	3	Y	-0-			-0-
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-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194855 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6855 - 7170

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	1988	N	1932	-0-	-56	-0-	9	1	1923	3	Y	-0-			-0-
03	2170	N	2112	-0-	-58	-0-	11	1	2101	3	Y	-0-			-0-
04	2100	N	2028	-0-	-72	-0-	10	1	2018	3	Y	-0-			-0-
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-

MOSES, LONNIE WELL #: 4 RRCID -> 194869 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7055 - 7578

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	1652	N	1623	-0-	-29	-0-	53	1	1570	2	Y	-0-			-0-
03	1953	N	1939	-0-	-14	-0-	64	1	1875	2	Y	-0-			-0-
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	65	1	1884	2	Y	-0-			-0-
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-

LOGAN-MILLER WELL #: 7 RRCID -> 194875 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7522 - 7948

02	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	14	1	2913	3	N	-0-			7
03	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	17	1	3210	3	N	-0-			7
04	3090	X	2991	-0-	-99	-0-	14	1	2977	3	N	-0-			7
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

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 #: 8 RRCID -> 194876 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7418 - 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
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	6	1	1167	3	Y	-0-					-0-
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	6	1	1212	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1095	-0-	-75	-0-	5	1	1090	3	Y	-0-					-0-
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-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 194877 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7347 - 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
02	784	N	770	-0-	-14	-0-	4	1	766	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	224	-0-	-644	-0-	1	1	223	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	735	-0-	-105	-0-	3	1	732	3	Y	-0-					-0-
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-

HADDOCK, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 194881 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7215 - 7671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	56	1	1635	2	N	-0-					-0-
03	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	64	1	1880	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	2017	-0-	-83	-0-	67	1	1950	2	N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 20 RRCID -> 194882 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7323 - 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
02	2240	N	2149	-0-	-91	-0-	10	1	2139	3	Y	-0-					-0-
03	2325	N	2264	-0-	-61	-0-	12	1	2252	3	Y	-0-					-0-
04	2340	N	2308	-0-	-32	-0-	11	1	2297	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	6	1	1163	3	Y	-0-					-0-
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	7	1	1277	3	Y	-0-					-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	6	1	1227	3	Y	-0-					-0-
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-

MAEYERS, ELLA WELL #: 9 RRCID -> 194891 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7022 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 9 RRCID -> 194895 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7543 - 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
02	2100	N	1911	-0-	-189	-0-	9	1	1902	3	N	-0-					-0-
03	2263	N	2258	-0-	-5	-0-	12	1	2246	3	N	-0-					-0-
04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	11	1	2273	3	N	-0-					-0-
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-

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 #: 7 RRCID -> 194924 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7362 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	8	1	1622	3	Y	-0-					-0-
03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	9	1	1771	3	Y	-0-					-0-
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	8	1	1698	3	Y	-0-					-0-
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-

TIMM, TULLIE WELL #: 5 RRCID -> 194926 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6866 - 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
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	9	1	1770	3	Y	-0-					40
03	1767	N	1762	-0-	-5	-0-	9	1	1753	3	Y	-0-					40
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	9	1	1901	3	Y	-0-					40
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

LOGAN-MILLER WELL #: 6 RRCID -> 194931 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7304 - 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
02	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	23	1	4812	3	Y	-0-					-0-
03	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	28	1	5286	3	Y	-0-					-0-
04	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	24	1	5172	3	Y	-0-					-0-
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-

HADDOCK, E. L. WELL #: 12 RRCID -> 194933 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7231 - 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
02	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	285	1	8382	2	N	-0-					-0-
03	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	309	1	9052	2	N	-0-					-0-
04	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	299	1	8743	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	20	1	4156	3	N	-0-					17
03	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	20	1	3711	3	N	-0-					17
04	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	17	1	3512	3	N	-0-					17
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

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
02	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	11	1	2286	3	N	-0-					-0-
03	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	13	1	2535	3	N	-0-					-0-
04	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	12	1	2491	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	549	1	2079	3	Y	-0-					-0-
*03	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	583	1	2033	3	Y	-0-					-0-
*04	1890	N	766	-0-	-1124	-0-	4	1	762	3	Y	-0-					-0-
*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-

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 #: 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
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	4	1	725	3	N	-0-			-0-
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	4	1	813	3	N	-0-			-0-
04	780	N	778	-0-	-2	-0-	4	1	774	3	N	-0-			-0-
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-

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
02	5152	X	4919	-0-	-233	-0-	24	1	4895	3	Y	-0-			-0-
03	5704	X	5315	-0-	-389	-0-	28	1	5287	3	Y	-0-			-0-
04	5520	X	5052	-0-	-468	-0-	24	1	5028	3	Y	-0-			-0-
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-

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
02	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	16	1	3327	3	N	-0-			-0-
03	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	15	1	2746	3	N	-0-			-0-
04	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	12	1	2498	3	N	-0-			-0-
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-

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
02	6832	X	6520	-0-	-312	-0-	32	1	6488	3	Y	-0-			-0-
03	7564	X	7166	-0-	-398	-0-	38	1	7128	3	Y	-0-			-0-
04	7320	X	6823	-0-	-497	-0-	32	1	6791	3	Y	-0-			-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
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

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 9 RRCID -> 194995 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7440 - 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
02	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	24	1	4879	3	Y	-0-			-0-
03	5394	X	5363	-0-	-31	-0-	28	1	5335	3	Y	-0-			-0-
04	5220	X	5178	-0-	-42	-0-	24	1	5154	3	Y	-0-			-0-
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-

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 #: 12 RRCID -> 194996 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7451 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 8 RRCID -> 194998 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7065 - 7530

02	3360	X	3120	-0-	-240	-0-	15	1	3105	3	Y	-0-					7
03	3720	X	3457	-0-	-263	-0-	18	1	3439	3	Y	-0-					7
04	3600	X	3397	-0-	-203	-0-	16	1	3364	3	Y	15					22
							17	9									
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

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 7 RRCID -> 194999 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7434 - 7868

02	448	N	419	-0-	-29	-0-	2	1	417	3	N	-0-					-0-
03	496	N	470	-0-	-26	-0-	3	1	467	3	N	-0-					-0-
04	480	N	454	-0-	-26	-0-	2	1	452	3	N	-0-					-0-
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-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 11 RRCID -> 195000 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7422 - 7895

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 7 RRCID -> 195006 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7034 - 7478

02	3472	X	3418	-0-	-54	-0-	17	1	3399	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3844	X	3668	-0-	-176	-0-	19	1	3649	3	Y	-0-					-0-
04	3720	X	3444	-0-	-276	-0-	16	1	3428	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 5 RRCID -> 195007 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7403 - 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
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	4	1	865	3	Y	-0-			-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	5	1	940	3	Y	-0-			-0-
04	900	N	812	-0-	-88	-0-	4	1	808	3	Y	-0-			-0-
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-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 6 RRCID -> 195009 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7422 - 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
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	6	1	1323	3	Y	-0-			-0-
03	1457	N	1439	-0-	-18	-0-	8	1	1431	3	Y	-0-			-0-
04	1380	N	1348	-0-	-32	-0-	6	1	1342	3	Y	-0-			-0-
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-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 9 RRCID -> 195010 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7633 - 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
02	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	14	1	2798	3	N	-0-			-0-
03	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	17	1	3240	3	N	-0-			-0-
04	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	14	1	3069	3	N	-0-			-0-
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-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 7 RRCID -> 195011 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7446 - 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
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	9	1	1817	3	N	-0-			-0-
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	11	1	2062	3	N	-0-			-0-
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	9	1	1983	3	N	-0-			-0-
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-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 8 RRCID -> 195012 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 7489 - 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
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	6	1	1221	3	Y	-0-			-0-
03	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	7	1	1346	3	Y	-0-			-0-
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	6	1	1351	3	Y	-0-			-0-
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-

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
02	1512	N	1420	-0-	-92	-0-	79	1	1341	2	Y	-0-			-0-
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	100	1	1661	2	Y	-0-			-0-
04	1650	N	1605	-0-	-45	-0-	91	1	1514	2	Y	-0-			-0-
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-

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
02	4424	X	4264	-0-	-160	-0-	237	1	4027	2	Y	-0-			-0-
03	4836	X	4560	-0-	-276	-0-	259	1	4301	2	Y	-0-			-0-
04	4830	X	4325	-0-	-505	-0-	245	1	4080	2	Y	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	5376	X	5088	-0-	-288	-0-	25	1	5063	3	Y	-0-					-0-
03	5890	X	5373	-0-	-517	-0-	28	1	5345	3	Y	-0-					-0-
04	5550	X	5162	-0-	-388	-0-	24	1	5138	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	896	N	437	-0-	-459	-0-	2	1	435	3	Y	-0-					7
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	6	1	1158	3	Y	-0-					7
04	990	N	571	-0-	-419	-0-	3	1	568	3	Y	-0-					7
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		788	-0-	788	1335	263	1	510	3	Y	14					21
							15	9									

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
02	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	612	1	6069	3	Y	-0-					-0-
03	7037	X	4749	-0-	-2288	-0-	673	1	4076	3	Y	-0-					-0-
04	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	664	1	7310	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	3444	X	3354	-0-	-90	-0-	16	1	3338	3	Y	-0-					-0-
03	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	20	1	3800	3	Y	-0-					-0-
04	3690	X	3531	-0-	-159	-0-	17	1	3514	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	728	N	711	-0-	-17	-0-	3	1	708	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	792	-0-	-14	-0-	4	1	788	3	Y	-0-					-0-
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	4	1	767	3	Y	-0-					-0-
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-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 195325 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7334 - 7663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	721	-0-	-35	-0-	4	1	717	3	N	-0-					-0-
03	806	N	784	-0-	-22	-0-	4	1	780	3	N	-0-					-0-
04	810	N	784	-0-	-26	-0-	4	1	780	3	N	-0-					-0-
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-

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 #: 6 RRCID -> 195326 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7331 - 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
02	784	N	517	-0-	-267	-0-	3	1	514	3	N	-0-			-0-
03	961	N	473	-0-	-488	-0-	3	1	470	3	N	-0-			-0-
04	810	N	683	-0-	-127	-0-	3	1	680	3	N	-0-			-0-
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-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 5 RRCID -> 195327 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7378 - 7821

02	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	23	1	4777	3	N	-0-			-0-
03	5208	X	4096	-0-	-1112	-0-	21	1	4075	3	N	-0-			-0-
04	5040	X	4419	-0-	-621	-0-	21	1	4398	3	N	-0-			-0-
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-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 5 RRCID -> 195351 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7336 - 7838

02	1652	N	1518	-0-	-134	-0-	7	1	1511	3	Y	-0-			-0-
03	1829	N	1745	-0-	-84	-0-	9	1	1736	3	Y	-0-			-0-
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	8	1	1689	3	Y	-0-			-0-
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-

CHAPEL HILL WELL #: C 2 RRCID -> 195353 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7293 - 7524

02	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	230	1	3722	2	N	-0-			-0-
03	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	248	1	3990	2	N	-0-			-0-
04	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	329	1	3814	2	N	-0-			-0-
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-

CHAPEL HILL WELL #: C 3 RRCID -> 195354 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7248 - 7487

02	2156	N	2049	-0-	-107	-0-	119	1	1930	2	N	-0-			-0-
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	133	1	2137	2	N	-0-			-0-
04	2400	N	2224	-0-	-176	-0-	177	1	2047	2	N	-0-			-0-
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-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 6 RRCID -> 195364 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 9904

02	4396	X	4000	-0-	-396	-0-	19	1	3981	3	Y	-0-			-0-
03	4836	X	4104	-0-	-732	-0-	22	1	4082	3	Y	-0-			-0-
04	4560	X	3862	-0-	-698	-0-	18	1	3844	3	Y	-0-			-0-
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-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 7 RRCID -> 195375 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7210 - 7721

02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	5	1	1085	3	Y	-0-			-0-
03	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	6	1	1190	3	Y	-0-			-0-
04	1170	N	1058	-0-	-112	-0-	5	1	1053	3	Y	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BONDS RANCH WELL #: C 2 RRCID -> 195413 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7094 - 7320

02	4424	X	3976	-0-	-448	-0-	142	1	3834	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	4356	-0-	-542	-0-	159	1	4197	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4226	-0-	-514	-0-	202	1	4024	2	N	-0-					-0-
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-

PITTARD, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 195422 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7370 - 7775

02	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	27	1	5482	3	Y	-0-					-0-
03	5115	X	4975	-0-	-140	-0-	26	1	4949	3	Y	-0-					-0-
04	4950	X	4489	-0-	-461	-0-	21	1	4468	3	Y	-0-					-0-
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-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 195444 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7149 - 7471

02	5488	X	5063	-0-	-425	-0-	166	1	4897	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	5616	-0-	-460	-0-	186	1	5430	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	5422	-0-	-458	-0-	180	1	5242	2	N	-0-					-0-
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-

REED, TEDDY WELL #: 2 RRCID -> 195455 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7443 - 7892

02	1624	N	1493	-0-	-131	-0-	49	1	1444	2	N	-0-					-0-
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	53	1	1548	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1527	-0-	-183	-0-	51	1	1476	2	N	-0-					-0-
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-

PORTER, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 195456 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7750 - 8442

02	3696	X	3666	-0-	-30	-0-	18	1	3648	3	Y	-0-					-0-
03	4092	X	3851	-0-	-241	-0-	20	1	3831	3	Y	-0-					-0-
04	3930	X	3694	-0-	-236	-0-	17	1	3677	3	Y	-0-					-0-
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-

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 #: 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
02	4368	X	4225	-0-	-143	-0-	21	1	4204	3	Y	-0-					-0-
03	4836	X	4590	-0-	-246	-0-	24	1	4566	3	Y	-0-					-0-
04	4680	X	4453	-0-	-227	-0-	21	1	4432	3	Y	-0-					-0-
05	4836	X	4662	-0-	-174	-0-	23	1	4625	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	DLQ G-10		4493	-0-	4493	4493	22	1	4470	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		4648	-0-	4648	9141	22	1	4626	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
02	1988	N	1910	-0-	-78	-0-	63	1	1847	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	2088	-0-	-113	-0-	69	1	2019	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	2046	-0-	-24	-0-	68	1	1978	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1456	N	1403	-0-	-53	-0-	7	1	1396	3	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1440	-0-	-141	-0-	8	1	1432	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1348	-0-	-152	-0-	6	1	1342	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1316	N	730	-0-	-586	-0-	4	1	726	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	531	-0-	-926	-0-	254	1	277	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	140	-0-	-1090	-0-	84	1	56	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	74	-0-	-732	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		57	-0-	57	57	57	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					-0-

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
02	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	35	1	7152	3	N	-0-					-0-
03	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	40	1	7627	3	N	-0-					-0-
04	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	34	1	7199	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	4648	X	4427	-0-	-221	-0-	21	1	4406	3	Y	-0-					-0-
03	5115	X	4696	-0-	-419	-0-	25	1	4671	3	Y	-0-					-0-
04	4710	X	4451	-0-	-259	-0-	21	1	4430	3	Y	-0-					-0-
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-

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 #: 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
02	5544	X	5482	-0-	-62	-0-	27	1	5455	3	Y	-0-					-0-
03	6138	X	6024	-0-	-114	-0-	32	1	5992	3	Y	-0-					-0-
04	5940	X	5834	-0-	-106	-0-	27	1	5807	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2408	N	2351	-0-	-57	-0-	11	1	2340	3	Y	-0-					-0-
03	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	14	1	2731	3	Y	-0-					-0-
04	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	13	1	2683	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	3108	X	3010	-0-	-98	-0-	15	1	2995	3	Y	-0-					-0-
03	3441	X	3271	-0-	-170	-0-	17	1	3254	3	Y	-0-					-0-
04	3300	X	3104	-0-	-196	-0-	15	1	3089	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	246	1	7243	2	N	-0-					-0-
03	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	249	1	7282	2	N	-0-					-0-
04	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	225	1	6578	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	6272	X	6140	-0-	-132	-0-	30	1	6110	3	Y	-0-					-0-
03	6944	X	6740	-0-	-204	-0-	35	1	6705	3	Y	-0-					-0-
04	6720	X	6513	-0-	-207	-0-	30	1	6483	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	3808	X	3588	-0-	-220	-0-	118	1	3470	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	3943	-0-	-273	-0-	130	1	3813	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	3951	-0-	-99	-0-	131	1	3820	2	N	-0-					-0-
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-

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 #: 18 RRCID -> 195789 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7200 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2100	N	2073	-0-	-27	-0-	10	1	2063	3	N	-0-					13
03	2201	N	2125	-0-	-76	-0-	11	1	2103	3	Y	10	23	1			-0-
							11	9									
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	11	1	2253	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 195951 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 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
02	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	89	1	2605	2	N	-0-					-0-
03	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	99	1	2900	2	N	-0-					-0-
04	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	95	1	2784	2	N	-0-					-0-
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-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 195954 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7060 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4536	X	4267	-0-	-269	-0-	140	1	4127	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	4619	-0-	-279	-0-	153	1	4466	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4458	-0-	-162	-0-	148	1	4310	2	N	-0-					-0-
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-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 195958 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7048 - 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
02	3304	X	3139	-0-	-165	-0-	103	1	3036	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3370	-0-	-257	-0-	111	1	3259	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3265	-0-	-155	-0-	108	1	3157	2	N	-0-					-0-
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-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 195961 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7050 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4228	X	3801	-0-	-427	-0-	125	1	3676	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4045	-0-	-636	-0-	134	1	3911	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	3844	-0-	-656	-0-	127	1	3717	2	N	-0-					-0-
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-

BRYAN "D" WELL #: 4 RRCID -> 195962 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7330 - 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
02	4508	X	4355	-0-	-153	-0-	21	1	4334	3	Y	-0-					-0-
03	4991	X	4642	-0-	-349	-0-	24	1	4618	3	Y	-0-					-0-
04	4830	X	4561	-0-	-269	-0-	21	1	4540	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	3164	X	2990	-0-	-174	-0-	98	1	2892	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	3249	-0-	-254	-0-	107	1	3142	2	N	-0-					-0-
04	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	104	1	3050	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	89	1	2606	2	N	-0-					-0-
03	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	98	1	2881	2	N	-0-					-0-
04	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	97	1	2820	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	47	1	1370	2	N	-0-					-0-
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	66	1	1930	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	1910	-0-	-190	-0-	63	1	1847	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	3696	X	3629	-0-	-67	-0-	119	1	3510	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	4050	-0-	-73	-0-	134	1	3916	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3973	-0-	-17	-0-	132	1	3841	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	19	1	3903	3	N	-0-					-0-
03	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	20	1	3856	3	N	-0-					-0-
04	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	17	1	3620	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	4172	X	3782	-0-	-390	-0-	18	1	3763	3	N	1					17
							1	9									
03	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	24	1	4618	3	N	-0-					17
04	4440	X	4387	-0-	-53	-0-	21	1	4366	3	N	-0-					17
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

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
02	9520	X	9030	-0-	-490	-0-	44	1	8986	3	N	-0-					-0-
03	10354	X	9681	-0-	-673	-0-	51	1	9630	3	N	-0-					-0-
04	9960	X	9200	-0-	-760	-0-	43	1	9157	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	757	1	3331	2	N	-0-					-0-
03	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	816	1	3009	2	N	-0-					-0-
04	1440	X	690	-0-	-750	-0-	690	1			N	-0-					-0-
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-

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
02	2800	N	2929	-0-	129	129	101	1	2828	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3169	-0-	69	198	105	1	3064	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2931	-0-	-69	129	135	1	2796	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	87	1	2200	2	N	-0-					-0-
03	2511	N	2407	-0-	-104	-0-	93	1	2314	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	2314	-0-	-26	-0-	112	1	2202	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	3976	X	3956	-0-	-20	-0-	220	1	3736	2	Y	-0-					-0-
03	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	246	1	4084	2	Y	-0-					-0-
04	4260	X	4068	-0-	-192	-0-	230	1	3838	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	111	1	1891	2	N	-0-					-0-
03	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	129	1	2144	2	N	-0-					-0-
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	123	1	2047	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	4368	X	4277	-0-	-91	-0-	238	1	4039	2	Y	-0-					-0-
03	4712	X	4710	-0-	-2	-0-	268	1	4442	2	Y	-0-					-0-
04	4680	X	4546	-0-	-134	-0-	257	1	4289	2	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JARVIS-LAFORGE WELL #: 2 RRCID -> 196250 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 6990 - 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
02	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	116	1	3348	2	N	-0-					-0-
03	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	116	1	3135	2	N	-0-					-0-
04	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	155	1	3186	2	N	-0-					-0-
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-

TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 196259 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 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
02	1092	N	986	-0-	-106	-0-	29	1	957	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1050	-0-	-128	-0-	32	1	1018	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	965	-0-	-115	-0-	38	1	927	2	N	-0-					-0-
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-

BONDS RANCH WELL #: C 1 RRCID -> 196303 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 6986 - 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
02	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	87	1	2364	2	N	-0-					-0-
03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	94	1	2434	2	N	-0-					-0-
04	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	126	1	2344	2	N	-0-					-0-
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-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 196304 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7044 - 7313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3248	X	3096	-0-	-152	-0-	116	1	2980	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3391	-0-	-205	-0-	127	1	3264	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3309	-0-	-351	-0-	156	1	3153	2	N	-0-					-0-
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-

ELKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196326 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6756 - 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
02	2800	N	2821	-0-	21	21	97	1	2724	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3119	-0-	19	40	108	1	3011	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3132	-0-	132	172	149	1	2983	2	N	-0-					-0-
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-

LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 196327 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7040 - 7303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4004	X	3017	-0-	-987	-0-	103	1	2914	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	3209	-0-	-1224	-0-	113	1	3096	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3098	-0-	-1102	-0-	146	1	2952	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	44	1	1297	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1509	-0-	-41	-0-	50	1	1459	2	N	-0-					-0-
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	49	1	1422	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	2772	X	2473	-0-	-299	-0-	81	1	2392	2	N	-0-					-0-
03	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	96	1	2816	2	N	-0-					-0-
04	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	95	1	2784	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	141	1	4136	2	N	-0-					-0-
03	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	158	1	4614	2	N	-0-					-0-
04	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	154	1	4494	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	756	N	730	-0-	-26	-0-	24	1	706	2	N	-0-					-0-
03	837	N	791	-0-	-46	-0-	26	1	765	2	N	-0-					-0-
04	810	N	760	-0-	-50	-0-	25	1	735	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2604	X	2405	-0-	-199	-0-	79	1	2326	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2746	-0-	-137	-0-	91	1	2655	2	N	-0-					-0-
04	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	95	1	2780	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2996	X	2904	-0-	-92	-0-	94	1	2810	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	3086	-0-	-231	-0-	101	1	2985	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2953	-0-	-137	-0-	97	1	2856	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	5152	X	4999	-0-	-153	-0-	164	1	4835	2	N	-0-					-0-
03	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	191	1	5588	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	5413	-0-	-47	-0-	179	1	5234	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	135	1	3969	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	162	1	4736	2	N	-0-					-0-
04	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	157	1	4591	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	840	N	790	-0-	-50	-0-	26	1	764	2	N	-0-					-0-
03	930	N	806	-0-	-124	-0-	27	1	779	2	N	-0-					-0-
04	870	N	860	-0-	-10	-0-	29	1	831	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	5740	X	5216	-0-	-524	-0-	25	1	5191	3	N	-0-					-0-
03	6200	X	5808	-0-	-392	-0-	30	1	5778	3	N	-0-					-0-
04	5820	X	5541	-0-	-279	-0-	26	1	5515	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	1400	N	1357	-0-	-43	-0-	7	1	1350	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	1471	-0-	-79	-0-	8	1	1463	3	N	-0-					-0-
04	1470	N	1385	-0-	-85	-0-	7	1	1378	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	1036	N	1032	-0-	-4	-0-	34	1	998	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1063	-0-	-84	-0-	35	1	1028	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	35	1	1018	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	16 7	1 9	2471	3	Y	6					6
03	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	19 15	1 9	2726	3	Y	14					20
04	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	16 17	1 9	2626	3	Y	15					35
05	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	18 19	1 9	2681	3	Y	17					52
06	DLQ G-10		2615	-0-	2615	2615	17 9	1 9	2589	3	Y	8					60
07	DLQ G-10		2661	-0-	2661	5276	17	1	2644	3	Y	-0-	54	1			-0-

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
02	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	129	1	3780	2	N	-0-					-0-
03	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	140	1	4088	2	N	-0-					-0-
04	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	140	1	4074	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	4	1	764	3	N	-0-			-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	4	1	836	3	N	-0-			-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	4	1	810	3	N	-0-			-0-
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-

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
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	5	1	1032	3	N	-0-			-0-
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	6	1	1146	3	N	-0-			-0-
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	5	1	1102	3	N	-0-			-0-
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-

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
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	65	1	1910	2	N	-0-			-0-
03	2201	N	2003	-0-	-198	-0-	66	1	1937	2	N	-0-			-0-
04	2100	N	1974	-0-	-126	-0-	65	1	1909	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	1092	N	1062	-0-	-30	-0-	5	1	1057	3	Y	-0-			-0-
03	1178	N	1161	-0-	-17	-0-	6	1	1155	3	Y	-0-			-0-
04	1170	N	1165	-0-	-5	-0-	5	1	1160	3	Y	-0-			-0-
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-

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
02	420	N	324	-0-	-96	-0-	2	1	322	3	Y	-0-			-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	4	1	683	3	Y	-0-			-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	3	1	571	3	Y	-0-			-0-
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-

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
02	3472	X	2807	-0-	-665	-0-	92	1	2715	2	N	-0-			-0-
03	3782	X	3310	-0-	-472	-0-	109	1	3201	2	N	-0-			-0-
04	3270	X	3159	-0-	-111	-0-	105	1	3054	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	3948	X	3865	-0-	-83	-0-	127	1	3738	2	Y	-0-			-0-
03	4371	X	4136	-0-	-235	-0-	137	1	3999	2	Y	-0-			-0-
04	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	135	1	3949	2	Y	-0-			-0-
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-

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 #: 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
02	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	99	1	2909	2	N	-0-					-0-
03	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	108	1	3157	2	N	-0-					-0-
04	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	105	1	3059	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	588	N	500	-0-	-88	-0-	2	1	498	3	N	-0-					-0-
03	620	N	603	-0-	-17	-0-	3	1	600	3	N	-0-					-0-
04	720	N	476	-0-	-244	-0-	2	1	474	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	6	1	1264	3	N	-0-					-0-
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	7	1	1408	3	N	-0-					-0-
04	1320	N	1267	-0-	-53	-0-	6	1	1261	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	77	1	2256	2	N	-0-					-0-
03	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	84	1	2454	2	N	-0-					-0-
04	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	84	1	2439	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	48	1	1423	2	N	-0-					-0-
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	53	1	1542	2	N	-0-					-0-
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	50	1	1456	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1092	N	1064	-0-	-28	-0-	5	1	1059	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	6	1	1198	3	N	-0-					-0-
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	5	1	1136	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	23	1	4657	3	N	-0-					-0-
03	4898	X	4857	-0-	-41	-0-	25	1	4832	3	N	-0-					-0-
04	4740	X	3920	-0-	-820	-0-	18	1	3902	3	N	-0-					-0-
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-

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 #: 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
02	3556	X	3523	-0-	-33	-0-	17	1	3506	3	Y	-0-					-0-
03	3937	X	3925	-0-	-12	-0-	21	1	3904	3	Y	-0-					-0-
04	3810	X	3684	-0-	-126	-0-	17	1	3667	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	7	1	1330	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	8	1	1424	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1369	-0-	-11	-0-	6	1	1363	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	3724	X	3707	-0-	-17	-0-	18	1	3689	3	Y	-0-					-0-
03	4123	X	4099	-0-	-24	-0-	22	1	4077	3	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3971	-0-	-19	-0-	19	1	3952	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	2828	X	2588	-0-	-240	-0-	13	1	2575	3	N	-0-					-0-
03	3100	X	2704	-0-	-396	-0-	14	1	2690	3	N	-0-					-0-
04	2940	X	2499	-0-	-441	-0-	12	1	2487	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	9716	X	8920	-0-	-796	-0-	43	1	8877	3	Y	-0-					-0-
03	10757	X	9427	-0-	-1330	-0-	49	1	9378	3	Y	-0-					-0-
04	10410	X	8921	-0-	-1489	-0-	42	1	8879	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	5460	X	4499	-0-	-961	-0-	148	1	4351	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	5863	-0-	-151	-0-	194	1	5669	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	5508	-0-	-312	-0-	182	1	5326	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	4172	X	3961	-0-	-211	-0-	130	1	3831	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	4267	-0-	-259	-0-	141	1	4126	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	4227	-0-	-93	-0-	140	1	4087	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2492	N	2415	-0-	-77	-0-	79	1	2336	2	N	-0-					-0-
03	2852	N	2492	-0-	-360	-0-	82	1	2410	2	N	-0-					-0-
04	2730	N	2514	-0-	-216	-0-	83	1	2431	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	114	1	3341	2	N	-0-					-0-
03	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	123	1	3611	2	N	-0-					-0-
04	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	120	1	3508	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	96	1	2825	2	N	-0-					-0-
03	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	106	1	3099	2	N	-0-					-0-
04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	103	1	3000	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2296	N	1822	-0-	-474	-0-	60	1	1762	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2330	-0-	-119	-0-	77	1	2253	2	N	-0-					-0-
04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	80	1	2327	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	198	1	5832	2	N	-0-					-0-
03	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	219	1	6412	2	N	-0-					-0-
04	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	212	1	6188	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	5	1	957	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	6	1	1037	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	1005	-0-	-15	-0-	5	1	1000	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	8	1	1694	3	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1926	-0-	-27	-0-	10	1	1916	3	Y	-0-					-0-
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	9	1	1818	3	Y	-0-					-0-
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-

ASKEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196619 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7349 - 7894

02	1568	N	1543	-0-	-25	-0-	8	1	1535	3	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	9	1	1693	3	Y	-0-					-0-
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	8	1	1625	3	Y	-0-					-0-
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-

GRAHAM HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 196620 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7464 - 7956

02	3332	X	3135	-0-	-197	-0-	15	1	3120	3	N	-0-					-0-
03	3689	X	3387	-0-	-302	-0-	18	1	3369	3	N	-0-					-0-
04	3570	X	3358	-0-	-212	-0-	16	1	3342	3	N	-0-					-0-
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-

WISE, JAMES E. WELL #: 6 RRCID -> 196622 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6790 - 7208

02	1456	N	1436	-0-	-20	-0-	7	1	1427	3	Y	2					7
							2	9									
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	8	1	1557	3	Y	5	12	1			-0-
							6	9									
04	1530	N	1498	-0-	-32	-0-	7	1	1490	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

DERTING, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 196626 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6932 - 7312

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	10696	X	10508	-0-	-188	-0-	345	1	10163	2	N	-0-					-0-
03	11780	X	11097	-0-	-683	-0-	367	1	10730	2	N	-0-					-0-
04	11310	X	10928	-0-	-382	-0-	362	1	10566	2	N	-0-					-0-
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-

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		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

02	1876	N	1794	-0-	-82	-0-	59	1	1735	2	N	-0-			-0-
03	2046	N	1954	-0-	-92	-0-	65	1	1889	2	N	-0-			-0-
04	1950	N	1896	-0-	-54	-0-	63	1	1833	2	N	-0-			-0-
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-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 14 RRCID -> 196700 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7438 - 7946

02	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	14	1	2894	3	N	-0-			-0-
03	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	16	1	2937	3	N	-0-			-0-
04	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	13	1	2714	3	N	-0-			-0-
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-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 9 RRCID -> 196704 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7497 - 8070

02	3304	X	3285	-0-	-19	-0-	16	1	3269	3	N	-0-			-0-
03	3658	X	3399	-0-	-259	-0-	18	1	3381	3	N	-0-			-0-
04	3480	X	3312	-0-	-168	-0-	16	1	3296	3	N	-0-			-0-
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-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 14 RRCID -> 196705 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7458 - 8046

02	3724	X	3508	-0-	-216	-0-	17	1	3491	3	Y	-0-			-0-
03	4123	X	3832	-0-	-291	-0-	20	1	3812	3	Y	-0-			-0-
04	3990	X	3592	-0-	-398	-0-	17	1	3575	3	Y	-0-			-0-
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-

GRIFFETH, JUNE, L. UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 196710 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7044 - 7462

02	6608	X	6455	-0-	-153	-0-	212	1	6243	2	N	-0-			-0-
03	7192	X	6063	-0-	-1129	-0-	200	1	5863	2	N	-0-			-0-
04	7020	X	5736	-0-	-1284	-0-	190	1	5546	2	N	-0-			-0-
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-

BONDS RANCH WELL #: B 2 RRCID -> 196741 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7132 - 7400

02	4256	X	4185	-0-	-71	-0-	144	1	4041	2	N	-0-			-0-
03	4712	X	4570	-0-	-142	-0-	158	1	4412	2	N	-0-			-0-
04	4560	X	4401	-0-	-159	-0-	209	1	4192	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	88	1	2484	2	N	-0-					-0-
03	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	96	1	2689	2	N	-0-					-0-
04	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	127	1	2535	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	1718	1	2287	3	N	-0-					15
03	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	1923	1	2523	3	N	-0-					15
04	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	1730	1	2432	3	N	-0-					15
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

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
02	1904	N	1680	-0-	-224	-0-	58	1	1622	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	1892	-0-	-340	-0-	65	1	1827	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	89	1	1771	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2828	X	2224	-0-	-604	-0-	77	1	2147	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2355	-0-	-776	-0-	82	1	2273	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2255	-0-	-715	-0-	114	1	2141	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	3948	X	3838	-0-	-110	-0-	132	1	3706	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	4206	-0-	-165	-0-	147	1	4059	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	4058	-0-	-232	-0-	185	1	3873	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	7364	X	6574	-0-	-790	-0-	32	1	6542	3	N	-0-					-0-
03	8122	X	7032	-0-	-1090	-0-	37	1	6995	3	N	-0-					-0-
04	7710	X	6807	-0-	-903	-0-	32	1	6775	3	N	-0-					-0-
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-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 2 RRCID -> 196936 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7220 - 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
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2017 - P/A 02/02/17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

G.A.D. PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 196937 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7116 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2017 - P/A 02/10/17

G.A.D. PARTNERS WELL #: 3 RRCID -> 196938 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7040 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2017 - P/A 02/02/17

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
02	6048	X	3894	-0-	-2154	-0-	19	1	3875	3	Y	-0-					-0-
03	6696	X	6154	-0-	-542	-0-	32	1	6122	3	Y	-0-					-0-
04	6480	X	5952	-0-	-528	-0-	28	1	5924	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	55	1	1643	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1807	-0-	-84	-0-	59	1	1748	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1782	-0-	-48	-0-	58	1	1724	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	6440	X	5783	-0-	-657	-0-	190	1	5593	2	N	-0-					-0-
03	6975	X	6043	-0-	-932	-0-	200	1	5843	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	5847	-0-	-453	-0-	194	1	5653	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1120	N	864	-0-	-256	-0-	4	1	860	3	N	-0-					-0-
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	11	1	2079	3	N	-0-					-0-
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	10	1	2052	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	23	1	4679	3	N	-0-					-0-
03	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	27	1	5139	3	N	-0-					-0-
04	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	22	1	4782	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	30	1	6115	3	Y	58	49	1			51
							64	9									
03	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	47	1	8826	3	Y	69	4	1			116
							76	9									
04	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	47	1	10029	3	Y	45	118	1			43
							50	9									
05	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	33	1	6661	3	Y	48	70	1			21
							53	9									
06	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	30	1	6126	3	Y	51	4	1			68
							56	9									
*07	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	30	1	6282	3	Y	38	70	1			36
							42	9									

GLENN, MARY WELL #: 1 RRCID -> 197286 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7925 - 8071

02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 16 RRCID -> 197291 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7061 - 7472

02	4396	X	4136	-0-	-260	-0-	136	1	4000	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4436	-0-	-431	-0-	147	1	4289	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	4276	-0-	-434	-0-	142	1	4134	2	N	-0-					-0-
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-

GARRETT, RUFUS WELL #: 17 RRCID -> 197292 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7041 - 7432

02	224	N	211	-0-	-13	-0-	7	1	204	2	N	-0-					-0-
03	279	N	242	-0-	-37	-0-	8	1	234	2	N	-0-					-0-
04	270	N	238	-0-	-32	-0-	8	1	230	2	N	-0-					-0-
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-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 7 RRCID -> 197295 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8550

02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	4	1	889	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	856	-0-	-136	-0-	5	1	851	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	863	-0-	-67	-0-	4	1	859	3	Y	-0-					-0-
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-

NANCE WELL #: A 1 RRCID -> 197296 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6988 - 7234

02	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	150	1	4208	2	N	-0-					-0-
03	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	169	1	4720	2	N	-0-					-0-
04	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	218	1	4356	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	5628	X	5414	-0-	-214	-0-	186	1	5228	2	N	-0-			-0-
03	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	217	1	6051	2	N	-0-			-0-
04	6030	X	5827	-0-	-203	-0-	278	1	5549	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	106	1	2961	2	N	-0-			-0-
03	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	115	1	3228	2	N	-0-			-0-
04	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	155	1	3095	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	840	N	725	-0-	-115	-0-	29	1	696	2	N	-0-			-0-
03	992	N	707	-0-	-285	-0-	30	1	677	2	N	-0-			-0-
04	870	N	680	-0-	-190	-0-	31	1	649	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		91	-0-	91	91	4	1	87	2	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
02	7056	X	6708	-0-	-348	-0-	230	1	6478	2	N	-0-			-0-
03	7812	X	7315	-0-	-497	-0-	253	1	7062	2	N	-0-			-0-
04	7560	X	7018	-0-	-542	-0-	334	1	6684	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	5824	X	5069	-0-	-755	-0-	282	1	4787	2	N	-0-			-0-
03	6448	X	5504	-0-	-944	-0-	313	1	5191	2	N	-0-			-0-
04	6210	X	5160	-0-	-1050	-0-	292	1	4868	2	N	-0-			-0-
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-

DIXON, MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 197390 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7200 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2017 - P/A 04/03/17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	5096	X	4456	-0-	-640	-0-	22	1	4434	3	N	-0-					-0-
03	5642	X	4642	-0-	-1000	-0-	24	1	4618	3	N	-0-					-0-
04	5460	X	4379	-0-	-1081	-0-	20	1	4359	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	6 7	1 9	1268	3	Y	6					16
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	7 15	1 9	1385	3	Y	14					30
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	6 6	1 9	1283	3	Y	5	28	1			7
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

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
02	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	200	1	5879	2	N	-0-					-0-
03	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	223	1	6520	2	N	-0-					-0-
04	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	216	1	6304	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	30	1	6141	3	N	-0-					-0-
03	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	35	1	6733	3	N	-0-					-0-
04	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	32	1	6891	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	12	1	2383	3	N	-0-					-0-
03	2635	N	2487	-0-	-148	-0-	13	1	2474	3	N	-0-					-0-
04	2580	N	2397	-0-	-183	-0-	11	1	2386	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	2464	N	2420	-0-	-44	-0-	12	1	2408	3	N	-0-					-0-
03	2666	N	2635	-0-	-31	-0-	14	1	2621	3	N	-0-					-0-
04	2580	N	2525	-0-	-55	-0-	12	1	2513	3	N	-0-					-0-
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-

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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	4	1	858	3	N	-0-			-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	5	1	941	3	N	-0-			-0-
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	4	1	858	3	N	-0-			-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6076	X	4511	-0-	-1565	-0-	774	1	3737	3	Y	-0-			-0-
03	5549	X	4902	-0-	-647	-0-	724	1	4178	3	Y	-0-			-0-
04	6330	X	3985	-0-	-2345	-0-	798	1	3187	3	Y	-0-			-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	14	1	2854	3	Y	5	5	1	-0-
							6	9							
03	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	16	1	3035	3	Y	-0-			-0-
04	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	14	1	2887	3	Y	-0-			-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	21	1	604	2	N	-0-			-0-
03	651	N	604	-0-	-47	-0-	20	1	584	2	N	-0-			-0-
04	630	N	612	-0-	-18	-0-	20	1	592	2	N	-0-			-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	90	1	2661	2	N	-0-			-0-
03	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	97	1	2824	2	N	-0-			-0-
04	2700	N	2509	-0-	-191	-0-	83	1	2426	2	N	-0-			-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5908	X	5718	-0-	-190	-0-	188	1	5530	2	N	-0-			-0-
03	6541	X	6163	-0-	-378	-0-	204	1	5959	2	N	-0-			-0-
04	6420	X	6068	-0-	-352	-0-	201	1	5867	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	35	1	1015	2	N	-0-					-0-
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	37	1	1070	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1115	-0-	-55	-0-	37	1	1078	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	158	1	4652	2	N	-0-					-0-
03	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	159	1	4658	2	N	-0-					-0-
04	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	173	1	5049	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	146	1	4310	2	N	-0-					-0-
03	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	162	1	4749	2	N	-0-					-0-
04	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	159	1	4630	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	104	1	3055	2	N	-0-					-0-
03	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	98	1	2868	2	N	-0-					-0-
04	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	105	1	3062	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	364	N	276	-0-	-88	-0-	9	1	267	2	N	-0-					-0-
03	403	N	301	-0-	-102	-0-	10	1	291	2	N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	11	1	320	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	6	1	1293	3	N	-0-					-0-
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	8	1	1560	3	N	-0-					-0-
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	7	1	1543	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	4396	X	3643	-0-	-753	-0-	18	1	3625	3	Y	-0-					-0-
03	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	24	1	4618	3	Y	-0-					-0-
04	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	23	1	4794	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	106	1	3117	2	N	-0-					-0-
03	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	106	1	3099	2	N	-0-					-0-
04	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	113	1	3290	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	9	1	1924	3	N	-0-					-0-
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	11	1	2124	3	N	-0-					-0-
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	10	1	2072	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	15	1	3132	3	N	-0-					-0-
03	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	16	1	3061	3	N	-0-					-0-
04	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	14	1	2906	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	3500	X	1083	-0-	-2417	-0-	5	1	1078	3	Y	-0-					-0-
03	3937	X	2103	-0-	-1834	-0-	11	1	2092	3	Y	-0-					-0-
04	3810	X	1858	-0-	-1952	-0-	9	1	1849	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	206	1	6065	2	N	-0-					-0-
03	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	221	1	6466	2	N	-0-					-0-
04	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	211	1	6161	2	N	-0-					-0-
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-

GRAHAM HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 197809 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7458 - 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
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	2	1	413	3	N	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	2	1	449	3	N	-0-					-0-
04	450	N	418	-0-	-32	-0-	2	1	416	3	N	-0-					-0-
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-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 197813 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6813 - 7201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4704	X	4452	-0-	-252	-0-	22	1	4430	3	Y	-0-					-0-
03	5146	X	4836	-0-	-310	-0-	25	1	4811	3	Y	-0-					-0-
04	4980	X	4587	-0-	-393	-0-	21	1	4566	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOAZ, W. O. WELL #: 14 RRCID -> 197869 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7114 - 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
02	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	75	1	2201	2	N	-0-					-0-
03	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	81	1	2361	2	N	-0-					-0-
04	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	82	1	2383	2	N	-0-					-0-
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-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197880 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7398 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9128	X	8339	-0-	-789	-0-	40	1	8299	3	N	-0-					-0-
03	10106	X	8921	-0-	-1185	-0-	47	1	8874	3	N	-0-					-0-
04	9780	X	8677	-0-	-1103	-0-	41	1	8636	3	N	-0-					-0-
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-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 7 RRCID -> 197887 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7340 - 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
02	3024	X	2934	-0-	-90	-0-	14	1	2920	3	Y	-0-					-0-
03	3348	X	3193	-0-	-155	-0-	17	1	3176	3	Y	-0-					-0-
04	3180	X	3033	-0-	-147	-0-	14	1	3019	3	Y	-0-					-0-
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-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 197888 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7085 - 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
02	1876	N	1807	-0-	-69	-0-	59	1	1748	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1969	-0-	-15	-0-	65	1	1904	2	N	-0-					-0-
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	64	1	1871	2	N	-0-					-0-
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-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 197889 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7670 - 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
02	6132	X	5691	-0-	-441	-0-	187	1	5504	2	N	-0-					-0-
03	6634	X	6282	-0-	-352	-0-	208	1	6074	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	3517	-0-	-2723	-0-	116	1	3401	2	N	-0-					-0-
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-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 197890 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7880 - 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
02	2800	N	3511	-0-	711	1454	115	1	3396	2	N	-0-					-0-
03	4582	X	3128	-0-	-1454	-0-	103	1	3025	2	N	-0-					-0-
04	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	119	1	3463	2	N	-0-					-0-
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-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197894 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8300 - 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
02	4172	X	3916	-0-	-256	-0-	19	1	3897	3	Y	-0-					-0-
03	4619	X	4356	-0-	-263	-0-	23	1	4333	3	Y	-0-					-0-
04	4260	X	4103	-0-	-157	-0-	19	1	4084	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 197904 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 7352 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	10	1	1955	3	N	-0-			-0-
03	2108	N	2059	-0-	-49	-0-	11	1	2048	3	N	-0-			-0-
04	2220	N	2099	-0-	-121	-0-	10	1	2089	3	N	-0-			-0-
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-

BRYAN "D" WELL #: 5 RRCID -> 197923 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7260 - 7772

02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	10	1	2055	3	Y	-0-			-0-
03	2170	N	1986	-0-	-184	-0-	10	1	1976	3	Y	-0-			-0-
04	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	10	1	2192	3	Y	-0-			-0-
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-

MCALISTER, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 197928 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7500 - 11005

02	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	56	1	11514	3	N	-0-			-0-
03	12846	X	12846	-0-	-0-	-0-	67	1	12779	3	N	-0-			-0-
04	12059	X	12059	-0-	-0-	-0-	56	1	12003	3	N	-0-			-0-
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-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198067 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 8000 - 9800

02	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	180	1	5284	2	N	-0-			-0-
03	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	201	1	5881	2	N	-0-			-0-
04	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	190	1	5542	2	N	-0-			-0-
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-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 198068 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8037 - 9705

02	4676	X	4139	-0-	-537	-0-	136	1	4003	2	N	-0-			-0-
03	5115	X	4525	-0-	-590	-0-	150	1	4375	2	N	-0-			-0-
04	4650	X	4298	-0-	-352	-0-	142	1	4156	2	N	-0-			-0-
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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 19 RRCID -> 198074 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7026 - 7342

02	5012	X	4430	-0-	-582	-0-	146	1	4284	2	N	-0-			-0-
03	5301	X	5105	-0-	-196	-0-	169	1	4936	2	N	-0-			-0-
04	5130	X	4802	-0-	-328	-0-	159	1	4643	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	4508	X	3808	-0-	-700	-0-	125	1	3683	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4005	-0-	-986	-0-	132	1	3873	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	3785	-0-	-1015	-0-	125	1	3660	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	131	1	3854	2	N	-0-					-0-
03	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	143	1	4175	2	N	-0-					-0-
04	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	123	1	3594	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	201	1	5917	2	N	-0-					-0-
03	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	211	1	6177	2	N	-0-					-0-
04	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	212	1	6186	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	126	1	3714	2	N	-0-					-0-
03	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	137	1	4007	2	N	-0-					-0-
04	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	134	1	3915	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	129	1	3787	2	N	-0-					-0-
03	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	146	1	4275	2	N	-0-					-0-
04	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	144	1	4204	2	N	-0-					-0-
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-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 5 RRCID -> 198254 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7082 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5796	X	5416	-0-	-380	-0-	178	1	5238	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	6026	-0-	-360	-0-	199	1	5827	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	5755	-0-	-425	-0-	191	1	5564	2	N	-0-					-0-
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-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198255 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7094 - 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
02	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	107	1	3160	2	N	-0-					-0-
03	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	117	1	3409	2	N	-0-					-0-
04	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	113	1	3294	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SESSIONS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 198259 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7015 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	224	1	6590	2	N	-0-			-0-
03	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	244	1	7141	2	N	-0-			-0-
04	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	236	1	6898	2	N	-0-			-0-
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-

ADAMS, CORINNE WELL #: 7 RRCID -> 198260 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7223 - 7661

02	5264	X	4902	-0-	-362	-0-	161	1	4741	2	N	-0-			-0-
03	5518	X	5354	-0-	-164	-0-	177	1	5177	2	N	-0-			-0-
04	5460	X	5158	-0-	-302	-0-	171	1	4987	2	N	-0-			-0-
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-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198265 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7216 - 7660

02	4116	X	3833	-0-	-283	-0-	126	1	3707	2	N	-0-			-0-
03	4495	X	4245	-0-	-250	-0-	140	1	4105	2	N	-0-			-0-
04	4290	X	4171	-0-	-119	-0-	138	1	4033	2	N	-0-			-0-
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-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198266 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7237 - 7678

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 198267 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7242 - 7692

02	6356	X	6310	-0-	-46	-0-	207	1	6103	2	N	-0-			-0-
03	7161	X	6833	-0-	-328	-0-	226	1	6607	2	N	-0-			-0-
04	6930	X	6435	-0-	-495	-0-	213	1	6222	2	N	-0-			-0-
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-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198268 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7212 - 7630

02	1344	N	1335	-0-	-9	-0-	44	1	1291	2	N	-0-			-0-
03	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	49	1	1427	2	N	-0-			-0-
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	48	1	1407	2	N	-0-			-0-
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-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 13 RRCID -> 198271 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7200 - 7650

02	4928	X	4607	-0-	-321	-0-	22	1	4585	3	N	-0-			-0-
03	5456	X	5043	-0-	-413	-0-	26	1	5017	3	N	-0-			-0-
04	5160	X	4833	-0-	-327	-0-	23	1	4810	3	N	-0-			-0-
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-

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 #: 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
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	9	1	1854	3	Y	-0-					1
03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	10	1	1964	3	Y	-0-					1
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	9	1	1898	3	Y	1					2
							1	9									
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									

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
02	4592	X	4486	-0-	-106	-0-	22	1	4464	3	N	-0-					-0-
03	5084	X	4882	-0-	-202	-0-	26	1	4856	3	N	-0-					-0-
04	4920	X	4681	-0-	-239	-0-	22	1	4659	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	5096	X	5024	-0-	-72	-0-	24	1	5000	3	Y	-0-					-0-
03	5766	X	5339	-0-	-427	-0-	28	1	5311	3	Y	-0-					-0-
04	5580	X	4995	-0-	-585	-0-	23	1	4972	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	6	1	1241	3	N	-0-					13
03	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	7	1	1413	3	N	-0-					13
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	6	1	1371	3	N	-0-					13
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

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
02	4116	X	3964	-0-	-152	-0-	19	1	3945	3	Y	-0-					3
03	4557	X	4272	-0-	-285	-0-	22	1	4250	3	Y	-0-					3
04	4410	X	4047	-0-	-363	-0-	19	1	4028	3	Y	-0-					3
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

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
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	367	3	2	9	N	2					15
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	405	3	3	9	N	3					18
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	398	3	2	9	N	2					20
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
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

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 1 RRCID -> 198589 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7067 - 7300

02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	8	1	204	2	N	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	11	1	360	2	N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	N	-0-					-0-
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-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 2 RRCID -> 198590 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7224 - 7486

02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	2	N	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	7	1	209	2	N	-0-					-0-
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	7	1	142	2	N	-0-					-0-
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-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 3 RRCID -> 198591 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7210 - 7570

02	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	228	1	4167	2	N	-0-					-0-
03	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	253	1	4613	2	N	-0-					-0-
04	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	365	1	4695	2	N	-0-					-0-
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-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198592 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7018 - 7348

02	4284	X	4048	-0-	-236	-0-	142	1	3906	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4396	-0-	-285	-0-	157	1	4239	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	4210	-0-	-320	-0-	206	1	4004	2	N	-0-					-0-
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-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198596 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 6980 - 7302

02	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	115	1	3279	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3613	-0-	-107	-0-	127	1	3486	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3435	-0-	-165	-0-	155	1	3280	2	N	-0-					-0-
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-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198599 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6958 - 7266

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 198985 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7347 - 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
02	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	12	1	2488	3	Y	-0-					-0-
03	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	14	1	2699	3	Y	-0-					-0-
04	2610	N	2458	-0-	-152	-0-	12	1	2446	3	Y	-0-					-0-
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-

GRAHAM HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 198986 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7454 - 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
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	8	1	1655	3	N	-0-					-0-
03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	10	1	1808	3	N	-0-					-0-
04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	8	1	1774	3	N	-0-					-0-
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-

GRAHAM, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198987 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7231 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12740	X	12216	-0-	-524	-0-	59	1	12157	3	N	-0-					-0-
03	14105	X	13543	-0-	-562	-0-	71	1	13472	3	N	-0-					-0-
04	13650	X	13514	-0-	-136	-0-	63	1	13451	3	N	-0-					-0-
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-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 12 RRCID -> 198988 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7442 - 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
02	2436	N	2319	-0-	-117	-0-	11	1	2308	3	N	-0-					-0-
03	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	14	1	2586	3	N	-0-					-0-
04	2430	N	2286	-0-	-144	-0-	11	1	2275	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	4676	X	4641	-0-	-35	-0-	23	1	4618	3	Y	-0-					-0-
03	5177	X	5029	-0-	-148	-0-	26	1	5003	3	Y	-0-					-0-
04	4980	X	4894	-0-	-86	-0-	23	1	4871	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	3892	X	3802	-0-	-90	-0-	18	1	3784	3	Y	-0-					-0-
03	4309	X	4173	-0-	-136	-0-	22	1	4151	3	Y	-0-					-0-
04	4110	X	4011	-0-	-99	-0-	19	1	3992	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2436	X	1068	-0-	-1368	-0-	252	1	816	2	N	-0-					-0-
03	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	875	1	4289	2	N	-0-					-0-
04	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	175	1	5113	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	3332	X	3257	-0-	-75	-0-	16	1	3241	3	N	-0-			-0-
03	3689	X	3540	-0-	-149	-0-	19	1	3521	3	N	-0-			-0-
04	3570	X	3409	-0-	-161	-0-	16	1	3393	3	N	-0-			-0-
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-

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
02	700	N	674	-0-	-26	-0-	3	1	671	3	Y	-0-			-0-
03	775	N	694	-0-	-81	-0-	4	1	690	3	Y	-0-			-0-
04	720	N	613	-0-	-107	-0-	3	1	610	3	Y	-0-			-0-
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-

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
02	1260	N	1067	-0-	-193	-0-	35	1	1032	2	N	-0-			-0-
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	45	1	1330	2	N	-0-			-0-
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	45	1	1323	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	4956	X	4186	-0-	-770	-0-	14	1	4172	3	N	-0-			-0-
03	5487	X	4514	-0-	-973	-0-	16	1	4498	3	N	-0-			-0-
04	5250	X	4561	-0-	-689	-0-	14	1	4547	3	N	-0-			-0-
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-

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
02	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	352	1	3262	3	Y	-0-			-0-
03	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	391	1	3584	3	Y	-0-			-0-
04	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	376	1	3465	3	Y	-0-			-0-
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-

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
02	3108	X	3021	-0-	-87	-0-	168	1	2853	2	Y	-0-			-0-
03	3410	X	3336	-0-	-74	-0-	190	1	3146	2	Y	-0-			-0-
04	3330	X	3201	-0-	-129	-0-	181	1	3020	2	Y	-0-			-0-
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-

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
02	2996	X	2861	-0-	-135	-0-	159	1	2702	2	N	-0-			-0-
03	3317	X	3081	-0-	-236	-0-	175	1	2906	2	N	-0-			-0-
04	3210	X	3023	-0-	-187	-0-	171	1	2852	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	1120	N	1091	-0-	-29	-0-	61	1	1030	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	69	1	1138	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1160	-0-	-10	-0-	66	1	1094	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2492	N	1603	-0-	-889	-0-	8	1	1595	3	N	-0-					-0-
03	2511	N	2159	-0-	-352	-0-	11	1	2148	3	N	-0-					-0-
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	9	1	1878	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	6160	X	4376	-0-	-1784	-0-	539	1	3837	3	Y	-0-					-0-
03	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	603	1	6234	3	Y	-0-					-0-
04	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	631	1	6504	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2632	X	1935	-0-	-697	-0-	64	1	1871	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2251	-0-	-663	-0-	74	1	2177	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2278	-0-	-542	-0-	75	1	2203	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	95	1	2805	2	N	-0-					-0-
03	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	105	1	3074	2	N	-0-					-0-
04	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	98	1	2856	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2016	N	2006	-0-	-10	-0-	66	1	1940	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2156	-0-	-107	-0-	71	1	2085	2	N	-0-					-0-
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	72	1	2093	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	840	N	837	-0-	-3	-0-	28	1	809	2	N	-0-					-0-
03	930	N	921	-0-	-9	-0-	30	1	891	2	N	-0-					-0-
04	900	N	897	-0-	-3	-0-	30	1	867	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	43	1	1257	2	N	-0-			-0-
03	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	46	1	1350	2	N	-0-			-0-
04	1410	N	1361	-0-	-49	-0-	45	1	1316	2	N	-0-			-0-
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-

THURMOND, JOE WELL #: 3 RRCID -> 199280 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8025 - 9231

02	5964	X	5669	-0-	-295	-0-	28	1	5641	3	N	-0-			-0-
03	6510	X	6257	-0-	-253	-0-	33	1	6224	3	N	-0-			-0-
04	6300	X	5932	-0-	-368	-0-	28	1	5904	3	N	-0-			-0-
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-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 4 RRCID -> 199281 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7408 - 7900

02	5684	X	5492	-0-	-192	-0-	27	1	5465	3	Y	-0-			-0-
03	6293	X	6253	-0-	-40	-0-	33	1	6220	3	Y	-0-			-0-
04	6090	X	6041	-0-	-49	-0-	28	1	6013	3	Y	-0-			-0-
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-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 18 RRCID -> 199434 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7058 - 7516

02	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	6	1	1216	3	N	-0-			23
03	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	7	1	1318	3	N	-0-			23
04	1380	N	1320	-0-	-60	-0-	6	1	1314	3	N	-0-			23
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

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 199436 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7138 - 7552

02	5992	X	5387	-0-	-605	-0-	26	1	5361	3	N	-0-			-0-
03	6448	X	5955	-0-	-493	-0-	31	1	5924	3	N	-0-			-0-
04	6240	X	5557	-0-	-683	-0-	26	1	5531	3	N	-0-			-0-
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-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 199437 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7174 - 7588

02	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	20	1	4130	3	N	-0-			-0-
03	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	23	1	4352	3	N	-0-			-0-
04	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	19	1	3975	3	N	-0-			-0-
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-

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 #: 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
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	4	1	817	3	Y	-0-					-0-
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	5	1	902	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	868	-0-	-2	-0-	4	1	864	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	839	-0-	-60	-0-	4	1	829	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
06	DLQ G-10		876	-0-	876	876	4	1	871	3	Y	1					2
							1	9									
07	DLQ G-10		908	-0-	908	1784	4	1	904	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
02	1596	X	1303	-0-	-293	-0-	161	1	1142	2	N	-0-					-0-
03	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	230	1	1627	2	N	-0-					-0-
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	274	1	1563	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	438	1	3116	2	N	-0-					-0-
03	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	523	1	3688	2	N	-0-					-0-
04	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	599	1	3430	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	14644	X	14008	-0-	-636	-0-	68	1	13938	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	16089	X	15345	-0-	-744	-0-	80	1	15265	3	Y	-0-					-0-
04	15480	X	14819	-0-	-661	-0-	69	1	14750	3	Y	-0-					-0-
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-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 199498 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8200 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9800	X	9398	-0-	-402	-0-	46	1	9352	3	N	-0-					-0-
03	10850	X	9851	-0-	-999	-0-	52	1	9799	3	N	-0-					-0-
04	10500	X	9395	-0-	-1105	-0-	44	1	9351	3	N	-0-					-0-
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-

PETERSON, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 199499 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7364 - 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
02	2828	X	2291	-0-	-537	-0-	11	1	2280	3	N	-0-					-0-
03	2914	X	2426	-0-	-488	-0-	13	1	2413	3	N	-0-					-0-
04	2580	X	2063	-0-	-517	-0-	10	1	2053	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEALS, G. T. WELL #: 17 RRCID -> 199500 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7628 - 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
02	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	20	1	4067	3	N	-0-			-0-
03	4433	X	4269	-0-	-164	-0-	22	1	4247	3	N	-0-			-0-
04	4290	X	4233	-0-	-57	-0-	20	1	4213	3	N	-0-			-0-
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-

MCKAMY WELL #: 3 RRCID -> 199796 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8622 - 10500

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	3332	X	3092	-0-	-240	-0-	15	1	3077	3	N	-0-			-0-
03	3689	X	3335	-0-	-354	-0-	18	1	3317	3	N	-0-			-0-
04	3570	X	3181	-0-	-389	-0-	15	1	3166	3	N	-0-			-0-
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-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 5 RRCID -> 199798 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7324 - 7750

02	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	21	1	4209	3	N	-0-			-0-
03	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	25	1	4698	3	N	-0-			-0-
04	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	20	1	4329	3	N	-0-			-0-
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-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 199799 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7040 - 9298

02	0	Z	21215	-0-	21215	45512	697	1	20518	2	N	-0-			-0-
03	0	Z	22701	-0-	22701	68213	750	1	21951	2	N	-0-			-0-
04	0	Z	21636	-0-	21636	89849	716	1	20920	2	N	-0-			-0-
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	0	Z	21077	-0-	21077	154433	703	1	20374	2	N	-0-			-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 4 RRCID -> 199800 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 9200 - 11204

02	5404	X	5371	-0-	-33	-0-	26	1	5345	3	Y	-0-			-0-
03	5983	X	5894	-0-	-89	-0-	31	1	5863	3	Y	-0-			-0-
04	5790	X	5756	-0-	-34	-0-	27	1	5729	3	Y	-0-			-0-
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-

VEALE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 199803 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7197 - 9403

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	2352	N	2319	-0-	-33	-0-	11	1	2308	3	N	-0-					-0-
03	2573	N	2519	-0-	-54	-0-	13	1	2506	3	N	-0-					-0-
04	2460	N	2404	-0-	-56	-0-	11	1	2393	3	N	-0-					-0-
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-

DAVIS-KIRK WELL #: 1 RRCID -> 199811 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 9250 - 10985

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
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

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199812 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6982 - 7260

02	4620	X	4334	-0-	-286	-0-	21	1	4313	3	Y	-0-					-0-
03	4991	X	4756	-0-	-235	-0-	25	1	4731	3	Y	-0-					-0-
04	4680	X	4504	-0-	-176	-0-	21	1	4483	3	Y	-0-					-0-
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-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 199813 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 7256 - 7700

02	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	19	1	3831	3	N	-0-					-0-
03	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	22	1	4182	3	N	-0-					-0-
04	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	19	1	3986	3	N	-0-					-0-
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-

TITCH, R. L. WELL #: 9 RRCID -> 199817 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7190 - 7650

02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	4	1	743	3	Y	-0-					-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	4	1	735	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	641	-0-	-19	-0-	3	1	638	3	Y	-0-					-0-
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-

PETERSON, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 199818 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7356 - 7786

02	3864	X	2984	-0-	-880	-0-	15	1	2969	3	N	-0-					-0-
03	4278	X	2625	-0-	-1653	-0-	14	1	2611	3	N	-0-					-0-
04	4080	X	3088	-0-	-992	-0-	14	1	3074	3	N	-0-					-0-
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-

PETERSON, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 199819 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7302 - 7692

02	4564	X	3436	-0-	-1128	-0-	17	1	3419	3	N	-0-					-0-
03	5022	X	3555	-0-	-1467	-0-	19	1	3536	3	N	-0-					-0-
04	4860	X	3213	-0-	-1647	-0-	15	1	3198	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	2324	N	2307	-0-	-17	-0-	11	1	2296	3	N	-0-					-0-
03	2418	N	2411	-0-	-7	-0-	13	1	2398	3	N	-0-					-0-
04	2490	N	2368	-0-	-122	-0-	11	1	2357	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	2520	N	2440	-0-	-80	-0-	80	1	2360	2	N	-0-					-0-
03	2759	N	2609	-0-	-150	-0-	86	1	2523	2	N	-0-					-0-
04	2670	N	2546	-0-	-124	-0-	84	1	2462	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	18	1	3602	3	N	-0-					-0-
03	3999	X	3571	-0-	-428	-0-	19	1	3552	3	N	-0-					-0-
04	3870	X	3833	-0-	-37	-0-	18	1	3815	3	N	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	8	1	1635	3	N	-0-					-0-
03	1705	N	1679	-0-	-26	-0-	9	1	1670	3	N	-0-					-0-
04	1710	N	1706	-0-	-4	-0-	8	1	1698	3	N	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	7	1	1375	3	Y	-0-					-0-
*03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	8	1	1538	3	Y	-0-					-0-
*04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	7	1	1463	3	Y	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	159	1	4686	2	N	-0-					-0-
03	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	183	1	5346	2	N	-0-					-0-
04	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	170	1	4972	2	N	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1550	-0-	-46	-0-	50	1	1500	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	56	1	1660	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1637	-0-	-43	-0-	54	1	1583	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	154	1	4316	2	N	-0-					-0-
03	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	179	1	4972	2	N	-0-					-0-
04	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	223	1	4646	2	N	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	12	1	313	2	N	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	16	1	490	2	N	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	30	1	593	2	N	-0-					-0-
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-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199924 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 6932 - 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
02	28056	X	26066	-0-	-1990	-0-	903	1	25163	2	N	-0-					-0-
03	30907	X	28455	-0-	-2452	-0-	981	1	27474	2	N	-0-					-0-
04	29910	X	26955	-0-	-2955	-0-	1287	1	25668	2	N	-0-					-0-
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-

BONDS RANCH WELL #: E 1 RRCID -> 199926 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6944 - 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
02	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	391	1	2791	2	N	-0-					-0-
03	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	445	1	3144	2	N	-0-					-0-
04	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	504	1	2880	2	N	-0-					-0-
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-

RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 199931 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7650 - 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
02	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	828	1	3297	3	N	7					109
							8	9									
03	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	919	1	3766	3	N	3					112
							3	9									
04	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	888	1	3766	3	N	-0-					112
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JEWEL WELL #: 1 RRCID -> 199936 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7380 - 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
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	29	1	632	2	N	-0-					-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	30	1	658	2	N	-0-					-0-
04	690	N	651	-0-	-39	-0-	29	1	622	2	N	-0-					-0-
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-

JEWEL WELL #: 2 RRCID -> 199937 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7450 - 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
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	41	1	1144	2	N	-0-					-0-
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	40	1	1335	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1306	-0-	-14	-0-	62	1	1244	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	286	1	4859	2	N	-0-					-0-
03	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	318	1	5275	2	N	-0-					-0-
04	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	323	1	5392	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1120	N	1114	-0-	-6	-0-	62	1	1052	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1124	-0-	-116	-0-	64	1	1060	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1208	-0-	-112	-0-	68	1	1140	2	N	-0-					-0-
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-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 5 RRCID -> 200093 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7020 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1127	N	-0-	-0-	-1127	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2017 - P/A 02/24/17

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
02	2828	X	2717	-0-	-111	-0-	13	1	2704	3	Y	-0-					-0-
03	3131	X	2991	-0-	-140	-0-	16	1	2975	3	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2942	-0-	-88	-0-	14	1	2928	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1820	N	1813	-0-	-7	-0-	60	1	1753	2	N	-0-					-0-
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	66	1	1929	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1885	-0-	-5	-0-	62	1	1823	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	2828	X	526	-0-	-2302	-0-	17	1	509	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	150	-0-	-2702	-0-	5	1	145	2	N	-0-					-0-
04	1950	X	252	-0-	-1698	-0-	8	1	244	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	7280	X	7110	-0-	-170	-0-	34	1	7070	3	Y	5					207
							6	9									
03	8060	X	7761	-0-	-299	-0-	41	1	7695	3	Y	23	184	1			46
							25	9									
04	7710	X	7550	-0-	-160	-0-	35	1	7515	3	Y	-0-					46
05	7874	X	7651	-0-	-223	-0-	37	1	7557	3	Y	52					98
							57	9									
06	DLQ G-10		7383	-0-	7383	7383	36	1	7335	3	Y	11	106	1			3
							12	9									
07	DLQ G-10		7819	-0-	7819	15202	37	1	7771	3	Y	10	1	1			12
							11	9									

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	5824	X	5443	-0-	-381	-0-	26	1	5417	3	N	-0-					-0-
03	6448	X	5897	-0-	-551	-0-	31	1	5866	3	N	-0-					-0-
04	6240	X	5692	-0-	-548	-0-	27	1	5665	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	4984	X	4433	-0-	-551	-0-	146	1	4287	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	4775	-0-	-526	-0-	158	1	4617	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4575	-0-	-585	-0-	152	1	4423	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

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 #: 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
02	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	25	1	5131	3	N	-0-					-0-
03	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	29	1	5592	3	N	-0-					-0-
04	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	25	1	5363	3	N	-0-					-0-
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-

SHOOP "A" WELL #: 9 RRCID -> 200203 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7362 - 7800

02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PIRKLE, LORENE WELL #: 12 RRCID -> 200205 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 7834 - 8480

02	4060	X	4052	-0-	-8	-0-	20	1	4032	3	N	-0-					-0-
03	4464	X	4353	-0-	-111	-0-	23	1	4330	3	N	-0-					-0-
04	4260	X	4208	-0-	-52	-0-	20	1	4188	3	N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 24 RRCID -> 200211 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7286 - 7788

02	1512	N	1484	-0-	-28	-0-	7	1	1477	3	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	9	1	1635	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1537	-0-	-53	-0-	7	1	1530	3	Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 26 RRCID -> 200214 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7152 - 7640

02	1232	N	1084	-0-	-148	-0-	5	1	1079	3	Y	-0-					-0-
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	7	1	1368	3	Y	-0-					-0-
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	6	1	1325	3	Y	-0-					-0-
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-

BOYD WELL #: 6 RRCID -> 200224 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7852 - 8602

02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	7	1	490	2	Y	30	38	1			-0-
							1529	3	33	9							
03	2201	N	2171	-0-	-30	-0-	9	1	523	2	Y	3	3	1			-0-
							1636	3	3	9							
04	2130	N	2101	-0-	-29	-0-	7	1	507	2	Y	-0-					-0-
							1587	3									
05	2201	N	2142	-0-	-59	-0-	8	1	518	2	Y	4					4
							1612	3	4	9							
06	DLQ G-10		2108	-0-	2108	2108	8	1	502	2	Y	34					38
							1561	3	37	9							
07	DLQ G-10		2153	-0-	2153	4261	8	1	521	2	Y	-0-	33	1			1
							1624	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17192	X	15431	-0-	-1761	-0-	75	1	15356	3	Y	-0-					23
03	18786	X	16710	-0-	-2076	-0-	88	1	16622	3	Y	-0-					23
04	18060	X	15826	-0-	-2234	-0-	74	1	15752	3	Y	-0-					23
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

EVERS WELL #: 6 RRCID -> 200287 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7884 - 8644

02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	6	1	373	2	Y	26	38	1			-0-
							1166	3	29	9							
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	7	1	423	2	Y	3	3	1			-0-
							1321	3	3	9							
04	1650	N	1624	-0-	-26	-0-	6	1	391	2	Y	-0-					-0-
							1227	3									
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							

EVERS WELL #: 7 RRCID -> 200288 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7850 - 8530

02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	5	1	352	2	Y	6					8
							1096	3	7	9							
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	7	1	405	2	Y	2					10
							1265	3	2	9							
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	6	1	397	2	Y	8	18	1			-0-
							1244	3	9	9							
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							

EVERS WELL #: 8 RRCID -> 200289 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7892 - 8626

02	1848	N	1826	-0-	-22	-0-	7	1	440	2	Y	5					20
							1373	3	6	9							
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	8	1	490	2	Y	1					21
							1534	3	1	9							
04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	7	1	476	2	Y	-0-					21
							1491	3									
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							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KHRAISH, HANNA WELL #: 4 RRCID -> 200331 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 9300 - 11405

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
02	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	19	1	3994	3	Y	53	137	1			79
							58	9									
03	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	21	1	4068	3	Y	73	12	1			140
							80	9									
04	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	18	1	3925	3	Y	62	68	1			134
							68	9									
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									

KHRAISH, HANNA WELL #: 5 RRCID -> 200332 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9300 - 11400

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
02	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	17	1	3387	3	Y	20	74	1			92
							22	9									
03	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	20	1	3728	3	Y	23	6	1			109
							25	9									
04	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	17	1	3611	3	Y	25	65	1			69
							28	9									
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									

DENSMORE WELL #: 1 RRCID -> 200334 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6076 - 6196

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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

WAYNICK, RUBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200377 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7313 - 9819

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
02	1036	N	999	-0-	-37	-0-	813	1	186	3	N	-0-					-0-
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	901	1	225	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	936	-0-	-114	-0-	784	1	152	3	N	-0-					-0-
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-

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 1H RRCID -> 200378 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7290 - 9900

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
02	32704	X	28706	-0-	-3998	-0-	943	1	27763	2	N	-0-					-0-
03	35309	X	32080	-0-	-3229	-0-	1060	1	31020	2	N	-0-					-0-
04	34170	X	30292	-0-	-3878	-0-	1003	1	29289	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 19 RRCID -> 200380 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7070 - 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
02	868	N	770	-0-	-98	-0-	4 1	1 9	765	3	N	1					8
03	837	N	817	-0-	-20	-0-	4 8	1 9	805	3	N	7	15	1			-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	1	1	1			-0-
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-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 5 RRCID -> 200389 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9200 - 10604

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	5712	X	5541	-0-	-171	-0-	182	1	5359	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	6055	-0-	-83	-0-	200	1	5855	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5955	-0-	-135	-0-	197	1	5758	2	N	-0-					-0-
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-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 200399 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7023 - 7494

02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	4	1	716	3	Y	-0-					-0-
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	4	1	782	3	Y	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	4	1	755	3	Y	-0-					-0-
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-

PORTER, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 200411 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 7760 - 8477

02	5320	X	4847	-0-	-473	-0-	24	1	4823	3	Y	-0-					-0-
03	5611	X	5204	-0-	-407	-0-	27	1	5177	3	Y	-0-					-0-
04	5280	X	5202	-0-	-78	-0-	24	1	5178	3	Y	-0-					-0-
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-

MCALISTER, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 200424 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7177 - 7559

02	2772	X	2505	-0-	-267	-0-	12	1	2493	3	N	-0-					-0-
03	2883	X	2642	-0-	-241	-0-	14	1	2628	3	N	-0-					-0-
04	2700	X	2472	-0-	-228	-0-	12	1	2460	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	3141	-0-	-23	-0-		15 1	3126	3	Y	-0-					-0-
03	3503	X	3432	-0-	-71	-0-		18 1	3414	3	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3225	-0-	-165	-0-		15 1	3210	3	Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-		109 1	3433	3	N	-0-					-0-
03	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-		125 1	3766	3	N	-0-					-0-
04	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-		109 1	3349	3	N	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4200	X	4128	-0-	-72	-0-		20 1 1 9	4107	3	Y	1					9
03	4588	X	4553	-0-	-35	-0-		24 1 9 9	4520	3	Y	8	17	1			-0-
04	4410	X	4382	-0-	-28	-0-		20 1 1 9	4361	3	Y	1	1	1			-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	1480	-0-	-32	-0-		7 1 3 9	1470	3	Y	3					5
03	1674	N	1630	-0-	-44	-0-		9 1 3 9	1618	3	Y	3					8
04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-		9 1 8 9	1881	3	Y	7	15	1			-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19740	X	19463	-0-	-277	-0-		94 1 32 9	19337	3	Y	29					129
03	21452	X	21182	-0-	-270	-0-		111 1 32 9	21039	3	Y	29					158
04	20820	X	20355	-0-	-465	-0-		95 1 31 9	20229	3	Y	28	172	1			14
05	21545	X	20539	-0-	-1006	-0-		100 1 24 9	20415	3	Y	22					36
06	DLQ G-10		19621	-0-	19621	19621		97 1 26 9	19498	3	Y	24					60
07	DLQ G-10		20077	-0-	20077	39698		95 1 23 9	19959	3	Y	21					81

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 #: 11 RRCID -> 200492 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7290 - 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
02	672	N	643	-0-	-29	-0-	21	1	622	2	N	-0-					-0-
03	744	N	699	-0-	-45	-0-	23	1	676	2	N	-0-					-0-
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	25	1	742	2	N	-0-					-0-
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-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 200493 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 7792 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
02	5768	X	5581	-0-	-187	-0-	183	1	5398	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	6094	-0-	-106	-0-	201	1	5893	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5945	-0-	-115	-0-	197	1	5748	2	N	-0-					-0-
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-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 200494 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7178 - 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
02	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	102	1	3007	2	N	-0-					-0-
03	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	110	1	3206	2	N	-0-					-0-
04	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	100	1	2909	2	N	-0-					-0-
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-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 4 RRCID -> 200497 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 9550 - 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
02	5936	X	5638	-0-	-298	-0-	27 25	1 9	5586	3	Y	23	5	1			19
03	6572	X	6085	-0-	-487	-0-	32 17	1 9	6036	3	Y	15	33	1			1
04	6360	X	6020	-0-	-340	-0-	28 12	1 9	5980	3	Y	11	2	1			10
05	6386	X	6114	-0-	-272	-0-	30 17	1 9	6067	3	Y	15					25
06	DLQ G-10		6646	-0-	6646	6646	33 17	1 9	6596	3	Y	15					40
07	DLQ G-10		6940	-0-	6940	13586	33 9	1 9	6898	3	Y	8	48	1			-0-

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
02	6608	X	6379	-0-	-229	-0-	31	1	6348	3	N	-0-					-0-
03	7285	X	6884	-0-	-401	-0-	36	1	6848	3	N	-0-					-0-
04	7050	X	6793	-0-	-257	-0-	32	1	6761	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200499 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7729 - 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
02	5376	X	5198	-0-	-178	-0-	25 6	1 9	5167	3	Y	5					14
03	5921	X	5658	-0-	-263	-0-	30	1	5628	3	Y	-0-					14
04	5730	X	5299	-0-	-431	-0-	25	1	5274	3	Y	-0-					14
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-

DAN B. MAEYERS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 200500 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7292 - 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
02	11144	X	10331	-0-	-813	-0-	50	1	10281	3	N	-0-					-0-
03	12121	X	11256	-0-	-865	-0-	59	1	11197	3	N	-0-					-0-
04	11580	X	10701	-0-	-879	-0-	50	1	10651	3	N	-0-					-0-
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-

CRABTREE WELL #: 7 RRCID -> 200537 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 7492 - 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
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	4	1	850	3	N	-0-					-0-
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	5	1	984	3	N	-0-					-0-
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	5	1	964	3	N	-0-					-0-
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-

COX WELL #: 5 RRCID -> 200538 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7630 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4060	X	3989	-0-	-71	-0-	15 3008	1 3	966	2	Y	-0-					-0-
03	4526	X	4360	-0-	-166	-0-	17 3288	1 3	1055	2	Y	-0-					-0-
04	4380	X	4133	-0-	-247	-0-	15 3112	1 3	996 10	2 9	Y	9	9	1			-0-
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-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 200544 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7752 - 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
02	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	186	1	5481	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	6236	-0-	-57	-0-	206	1	6030	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	6084	-0-	-66	-0-	201	1	5883	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	770	1	2955	3	N	-0-					35
03	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	854	1	3265	3	N	-0-					35
04	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	825	1	3259	3	N	-0-					35
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	9	1	1820	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	8	1	1588	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	965	-0-	-385	-0-	5	1	960	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	12	1	2502	3	Y	-0-					-0-
03	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	15	1	2799	3	Y	-0-					-0-
04	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	13	1	2710	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	5	1	1070	3	N	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	3	1	651	3	N	-0-					-0-
04	690	N	634	-0-	-56	-0-	3	1	631	3	N	-0-					-0-
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-					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
02	2184	X	2081	-0-	-103	-0-	68	1	2013	2	N	-0-					-0-
03	2325	X	2305	-0-	-20	-0-	76	1	2229	2	N	-0-					-0-
04	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	72	1	2108	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2632	N	2332	-0-	-300	-0-	77	1	2255	2	N	-0-					-0-
03	2914	N	2390	-0-	-524	-0-	79	1	2311	2	N	-0-					-0-
04	2760	N	2283	-0-	-477	-0-	76	1	2207	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	21	1	604	2	N	-0-					-0-
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	22	1	652	2	N	-0-					-0-
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	23	1	662	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	4	1	804	3	N	-0-					-0-
03	806	N	713	-0-	-93	-0-	4	1	709	3	N	-0-					-0-
04	960	N	655	-0-	-305	-0-	3	1	652	3	N	-0-					-0-
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-

NALER, MAE C. WELL #: 13 RRCID -> 200726 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7756 - 8340

02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	10	1	2044	3	N	-0-					-0-
03	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	12	1	2342	3	N	-0-					-0-
04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	11	1	2394	3	N	-0-					-0-
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-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200778 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7794 - 8470

02	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	20	1	4118	3	Y	-0-					-0-
03	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	24	1	4506	3	Y	-0-					-0-
04	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	20	1	4359	3	Y	-0-					-0-
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-

MEEKINS-MAYS WELL #: 1 RRCID -> 200889 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 6890 - 7118

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	345	1	9697	2	N	-0-					-0-
03	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	404	1	11277	2	N	-0-					-0-
04	11250	X	10766	-0-	-484	-0-	513	1	10253	2	N	-0-					-0-
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-

STYROCHEM WELL #: 1 RRCID -> 200891 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7050 - 7334

02	9016	X	8165	-0-	-851	-0-	281	1	7884	2	N	-0-					-0-
03	9858	X	8930	-0-	-928	-0-	313	1	8617	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	8600	-0-	-910	-0-	406	1	8194	2	N	-0-					-0-
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-

TODD SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 200892 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7006 - 7240

02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	29	1	879	2	N	-0-					-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	32	1	906	2	N	-0-					-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	34	1	878	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRANZ WELL #: 2 RRCID -> 200897 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7730 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1064	N	726	-0-	-338	-0-	26	1	700	2	N	-0-					-0-
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	40	1	976	2	N	-0-					-0-
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	54	1	849	2	N	-0-					-0-
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-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 6 RRCID -> 200899 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7858 - 8546

02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	65	1	1111	2	Y	-0-					-0-
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	73	1	1207	2	Y	-0-					-0-
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	68	1	1129	2	Y	-0-					-0-
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-

CHAPEL HILL WELL #: G 1 RRCID -> 200900 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 6848 - 7076

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2520	X	2294	-0-	-226	-0-	289	1	2005	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2707	-0-	-83	-0-	332	1	2375	2	N	-0-					-0-
04	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	403	1	2174	2	N	-0-					-0-
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-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 1 RRCID -> 200914 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7042 - 7268

02	1008	N	25	-0-	-983	-0-	4	1	21	2	N	-0-					-0-
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	231	1	1167	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	338	-0-	-952	-0-	64	1	274	2	N	-0-					-0-
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-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 2 RRCID -> 200915 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7306 - 7538

02	1344	X	672	-0-	-672	-0-	106	1	566	2	N	-0-					-0-
03	1488	X	944	-0-	-544	-0-	155	1	789	2	N	-0-					-0-
04	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	639	1	2728	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3976	X	3629	-0-	-347	-0-	123	1	3506	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	4006	-0-	-396	-0-	135	1	3871	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	4027	-0-	-143	-0-	189	1	3838	2	N	-0-					-0-
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-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200917 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 6786 - 7008

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1960	N	1932	-0-	-28	-0-	9 3	1 9	1920	3	Y	3					3
03	2139	N	2135	-0-	-4	-0-	11 9	1 9	2115	3	Y	8	11	1			-0-
04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	2047	3	Y	1	1	1			-0-
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-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 200947 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6898 - 7322

02	4424	X	4151	-0-	-273	-0-	20	1	4131	3	Y	-0-					7
03	4774	X	4394	-0-	-380	-0-	23 22	1 9	4349	3	Y	20					27
04	4500	X	4208	-0-	-292	-0-	20	1	4188	3	Y	-0-					27
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

BONDS RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 201040 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7801 - 8308

02	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	655	1	4667	2	N	-0-					-0-
03	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	702	1	4954	2	N	-0-					-0-
04	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	825	1	4716	2	N	-0-					-0-
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-

NANCE WELL #: C 2 RRCID -> 201041 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7192 - 7444

02	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	148	1	4160	2	N	-0-					-0-
03	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	159	1	4449	2	N	-0-					-0-
04	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	205	1	4089	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	4424	X	4100	-0-	-324	-0-	228	1	3872	2	Y	-0-					-0-
03	4898	X	4654	-0-	-244	-0-	264	1	4390	2	Y	-0-					-0-
04	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	280	1	4666	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	420	N	403	-0-	-17	-0-	2	1	401	3	Y	-0-					2
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	3	1	512	3	Y	-0-					2
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	2	1	516	3	Y	-0-					2
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

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
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	7	1	1402	3	Y	-0-					-0-
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	8	1	1534	3	Y	-0-					-0-
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	7	1	1484	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	3248	X	3084	-0-	-164	-0-	101	1	2983	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3304	-0-	-292	-0-	109	1	3195	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	3200	-0-	-280	-0-	106	1	3094	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	11	1	2340	3	N	-0-					-0-
03	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	13	1	2532	3	N	-0-					-0-
04	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	11	1	2379	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	1680	N	1631	-0-	-49	-0-	8	1	1623	3	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	10	1	1813	3	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1747	-0-	-23	-0-	8	1	1739	3	Y	-0-					-0-
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-

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 #: 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
02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	9	1	1876	3	Y	-0-					-0-
03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	11	1	2122	3	Y	-0-					-0-
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	9	1	2010	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1876	N	1608	-0-	-268	-0-	8	1	1600	3	N	-0-					-0-
03	1953	N	1655	-0-	-298	-0-	9	1	1646	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	852	-0-	-378	-0-	4	1	848	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	20	1	4040	3	N	-0-					-0-
03	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	23	1	4441	3	N	-0-					-0-
04	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	20	1	4297	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	16	1	3297	3	N	-0-					-0-
03	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	18	1	3468	3	N	-0-					-0-
04	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	12	1	2550	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	3024	X	2955	-0-	-69	-0-	14	1	2941	3	N	-0-					-0-
03	3348	X	3303	-0-	-45	-0-	17	1	3286	3	N	-0-					-0-
04	3240	X	3030	-0-	-210	-0-	14	1	3016	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	952	N	935	-0-	-17	-0-	5	1	930	3	N	-0-					-0-
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	6	1	1070	3	N	-0-					-0-
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	5	1	978	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	2072	N	2026	-0-	-46	-0-	10	1	2016	3	N	-0-					-0-
03	2294	N	2242	-0-	-52	-0-	12	1	2230	3	N	-0-					-0-
04	2250	N	2182	-0-	-68	-0-	10	1	2172	3	N	-0-					-0-
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-

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 #: 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
02	5628	X	5350	-0-	-278	-0-	26	1	5324	3	N	-0-			-0-
03	6138	X	5669	-0-	-469	-0-	30	1	5639	3	N	-0-			-0-
04	5910	X	5361	-0-	-549	-0-	25	1	5336	3	N	-0-			-0-
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-

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
02	9520	X	8238	-0-	-1282	-0-	40	1	8198	3	N	-0-			-0-
03	10354	X	8850	-0-	-1504	-0-	46	1	8804	3	N	-0-			-0-
04	10020	X	8203	-0-	-1817	-0-	38	1	8165	3	N	-0-			-0-
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-

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
02	4928	X	4817	-0-	-111	-0-	23	1	4794	3	Y	-0-			3
03	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	28	1	5341	3	Y	-0-			3
04	5280	X	4601	-0-	-679	-0-	22	1	4579	3	Y	-0-			3
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

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
02	6272	X	6035	-0-	-237	-0-	29	1	6006	3	N	-0-			-0-
03	6975	X	6609	-0-	-366	-0-	35	1	6574	3	N	-0-			-0-
04	6780	X	6267	-0-	-513	-0-	29	1	6238	3	N	-0-			-0-
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-

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
02	1568	N	1559	-0-	-9	-0-	8	1	1551	3	Y	-0-			-0-
03	1674	N	1660	-0-	-14	-0-	9	1	1651	3	Y	-0-			-0-
04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	8	1	1638	3	Y	-0-			-0-
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-

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
02	6524	X	5914	-0-	-610	-0-	29	1	5885	3	Y	-0-			17
03	7037	X	6179	-0-	-858	-0-	32	1	6147	3	Y	-0-			17
04	6600	X	5878	-0-	-722	-0-	27	1	5851	3	Y	-0-			17
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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	17248	X	15787	-0-	-1461	-0-	519	1	15268	2	N	-0-					-0-
03	18166	X	17370	-0-	-796	-0-	574	1	16796	2	N	-0-					-0-
04	17220	X	16992	-0-	-228	-0-	563	1	16429	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2436	N	2387	-0-	-49	-0-	12	1	2375	3	N	-0-					3
03	2666	N	2611	-0-	-55	-0-	14	1	2597	3	N	-0-					3
04	2580	N	2518	-0-	-62	-0-	12	1	2506	3	N	-0-					3
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	22 33	1 9	4559	3	Y	30					50
03	5053	X	4981	-0-	-72	-0-	26 22	1 9	4933	3	Y	20	47	1			23
04	4890	X	4765	-0-	-125	-0-	22 7	1 9	4736	3	Y	6	2	1			27
05	5053	X	4823	-0-	-230	-0-	24	1	4799	3	Y	-0-					27
06	DLQ	G-10	4645	-0-	4645	4645	23 40	1 9	4582	3	Y	36	60	1			3
07	DLQ	G-10	4647	-0-	4647	9292	22 1	1 9	4624	3	Y	1	1	1			3

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	8 7	1 9	1565	3	Y	6					95
03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	10 32	1 9	1917	3	Y	29					124
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	9 52	1 9	1993	3	Y	47	130	1			41
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	10 11	1 9	2070	3	Y	10	37	1			14
06	DLQ	G-10	1899	-0-	1899	1899	9 17	1 9	1873	3	Y	15	2	1			27
07	DLQ	G-10	2278	-0-	2278	4177	11 13	1 9	2254	3	Y	12	31	1			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5936	X	5712	-0-	-224	-0-	188	1	5524	2	N	-0-					-0-
03	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	235	1	6889	2	N	-0-					-0-
04	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	227	1	6635	2	N	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6832	X	6644	-0-	-188	-0-	218	1	6426	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	7353	-0-	-211	-0-	243	1	7110	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	7149	-0-	-171	-0-	237	1	6912	2	N	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6608	X	6309	-0-	-299	-0-	31	1	6278	3	Y	-0-					-0-
03	7223	X	7060	-0-	-163	-0-	37	1	7023	3	Y	-0-					-0-
04	7080	X	6852	-0-	-228	-0-	32	1	6820	3	Y	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	67	1	1958	2	N	-0-					-0-
03	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	81	1	2360	2	N	-0-					-0-
04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	72	1	2090	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	3668	X	2476	-0-	-1192	-0-	12	1	2464	3	Y	-0-					-0-
03	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	23	1	4337	3	Y	-0-					-0-
04	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	19	1	3976	3	Y	-0-					-0-
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-

WALTON, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 201749 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8160 - 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
02	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	162	1	4849	2	N	-0-					-0-
03	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	179	1	5324	2	N	-0-					-0-
04	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	173	1	5118	2	N	-0-					-0-
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-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201750 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 7570 - 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
02	8876	X	8675	-0-	-201	-0-	285	1	8390	2	N	-0-					-0-
03	9703	X	9567	-0-	-136	-0-	316	1	9251	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	9362	-0-	-148	-0-	310	1	9052	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEALS, G. T. WELL #: 15 RRCID -> 201751 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7918 - 8487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3668	X	3663	-0-	-5	-0-	18	1	3645	3	N	-0-					-0-
03	4061	X	3914	-0-	-147	-0-	21	1	3893	3	N	-0-					-0-
04	3900	X	3885	-0-	-15	-0-	19	1	3866	3	N	-0-					-0-
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-

MOORE, GORDON F. WELL #: 12 RRCID -> 201754 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 7628 - 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
02	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	12	1	2536	3	N	-0-					-0-
03	2790	N	2784	-0-	-6	-0-	15	1	2769	3	N	-0-					-0-
04	2760	N	2703	-0-	-57	-0-	13	1	2690	3	N	-0-					-0-
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-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 201759 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7822 - 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
02	1120	N	950	-0-	-170	-0-	5	1	945	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	997	-0-	-88	-0-	5	1	992	3	N	-0-					-0-
04	990	N	933	-0-	-57	-0-	4	1	929	3	N	-0-					-0-
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-

TIMM, TULLIE WELL #: 6 RRCID -> 201761 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7042 - 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
02	4676	X	4200	-0-	-476	-0-	20	1	4180	3	Y	-0-					-0-
03	5177	X	4625	-0-	-552	-0-	24	1	4601	3	Y	-0-					-0-
04	4980	X	4442	-0-	-538	-0-	21	1	4421	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	3500	X	3450	-0-	-50	-0-	17	1	3433	3	Y	-0-					-0-
03	3875	X	3713	-0-	-162	-0-	19	1	3694	3	Y	-0-					-0-
04	3750	X	3688	-0-	-62	-0-	17	1	3671	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	7	1	1487	3	Y	-0-					-0-
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	9	1	1626	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1555	-0-	-5	-0-	7	1	1548	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	13328	X	11134	-0-	-2194	-0-	54	1	11080	3	Y	-0-					115
03	14601	X	12392	-0-	-2209	-0-	65	1	12318	3	Y	8					123
							9	9									
04	14130	X	9715	-0-	-4415	-0-	45	1	9660	3	Y	9					132
							10	9									
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									

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 8 RRCID -> 201770 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6737 - 7127

02	2800	X	502	-0-	-2298	-0-	198	1	304	3	Y	-0-					-0-
03	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	884	1	2963	3	Y	-0-					-0-
04	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	1			Y	-0-					-0-
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-

PIRKLE, LORENE WELL #: 13 RRCID -> 201773 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7764 - 8430

02	2940	X	2907	-0-	-33	-0-	14	1	2893	3	Y	-0-					-0-
03	3255	X	3207	-0-	-48	-0-	17	1	3190	3	Y	-0-					-0-
04	3150	X	3093	-0-	-57	-0-	14	1	3079	3	Y	-0-					-0-
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-

SLIMP, J. WELL #: 9 RRCID -> 201774 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6741 - 7188

02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	4	1	852	3	Y	-0-					4
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	5	1	883	3	Y	-0-					4
04	900	N	806	-0-	-94	-0-	4	1	802	3	Y	-0-					4
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

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 5 RRCID -> 201775 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7754 - 10053

*08	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	839	1	3923	2	N	-0-					-0-
*09	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	915	1	7505	2	N	-0-					-0-
*10	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	948	1	7949	2	N	-0-					-0-
*11	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	814	1	5035	2	N	-0-					-0-
*12	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	803	1	5034	2	N	-0-					-0-
*01	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	815	1	4563	2	N	-0-					-0-
*02	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	715	1	4644	2	N	-0-					-0-
*03	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	750	1	4490	2	N	-0-					-0-
*04	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	850	1	6383	2	N	-0-					-0-
*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-

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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	7	1	1377	3	Y	-0-					7
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	8	1	1546	3	Y	-0-					7
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	7	1	1525	3	Y	-0-					7
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	9	1	1931	3	N	-0-					-0-
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	11	1	2106	3	N	-0-					-0-
04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	11	1	2235	3	N	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	X	30	-0-	-502	-0-	19	1	11	2	N	-0-					-0-
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	53	-0-	-187	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	29	1	6031	3	N	-0-					-0-
03	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	37	1	7052	3	N	-0-					-0-
04	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	32	1	6892	3	N	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4200	X	4156	-0-	-44	-0-	27	1	4106	3	N	21					54
							23	9									
03	4619	X	4536	-0-	-83	-0-	32	1	4504	3	N	-0-					54
04	4470	X	4313	-0-	-157	-0-	27	1	4286	3	N	-0-					54
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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 6 RRCID -> 201808 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8215 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7140	X	6625	-0-	-515	-0-	218	1	6407	2	N	-0-			-0-
03	7688	X	7298	-0-	-390	-0-	241	1	7057	2	N	-0-			-0-
04	7440	X	7218	-0-	-222	-0-	239	1	6979	2	N	-0-			-0-
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-

TRUSSELL, SPENCER L. WELL #: 1 RRCID -> 201811 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7860 - 10440

02	16100	X	13772	-0-	-2328	-0-	444	1	13328	2	N	-0-			-0-
03	17732	X	14896	-0-	-2836	-0-	486	1	14410	2	N	-0-			-0-
04	16470	X	13844	-0-	-2626	-0-	453	1	13391	2	N	-0-			-0-
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-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 21 RRCID -> 201814 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7097 - 7560

02	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	10	1	2130	3	Y	-0-			-0-
03	2325	N	2313	-0-	-12	-0-	12	1	2301	3	Y	-0-			-0-
04	2250	N	2219	-0-	-31	-0-	10	1	2209	3	Y	-0-			-0-
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-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 8 RRCID -> 201815 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7181 - 7614

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	3500	X	3191	-0-	-309	-0-	16	1	3175	3	Y	-0-			-0-
03	3751	X	3621	-0-	-130	-0-	19	1	3602	3	Y	-0-			-0-
04	3630	X	3402	-0-	-228	-0-	16	1	3386	3	Y	-0-			-0-
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-

SLAY, C. W. WELL #: 10 RRCID -> 201817 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7450 - 10722

02	17200	X	17200	-0-	-0-	-0-	565	1	16635	2	N	-0-			-0-
03	18920	X	18920	-0-	-0-	-0-	625	1	18295	2	N	-0-			-0-
04	18506	X	18506	-0-	-0-	-0-	613	1	17893	2	N	-0-			-0-
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-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201823 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8600 - 9900

02	4004	X	3961	-0-	-43	-0-	19	1	3942	3	Y	-0-			6
03	4433	X	4331	-0-	-102	-0-	23	1	4308	3	Y	-0-			6
04	4260	X	4175	-0-	-85	-0-	20	1	4155	3	Y	-0-			6
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

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 #: 7 RRCID -> 201824 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7212 - 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
02	7168	X	6598	-0-	-570	-0-	217	1	6381	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	7160	-0-	-559	-0-	237	1	6923	2	N	-0-					-0-
04	7440	X	6882	-0-	-558	-0-	228	1	6654	2	N	-0-					-0-
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-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201825 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7294 - 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
02	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	206	1	6055	2	N	-0-					-0-
03	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	222	1	6497	2	N	-0-					-0-
04	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	214	1	6247	2	N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 19 RRCID -> 201885 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8580 - 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
02	5544	X	5408	-0-	-136	-0-	26	1	5382	3	Y	-0-					-0-
03	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	32	1	6044	3	Y	-0-					-0-
04	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	27	1	5692	3	Y	-0-					-0-
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-

SHELTON, J. TOM WELL #: 4 RRCID -> 201887 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7056 - 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
02	20412	X	18361	-0-	-2051	-0-	603	1	17758	2	N	-0-					-0-
03	21669	X	20144	-0-	-1525	-0-	666	1	19478	2	N	-0-					-0-
04	20850	X	19642	-0-	-1208	-0-	650	1	18992	2	N	-0-					-0-
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-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 7 RRCID -> 201888 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7060 - 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
02	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	15	1	2306	3	Y	7					49
							8	9									
03	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	18	1	2573	3	Y	2					51
							2	9									
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	13	1	2071	3	Y	5					56
							6	9									
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									

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
02	8316	X	6991	-0-	-1325	-0-	34	1	6957	3	N	-0-					-0-
03	8928	X	7427	-0-	-1501	-0-	39	1	7388	3	N	-0-					-0-
04	8310	X	7614	-0-	-696	-0-	36	1	7578	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1054	3	45	9	Y	41	48	1			-0-
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1225	3	34	9	Y	31	4	1			27
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1270	3	13	9	Y	12	27	1			12
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

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
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	951	3	48	9	Y	44	44	1			39
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1230	3	32	9	Y	29	4	1			64
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1194	3	15	9	Y	14	26	1			52
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	923	3	4	9	Y	4	1	1			55
06	DLQ G-10		1007	-0-	1007	1007	1006	3	1	9	Y	1					56
07	DLQ G-10		584	-0-	584	1591	572	3	12	9	Y	11					67

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
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1178	3	32	9	Y	29	29	1			22
03	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1202	3	20	9	Y	18	2	1			38
04	1290	N	1029	-0-	-261	-0-	1020	3	9	9	Y	8					46
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

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
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	6	1	1201	3	Y	-0-					-0-
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	7	1	1304	3	Y	31					31
							34	9									
04	1320	N	1275	-0-	-45	-0-	6	1	1263	3	Y	5					36
							6	9									
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		1249	-0-	1249	2502	6	1	1230	3	Y	12					-0-
							13	9									

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	4900	X	4727	-0-	-173	-0-	263	1	4464	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	5155	-0-	-270	-0-	293	1	4862	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	4946	-0-	-184	-0-	280	1	4666	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	303	1	8911	2	N	-0-					-0-
03	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	325	1	9495	2	N	-0-					-0-
04	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	318	1	9287	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2156	N	2152	-0-	-4	-0-	10	1	2113	3	Y	26	31	1			-0-
							29	9									
03	2418	N	2322	-0-	-96	-0-	12	1	2307	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	2280	N	2260	-0-	-20	-0-	11	1	2249	3	Y	-0-					-0-
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									

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
02	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	328	1	9230	2	N	-0-					-0-
03	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	355	1	9900	2	N	-0-					-0-
04	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	460	1	9187	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2436	X	2099	-0-	-337	-0-	671	1	1428	2	N	-0-					-0-
03	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	728	1	1762	2	N	-0-					-0-
04	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	785	1	2698	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	874	1	2726	2	N	-0-					-0-
03	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	978	1	3261	2	N	-0-					-0-
04	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	882	1	3121	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	9660	X	9247	-0-	-413	-0-	45 37	1 9	9165	3	N	34					156
03	10633	X	10402	-0-	-231	-0-	54 21	1 9	10327	3	N	19	144	1			31
04	10230	X	9975	-0-	-255	-0-	47 14	1 9	9914	3	N	13					44
05	10354	X	10221	-0-	-133	-0-	50 2	1 9	10169	3	N	2					46
06	10080	X	9834	-0-	-246	-0-	49 2	1 9	9783	3	N	2					48
07	10416	X	9626	-0-	-790	-0-	46 7	1 9	9573	3	N	6					54

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 202234 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8247 - 10450

02	6272	X	5910	-0-	-362	-0-	194	1	5716	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	6644	-0-	-83	-0-	220	1	6424	2	N	-0-					-0-
04	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	224	1	6537	2	N	-0-					-0-
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-

BILTMORE WELL #: 2 RRCID -> 202235 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8629 - 10900

02	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	472	1	2696	2	N	-0-					-0-
03	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	588	1	2985	2	N	-0-					-0-
04	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	575	1	2838	2	N	-0-					-0-
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-

BILTMORE WELL #: 3 RRCID -> 202236 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8556 - 10500

02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	276	1	1575	2	N	-0-					-0-
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	349	1	1771	2	N	-0-					-0-
04	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	340	1	1678	2	N	-0-					-0-
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-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 9 RRCID -> 202266 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7464 - 7990

02	1568	N	1347	-0-	-221	-0-	7	1	1340	3	N	-0-					-0-
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	9	1	1776	3	N	-0-					-0-
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	9	1	1904	3	N	-0-					-0-
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-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 202267 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7102 - 7534

02	3724	X	3719	-0-	-5	-0-	18	1	3701	3	N	-0-					-0-
03	4123	X	4090	-0-	-33	-0-	21	1	4069	3	N	-0-					-0-
04	3990	X	3947	-0-	-43	-0-	18	1	3929	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	1316	N	1225	-0-	-91	-0-	6	1	1219	3	Y	-0-			5
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	7	1	1365	3	Y	-0-			5
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	6	1	1372	3	Y	-0-			5
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

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 202269 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7204 - 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
02	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	30	1	6174	3	N	-0-			-0-
03	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	35	1	6620	3	N	-0-			-0-
04	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	29	1	6127	3	N	-0-			-0-
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-

CHISM, ROYCE WELL #: 7 RRCID -> 202271 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6773 - 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
02	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	13	1	2590	3	Y	-0-			-0-
03	3100	N	3196	-0-	96	96	17	1	3179	3	Y	-0-			-0-
04	3000	N	3211	-0-	211	307	15	1	3196	3	Y	-0-			-0-
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-

SMELLEY WELL #: 1 RRCID -> 202293 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6344 - 6541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	807	N	807	-0-	-0-	-0-	29	1	778	2	N	-0-			-0-
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	32	1	1006	2	N	-0-			-0-
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	32	1	906	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	856	3	18	9	Y	16	19	1			-0-
03	775	N	628	-0-	-147	-0-	618	3	10	9	Y	9	2	1			7
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	957	3	4	9	Y	4					11
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	865	3	10	9	Y	9					20
06	DLQ G-10		996	-0-	996	996	976	3	20	9	Y	18					38
07	DLQ G-10		977	-0-	977	1973	977	3			Y	-0-	33	1			3

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
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1250	3	62	9	Y	56	73	1			-0-
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1366	3	25	9	Y	23	6	1			17
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1354	3	11	9	Y	10					27
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

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
02	896	N	712	-0-	-184	-0-	29	1	683	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	644	-0-	-379	-0-	25	1	619	2	N	-0-					-0-
04	960	N	360	-0-	-600	-0-	21	1	339	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1120	3	76	9	Y	69	73	1			1
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1179	3	32	9	Y	29	6	1			24
04	1200	N	1136	-0-	-64	-0-	1129	3	7	9	Y	6					30
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

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
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	8	1	1690	3	N	-0-					-0-
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	10	1	1844	3	N	-0-					-0-
04	1770	N	1606	-0-	-164	-0-	8	1	1598	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	1680	N	1582	-0-	-98	-0-	8	1	1574	3	N	-0-					2
03	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	9	1	1750	3	N	-0-					2
04	1770	N	1707	-0-	-63	-0-	8	1	1699	3	N	-0-					2
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

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
02	4480	X	4165	-0-	-315	-0-	137	1	4028	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	4592	-0-	-306	-0-	152	1	4440	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	4168	-0-	-422	-0-	138	1	4030	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	4	1	778	3	N	-0-					17
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	5	1	875	3	N	-0-					17
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	4	1	752	3	N	-0-					17
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

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 14 RRCID -> 202411 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7440 - 9043

02	8148	X	7909	-0-	-239	-0-	38	1	7849	3	Y	20	4	1			17
							22	9									
03	8990	X	8857	-0-	-133	-0-	46	1	8789	3	Y	20	36	1			1
							22	9									
04	8700	X	8581	-0-	-119	-0-	40	1	8532	3	Y	8	2	1			7
							9	9									
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									

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 4 RRCID -> 202412 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 8773 - 9430

02	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	102	1	2890	2	N	-0-					-0-
03	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	110	1	3085	2	N	-0-					-0-
04	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	147	1	2940	2	N	-0-					-0-
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-

TAYLOR, DAN WELL #: 4 RRCID -> 202444 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7414 - 8046

02	1988	N	1973	-0-	-15	-0-	9	1	1940	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	11	1	2103	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1890	N	1868	-0-	-22	-0-	9	1	1859	3	Y	-0-					-0-
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									

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 202448 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7152 - 7722

02	3668	X	3500	-0-	-168	-0-	17	1	3483	3	Y	-0-					-0-
03	4061	X	3800	-0-	-261	-0-	20	1	3780	3	Y	-0-					-0-
04	3840	X	3604	-0-	-236	-0-	17	1	3587	3	Y	-0-					-0-
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-

BRIDGES, C. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202484 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7440 - 8845

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	27468	X	25794	-0-	-1674	-0-	848	1	24946	2	N	-0-					-0-
03	29605	X	28240	-0-	-1365	-0-	933	1	27307	2	N	-0-					-0-
04	28050	X	27393	-0-	-657	-0-	907	1	26486	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1792	N	1774	-0-	-18	-0-	9 3	1 9	1762	3	Y	3	23	1			22
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	10 18	1 9	1895	3	Y	16	2	1			36
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	9 6	1 9	1823	3	Y	5					41
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

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
02	5824	X	5354	-0-	-470	-0-	177	1	5177	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	5761	-0-	-563	-0-	192	1	5569	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	5511	-0-	-609	-0-	253	1	5258	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	14560	X	12631	-0-	-1929	-0-	415	1	12216	2	N	-0-					-0-
03	15686	X	13125	-0-	-2561	-0-	434	1	12691	2	N	-0-					-0-
04	14820	X	13509	-0-	-1311	-0-	447	1	13062	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	81	1	2390	2	N	-0-					-0-
03	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	104	1	3042	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2709	-0-	-81	-0-	90	1	2619	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	4368	X	4130	-0-	-238	-0-	91	1	4039	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4688	-0-	-55	-0-	155	1	4533	2	N	-0-					-0-
04	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	150	1	4383	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	5572	X	5448	-0-	-124	-0-	26	1	5422	3	Y	-0-					-0-
03	6169	X	5886	-0-	-283	-0-	31	1	5855	3	Y	-0-					-0-
04	5970	X	5848	-0-	-122	-0-	27	1	5821	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	5068	X	3930	-0-	-1138	-0-	129	1	3801	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	4637	-0-	-974	-0-	153	1	4484	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	4019	-0-	-1411	-0-	133	1	3886	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	4	1	896	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	919	-0-	-104	-0-	5	1	914	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	902	-0-	-88	-0-	4	1	898	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	5	1	1079	3	Y	37					139
							41	9									
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	6	1	1184	3	Y	66	157	1			48
							73	9									
04	1170	N	1150	-0-	-20	-0-	5	1	1110	3	Y	32					80
							35	9									
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									

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
02	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	93	1	2470	2	N	-0-					-0-
03	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	127	1	3065	2	N	-0-					-0-
04	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	168	1	2646	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	4200	X	4009	-0-	-191	-0-	129	1	3880	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4369	-0-	-281	-0-	142	1	4227	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	4080	-0-	-330	-0-	133	1	3947	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	570	1	1483	3	Y	10	5	1			13
							11	9									
03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	631	1	1554	3	Y	52	61	1			4
							57	9									
04	1860	N	1671	-0-	-189	-0-	606	1	996	3	Y	63	3	1			64
							69	9									
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									

CHAPEL HILL WELL #: D 1 RRCID -> 203598 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7144 - 7388

02	3192	X	3044	-0-	-148	-0-	110	1	2934	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	3378	-0-	-156	-0-	126	1	3252	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3156	-0-	-264	-0-	154	1	3002	2	N	-0-					-0-
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-

BOAZ, W. O. WELL #: 17 RRCID -> 203636 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6978 - 7200

02	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	108	1	3177	2	N	-0-					-0-
03	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	116	1	3385	2	N	-0-					-0-
04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	114	1	3335	2	N	-0-					-0-
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-

BOAZ, W. O. WELL #: 18 RRCID -> 203637 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7011 - 7161

02	2660	X	2129	-0-	-531	-0-	70	1	2059	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	2221	-0-	-600	-0-	73	1	2148	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	1206	-0-	-1374	-0-	40	1	1166	2	N	-0-					-0-
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-

LOGAN-MILLER WELL #: 9 RRCID -> 203681 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7145 - 7572

02	6188	X	5715	-0-	-473	-0-	28	1	5687	3	N	-0-					13
03	6727	X	6192	-0-	-535	-0-	32	1	6160	3	N	-0-					13
04	6480	X	5894	-0-	-586	-0-	28	1	5866	3	N	-0-					13
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

PENNINGTON GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 203685 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7566 - 8084

02	1820	N	1700	-0-	-120	-0-	56	1	1644	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1765	-0-	-281	-0-	58	1	1707	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1726	-0-	-194	-0-	57	1	1669	2	N	-0-					-0-
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-

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 08/07/2004 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 8037 - 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
02	8092	X	7541	-0-	-551	-0-	263	1	7278	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	7453	-0-	-1413	-0-	259	1	7194	2	N	-0-					-0-
04	8580	X	6269	-0-	-2311	-0-	299	1	5970	2	N	-0-					-0-
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-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 203772 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7280 - 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
02	5768	X	5546	-0-	-222	-0-	27	1	5519	3	N	-0-					-0-
03	6262	X	6025	-0-	-237	-0-	32	1	5993	3	N	-0-					-0-
04	5970	X	5619	-0-	-351	-0-	26	1	5593	3	N	-0-					-0-
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-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 203775 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8447 - 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
02	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	124	1	3654	2	N	-0-					-0-
03	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	92	1	4060	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3401	-0-	-259	-0-	75	1	3326	2	N	-0-					-0-
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-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 203869 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7138 - 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
02	560	N	515	-0-	-45	-0-	3	1	512	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	577	-0-	-43	-0-	3	1	574	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	553	-0-	-47	-0-	3	1	550	3	Y	-0-					-0-
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-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 203992 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7420 - 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
02	1764	N	957	-0-	-807	-0-	5	1	952	3	N	-0-					-0-
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	10	1	1922	3	N	-0-					-0-
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	6	1	1348	3	N	-0-					-0-
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-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 203993 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7290 - 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
02	4676	X	4501	-0-	-175	-0-	22	1	4479	3	N	-0-					-0-
03	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	29	1	5518	3	N	-0-					-0-
04	5010	X	4712	-0-	-298	-0-	22	1	4690	3	N	-0-					-0-
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-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 203994 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7797 - 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
02	4312	X	4147	-0-	-165	-0-	210	1	3937	2	N	-0-					-0-
03	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	314	1	6073	2	N	-0-					-0-
04	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	402	1	5643	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2576	N	2499	-0-	-77	-0-	86	1	2413	2	N	-0-			-0-
03	2635	N	2615	-0-	-20	-0-	91	1	2524	2	N	-0-			-0-
04	2820	N	2554	-0-	-266	-0-	125	1	2429	2	N	-0-			-0-
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-

WALLACE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 204124 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7179 - 7747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	615	N	615	-0-	-0-	-0-	3	1	612	3	Y	-0-			-0-
03	682	N	642	-0-	-40	-0-	3	1	639	3	Y	-0-			-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	3	1	653	3	Y	-0-			-0-
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-

WALLACE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 204271 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7221 - 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
02	1568	N	1524	-0-	-44	-0-	7	1	1517	3	Y	-0-			-0-
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	9	1	1683	3	Y	-0-			-0-
04	1650	N	1590	-0-	-60	-0-	7	1	1583	3	Y	-0-			-0-
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-

GLOVER, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 204273 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7835 - 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
02	18508	X	15629	-0-	-2879	-0-	504	1	15125	2	N	-0-			-0-
03	20119	X	17455	-0-	-2664	-0-	569	1	16886	2	N	-0-			-0-
04	18750	X	18570	-0-	-180	-0-	607	1	17963	2	N	-0-			-0-
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-

TAYLOR, DAN WELL #: 5 RRCID -> 204274 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7404 - 8035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	8	1	1703	3	Y	5			35
							6	9							
03	1953	N	1877	-0-	-76	-0-	10	1	1867	3	Y	-0-			35
04	1830	N	1816	-0-	-14	-0-	9	1	1807	3	Y	-0-			35
05	1891	N	1723	-0-	-168	-0-	8	1	1715	3	Y	-0-			35
06	DLQ G-10		1796	-0-	1796	1796	9	1	1786	3	Y	1			36
							1	9							
07	DLQ G-10		1893	-0-	1893	3689	9	1	1844	3	Y	36			-0-
							40	9							

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 204280 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9125 - 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
02	2576	X	1536	-0-	-1040	-0-	788	1	748	3	Y	-0-			-0-
03	1922	X	1802	-0-	-120	-0-	873	1	929	3	Y	-0-			-0-
04	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	845	1	980	3	Y	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 2 RRCID -> 204294 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8160 - 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
02	8316	X	7404	-0-	-912	-0-	243	1	7161	2	N	-0-					-0-
03	8990	X	7967	-0-	-1023	-0-	263	1	7704	2	N	-0-					-0-
04	8490	X	7785	-0-	-705	-0-	258	1	7527	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	4900	X	2525	-0-	-2375	-0-	12	1	2513	3	N	-0-					-0-
03	5425	X	2046	-0-	-3379	-0-	11	1	2035	3	N	-0-					-0-
04	5250	X	1463	-0-	-3787	-0-	7	1	1456	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	117	1	3046	2	N	-0-					-0-
03	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	129	1	3493	2	N	-0-					-0-
04	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	175	1	3435	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	37	1	1033	2	N	-0-					-0-
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	43	1	1199	2	N	-0-					-0-
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	57	1	1137	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	6244	X	6149	-0-	-95	-0-	30 4	1 9	6115	3	Y	4					30
03	6820	X	6718	-0-	-102	-0-	35 6	1 9	6677	3	Y	5					35
04	6600	X	6506	-0-	-94	-0-	30 6	1 9	6470	3	Y	5					40
05	6820	X	6638	-0-	-182	-0-	32 8	1 9	6598	3	Y	7					47
06	DLQ G-10		5931	-0-	5931	5931	29 1	1 9	5901	3	Y	1	48	1			-0-
07	DLQ G-10		6671	-0-	6671	12602	32 1	1 9	6638	3	Y	1	1	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	5712	X	5573	-0-	-139	-0-	27	1	5546	3	N	-0-					12
03	6293	X	5941	-0-	-352	-0-	31	1	5910	3	N	-0-					12
04	6150	X	5978	-0-	-172	-0-	28	1	5950	3	N	-0-					12
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

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
02	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	15	1	3137	3	N	-0-					-0-
03	3472	X	3418	-0-	-54	-0-	18	1	3400	3	N	-0-					-0-
04	3360	X	3272	-0-	-88	-0-	15	1	3257	3	N	-0-					-0-
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-

PERRYMAN WELL #: 1 RRCID -> 204608 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7953 - 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
02	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	165	1	4639	2	N	-0-					-0-
03	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	193	1	5247	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	4574	-0-	-136	-0-	217	1	4357	2	N	-0-					-0-
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-

PERRYMAN WELL #: 2 RRCID -> 204609 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7482 - 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
02	4172	X	3935	-0-	-237	-0-	136	1	3799	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	4399	-0-	-220	-0-	153	1	4246	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	4254	-0-	-96	-0-	202	1	4052	2	N	-0-					-0-
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-

MCGEE, THELMA WELL #: 3 RRCID -> 204630 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8250 - 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
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			Y	-0-					39
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	9	3	2	9	Y	2	41	1			-0-
04	13	N	8	-0-	-5	-0-	6	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 204856 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7800 - 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
02	3892	X	3850	-0-	-42	-0-	12	1	3838	3	N	-0-					-0-
03	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	23	1	4331	3	N	-0-					-0-
04	4170	X	4150	-0-	-20	-0-	19	1	4131	3	N	-0-					-0-
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-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204892 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6628 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	22	1	4009	3	Y	-0-					-0-
03	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	25	1	4532	3	Y	-0-					-0-
04	4680	X	4240	-0-	-440	-0-	26	1	4214	3	Y	-0-					-0-
*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-

NANCE WELL #: B 2 RRCID -> 204896 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7154 - 7442

02	2660	X	2377	-0-	-283	-0-	82	1	2295	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2742	-0-	-203	-0-	95	1	2647	2	N	-0-					-0-
04	2520	X	2437	-0-	-83	-0-	116	1	2321	2	N	-0-					-0-
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-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 204948 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8400 - 10004

02	5432	X	4151	-0-	-1281	-0-	846	1	3305	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	3618	-0-	-2272	-0-	799	1	2819	2	N	-0-					-0-
04	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	966	1	4555	2	N	-0-					-0-
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-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 204962 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8045 - 9810

02	5096	X	5094	-0-	-2	-0-	25	1	5069	3	N	-0-					-0-
03	5642	X	5467	-0-	-175	-0-	29	1	5438	3	N	-0-					-0-
04	5460	X	5095	-0-	-365	-0-	24	1	5071	3	N	-0-					-0-
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-

WISE, JAMES E. WELL #: 9 RRCID -> 204963 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6588 - 6980

02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	8	1	1709	3	Y	7					7
							8	9									
03	1891	N	1880	-0-	-11	-0-	10	1	1864	3	Y	5	12	1			-0-
							6	9									
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	8	1	1776	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 6 RRCID -> 204964 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7376 - 7930

02	1624	N	1606	-0-	-18	-0-	8	1	1598	3	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1771	-0-	-58	-0-	9	1	1762	3	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1708	-0-	-62	-0-	8	1	1700	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	125	1	3772	2	N	-0-					-0-
03	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	139	1	4117	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	4039	-0-	-11	-0-	132	1	3907	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2268	N	2193	-0-	-75	-0-	11	1	2182	3	N	-0-					-0-
03	2139	N	1878	-0-	-261	-0-	10	1	1868	3	N	-0-					-0-
04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	10	1	2190	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	4172	X	4067	-0-	-105	-0-	20	1	4047	3	Y	-0-					-0-
03	4619	X	4435	-0-	-184	-0-	23	1	4412	3	Y	-0-					-0-
04	4410	X	3779	-0-	-631	-0-	18	1	3761	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	15	1	3032	3	Y	-0-					-0-
03	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	17	1	3293	3	Y	-0-					-0-
04	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	17	1	3531	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	4060	X	3961	-0-	-99	-0-	19	1	3942	3	Y	-0-					13
03	4433	X	4293	-0-	-140	-0-	23	1	4270	3	Y	-0-					13
04	4290	X	4107	-0-	-183	-0-	19	1	4088	3	Y	-0-					13
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									

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
02	3724	X	3501	-0-	-223	-0-	351	1	3150	3	Y	-0-					-0-
03	4123	X	4001	-0-	-122	-0-	391	1	3610	3	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3891	-0-	-99	-0-	377	1	3514	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2380	N	2321	-0-	-59	-0-	11	1	2310	3	Y	-0-					6
03	2604	N	2506	-0-	-98	-0-	13	1	2493	3	Y	-0-					6
04	2490	N	2461	-0-	-29	-0-	12	1	2449	3	Y	-0-					6
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

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
02	2408	N	2369	-0-	-39	-0-	12	1	2357	3	Y	-0-					-0-
03	2635	N	2608	-0-	-27	-0-	14	1	2594	3	Y	-0-					-0-
04	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	12	1	2529	3	Y	2					2
							2	9									
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									

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
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	5	1	930	3	Y	-0-					-0-
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	5	1	1021	3	Y	-0-					-0-
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	5	1	984	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1008	N	878	-0-	-130	-0-	4	1	874	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	988	-0-	-35	-0-	5	1	977	3	Y	5					5
							6	9									
04	1020	N	1006	-0-	-14	-0-	5	1	1001	3	Y	-0-					5
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

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
02	2408	N	1256	-0-	-1152	-0-	6	1	1228	3	Y	20					40
							22	9									
03	2666	N	1466	-0-	-1200	-0-	8	1	1422	3	Y	33	67	1			6
							36	9									
04	1290	N	1279	-0-	-11	-0-	6	1	1244	3	Y	26	3	1			29
							29	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	46	1	9354	3	N	-0-					-0-
03	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	47	1	8945	3	N	-0-					-0-
04	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	39	1	8371	3	N	-0-					-0-
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-

ALLEN WELL #: 4 RRCID -> 204995 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8700 - 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
02	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	16	1	3213	3	Y	50					110
							55	9									
03	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	18	1	3441	3	Y	52					162
							57	9									
04	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	16	1	3450	3	Y	89	184	1			67
							98	9									
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									

VEALE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 204996 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7000 - 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
02	3444	X	3313	-0-	-131	-0-	16	1	3294	3	Y	3	3	1			17
							3	9									
03	3813	X	3623	-0-	-190	-0-	19	1	3604	3	Y	-0-					17
04	3690	X	3597	-0-	-93	-0-	17	1	3580	3	Y	-0-					17
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

TAYLOR, DAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 204997 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8500 - 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
02	3332	X	2887	-0-	-445	-0-	14	1	2844	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
03	3596	X	3137	-0-	-459	-0-	16	1	3119	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	3180	X	3033	-0-	-147	-0-	14	1	3019	3	Y	-0-					-0-
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									

SCHLUTER, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 204998 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7759 - 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
02	784	N	701	-0-	-83	-0-	3	1	90	2	Y	-0-					36
							608	3									
03	744	N	655	-0-	-89	-0-	3	1	84	2	Y	-0-					36
							568	3									
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	3	1	101	2	Y	-0-					36
							681	3									
05	837	N	786	-0-	-51	-0-	3	1	102	2	Y	-0-					36
							681	3									
06	DLQ G-10		794	-0-	794	794	3	1	102	2	Y	8					44
							680	3	9	9							
07	DLQ G-10		766	-0-	766	1560	3	1	99	2	Y	-0-	37	1			2
							664	3									

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
02	5376	X	5088	-0-	-288	-0-	25	1	5030	3	Y	30					70
							33	9									
03	5890	X	5676	-0-	-214	-0-	30	1	5624	3	Y	20					90
							22	9									
04	5640	X	5517	-0-	-123	-0-	26	1	5469	3	Y	20					110
							22	9									
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									

MCALISTER, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 205000 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7182 - 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
02	1204	N	1067	-0-	-137	-0-	5	1	1062	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	6	1	1170	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1126	-0-	-44	-0-	5	1	1121	3	N	-0-					-0-
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-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 12 RRCID -> 205004 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7716 - 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
02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	9	1	1832	3	N	-0-					-0-
03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	12	1	2238	3	N	-0-					-0-
04	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	11	1	2387	3	N	-0-					-0-
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-

FITZGERALD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205325 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7623 - 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
02	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	22	1	3383	3	Y	3					28
							3	9									
03	3720	X	3530	-0-	-190	-0-	25	1	3495	3	Y	9					37
							10	9									
04	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	23	1	3625	3	Y	5					42
							6	9									
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

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 205400 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7282 - 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
02	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	12	1	2542	3	N	-0-					27
03	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	15	1	2758	3	N	4					31
							4	9									
04	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	12	1	2499	3	N	-0-					31
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

NALER, MAE C. WELL #: 10 RRCID -> 205412 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8353 - 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
02	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	135	1	3982	2	N	-0-					-0-
03	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	99	1	2887	2	N	-0-					-0-
04	1290	X	1212	-0-	-78	-0-	40	1	1172	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	637	1	4823	3	N	-0-					-0-
03	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	706	1	4621	3	N	-0-					-0-
04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	673	1	2768	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	11	1	321	2	Y	17					101
							2154	3	19	9							
03	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	13	1	374	2	Y	19					120
							2513	3	21	9							
04	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	14	1	442	2	Y	45	97	1			68
							2982	3	50	9							
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							

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
02	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	18	1	3745	3	N	-0-					-0-
03	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	21	1	4001	3	N	-0-					-0-
04	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	17	1	3654	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	7756	X	5245	-0-	-2511	-0-	699	1	4542	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
03	9238	X	4928	-0-	-4310	-0-	768	1	4160	3	N	-0-					-0-
04	8940	X	5686	-0-	-3254	-0-	731	1	4955	3	N	-0-					-0-
*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-

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
02	6328	X	5700	-0-	-628	-0-	199	1	5501	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	6240	-0-	-22	-0-	215	1	6025	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5827	-0-	-263	-0-	275	1	5552	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2800	N	3261	-0-	461	461	211	1	3031	3	Y	17					17
							19	9									
03	3100	N	3017	-0-	-83	378	16	1	2984	3	Y	15					32
							17	9									
04	3000	N	2739	-0-	-261	117	13	1	2726	3	Y	-0-					32
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-

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
02	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	26	1	5418	3	Y	6	37	1			-0-
							7	9									
03	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	28	1	5257	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	20	1	4304	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2352	N	2242	-0-	-110	-0-	78	1	2164	2	N	-0-					-0-
03	2573	N	2176	-0-	-397	-0-	75	1	2101	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	2017	-0-	-413	-0-	95	1	1922	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	15	1	3041	3	Y	-0-					-0-
03	3379	X	2433	-0-	-946	-0-	13	1	2420	3	Y	-0-					-0-
04	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	16	1	3363	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
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

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
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	67	1	1867	2	N	-0-					-0-
03	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	74	1	2070	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1965	-0-	-75	-0-	94	1	1871	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
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-

CHAPEL HILL WELL #: F 2H RRCID -> 206633 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7700 - 8826

02	4172	X	3875	-0-	-297	-0-	134	1	3741	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	4320	-0-	-144	-0-	149	1	4171	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	4253	-0-	-67	-0-	207	1	4046	2	N	-0-					-0-
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-

LESLEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206638 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7700 - 10704

02	22736	X	19747	-0-	-2989	-0-	96	1	19651	3	Y	-0-					-0-
03	24149	X	21396	-0-	-2753	-0-	112	1	21284	3	Y	-0-					-0-
04	23070	X	20237	-0-	-2833	-0-	94	1	20143	3	Y	-0-					-0-
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-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 206653 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7225 - 10028

02	6188	X	5682	-0-	-506	-0-	37	1	5633	3	Y	11	37	1			-0-
							12	9									
03	6851	X	6106	-0-	-745	-0-	43	1	6060	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	6570	X	6164	-0-	-406	-0-	38	1	6126	3	Y	-0-					-0-
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-

MEEKINS-MAYS WELL #: 3H RRCID -> 206713 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7270 - 8060

02	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	116	1	3497	2	N	-0-					-0-
03	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	129	1	3846	2	N	-0-					-0-
04	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	187	1	3677	2	N	-0-					-0-
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-

COLE TRUST FOUR WELL #: 6 RRCID -> 206763 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7864 - 8530

02	3920	X	3830	-0-	-90	-0-	19	1	3811	3	N	-0-					-0-
03	4340	X	4314	-0-	-26	-0-	23	1	4291	3	N	-0-					-0-
04	4200	X	4034	-0-	-166	-0-	19	1	4015	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	16827	X	16827	-0-	-0-	-0-	81	1	16726	3	Y	18					51
							20	9									
03	18706	X	18706	-0-	-0-	-0-	98	1	18589	3	Y	17	48	1			20
							19	9									
04	18128	X	18128	-0-	-0-	-0-	85	1	18041	3	Y	2	2	1			20
							2	9									
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

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 12 RRCID -> 206799 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7233 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	6	1	1205	3	Y	-0-					3
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	7	1	1296	3	Y	9					12
							10	9									
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	6	1	1237	3	Y	-0-					12
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

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 206800 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6862 - 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
02	2772	X	2182	-0-	-590	-0-	11	1	2148	3	Y	21	32	1			-0-
							23	9									
03	3038	X	2639	-0-	-399	-0-	14	1	2622	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	12	1	2607	3	Y	-0-					-0-
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-

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206857 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	280	N	277	-0-	-3	-0-	2	1	275	3	N	-0-					91
03	372	N	309	-0-	-63	-0-	2	1	307	3	N	-0-					91
04	300	N	223	-0-	-77	-0-	1	1	222	3	N	-0-					91
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

BILTMORE WELL #: 5 RRCID -> 206997 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8905 - 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
02	1540	N	1483	-0-	-57	-0-	221	1	1262	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1269	-0-	-529	-0-	209	1	1060	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1295	-0-	-385	-0-	218	1	1077	2	N	-0-					-0-
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-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 8 RRCID -> 206998 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8850 - 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
02	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	44	1	8931	3	N	-0-					-0-
03	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	62	1	11800	3	N	-0-					-0-
04	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	42	1	9019	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	5236	X	4719	-0-	-517	-0-	23	1	4696	3	Y	-0-					18
03	5208	X	5190	-0-	-18	-0-	27	1	5128	3	Y	32					50
							35	9									
04	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	24	1	5031	3	Y	11					61
							12	9									
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									

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207000 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7749 - 8408

02	1260	N	1204	-0-	-56	-0-	6	1	1198	3	N	-0-					1
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	7	1	1348	3	N	-0-					1
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	5	1	1122	3	N	-0-					1
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

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207001 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7486 - 7960

02	3164	X	2836	-0-	-328	-0-	14	1	2822	3	Y	-0-					-0-
03	3503	X	3198	-0-	-305	-0-	17	1	3181	3	Y	-0-					-0-
04	3390	X	2934	-0-	-456	-0-	14	1	2920	3	Y	-0-					-0-
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-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 6 RRCID -> 207002 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8880 - 11145

02	3276	X	3175	-0-	-101	-0-	10	1	3165	3	N	-0-					-0-
03	3565	X	3452	-0-	-113	-0-	12	1	3440	3	N	-0-					-0-
04	3420	X	3326	-0-	-94	-0-	10	1	3316	3	N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 25 RRCID -> 207060 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7160 - 7656

02	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	15	1	3118	3	Y	-0-					-0-
03	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	18	1	3487	3	Y	-0-					-0-
04	3330	X	3165	-0-	-165	-0-	15	1	3150	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	3388	X	843	-0-	-2545	-0-	812	1	31	9	N	28					40
03	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	773	1	3588	3	N	37					77
							41	9									
04	3630	X	1834	-0-	-1796	-0-	292	1	1534	3	N	7					84
							8	9									
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									

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
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	9	1	1854	3	N	-0-					-0-
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	11	1	2032	3	N	-0-					-0-
04	1980	N	1967	-0-	-13	-0-	9	1	1958	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	28	1	5836	3	Y	-0-					-0-
03	6448	X	6384	-0-	-64	-0-	33	1	6351	3	Y	-0-					-0-
04	6240	X	6069	-0-	-171	-0-	28	1	6041	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1204	N	1074	-0-	-130	-0-	5	1	1069	3	Y	-0-					3
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	7	1	1289	3	Y	4					7
							4	9									
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	5	1	1134	3	Y	5	12	1			-0-
							6	9									
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									

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
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	3	1	629	3	Y	-0-					-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	4	1	659	3	Y	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	3	1	641	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	5	1	1099	3	Y	4					10
							4	9									
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	6	1	1215	3	Y	-0-					10
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	6	1	1170	3	Y	-0-					10
05	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	6	1	1170	3	Y	-0-					10
06	DLQ G-10		1130	-0-	1130	1130	6	1	1124	3	Y	-0-					10
07	DLQ G-10		1060	-0-	1060	2190	5	1	1044	3	Y	10					-0-
							11	9									

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
02	1148	N	1114	-0-	-34	-0-	36	1	1078	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	40	1	1190	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1191	-0-	-9	-0-	39	1	1152	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	42	1	8546	3	N	-0-					-0-
03	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	48	1	9192	3	N	-0-					-0-
04	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	41	1	8674	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	4480	X	3583	-0-	-897	-0-	17	1	3560	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	4960	X	4508	-0-	-452	-0-	24	1	4484	3	Y	-0-					-0-
04	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	20	1	4363	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1316	N	1299	-0-	-17	-0-	43	1	1256	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1332	-0-	-94	-0-	44	1	1288	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1284	-0-	-66	-0-	43	1	1241	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	49	1	10106	3	N	-0-					-0-
03	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	58	1	10989	3	N	-0-					-0-
04	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	54	1	11414	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	3752	X	3718	-0-	-34	-0-	120	1	3598	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	4090	-0-	-64	-0-	133	1	3957	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3946	-0-	-74	-0-	129	1	3817	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2828	X	2337	-0-	-491	-0-	77	1	2260	2	N	-0-					-0-
03	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	116	1	3396	2	N	-0-					-0-
04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	121	1	3546	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	7588	X	7009	-0-	-579	-0-	240	1	6769	2	N	-0-					-0-
03	8401	X	7470	-0-	-931	-0-	259	1	7211	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	6972	-0-	-948	-0-	331	1	6641	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
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

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
02	4340	X	4288	-0-	-52	-0-	28 2	1 9	4258	3	Y	2					160
03	4805	X	4733	-0-	-72	-0-	33	1	4700	3	Y	-0-					160
04	4650	X	4206	-0-	-444	-0-	26	1	4180	3	Y	-0-					160
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

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
02	1848	N	1308	-0-	-540	-0-	73	1	1235	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1719	-0-	-79	-0-	98	1	1621	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1306	-0-	-464	-0-	74	1	1232	2	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	5040	X	3695	-0-	-1345	-0-	659	1	2995	3	Y	37	39	1			-0-
							41	9									
03	5580	X	4329	-0-	-1251	-0-	732	1	3594	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	5400	X	4150	-0-	-1250	-0-	695	1	3455	3	Y	-0-					-0-
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									

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
02	5908	X	4990	-0-	-918	-0-	160	1	4830	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	6017	-0-	-462	-0-	196	1	5821	2	N	-0-					-0-
04	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	191	1	5648	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	11284	X	11203	-0-	-81	-0-	54	1	11090	3	Y	54					107
							59	9									
03	12493	X	12247	-0-	-246	-0-	64	1	12179	3	Y	4	68	1			43
							4	9									
04	12090	X	11984	-0-	-106	-0-	56	1	11887	3	Y	37	3	1			77
							41	9									
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									

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
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	7	1	1457	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	8	1	1549	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	1511	-0-	-49	-0-	7	1	1504	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	8260	X	8213	-0-	-47	-0-	40	1	8122	3	Y	46					105
							51	9									
03	9145	X	9000	-0-	-145	-0-	47	1	8945	3	Y	7	68	1			44
							8	9									
04	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	41	1	8782	3	Y	33	3	1			74
							36	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	2800	X	2784	-0-	-16	-0-	14	1	2770	3	Y	-0-					-0-
03	3100	X	3043	-0-	-57	-0-	16	1	3027	3	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2902	-0-	-98	-0-	14	1	2888	3	Y	-0-					-0-
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									

CHAPEL HILL WELL #: F 1 RRCID -> 208140 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7222 - 7448

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARNETT LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 208250 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7585 - 9514

02	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	137	1	3794	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3670	-0-	-360	-0-	127	1	3543	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3578	-0-	-322	-0-	174	1	3404	2	N	-0-					-0-
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-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 208357 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7280 - 7848

02	4788	X	4607	-0-	-181	-0-	22	1	4585	3	Y	-0-					-0-
03	5270	X	5039	-0-	-231	-0-	26	1	5013	3	Y	-0-					-0-
04	5070	X	4835	-0-	-235	-0-	23	1	4812	3	Y	-0-					-0-
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									

GILLILAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 208367 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7586 - 8300

02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	7	1	1342	3	Y	31	34	1			-0-
							34	9									
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	8	1	1477	3	Y	6	3	1			3
							7	9									
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	7	1	1427	3	Y	11	14	1			-0-
							12	9									
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									

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 208370 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8475 - 10225

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MILLER, WM. "F" WELL #: 4 RRCID -> 208602 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7120 - 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
02	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	13	1	2646	3	Y	-0-					-0-
03	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	15	1	2875	3	Y	-0-					-0-
04	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	13	1	2740	3	Y	-0-					-0-
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-

WILKES, ROY M. WELL #: 4 RRCID -> 208642 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8107 - 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
02	6076	X	5673	-0-	-403	-0-	28	1	5645	3	Y	-0-					10
03	6696	X	6205	-0-	-491	-0-	33	1	6172	3	Y	-0-					10
04	6420	X	5989	-0-	-431	-0-	28	1	5961	3	Y	-0-					10
05	6417	X	6125	-0-	-292	-0-	30	1	6095	3	Y	-0-					10
06	DLQ	G-10	6202	-0-	6202	6202	31	1	6171	3	Y	-0-					10
07	DLQ	G-10	6292	-0-	6292	12494	30	1	6262	3	Y	-0-					10

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
02	3752	X	3389	-0-	-363	-0-	22	1	3337	3	Y	27	5	1			38
							30	9									
03	4154	X	3864	-0-	-290	-0-	27	1	3808	3	Y	26	37	1			27
							29	9									
04	4020	X	3721	-0-	-299	-0-	23	1	3695	3	Y	3	2	1			28
							3	9									
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

COLE, BOB WELL #: 2 H RRCID -> 208730 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8450 - 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
02	5404	X	4979	-0-	-425	-0-	949	1	4030	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	5583	-0-	-586	-0-	1005	1	4578	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	5398	-0-	-572	-0-	838	1	4560	2	N	-0-					-0-
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-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 14 RRCID -> 208734 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8700 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
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

CHADWICK RESOURCES, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 208739 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7863 - 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
02	476	N	381	-0-	-95	-0-	13	1	368	2	N	-0-					-0-
03	434	N	428	-0-	-6	-0-	14	1	414	2	N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	13	1	392	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDFIELD, L.P. WELL #: 14 RRCID -> 208746 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7923 - 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
02	6860	X	6675	-0-	-185	-0-	32	1	6643	3	Y	-0-					-0-
03	7564	X	7319	-0-	-245	-0-	38	1	7281	3	Y	-0-					-0-
04	7290	X	7064	-0-	-226	-0-	33	1	7031	3	Y	-0-					-0-
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-

SANDFIELD L. P. WELL #: 13 RRCID -> 208747 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7974 - 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
02	2044	N	2000	-0-	-44	-0-	10	1	1990	3	Y	-0-					-0-
03	2201	N	2183	-0-	-18	-0-	11	1	2172	3	Y	-0-					-0-
04	2130	N	2116	-0-	-14	-0-	10	1	2106	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2716	N	2653	-0-	-63	-0-	13	1	2640	3	Y	-0-					-0-
03	2914	N	2913	-0-	-1	-0-	15	1	2898	3	Y	-0-					-0-
04	2850	N	2798	-0-	-52	-0-	13	1	2785	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	169	1	2868	2	N	-0-					-0-
03	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	193	1	3207	2	N	-0-					-0-
04	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	177	1	2951	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	12	1	2372	3	Y	-0-					-0-
03	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	14	1	2596	3	Y	8					8
							9	9									
04	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	12	1	2476	3	Y	-0-					8
05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	12	1	2524	3	Y	-0-					8
06	DLQ G-10		2463	-0-	2463	2463	12	1	2451	3	Y	-0-					8
07	DLQ G-10		2550	-0-	2550	5013	12	1	2529	3	Y	8					-0-
							9	9									

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
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	4	1	882	3	Y	-0-					-0-
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	5	1	917	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	858	-0-	-12	-0-	4	1	854	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	91	1	4039	2	N	-0-					-0-
03	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	145	1	4247	2	N	-0-					-0-
04	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	151	1	4401	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	47	1	2090	3	N	-0-					-0-
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	68	1	1989	3	N	-0-					-0-
04	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	79	1	2309	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	14	1	2868	3	Y	17	74	1			84
							19	9									
03	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	17	1	3229	3	Y	38	6	1			116
							42	9									
04	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	14	1	3046	3	Y	7	74	1			49
							8	9									
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									

LAU WELL #: 11 RRCID -> 209366 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7820 - 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
02	5628	X	5139	-0-	-489	-0-	169	1	4970	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	5744	-0-	-239	-0-	190	1	5554	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	5255	-0-	-325	-0-	174	1	5081	2	N	-0-					-0-
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-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209367 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8825 - 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
02	4536	X	4435	-0-	-101	-0-	22	1	4413	3	Y	-0-					17
03	5022	X	4946	-0-	-76	-0-	26	1	4920	3	Y	-0-					17
04	4860	X	4763	-0-	-97	-0-	22	1	4741	3	Y	-0-					17
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

CURRIE, FLORENCE WELL #: 8 RRCID -> 209371 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6950 - 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
02	2632	X	2611	-0-	-21	-0-	13	1	2598	3	N	-0-					-0-
03	2914	X	2793	-0-	-121	-0-	15	1	2778	3	N	-0-					-0-
04	2700	N	2634	-0-	-66	-0-	12	1	2622	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARMONSON, MORRIS WELL #: 6 RRCID -> 209395 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7605 - 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
02	8540	X	8180	-0-	-360	-0-	269	1	7911	2	N	-0-					-0-
03	9455	X	8634	-0-	-821	-0-	285	1	8349	2	N	-0-					-0-
04	9150	X	8308	-0-	-842	-0-	275	1	8033	2	N	-0-					-0-
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-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 209411 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7236 - 7786

02	4004	X	3897	-0-	-107	-0-	19	1	3877	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	4402	X	4266	-0-	-136	-0-	22	1	4244	3	Y	-0-					-0-
04	4140	X	4125	-0-	-15	-0-	19	1	4106	3	Y	-0-					-0-
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-

CRABTREE WELL #: 9 RRCID -> 209412 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7408 - 7804

02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	11	1	2175	3	N	-0-					-0-
03	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	14	1	2639	3	N	-0-					-0-
04	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	13	1	2698	3	N	-0-					-0-
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-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 209416 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8426 - 10719

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 209466 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9578

02	14796	X	14796	-0-	-0-	-0-	509	1	14287	2	N	-0-					-0-
03	15748	X	15400	-0-	-348	-0-	531	1	14869	2	N	-0-					-0-
04	15030	X	14859	-0-	-171	-0-	710	1	14149	2	N	-0-					-0-
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-

NICHOLSON WELL #: 13 RRCID -> 209494 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7836 - 8520

02	4620	X	4452	-0-	-168	-0-	248	1	4204	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	4836	-0-	-310	-0-	275	1	4561	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	4593	-0-	-387	-0-	260	1	4333	2	N	-0-					-0-
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-

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 #: 22 RRCID -> 209496 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7136 - 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
02	728	N	582	-0-	-146	-0-	3	1	579	3	Y	-0-					8
03	651	N	528	-0-	-123	-0-	3	1	525	3	Y	-0-					8
04	600	N	581	-0-	-19	-0-	3	1	578	3	Y	-0-					8
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

VEALE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 209500 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6950 - 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
02	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	340	1	5111	3	Y	6	35	1			-0-
							7	9									
03	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	347	1	5586	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	5760	X	4887	-0-	-873	-0-	348	1	4539	3	Y	-0-					-0-
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-

BARR, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 209515 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8050 - 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
02	5124	X	4943	-0-	-181	-0-	160	1	4783	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	5348	-0-	-325	-0-	174	1	5174	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	5150	-0-	-340	-0-	168	1	4982	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	25	1	7783	3	N	-0-					-0-
03	8897	X	8654	-0-	-243	-0-	30	1	8624	3	N	-0-					-0-
04	8610	X	2819	-0-	-5791	-0-	9	1	2810	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	2520	X	1296	-0-	-1224	-0-	396	1	900	2	N	-0-					-0-
03	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	520	1	3258	2	N	-0-					-0-
04	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	644	1	5156	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	425	1	7245	2	N	-0-					-0-
03	15280	X	15280	-0-	-0-	-0-	527	1	14753	2	N	-0-					-0-
04	14365	X	14365	-0-	-0-	-0-	685	1	13680	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2828	X	2740	-0-	-88	-0-	13	1	2727	3	N	-0-					-0-
03	3131	X	2934	-0-	-197	-0-	15	1	2919	3	N	-0-					-0-
04	2970	X	2893	-0-	-77	-0-	14	1	2879	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	4032	X	3797	-0-	-235	-0-	18	1	3779	3	N	-0-					-0-
03	4464	X	4289	-0-	-175	-0-	23	1	4266	3	N	-0-					-0-
04	4260	X	4092	-0-	-168	-0-	19	1	4073	3	N	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4200	X	4084	-0-	-116	-0-	20	1	4061	3	Y	3					3
							3	9									
03	4619	X	4581	-0-	-38	-0-	24	1	4527	3	Y	27					30
							30	9									
04	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	21	1	4418	3	Y	1	31	1			-0-
							1	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	51	1	10391	3	N	145	184	1			149
							160	9									
03	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	59	1	11229	3	N	36					185
							40	9									
04	11643	X	11643	-0-	-0-	-0-	54	1	11554	3	N	32					217
							35	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	12	1	2516	3	Y	-0-					-0-
03	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	15	1	2821	3	Y	-0-					-0-
04	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	13	1	2806	3	Y	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	N	2344	-0-	-8	-0-	11	1	2333	3	Y	-0-					5
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	13	1	2382	3	Y	-0-					5
04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	12	1	2446	3	Y	-0-					5
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	10	1	2114	3	Y	4					4
							4	9									
03	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	12	1	2332	3	Y	24	28	1			-0-
							26	9									
04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	11	1	2250	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	8	1	1678	3	Y	6					6
							7	9									
03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	10	1	1862	3	Y	22	28	1			-0-
							24	9									
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	8	1	1704	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
02	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	30	1	6215	3	N	-0-					-0-
03	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	35	1	6709	3	N	-0-					-0-
04	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	30	1	6395	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	12628	X	12542	-0-	-86	-0-	61	1	12481	3	N	-0-					-0-
03	13981	X	13554	-0-	-427	-0-	71	1	13483	3	N	-0-					-0-
04	13530	X	11136	-0-	-2394	-0-	52	1	11084	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	20	1	4131	3	N	-0-					-0-
03	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	24	1	4497	3	N	-0-					-0-
04	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	21	1	4477	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	15	1	3065	3	Y	-0-					-0-
03	3410	X	3379	-0-	-31	-0-	18	1	3361	3	Y	-0-					-0-
04	3300	X	3234	-0-	-66	-0-	15	1	3219	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	24	1	4980	3	Y	-0-					-0-
03	5456	X	5453	-0-	-3	-0-	29	1	5424	3	Y	-0-					-0-
04	5280	X	5182	-0-	-98	-0-	24	1	5158	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	5572	X	5343	-0-	-229	-0-	674	1	4669	3	Y	-0-					90
03	6169	X	5132	-0-	-1037	-0-	744	1	4386	3	Y	2					92
							2	9									
04	5970	X	5857	-0-	-113	-0-	722	1	5077	3	Y	53					145
							58	9									
*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									

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
02	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	20	1	4114	3	N	134	182	1			32
							147	9									
03	4557	X	4545	-0-	-12	-0-	24	1	4477	3	N	40					72
							44	9									
04	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	21	1	4450	3	N	67					139
							74	9									
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									

MEEKINS-MAYS WELL #: 4 H RRCID -> 210618 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
OLIVER "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210630 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6711 - 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
02	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	490	1	5331	2	N	-0-					-0-
03	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	346	1	3481	3	N	-0-					-0-
04	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	659	1	3953	2	N	-0-					-0-
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-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210635 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7490 - 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
02	4396	X	4282	-0-	-114	-0-	21	1	4261	3	Y	-0-					-0-
03	4867	X	4672	-0-	-195	-0-	25	1	4647	3	Y	-0-					-0-
04	4680	X	4511	-0-	-169	-0-	21	1	4490	3	Y	-0-					-0-
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-

HOLLAND, C. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210638 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7750 - 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
02	7420	X	7252	-0-	-168	-0-	35	1	7213	3	Y	4					72
							4	9									
03	8215	X	7961	-0-	-254	-0-	42	1	7919	3	Y	-0-	59	1			13
04	7800	X	7698	-0-	-102	-0-	36	1	7653	3	Y	8	3	1			18
							9	9									
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

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
02	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	637	1	4351	3	N	49					83
							54	9									
03	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	695	1	3778	3	N	39					122
							43	9									
04	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	671	1	3523	3	Y	21	77	1			66
							23	9									
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									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 210694 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7604 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	504	N	490	-0-	-14	-0-	2	1	488	3	N	-0-					-0-
03	558	N	541	-0-	-17	-0-	3	1	538	3	N	-0-					-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	5	1	1022	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STONE, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 210860 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8707 - 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
02	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	20	1	4020	3	Y	19	75	1			18
							21	9									
03	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	24	1	4486	3	Y	31	6	1			43
							34	9									
04	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	20	1	4349	3	Y	18	43	1			18
							20	9									
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									

LAU WELL #: 13 RRCID -> 210956 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7993 - 9855

02	4508	X	4465	-0-	-43	-0-	147	1	4318	2	N	-0-					-0-
03	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	167	1	4890	2	N	-0-					-0-
04	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	174	1	5072	2	N	-0-					-0-
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-

BILTMORE WELL #: 6 H RRCID -> 210958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8958 - 9950

02	2128	N	2053	-0-	-75	-0-	306	1	1747	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2049	-0-	-400	-0-	337	1	1712	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	2085	-0-	-255	-0-	351	1	1734	2	N	-0-					-0-
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-

PENLEY, W. E. WELL #: 1 H RRCID -> 210960 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9513 - 11342

02	5124	X	4849	-0-	-275	-0-	24	1	4825	3	N	-0-					-0-
03	5673	X	5402	-0-	-271	-0-	28	1	5374	3	N	-0-					-0-
04	5490	X	4410	-0-	-1080	-0-	21	1	4389	3	N	-0-					-0-
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-

CHISM, ROYCE WELL #: 8 RRCID -> 210980 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6718 - 7038

02	700	N	669	-0-	-31	-0-	3	1	666	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	702	-0-	-73	-0-	4	1	698	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	621	-0-	-129	-0-	3	1	618	3	Y	-0-					-0-
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-

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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	9	1	1905	3	Y	2					5
							2	9									
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	11	1	2038	3	Y	10	15	1			-0-
							11	9									
04	1980	N	1976	-0-	-4	-0-	9	1	1966	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	9	1	1923	3	Y	31	63	1			-0-
							34	9									
03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	11	1	2161	3	Y	17	5	1			12
							19	9									
04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	10	1	2110	3	Y	21	23	1			10
							23	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	3416	-0-	-252	-0-	725	1	2691	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3598	-0-	-463	-0-	808	1	2790	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	2938	-0-	-992	-0-	764	1	2174	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	4312	X	4140	-0-	-172	-0-	383	1	3757	3	Y	-0-					18
03	4681	X	4539	-0-	-142	-0-	413	1	4126	3	Y	-0-					18
04	5190	X	4650	-0-	-540	-0-	292	1	4358	3	Y	-0-					18
*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

COX WELL #: 4 RRCID -> 211228 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7616 - 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
02	4928	X	4840	-0-	-88	-0-	18	1	1171	2	Y	-0-					-0-
							3651	3									
03	5456	X	5262	-0-	-194	-0-	21	1	1271	2	Y	-0-					-0-
							3970	3									
04	5190	X	5092	-0-	-98	-0-	18	1	1230	2	Y	-0-					-0-
							3844	3									
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									

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 #: 8 RRCID -> 211233 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7040 - 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
02	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	22	1	4444	3	Y	-0-					5
03	4681	X	4642	-0-	-39	-0-	24	1	4612	3	Y	5					10
							6	9									
04	4470	X	4297	-0-	-173	-0-	20	1	4277	3	Y	-0-					10
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

LINAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211235 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7785 - 8441

02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	39	1	667	2	N	-0-					-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	32	1	525	2	N	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	39	1	656	2	N	-0-					-0-
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-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 211415 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7500 - 9796

02	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	297	1	8746	2	N	-0-					-0-
03	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	289	1	8465	2	N	-0-					-0-
04	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	271	1	7915	2	N	-0-					-0-
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-

COX WELL #: 7 RRCID -> 211416 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7894 - 8524

02	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	11	1	691	2	Y	12	28	1			4
							2157	3	13	9							
03	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	12	1	733	2	Y	6	2	1			8
							2287	3	7	9							
04	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	10	1	709	2	Y	4					12
							2217	3	4	9							
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							

COX WELL #: 6 RRCID -> 211432 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7785 - 8398

02	1904	N	1790	-0-	-114	-0-	7	1	434	2	Y	-0-					10
							1349	3									
03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	8	1	491	2	Y	7	7	1			10
							1531	3	8	9							
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	7	1	490	2	Y	-0-					10
							1532	3									
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							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	10136	X	9027	-0-	-1109	-0-	297	1	8730	2	N	-0-					-0-
03	10850	X	9627	-0-	-1223	-0-	318	1	9309	2	N	-0-					-0-
04	10260	X	9433	-0-	-827	-0-	312	1	9121	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	700	1	3423	2	N	-0-					-0-
03	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	775	1	3773	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	750	1	3360	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	5432	X	5130	-0-	-302	-0-	846	1	4284	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	5018	-0-	-376	-0-	910	1	4108	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	5089	-0-	-581	-0-	971	1	4118	2	N	-0-					-0-
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-

BRADFORD, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211705 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9297 - 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
02	3752	X	3544	-0-	-208	-0-	17	1	3517	3	Y	9					22
							10	9									
03	4154	X	3962	-0-	-192	-0-	21	1	3932	3	Y	8					30
							9	9									
04	4020	X	3808	-0-	-212	-0-	18	1	3779	3	Y	10					40
							11	9									
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

TADLOCK, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 211710 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7162 - 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
02	27188	X	21595	-0-	-5593	-0-	710	1	20885	2	N	-0-					-0-
03	29636	X	25631	-0-	-4005	-0-	847	1	24784	2	N	-0-					-0-
04	28710	X	27039	-0-	-1671	-0-	895	1	26144	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EAST PONDER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211920 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7686 - 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
02	3164	X	3070	-0-	-94	-0-	171	1	2899	2	N	-0-			-0-
03	3472	X	3372	-0-	-100	-0-	192	1	3180	2	N	-0-			-0-
04	3330	X	3262	-0-	-68	-0-	184	1	3078	2	N	-0-			-0-
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-

PORTER, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 211926 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7770 - 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
02	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	37	1	7555	3	N	-0-			-0-
03	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	43	1	8098	3	N	-0-			-0-
04	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	37	1	7833	3	N	-0-			-0-
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-

MAHANAY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 212134 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8300 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
02	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	213	1	6377	2	N	-0-			-0-
03	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	243	1	7213	2	N	-0-			-0-
04	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	159	1	4694	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	18	1	3789	3	N	-0-			-0-
03	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	22	1	4126	3	N	-0-			-0-
04	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	19	1	4014	3	N	-0-			-0-
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-

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
02	2100	N	1993	-0-	-107	-0-	10	1	1983	3	N	-0-			-0-
03	2201	N	2143	-0-	-58	-0-	11	1	2132	3	N	-0-			-0-
04	2250	N	2069	-0-	-181	-0-	10	1	2059	3	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	10	1	2093	3	N	-0-					15
03	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	12	1	2358	3	Y	27	42	1			-0-
							30	9									
04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	12	1	2454	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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-

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
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	8	1	1559	3	N	-0-					-0-
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	9	1	1789	3	N	-0-					-0-
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	8	1	1673	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	2240	N	2182	-0-	-58	-0-	11	1	2171	3	N	-0-					-0-
03	2511	N	2352	-0-	-159	-0-	12	1	2340	3	N	-0-					-0-
04	2310	N	2242	-0-	-68	-0-	11	1	2231	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	2940	X	2221	-0-	-719	-0-	73	1	2148	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	62	-0-	-3193	-0-	2	1	60	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	1561	-0-	-1589	-0-	52	1	1509	2	N	-0-					-0-
*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-

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
02	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	128	1	3758	2	N	-0-					-0-
03	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	150	1	4383	2	N	-0-					-0-
04	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	149	1	4344	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	9	1	1871	3	Y	6	78	1			45
							7	9									
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	12	1	2193	3	Y	25	7	1			63
							28	9									
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	9	1	1992	3	Y	13					76
							14	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	5292	X	4656	-0-	-636	-0-	666	1	3990	3	Y	-0-					-0-
03	5859	X	4726	-0-	-1133	-0-	697	1	4029	3	Y	-0-					-0-
04	5400	X	4968	-0-	-432	-0-	746	1	4222	3	Y	-0-					-0-
*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-

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
02	5880	X	5399	-0-	-481	-0-	807	1	4592	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	5736	-0-	-588	-0-	896	1	4840	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	5499	-0-	-531	-0-	926	1	4573	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	4004	X	3904	-0-	-100	-0-	19	1	3871	3	Y	13					15
							14	9									
03	4433	X	4298	-0-	-135	-0-	22	1	4253	3	Y	21	36	1			-0-
							23	9									
04	4230	X	4136	-0-	-94	-0-	19	1	4115	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*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-

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
02	1960	N	1923	-0-	-37	-0-	287	1	1636	2	N	-0-					-0-
03	2294	N	2032	-0-	-262	-0-	334	1	1698	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	1871	-0-	-229	-0-	315	1	1556	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	152	1	4459	2	N	-0-					-0-
03	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	152	1	4434	2	N	-0-					-0-
04	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	147	1	4296	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	4144	X	3551	-0-	-593	-0-	17	1	3534	3	Y	-0-					-0-
03	4557	X	4291	-0-	-266	-0-	22	1	4246	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
04	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	20	1	4258	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SULLIVAN, VENA WELL #: 1 RRCID -> 212716 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7710 - 8815

02	3836	X	3611	-0-	-225	-0-	18 7	1 9	3586	3	N	6					125
03	4247	X	3995	-0-	-252	-0-	21 10	1 9	3964	3	N	9					134
04	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	18 12	1 9	3850	3	N	11					145
05	3999	X	3939	-0-	-60	-0-	19 10	1 9	3910	3	N	9					154
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

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 4 RRCID -> 212760 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6880 - 7134

02	2660	X	2462	-0-	-198	-0-	12	1	2450	3	N	-0-					-0-
03	2821	X	2651	-0-	-170	-0-	14	1	2637	3	N	-0-					-0-
04	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	12	1	2515	3	N	-0-					-0-
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-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 212781 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7021 - 7464

02	4676	X	3422	-0-	-1254	-0-	17 3	1 9	3402	3	Y	3					20
03	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	27 30	1 9	5180	3	Y	27	47	1			-0-
04	4710	X	4649	-0-	-61	-0-	22 2	1 9	4625	3	Y	2	2	1			-0-
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-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212782 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7013 - 7452

02	2016	N	1918	-0-	-98	-0-	9	1	1909	3	N	-0-					5
03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	9 2	1 9	1795	3	N	2					7
04	2010	N	1881	-0-	-129	-0-	9	1	1872	3	N	-0-					7
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

SANDEFUR "A" WELL #: 1 RRCID -> 212856 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8087 - 10225

02	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	883	1	4634	2	N	-0-					-0-
03	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	983	1	5265	2	N	-0-					-0-
04	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	935	1	4896	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	2968	X	-0-	-0-	-2968	-0-					N	-0-					-0-
03	3255	X	2762	-0-	-493	-0-	87	1	2675	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2658	-0-	-72	-0-	65	1	2593	2	N	-0-					-0-
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-	72	1	2877	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
02	8176	X	7658	-0-	-518	-0-	247	1	7411	2	N	-0-					-0-
03	8990	X	8559	-0-	-431	-0-	279	1	8280	2	N	-0-					-0-
04	8550	X	6932	-0-	-1618	-0-	227	1	6705	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	21	1	4311	3	Y	55	124	1			15
							61	9									
03	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	15	1	4403	3	Y	74	11	1			78
							81	9									
04	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	13	1	4024	3	Y	62					140
							68	9									
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									

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
02	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	10	1	638	2	Y	18					28
							1994	3	20	9							
03	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	12	1	712	2	Y	-0-					28
							2225	3									
04	3000	N	3001	-0-	1	1	11	1	723	2	Y	-0-					28
							2267	3									
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							

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
02	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	23	1	4625	3	N	-0-					-0-
03	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	27	1	5057	3	N	-0-					-0-
04	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	23	1	4838	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	10052	X	9694	-0-	-358	-0-	47	1	9581	3	N	60					137
							66	9									
03	10974	X	10677	-0-	-297	-0-	55	1	10524	3	N	89	166	1			60
							98	9									
04	10560	X	10247	-0-	-313	-0-	48	1	10125	3	N	67					127
							74	9									
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									

SHOOP "A" WELL #: 10 RRCID -> 213014 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8300 - 10015

02	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	36	1	7317	3	N	-0-					-0-
03	7936	X	7673	-0-	-263	-0-	40	1	7633	3	N	-0-					-0-
04	7680	X	7002	-0-	-678	-0-	33	1	6969	3	N	-0-					-0-
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-

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 1 RRCID -> 213019 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8866 - 10147

02	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	10	1	2929	3	N	-0-					-0-
03	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	11	1	3221	3	N	8					8
							9	9									
04	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	10	1	3114	3	N	-0-					8
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

TRULOVE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 213020 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8500 - 10084

02	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	463	1	3821	2	N	-0-					-0-
03	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	527	1	4614	2	N	-0-					-0-
04	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	522	1	4783	2	N	-0-					-0-
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-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 10 RRCID -> 213156 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8056 - 10325

02	5572	X	5297	-0-	-275	-0-	26	1	5271	3	N	-0-					-0-
03	6169	X	5766	-0-	-403	-0-	30	1	5736	3	N	-0-					-0-
04	5910	X	5750	-0-	-160	-0-	27	1	5723	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BROWN, AGNES WELL #: 4 RRCID -> 213157 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8006 - 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
02	5208	X	2800	-0-	-2408	-0-	13	1	2758	3	Y	26	189	1			82
							29	9									
03	3999	X	3008	-0-	-991	-0-	16	1	2977	3	Y	14					96
							15	9									
04	3150	X	2734	-0-	-416	-0-	13	1	2721	3	Y	-0-					96
05	3255	X	3082	-0-	-173	-0-	15	1	3056	3	Y	10					106
							11	9									
06	DLQ G-10		3139	-0-	3139	3139	15	1	3087	3	Y	34					140
							37	9									
07	DLQ G-10		3137	-0-	3137	6276	15	1	3122	3	Y	-0-					140

BOURG WELL #: 1 RRCID -> 213194 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7665 - 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
02	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	544	1	4512	2	N	-0-					-0-
03	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	642	1	5123	2	N	-0-					-0-
04	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	613	1	3733	2	N	-0-					-0-
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-

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 213297 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7540 - 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
02	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	35	1	7192	3	N	-0-					-0-
03	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	42	1	7915	3	N	-0-					-0-
04	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	36	1	7662	3	N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 213298 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7352 - 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
02	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	140	1	4184	2	N	-0-					-0-
03	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	156	1	4617	2	N	-0-					-0-
04	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	151	1	4461	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	627	1	1795	3	N	-0-					27
03	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	693	1	1839	3	N	-0-					27
04	2070	N	757	-0-	-1313	-0-	223	1	524	3	Y	9	34	1			2
							10	9									
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

BRANDENBURG, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 213359 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8334 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEYBOLD, RETHIA WELL #: 2 RRCID -> 213360 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7600 - 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
02	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	788	1	2475	2	N	-0-					-0-
03	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	861	1	2721	2	N	-0-					-0-
04	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	891	1	2464	2	N	-0-					-0-
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-

LOIS WELL #: 2 RRCID -> 213434 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 10012

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 213448 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7250 - 8510

02	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	352	1	9897	2	N	-0-					-0-
03	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	362	1	10131	2	N	-0-					-0-
04	9630	X	8501	-0-	-1129	-0-	403	1	8098	2	N	-0-					-0-
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-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 8 RRCID -> 213598 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7370 - 7820

02	5124	X	4908	-0-	-216	-0-	24	1	4884	3	N	-0-					-0-
03	5673	X	5180	-0-	-493	-0-	27	1	5153	3	N	-0-					-0-
04	5490	X	5012	-0-	-478	-0-	23	1	4989	3	N	-0-					-0-
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-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 9 RRCID -> 213599 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7386 - 7820

02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	7	1	1444	3	Y	-0-					-0-
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	7	1	1311	3	Y	-0-					-0-
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	6	1	1276	3	Y	-0-					-0-
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-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 8 RRCID -> 213600 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7350 - 7826

02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	8	1	1576	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	6	1	1165	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	900	-0-	-270	-0-	4	1	896	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	1036	N	1012	-0-	-24	-0-	5	1	1007	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	6	1	1137	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	912	-0-	-258	-0-	4	1	908	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2100	N	2075	-0-	-25	-0-	67	1	2008	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2285	-0-	-40	-0-	75	1	2210	2	N	-0-					-0-
04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	74	1	2175	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	8	1	1592	3	Y	3	3	1			31
							3	9									
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	5	1	938	3	Y	30					61
							33	9									
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	7	1	1437	3	Y	24					85
							26	9									
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									

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
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	1568	N	1488	-0-	-80	-0-	48	1	1440	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1621	-0-	-84	-0-	53	1	1568	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1531	-0-	-59	-0-	50	1	1481	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2352	N	2342	-0-	-10	-0-	11	1	2331	3	N	-0-					-0-
03	2542	N	2399	-0-	-143	-0-	13	1	2386	3	N	-0-					-0-
04	2610	N	2312	-0-	-298	-0-	11	1	2301	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	787	1	788	2	N	-0-					-0-
03	939	X	939	-0-	-0-	-0-	865	1	74	2	N	-0-					-0-
04	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	844	1	1478	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	166	1	4877	2	N	-0-					-0-
03	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	180	1	5265	2	N	-0-					-0-
04	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	175	1	5103	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	13	1	2633	3	N	-0-					-0-
03	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	15	1	2862	3	N	-0-					-0-
04	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	13	1	2739	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	1232	N	1211	-0-	-21	-0-	40	1	1171	2	N	-0-					-0-
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	44	1	1299	2	N	-0-					-0-
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	43	1	1257	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5852	X	5700	-0-	-152	-0-	187	1	5513	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	6173	-0-	-306	-0-	204	1	5969	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	6048	-0-	-252	-0-	200	1	5848	2	N	-0-					-0-
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-

HAZLETT WELL #: 1 RRCID -> 214130 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7121 - 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
02	152	X	-0-	-0-	-152	-0-					N	-0-					-0-
03	283	X	-0-	-0-	-283	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GLADYS DIKE WELL #: 1 RRCID -> 214316 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8053 - 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
02	5544	X	4700	-0-	-844	-0-	151	1	4549	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	5056	-0-	-1082	-0-	165	1	4891	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	4904	-0-	-766	-0-	160	1	4744	2	N	-0-					-0-
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-

HAM, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 214356 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7550 - 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
02	2884	X	2783	-0-	-101	-0-	14	1	2769	3	Y	-0-					-0-
03	3162	X	3048	-0-	-114	-0-	16	1	3032	3	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2972	-0-	-88	-0-	14	1	2958	3	Y	-0-					-0-
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-

BROWN, AGNES WELL #: 3 RRCID -> 214358 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8127 - 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
02	3584	X	3537	-0-	-47	-0-	17 18	1 9	3502	3	Y	16					184
03	3937	X	3808	-0-	-129	-0-	20 18	1 9	3770	3	Y	16	170	1			30
04	3810	X	3638	-0-	-172	-0-	17	1	3621	3	Y	-0-					30
05	3937	X	3640	-0-	-297	-0-	18 1	1 9	3621	3	Y	1					31
06	DLQ G-10		3482	-0-	3482	3482	17 6	1 9	3459	3	Y	5					36
07	DLQ G-10		3379	-0-	3379	6861	16 29	1 9	3334	3	Y	26	55	1			7

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
02	6216	X	5793	-0-	-423	-0-	37 39	1 9	5717	3	Y	35					57
03	6882	X	6266	-0-	-616	-0-	44 24	1 9	6198	3	Y	22					79
04	6660	X	6302	-0-	-358	-0-	39 17	1 9	6246	3	Y	15	77	1			17
05	6572	X	6409	-0-	-163	-0-	42 14	1 9	6353	3	Y	13	4	1			26
06	DLQ G-10		6206	-0-	6206	6206	41 20	1 9	6145	3	Y	18					44
07	DLQ G-10		6423	-0-	6423	12629	41 17	1 9	6365	3	Y	15					59

SEWELL RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 214561 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7776 - 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
02	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	33	1	6834	3	N	-0-					5
03	7471	X	7323	-0-	-148	-0-	38	1	7285	3	N	-0-					5
04	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	34	1	7345	3	N	-0-					5
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHELTON, J. TOM WELL #: 3 RRCID -> 214569 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7600 - 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
02	8036	X	7562	-0-	-474	-0-	249	1	7313	2	N	-0-					-0-
03	8649	X	7917	-0-	-732	-0-	262	1	7655	2	N	-0-					-0-
04	8250	X	6226	-0-	-2024	-0-	206	1	6020	2	N	-0-					-0-
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-

AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 1 H RRCID -> 214591 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8741 - 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
02	3304	X	3241	-0-	-63	-0-	120 2	1 9	3119	3	Y	2	2	1			-0-
03	3658	X	3603	-0-	-55	-0-	141	1	3462	3	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3481	-0-	-119	-0-	134	1	3347	3	Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214611 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8480 - 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
*08	4092	X	3942	-0-	-150	-0-	213	1	3729	2	N	-0-					-0-
*09	3960	X	3745	-0-	-215	-0-	262	1	3483	2	N	-0-					-0-
*10	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	225	1	3907	2	N	-0-					-0-
*11	3870	X	3792	-0-	-78	-0-	216	1	3576	2	N	-0-					-0-
*12	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	224	1	3710	2	N	-0-					-0-
*01	3906	X	3892	-0-	-14	-0-	329	1	3563	2	N	-0-					-0-
*02	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	221	1	3525	2	N	-0-					-0-
03	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	243	1	3716	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3708	-0-	-72	-0-	254	1	3454	2	N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 214612 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8430 - 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
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	57	1	1708	2	N	-0-					-0-
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	62	1	1827	2	N	-0-					-0-
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	42	1	1233	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	7336	X	7055	-0-	-281	-0-	228	1	6827	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	7866	-0-	-256	-0-	256	1	7610	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	7584	-0-	-216	-0-	248	1	7336	2	N	-0-					-0-
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-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 214621 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7440 - 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
02	1456	N	1401	-0-	-55	-0-	7	1	1394	3	N	-0-					5
03	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	13	1	2436	3	N	-0-					5
04	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	10	1	2171	3	N	-0-					5
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

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 #: 14 H RRCID -> 214664 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9097 - 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
02	6160	X	6101	-0-	-59	-0-	30	1	6071	3	N	-0-					-0-
03	6820	X	6733	-0-	-87	-0-	35	1	6698	3	N	-0-					-0-
04	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	31	1	6652	3	N	-0-					-0-
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-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 13H RRCID -> 214934 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8757 - 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
02	2548	N	2318	-0-	-230	-0-	11	1	2307	3	N	-0-					-0-
03	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	14	1	2743	3	N	-0-					-0-
04	2610	N	2607	-0-	-3	-0-	12	1	2595	3	N	-0-					-0-
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-

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 214935 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8400 - 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
02	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	135	1	3974	2	N	-0-					-0-
03	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	152	1	4450	2	N	-0-					-0-
04	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	144	1	4190	2	N	-0-					-0-
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-

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 1 RRCID -> 214936 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8661 - 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
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	9	1	1853	3	Y	-0-					-0-
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	11	1	2052	3	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1843	-0-	-107	-0-	9	1	1834	3	Y	-0-					-0-
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-

ALTARAS WELL #: 1 H RRCID -> 214953 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8227 - 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
*08	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	179	1	3106	2	N	-0-					-0-
*09	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	233	1	3151	2	N	-0-					-0-
*10	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	183	1	3208	2	N	-0-					-0-
*11	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	184	1	3104	2	N	-0-					-0-
*12	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	192	1	3202	2	N	-0-					-0-
*01	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	282	1	3042	2	N	-0-					-0-
*02	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	167	1	2813	2	N	-0-					-0-
03	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	206	1	3127	2	N	-0-					-0-
04	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	222	1	3061	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					16
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					16
04	P&A COND		-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					16
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2017 - PLUGGED 04/25/17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	10	1	2011	3	Y	-0-					1
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	12	1	2189	3	Y	-0-					1
04	2130	N	2120	-0-	-10	-0-	10	1	2110	3	Y	-0-					1
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

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
02	4368	X	2005	-0-	-2363	-0-	846	1	1159	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	707	1	5191	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	821	1	4865	3	Y	-0-					-0-
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

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
02	3993	X	3534	-0-	-459	-0-	11	1	3523	3	N	-0-					-0-
03	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	11	1	3111	3	N	-0-					-0-
04	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	8	1	2461	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	576	1	9772	2	N	-0-					-0-
03	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	503	1	8357	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	4553	-0-	-2587	-0-	257	1	4296	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	4704	X	3685	-0-	-1019	-0-	127	1	3558	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	3647	-0-	-1561	-0-	126	1	3521	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	4361	-0-	-679	-0-	207	1	4154	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	15	1	437	2	N	-0-					-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	24	1	689	2	N	-0-					-0-
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	18	1	536	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	4872	X	4784	-0-	-88	-0-	157	1	4627	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	5218	-0-	-114	-0-	172	1	5046	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	5131	-0-	-29	-0-	170	1	4961	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1596	N	1512	-0-	-84	-0-	49	1	1463	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1668	-0-	-37	-0-	54	1	1614	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1499	-0-	-121	-0-	49	1	1450	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	518	1	6181	2	N	-0-					-0-
03	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	568	1	6680	2	N	-0-					-0-
04	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	536	1	6015	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	6	1	1314	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1438	-0-	-50	-0-	8	1	1430	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1371	-0-	-9	-0-	6	1	1365	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	4984	X	4650	-0-	-334	-0-	153	1	4497	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	4789	-0-	-636	-0-	158	1	4631	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	3883	-0-	-1457	-0-	129	1	3754	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2716	X	2545	-0-	-171	-0-	15	1	2530	3	Y	-0-					9
03	3007	X	2955	-0-	-52	-0-	17	1	2913	3	Y	23					32
							25	9									
04	2910	X	2741	-0-	-169	-0-	17	1	2724	3	Y	-0-					32
*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

CURRIE, FLORENCE WELL #: 10 RRCID -> 215455 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6963 - 7304

02	3164	X	3020	-0-	-144	-0-	15	1	3005	3	N	-0-					-0-
03	3503	X	2919	-0-	-584	-0-	15	1	2904	3	N	-0-					-0-
04	3390	X	3199	-0-	-191	-0-	15	1	3184	3	N	-0-					-0-
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-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 6 RRCID -> 215457 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7414 - 7802

02	1988	N	1698	-0-	-290	-0-	8	1	1690	3	N	-0-					-0-
03	2170	N	2038	-0-	-132	-0-	11	1	2027	3	N	-0-					-0-
04	1860	N	1547	-0-	-313	-0-	7	1	1540	3	N	-0-					-0-
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-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 9 RRCID -> 215460 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7466 - 7846

02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	15	1	3061	3	N	-0-					-0-
03	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	17	1	3217	3	N	-0-					-0-
04	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	14	1	3004	3	N	-0-					-0-
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-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 7 RRCID -> 215469 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7400 - 7786

02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	8	1	1661	3	N	-0-					-0-
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	11	1	1998	3	N	-0-					-0-
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	10	1	2107	3	N	-0-					-0-
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-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 8 RRCID -> 215470 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7416 - 7790

02	2240	N	1892	-0-	-348	-0-	9	1	1883	3	N	-0-					-0-
03	2325	N	2069	-0-	-256	-0-	11	1	2058	3	N	-0-					-0-
04	2160	N	1689	-0-	-471	-0-	8	1	1681	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	1232	N	1157	-0-	-75	-0-	38	1	1119	2	N	-0-			-0-
03	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	41	1	1209	2	N	-0-			-0-
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	40	1	1177	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	3752	X	3611	-0-	-141	-0-	18	1	3593	3	N	-0-			-0-
03	4154	X	4067	-0-	-87	-0-	21	1	4046	3	N	-0-			-0-
04	4020	X	3978	-0-	-42	-0-	19	1	3959	3	N	-0-			-0-
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-

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
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	1			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
02	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	827	1	2325	3	N	13			88
							14	9							
03	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	917	1	2553	3	N	-0-			88
04	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	885	1	2428	3	N	-0-			88
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							

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
02	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	918	1	3930	2	N	-0-			-0-
03	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	995	1	3710	2	N	-0-			-0-
04	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	978	1	4015	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	9072	X	8858	-0-	-214	-0-	43	1	8815	3	N	-0-			-0-
03	10044	X	9780	-0-	-264	-0-	51	1	9729	3	N	-0-			-0-
04	9780	X	9334	-0-	-446	-0-	44	1	9290	3	N	-0-			-0-
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-

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
02	2324	N	2256	-0-	-68	-0-	74	1	2182	2	N	-0-			-0-
03	2542	N	2457	-0-	-85	-0-	81	1	2376	2	N	-0-			-0-
04	2460	N	2356	-0-	-104	-0-	78	1	2278	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	923	1	5308	2	N	-0-			-0-
03	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	1036	1	6028	2	N	-0-			-0-
04	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	958	1	4710	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	851	1	3883	2	N	-0-			-0-
03	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	931	1	4513	2	N	-0-			-0-
04	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	971	1	4191	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	1204	N	751	-0-	-453	-0-	25	1	726	2	N	-0-			-0-
03	1240	N	723	-0-	-517	-0-	24	1	699	2	N	-0-			-0-
04	1110	N	658	-0-	-452	-0-	22	1	636	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	6412	X	6226	-0-	-186	-0-	20	1	6206	3	N	-0-			-0-
03	7099	X	6796	-0-	-303	-0-	24	1	6772	3	N	-0-			-0-
04	6870	X	6558	-0-	-312	-0-	31	1	6527	3	N	-0-			-0-
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-

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
02	1960	N	1931	-0-	-29	-0-	9	1	1922	3	Y	-0-			-0-
03	2139	N	2131	-0-	-8	-0-	11	1	2120	3	Y	-0-			-0-
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	10	1	2081	3	Y	-0-			-0-
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-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	21	1	613	2	Y	-0-					-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	20	1	571	2	Y	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	22	1	627	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	3164	X	2987	-0-	-177	-0-	14	1	2949	3	Y	22	32	1			-0-
							24	9									
03	3503	X	3392	-0-	-111	-0-	18	1	3371	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	3390	X	3305	-0-	-85	-0-	15	1	3290	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	11032	X	9965	-0-	-1067	-0-	48	1	9917	3	N	-0-					-0-
03	12214	X	11213	-0-	-1001	-0-	59	1	11154	3	N	-0-					-0-
04	11460	X	10918	-0-	-542	-0-	51	1	10867	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	2268	N	2193	-0-	-75	-0-	72	1	2121	2	N	-0-					-0-
03	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	79	1	2308	2	N	-0-					-0-
04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	77	1	2245	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	189	1	5546	2	N	-0-					-0-
03	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	202	1	5914	2	N	-0-					-0-
04	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	197	1	5752	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1652	N	1627	-0-	-25	-0-	8	1	1619	3	Y	-0-					18
03	1798	N	1651	-0-	-147	-0-	9	1	1614	3	Y	25					43
							28	9									
04	1740	N	1683	-0-	-57	-0-	8	1	1618	3	Y	52	77	1			18
							57	9									
05	1798	N	1708	-0-	-90	-0-	8	1	1693	3	Y	6	4	1			20
							7	9									
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
							6	9									

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
02	3164	X	1477	-0-	-1687	-0-	448	1	1029	3	N	-0-					21
03	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	582	1	2647	3	N	-0-					21
04	3030	X	2499	-0-	-531	-0-	596	1	1903	3	N	-0-					21
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									

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
02	4284	X	4270	-0-	-14	-0-	137	1	4133	2	N	-0-					-0-
03	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	156	1	4640	2	N	-0-					-0-
04	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	153	1	4525	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	8652	X	6159	-0-	-2493	-0-	198	1	5961	2	N	-0-					-0-
03	9579	X	6127	-0-	-3452	-0-	200	1	5927	2	N	-0-					-0-
04	8640	X	5823	-0-	-2817	-0-	190	1	5633	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	10	1	671	2	Y	46	114	1			29
							2097	3	51	9							
03	3162	X	3015	-0-	-147	-0-	12	1	723	2	Y	15	10	1			34
							2263	3	17	9							
04	3090	X	2958	-0-	-132	-0-	10	1	704	2	Y	31					65
							2210	3	34	9							
05	3193	X	2998	-0-	-195	-0-	11	1	718	2	Y	25					90
							2241	3	28	9							
06	DLQ G-10		2944	-0-	2944	2944	11	1	709	2	Y	14	78	1			26
							2209	3	15	9							
07	DLQ G-10		3029	-0-	3029	5973	11	1	727	2	Y	17	1	1			42
							2272	3	19	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
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	58	1	1054	2	N	-0-					-0-
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	63	1	1244	2	N	-0-					-0-
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	55	1	1116	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	5992	X	2060	-0-	-3932	-0-	572	1	1488	3	N	-0-					19
03	6634	X	4712	-0-	-1922	-0-	570	1	4142	3	N	-0-					19
04	6420	X	3726	-0-	-2694	-0-	457	1	3269	3	N	-0-					19
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									

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
02	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	807	1	2562	2	N	-0-					-0-
03	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	911	1	4498	2	N	-0-					-0-
04	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	799	1	4098	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
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

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
02	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	248	1	7289	2	Y	-0-					-0-
03	7471	X	6999	-0-	-472	-0-	231	1	6768	2	Y	-0-					-0-
04	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	223	1	6512	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	7	1	470	2	Y	-0-					-0-
							1465	3									
03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	8	1	511	2	Y	62					62
							1598	3	68	9							
04	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	7	1	497	2	Y	4					66
							1556	3	4	9							
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	8	1	508	2	Y	14					80
							1580	3	15	9							
06	DLQ G-10		2000	-0-	2000	2000	8	1	483	2	Y	6					86
							1502	3	7	9							
07	DLQ G-10		2089	-0-	2089	4089	8	1	505	2	Y	-0-	73	1			2
							1576	3									

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
02	3472	X	2681	-0-	-791	-0-	87	1	2594	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	122	1	3629	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	2900	-0-	-610	-0-	95	1	2805	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	117	1	3496	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3692	-0-	-307	-0-	120	1	3572	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	2542	-0-	-1328	-0-	83	1	2459	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	5180	X	4136	-0-	-1044	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
03	5735	X	4643	-0-	-1092	-0-	4643	3			N	-0-					-0-
04	5460	X	4302	-0-	-1158	-0-	4302	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	1960	N	1809	-0-	-151	-0-	59	1	1750	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	1890	-0-	-280	-0-	62	1	1828	2	Y	-0-					-0-
04	2010	N	1979	-0-	-31	-0-	66	1	1913	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	10864	X	10042	-0-	-822	-0-	330	1	9712	2	N	-0-					-0-
03	11625	X	11465	-0-	-160	-0-	379	1	11086	2	N	-0-					-0-
04	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	381	1	11134	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	6412	X	6208	-0-	-204	-0-	30	1	6135	3	Y	39	148	1			15
							43	9									
03	7099	X	6990	-0-	-109	-0-	36	1	6853	3	Y	92	13	1			94
							101	9									
04	6870	X	6516	-0-	-354	-0-	30	1	6452	3	Y	31	78	1			47
							34	9									
05	7006	X	6605	-0-	-401	-0-	32	1	6520	3	Y	48	61	1			34
							53	9									
06	6750	X	6399	-0-	-351	-0-	31	1	6298	3	Y	64	77	1			21
							70	9									
07	6975	X	6622	-0-	-353	-0-	31	1	6552	3	Y	35	48	1			8
							39	9									

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	4508	X	4414	-0-	-94	-0-	21	1	4393	3	N	-0-					-0-
03	4960	X	4888	-0-	-72	-0-	26	1	4862	3	N	-0-					-0-
04	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	22	1	4726	3	N	-0-					-0-
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-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 15 H RRCID -> 216587 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8845 - 10375

02	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	32	1	6477	3	N	-0-					-0-
03	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	37	1	7053	3	N	-0-					-0-
04	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	32	1	6712	3	N	-0-					-0-
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-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 5 RRCID -> 216588 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7633 - 9387

02	6440	X	6392	-0-	-48	-0-	31 2	1 9	6359	3	Y	2					10
03	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	37	1	7099	3	Y	-0-					10
04	6960	X	6902	-0-	-58	-0-	32	1	6870	3	Y	-0-					10
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

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 16 RRCID -> 216590 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7716 - 9430

02	4648	X	4539	-0-	-109	-0-	149	1	4390	2	Y	-0-					-0-
03	5146	X	5009	-0-	-137	-0-	166	1	4843	2	Y	-0-					-0-
04	4980	X	4852	-0-	-128	-0-	161	1	4691	2	Y	-0-					-0-
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-

DCCO 1- DCTC WELL #: 17 H RRCID -> 216591 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8765 - 10650

02	7672	X	7467	-0-	-205	-0-	36	1	7431	3	N	-0-					-0-
03	8432	X	8078	-0-	-354	-0-	42	1	8036	3	N	-0-					-0-
04	8130	X	7888	-0-	-242	-0-	37	1	7851	3	N	-0-					-0-
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-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 10 RRCID -> 216592 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8415 - 10700

02	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	29	1	6025	3	N	-0-					-0-
03	6634	X	6602	-0-	-32	-0-	35	1	6567	3	N	-0-					-0-
04	6420	X	6214	-0-	-206	-0-	29	1	6185	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	560	1	6731	2	N	-0-					-0-
03	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	598	1	6714	2	N	-0-					-0-
04	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	582	1	6573	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	5880	X	5074	-0-	-806	-0-	167	1	4907	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	5642	-0-	-744	-0-	186	1	5456	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5442	-0-	-618	-0-	180	1	5262	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	14	1	2773	3	N	-0-					-0-
03	3038	N	3015	-0-	-23	-0-	16	1	2999	3	N	-0-					-0-
04	2940	N	2885	-0-	-55	-0-	14	1	2871	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	448	N	388	-0-	-60	-0-	2	1	386	3	Y	-0-					10
03	465	N	416	-0-	-49	-0-	2	1	412	3	Y	2					12
							2	9									
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	2	1	495	3	Y	-0-					12
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

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
02	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	36	1	7468	3	N	-0-					-0-
03	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	45	1	8566	3	N	-0-					-0-
04	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	43	1	9179	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	224	1	6738	2	N	-0-					-0-
03	7595	X	7322	-0-	-273	-0-	239	1	7083	2	N	-0-					-0-
04	7350	X	7013	-0-	-337	-0-	229	1	6784	2	N	-0-					-0-
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-

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 #: 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
02	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	20	1	4096	3	N	-0-			-0-
03	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	27	1	5212	3	N	-0-			-0-
04	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	14	1	2946	3	N	-0-			-0-
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-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 8 RRCID -> 216606 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7380 - 7774

02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	11	1	2168	3	N	-0-			-0-
03	2387	N	2155	-0-	-232	-0-	11	1	2144	3	N	-0-			-0-
04	2310	N	2225	-0-	-85	-0-	10	1	2215	3	N	-0-			-0-
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-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216628 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6834 - 7142

02	1092	N	1082	-0-	-10	-0-	5	1	1077	3	N	-0-			-0-
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	6	1	1178	3	N	-0-			-0-
04	1140	N	1124	-0-	-16	-0-	5	1	1119	3	N	-0-			-0-
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-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 216630 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7840 - 8460

02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	5	1	1037	3	N	-0-			-0-
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	6	1	1120	3	N	-0-			-0-
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	5	1	1078	3	N	-0-			-0-
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-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU1 WELL #: 1 RRCID -> 216631 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8458 - 10702

02	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	137	1	4101	2	N	-0-			-0-
03	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	151	1	4471	2	N	-0-			-0-
04	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	144	1	4254	2	N	-0-			-0-
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-

CAMP MCMULLEN WELL #: 1 RRCID -> 216632 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8216 - 10232

02	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	722	1	2983	2	N	-0-			-0-
03	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	817	1	3105	2	N	-0-			-0-
04	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	789	1	2933	2	N	-0-			-0-
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-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 9 RRCID -> 216636 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7228 - 7520

02	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	98	1	2895	2	N	-0-			-0-
03	3317	X	3279	-0-	-38	-0-	108	1	3171	2	N	-0-			-0-
04	3210	X	3112	-0-	-98	-0-	103	1	3009	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	9856	X	9692	-0-	-164	-0-	312	1	9380	2	N	-0-			-0-
03	10912	X	10282	-0-	-630	-0-	335	1	9947	2	N	-0-			-0-
04	10560	X	9697	-0-	-863	-0-	317	1	9380	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	3444	X	3267	-0-	-177	-0-	105	1	3162	2	N	-0-			-0-
03	3751	X	3578	-0-	-173	-0-	117	1	3461	2	N	-0-			-0-
04	3600	X	3480	-0-	-120	-0-	114	1	3366	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	5684	X	5476	-0-	-208	-0-	177	1	5299	2	N	-0-			-0-
03	6324	X	5875	-0-	-449	-0-	192	1	5683	2	N	-0-			-0-
04	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	214	1	6331	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	10192	X	9756	-0-	-436	-0-	321	1	9435	2	N	-0-			-0-
03	11098	X	10694	-0-	-404	-0-	353	1	10341	2	N	-0-			-0-
04	10650	X	10440	-0-	-210	-0-	346	1	10094	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	108	1	3242	2	N	-0-			-0-
03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	128	1	3803	2	N	-0-			-0-
04	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	123	1	3624	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	231	1	6793	2	N	-0-			-0-
03	7037	X	5785	-0-	-1252	-0-	191	1	5594	2	N	-0-			-0-
04	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	253	1	7387	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-			-0-
03	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-			-0-
04	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	647	1	2652	2	N	-0-			-0-
03	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	722	1	3027	2	N	-0-			-0-
04	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	695	1	2800	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	4	1	733	3	N	-0-			-0-
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	4	1	779	3	N	-0-			-0-
04	750	N	706	-0-	-44	-0-	3	1	703	3	N	-0-			-0-
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-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 16 RRCID -> 216656 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 9246 - 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
02	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	28	1	5817	3	N	-0-			-0-
03	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	34	1	6413	3	N	-0-			-0-
04	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	30	1	6316	3	N	-0-			-0-
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-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 6 RRCID -> 216975 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7390 - 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
02	2128	N	2123	-0-	-5	-0-	10	1	2113	3	Y	-0-			-0-
03	2170	N	1920	-0-	-250	-0-	10	1	1910	3	Y	-0-			-0-
04	1950	N	1877	-0-	-73	-0-	9	1	1868	3	Y	-0-			-0-
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-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 15 H RRCID -> 217132 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7526 - 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
02	3696	X	3443	-0-	-253	-0-	113	1	3330	2	N	-0-			-0-
03	4030	X	3570	-0-	-460	-0-	118	1	3452	2	N	-0-			-0-
04	3900	X	3365	-0-	-535	-0-	111	1	3254	2	N	-0-			-0-
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-

DARINO, VINCENT WELL #: 1 RRCID -> 217136 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7951 - 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
02	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	179	1	5367	2	N	-0-			-0-
03	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	200	1	5942	2	N	-0-			-0-
04	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	189	1	5591	2	N	-0-			-0-
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-

KEY WELL #: 1 RRCID -> 217138 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 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
02	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	425	1	2572	2	N	-0-			-0-
03	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	485	1	3377	2	N	-0-			-0-
04	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	461	1	2993	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EAGLE FARMS GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 217500 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9067 - 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
02	4060	X	3979	-0-	-81	-0-	19	1	3960	3	Y	-0-					-0-
03	4495	X	4281	-0-	-214	-0-	22	1	4259	3	Y	-0-					-0-
04	4350	X	4049	-0-	-301	-0-	19	1	4030	3	Y	-0-					-0-
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-

DONEGAL HILLS WELL #: 1 RRCID -> 217760 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7133 - 9433

02	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	632	1	4553	3	N	-0-					12
03	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	758	1	4620	3	N	-0-					12
04	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	710	1	4184	3	N	80					92
							88	9									
*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-

RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217761 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6720 - 9605

02	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	71	1	12309	3	Y	-0-					97
03	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	45	1	8029	3	Y	-0-					97
04	7230	X	6479	-0-	-751	-0-	40	1	6439	3	Y	-0-					97
*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

DAVESTATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217769 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6580 - 9435

02	6860	X	6272	-0-	-588	-0-	666	1	5606	3	N	-0-					19
03	7595	X	6647	-0-	-948	-0-	746	1	5759	3	N	129					148
							142	9									
04	7110	X	6264	-0-	-846	-0-	724	1	5454	3	N	78	187	1			39
							86	9									
*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

JOHNSON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217778 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8940 - 10100

*08	2170	N	2031	-0-	-139	-0-	108	1	1923	2	N	-0-					-0-
*09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	144	1	1967	2	N	-0-					-0-
*10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	122	1	2232	2	N	-0-					-0-
*11	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	128	1	2119	2	N	-0-					-0-
*12	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	129	1	2167	2	N	-0-					-0-
*01	2356	N	2285	-0-	-71	-0-	194	1	2091	2	N	-0-					-0-
*02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	126	1	1994	2	N	-0-					-0-
03	2294	N	2288	-0-	-6	-0-	139	1	2149	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	2200	-0-	-20	-0-	140	1	2060	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*08	6045	X	5948	-0-	-97	-0-	320	1	5628	2	N	-0-			-0-
*09	5850	X	5709	-0-	-141	-0-	382	1	5327	2	N	-0-			-0-
*10	6045	X	5816	-0-	-229	-0-	302	1	5514	2	N	-0-			-0-
*11	5850	X	5591	-0-	-259	-0-	323	1	5268	2	N	-0-			-0-
*12	5890	X	5687	-0-	-203	-0-	329	1	5358	2	N	-0-			-0-
*01	5890	X	5741	-0-	-149	-0-	483	1	5258	2	N	-0-			-0-
*02	5320	X	5109	-0-	-211	-0-	286	1	4823	2	N	-0-			-0-
03	5828	X	5614	-0-	-214	-0-	346	1	5268	2	N	-0-			-0-
04	5580	X	5342	-0-	-238	-0-	358	1	4984	2	N	-0-			-0-
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-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 2 H RRCID -> 217784 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7592 - 8272

02	3864	X	3811	-0-	-53	-0-	128	1	3683	2	N	-0-			-0-
03	4123	X	4110	-0-	-13	-0-	136	1	3974	2	N	-0-			-0-
04	3960	X	3601	-0-	-359	-0-	172	1	3429	2	N	-0-			-0-
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-

LINVILLE WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217788 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7728 - 8663

*08	1581	N	1356	-0-	-225	-0-	72	1	1284	2	N	-0-			-0-
*09	1440	N	1389	-0-	-51	-0-	96	1	1293	2	N	-0-			-0-
*10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	76	1	1388	2	N	-0-			-0-
*11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	95	1	1595	2	N	-0-			-0-
*12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	89	1	1506	2	N	-0-			-0-
*01	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	143	1	1556	2	N	-0-			-0-
*02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	123	1	2031	2	N	-0-			-0-
03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	134	1	2016	2	N	-0-			-0-
04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	137	1	1988	2	N	-0-			-0-
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-

WINTERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217795 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8345 - 10235

*08	3689	X	3528	-0-	-161	-0-	180	1	3348	2	N	-0-			-0-
*09	3570	X	3356	-0-	-214	-0-	233	1	3123	2	N	-0-			-0-
*10	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	198	1	3597	2	N	-0-			-0-
*11	3510	X	3257	-0-	-253	-0-	180	1	3077	2	N	-0-			-0-
*12	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	199	1	3305	2	N	-0-			-0-
*01	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	300	1	3224	2	N	-0-			-0-
*02	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	189	1	2955	2	N	-0-			-0-
03	3472	X	3438	-0-	-34	-0-	209	1	3229	2	N	-0-			-0-
04	3360	X	3334	-0-	-26	-0-	233	1	3101	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
*08	5735	X	5609	-0-	-126	-0-	289	1	5320	2	N	-0-					-0-
*09	5550	X	5379	-0-	-171	-0-	374	1	5005	2	N	-0-					-0-
*10	5642	X	5483	-0-	-159	-0-	299	1	5184	2	N	-0-					-0-
*11	5460	X	5313	-0-	-147	-0-	291	1	5022	2	N	-0-					-0-
*12	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	302	1	5230	2	N	-0-					-0-
*01	5518	X	5485	-0-	-33	-0-	471	1	5014	2	N	-0-					-0-
*02	4984	X	4900	-0-	-84	-0-	284	1	4616	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	5463	-0-	-55	-0-	341	1	5122	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	5237	-0-	-103	-0-	364	1	4873	2	N	-0-					-0-
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-

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
*08	3224	X	2972	-0-	-252	-0-	148	1	2824	2	N	-0-					-0-
*09	3120	X	2881	-0-	-239	-0-	202	1	2679	2	N	-0-					-0-
*10	3193	X	2969	-0-	-224	-0-	153	1	2816	2	N	-0-					-0-
*11	3090	X	2876	-0-	-214	-0-	154	1	2722	2	N	-0-					-0-
*12	3007	X	2918	-0-	-89	-0-	168	1	2750	2	N	-0-					-0-
*01	2976	X	2896	-0-	-80	-0-	237	1	2659	2	N	-0-					-0-
*02	2688	X	2598	-0-	-90	-0-	158	1	2440	2	N	-0-					-0-
03	2914	N	2827	-0-	-87	-0-	174	1	2653	2	N	-0-					-0-
04	2790	N	2664	-0-	-126	-0-	184	1	2480	2	N	-0-					-0-
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-

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
*08	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	179	1	3267	2	N	-0-					-0-
*09	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	246	1	3328	2	N	-0-					-0-
*10	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	190	1	3541	2	N	-0-					-0-
*11	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	202	1	3368	2	N	-0-					-0-
*12	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	205	1	3350	2	N	-0-					-0-
*01	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	301	1	3318	2	N	-0-					-0-
*02	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	190	1	2991	2	N	-0-					-0-
03	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	209	1	3237	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	223	1	2957	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	19964	X	16028	-0-	-3936	-0-	517	1	15511	2	N	-0-					-0-
03	21018	X	17286	-0-	-3732	-0-	563	1	16723	2	N	-0-					-0-
04	19620	X	16198	-0-	-3422	-0-	530	1	15668	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2324	N	2276	-0-	-48	-0-	8	1	542	2	Y	31	70	1			8
							1692	3	34	9							
03	2511	N	2465	-0-	-46	-0-	10	1	590	2	Y	17	6	1			19
							1846	3	19	9							
04	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	9	1	589	2	Y	23					42
							1850	3	25	9							
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							

LEE WELL #: 1 RRCID -> 218181 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8188 - 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
02	2838	X	2808	-0-	-30	-0-	91	1	2717	2	N	-0-					-0-
03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	106	1	3154	2	N	-0-					-0-
04	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	109	1	3217	2	N	-0-					-0-
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-

ALBRITTON, A. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218209 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7210 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	800	1	2485	3	Y	-0-					18
03	2945	X	2758	-0-	-187	-0-	881	1	1877	3	Y	-0-					18
04	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	855	1	2313	3	Y	-0-					18
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									

COLE-FRAZIER WELL #: 1H RRCID -> 218211 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8496 - 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
02	2576	X	2560	-0-	-16	-0-	56	1	2504	2	N	-0-					-0-
03	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	94	1	2743	2	N	-0-					-0-
04	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	92	1	2700	2	N	-0-					-0-
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-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218212 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7525 - 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
02	6832	X	4913	-0-	-1919	-0-	920	1	3993	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	6423	-0-	-1141	-0-	1052	1	5371	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	4189	-0-	-3131	-0-	951	1	3238	2	N	-0-					-0-
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-

CRYER, DONALD LEE WELL #: 1 RRCID -> 218222 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7812 - 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
02	2940	X	2760	-0-	-180	-0-	89	1	2671	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	3029	-0-	-195	-0-	99	1	2930	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2940	-0-	-150	-0-	96	1	2844	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1656	3	43	9	Y	39	38	1			10
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1627	3	22	9	Y	20	3	1			27
04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1712	3	14	9	Y	13					40
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

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 218293 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7455 - 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
02	2744	N	2610	-0-	-134	-0-	13	1	2597	3	N	-0-					-0-
03	2976	N	2774	-0-	-202	-0-	15	1	2759	3	N	-0-					-0-
04	3000	X	2685	-0-	-315	-0-	13	1	2672	3	N	-0-					-0-
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-

LESLEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218309 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8597 - 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
02	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	28	1	5823	3	Y	-0-					-0-
03	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	34	1	6387	3	Y	-0-					-0-
04	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	29	1	6196	3	Y	-0-					-0-
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-

BECK, FRED WELL #: 11 RRCID -> 218312 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7746 - 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
02	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	124	1	3658	2	N	-0-					-0-
03	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	206	1	6030	2	N	-0-					-0-
04	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	213	1	6223	2	N	-0-					-0-
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-

TIMM, TULLIE WELL #: 10 RRCID -> 218314 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 6816 - 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
02	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	12	1	2409	3	Y	-0-					-0-
03	2759	N	2572	-0-	-187	-0-	14	1	2558	3	Y	-0-					-0-
04	2610	N	2507	-0-	-103	-0-	12	1	2495	3	Y	-0-					-0-
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-

UYSALER, AHMET WELL #: 1 H RRCID -> 218543 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7894 - 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
02	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	140	1	4208	2	N	-0-					-0-
03	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	150	1	4463	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	4015	-0-	-155	-0-	131	1	3884	2	N	-0-					-0-
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-

YARBROUGH, B. WELL #: 4D RRCID -> 218544 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7994 - 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
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	6	1	1277	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	7	1	1393	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1350	-0-	-30	-0-	6	1	1344	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	3220	X	2599	-0-	-621	-0-	84	1	2515	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	2746	-0-	-726	-0-	90	1	2656	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	2734	-0-	-476	-0-	89	1	2645	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	4312	X	3908	-0-	-404	-0-	126	1	3782	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4551	-0-	-223	-0-	148	1	4403	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4416	-0-	-204	-0-	144	1	4272	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1344	N	603	-0-	-741	-0-	19	1	584	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	686	-0-	-523	-0-	22	1	664	2	N	-0-					-0-
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	267	1	1156	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	255	1	7657	2	N	-0-					-0-
03	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	246	1	7300	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	6639	-0-	-351	-0-	217	1	6422	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	5376	X	5230	-0-	-146	-0-	25	1	5205	3	N	-0-					-0-
03	5952	X	5670	-0-	-282	-0-	30	1	5640	3	N	-0-					-0-
04	5760	X	5412	-0-	-348	-0-	25	1	5387	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	980	N	965	-0-	-15	-0-	4	1	233	2	Y	-0-					29
							728	3									
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	5	1	272	2	Y	-0-					29
							847	3									
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	4	1	255	2	Y	-0-					29
							801	3									
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	4	1	263	2	Y	-0-					29
							820	3									
06	DLQ G-10		1089	-0-	1089	1089	4	1	254	2	Y	35					64
							792	3	39	9							
07	DLQ G-10		1093	-0-	1093	2182	4	1	264	2	Y	-0-	30	1			30
							825	3									

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
02	6244	X	6148	-0-	-96	-0-	198	1	5950	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	6741	-0-	-172	-0-	220	1	6521	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	6508	-0-	-182	-0-	213	1	6295	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	4060	X	3898	-0-	-162	-0-	126	1	3772	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	4098	-0-	-428	-0-	134	1	3964	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	4042	-0-	-338	-0-	132	1	3910	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	57	1	8806	3	Y	-0-					-0-
03	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	69	1	9767	3	Y	5					5
							6	9									
04	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	60	1	9532	3	Y	17					22
							19	9									
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									

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
02	4956	X	3379	-0-	-1577	-0-	497	1	2882	3	Y	-0-					-0-
03	4991	X	4007	-0-	-984	-0-	522	1	3485	3	Y	-0-					-0-
04	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	573	1	4794	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2688	X	2569	-0-	-119	-0-	16	1	2524	3	Y	26					80
							29	9									
03	2976	X	2838	-0-	-138	-0-	20	1	2805	3	Y	12					92
							13	9									
04	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	17	1	2732	3	Y	25					117
							28	9									
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									

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
02	6104	X	5957	-0-	-147	-0-	29	1	5928	3	N	-0-					-0-
03	6758	X	6573	-0-	-185	-0-	34	1	6539	3	N	-0-					-0-
04	6540	X	6150	-0-	-390	-0-	29	1	6121	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	33	1	6822	3	N	-0-					-0-
03	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	39	1	7463	3	N	-0-					-0-
04	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	34	1	7246	3	N	-0-					-0-
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-

VAN ES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219986 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8055 - 10440

*08	5332	X	5253	-0-	-79	-0-	280	1	4973	2	N	-0-					-0-
*09	5160	X	4674	-0-	-486	-0-	311	1	4363	2	N	-0-					-0-
*10	5332	X	4848	-0-	-484	-0-	263	1	4585	2	N	-0-					-0-
*11	5070	X	4572	-0-	-498	-0-	253	1	4319	2	N	-0-					-0-
*12	5115	X	4703	-0-	-412	-0-	267	1	4436	2	N	-0-					-0-
*01	5115	X	4637	-0-	-478	-0-	400	1	4237	2	N	-0-					-0-
*02	4368	X	4176	-0-	-192	-0-	253	1	3923	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4516	-0-	-320	-0-	278	1	4238	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	4345	-0-	-215	-0-	299	1	4046	2	N	-0-					-0-
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-

PORTERFIELD WELL #: 1H RRCID -> 220009 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8065 - 9635

*08	3472	X	3323	-0-	-149	-0-	178	1	3145	2	N	-0-					-0-
*09	3360	X	3136	-0-	-224	-0-	207	1	2929	2	N	-0-					-0-
*10	3441	X	3434	-0-	-7	-0-	188	1	3246	2	N	-0-					-0-
*11	3300	X	3175	-0-	-125	-0-	180	1	2995	2	N	-0-					-0-
*12	3255	X	3155	-0-	-100	-0-	184	1	2971	2	N	-0-					-0-
*01	3255	X	3251	-0-	-4	-0-	271	1	2980	2	N	-0-					-0-
*02	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	176	1	2875	2	N	-0-					-0-
03	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	207	1	3052	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	3090	-0-	-60	-0-	201	1	2889	2	N	-0-					-0-
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-

MARTINDALE WELL #: 1H RRCID -> 220184 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8025 - 8835

*08	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	113	1	2079	2	N	-0-					-0-
*09	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	139	1	1932	2	N	-0-					-0-
*10	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	115	1	2081	2	N	-0-					-0-
*11	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	114	1	2052	2	N	-0-					-0-
*12	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	124	1	2037	2	N	-0-					-0-
*01	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	171	1	1868	2	N	-0-					-0-
*02	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	124	1	1886	2	N	-0-					-0-
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	130	1	1931	2	N	-0-					-0-
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	135	1	1830	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MHB WELL #: 1 H RRCID -> 220186 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8400 - 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
*08	2821	X	2784	-0-	-37	-0-	152	1	2632	2	N	-0-					-0-
*09	2730	X	2682	-0-	-48	-0-	181	1	2501	2	N	-0-					-0-
*10	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	149	1	2698	2	N	-0-					-0-
*11	2700	X	2483	-0-	-217	-0-	141	1	2342	2	N	-0-					-0-
*12	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	154	1	2579	2	N	-0-					-0-
*01	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	237	1	2528	2	N	-0-					-0-
*02	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	158	1	2509	2	N	-0-					-0-
03	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	174	1	2582	2	N	-0-					-0-
04	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	184	1	2506	2	N	-0-					-0-
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-

ANGEL, A. T. WELL #: 1 RRCID -> 220255 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7570 - 9873

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 9 RRCID -> 222351 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7200 - 10066

02	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	29	1	5876	3	Y	-0-					-0-
03	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	36	1	6898	3	Y	-0-					-0-
04	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	30	1	6342	3	Y	-0-					-0-
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-

BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222353 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7400 - 9364

02	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	16	1	2381	3	N	32					101
							35	9									
03	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	19	1	2642	3	N	29					130
							32	9									
04	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	16	1	2591	3	Y	29	42	1			117
							32	9									
05	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	17	1	2629	3	Y	21	2	1			136
							23	9									
06	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	19	1	2890	3	Y	29					165
							32	9									
*07	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	20	1	3065	3	Y	9					174
							10	9									

SESSIONS, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 222358 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7500 - 10052

02	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	368	1	10831	2	N	-0-					-0-
03	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	411	1	12015	2	N	-0-					-0-
04	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	401	1	11725	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PITTS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 222359 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6845 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
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-

ROBINSON, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 222360 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7703 - 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
02	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	282	1	5113	2	N	-0-					-0-
03	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	547	1	5184	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	541	1	5339	2	N	-0-					-0-
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-

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222361 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8395 - 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
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4620	X	3138	-0-	-1482	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	2699	-0-	-2075	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	1061	-0-	-3559	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	2744	X	2451	-0-	-293	-0-	12	1	2439	3	N	-0-					-0-
03	3038	X	2799	-0-	-239	-0-	15	1	2784	3	N	-0-					-0-
04	2940	X	2625	-0-	-315	-0-	12	1	2613	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
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-

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 #: 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
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	6	1	1310	3	N	-0-					-0-
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	8	1	1435	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1380	-0-	-30	-0-	6	1	1374	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	8	1	1675	3	N	-0-					-0-
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	10	1	1835	3	N	-0-					-0-
04	1800	N	1792	-0-	-8	-0-	8	1	1784	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	11900	X	11310	-0-	-590	-0-	55 6	1 9	11249	3	Y	5					12
03	12834	X	12273	-0-	-561	-0-	64 13	1 9	12196	3	Y	12	24	1			-0-
04	12420	X	11573	-0-	-847	-0-	54 1	1 9	11518	3	Y	1	1	1			-0-
05	12524	X	11382	-0-	-1142	-0-	56	1	11326	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		11038	-0-	11038	11038	55 2	1 9	10981	3	Y	2					2
07	DLQ G-10		11571	-0-	11571	22609	55 13	1 9	11503	3	Y	12	14	1			-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
02	7924	X	7182	-0-	-742	-0-	232	1	6950	2	N	-0-					-0-
03	8773	X	7865	-0-	-908	-0-	256	1	7609	2	N	-0-					-0-
04	8310	X	7595	-0-	-715	-0-	248	1	7347	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	118	1	3548	2	N	-0-					-0-
03	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	131	1	3885	2	N	-0-					-0-
04	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	124	1	3681	2	N	-0-					-0-
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-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 10 RRCID -> 223189 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6888 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM "A" WELL #: 11 RRCID -> 223190 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6868 - 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
02	980	N	833	-0-	-147	-0-	4	1	829	3	Y	-0-					-0-
03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	8	1	1567	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	5	1	1105	3	Y	-0-					-0-
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									

STRAIGHT, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 223242 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6792 - 7000

02	896	N	895	-0-	-1	-0-	4	1	891	3	N	-0-					-0-
03	961	N	590	-0-	-371	-0-	3	1	587	3	N	-0-					-0-
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	4	1	876	3	N	-0-					-0-
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-

HUTCHISON HEREFORDS WELL #: 1 RRCID -> 223265 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6801 - 8213

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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

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

02	6412	X	6397	-0-	-15	-0-	31	1	6366	3	Y	-0-					-0-
03	7099	X	6959	-0-	-140	-0-	36	1	6923	3	Y	-0-					-0-
04	6870	X	6704	-0-	-166	-0-	31	1	6673	3	Y	-0-					-0-
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-

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 223277 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 8096 - 9628

02	3920	X	3600	-0-	-320	-0-	118	1	3482	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	4008	-0-	-177	-0-	132	1	3876	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3917	-0-	-103	-0-	130	1	3787	2	N	-0-					-0-
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-

ROSS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223278 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8165 - 10675

*08	5487	X	5276	-0-	-211	-0-	283	1	4993	2	N	-0-					-0-
*09	5310	X	5078	-0-	-232	-0-	346	1	4732	2	N	-0-					-0-
*10	5456	X	4560	-0-	-896	-0-	242	1	4318	2	N	-0-					-0-
*11	5250	X	3768	-0-	-1482	-0-	211	1	3557	2	N	-0-					-0-
*12	5084	X	4322	-0-	-762	-0-	248	1	4074	2	N	-0-					-0-
*01	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	452	1	4869	2	N	-0-					-0-
*02	4592	X	4432	-0-	-160	-0-	252	1	4180	2	N	-0-					-0-
03	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	301	1	4560	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4908	-0-	-12	-0-	331	1	4577	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	155	1	4550	2	N	-0-					-0-
03	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	167	1	4895	2	N	-0-					-0-
04	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	162	1	4718	2	N	-0-					-0-
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-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 20 RRCID -> 223310 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8926 - 10280

02	3724	X	3533	-0-	-191	-0-	17	1	3516	3	N	-0-					-0-
03	4123	X	4009	-0-	-114	-0-	21	1	3988	3	N	-0-					-0-
04	4050	X	3936	-0-	-114	-0-	18	1	3918	3	N	-0-					-0-
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-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 223332 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6794 - 8734

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	5740	X	5572	-0-	-168	-0-	27	1	5519	3	Y	24	4	1			40
							26	9									
03	6355	X	6111	-0-	-244	-0-	32	1	6071	3	Y	7	46	1			1
							8	9									
04	6150	X	5951	-0-	-199	-0-	28	1	5911	3	Y	11	2	1			10
							12	9									
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									

DOOLEY, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 223342 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8033 - 11950

02	7728	X	6588	-0-	-1140	-0-	974	1	5614	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	7958	-0-	-1001	-0-	1132	1	6826	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	6460	-0-	-2210	-0-	1055	1	5405	2	N	-0-					-0-
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-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 5 RRCID -> 223404 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6972 - 7449

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

HEIRS, J. E. DAY WELL #: 3 RRCID -> 223430 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7740 - 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
02	13832	X	13022	-0-	-810	-0-	428	1	12594	2	N	-0-			-0-
03	15035	X	14200	-0-	-835	-0-	469	1	13731	2	N	-0-			-0-
04	14280	X	13821	-0-	-459	-0-	458	1	13363	2	N	-0-			-0-
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-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 4 RRCID -> 223446 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7585 - 9950

02	9968	X	8300	-0-	-1668	-0-	273	1	8027	2	N	-0-			-0-
03	10044	X	8593	-0-	-1451	-0-	284	1	8309	2	N	-0-			-0-
04	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	330	1	9639	2	N	-0-			-0-
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-

BURGESS, JACK WELL #: 1 RRCID -> 223450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7025 - 8604

02	1736	X	1554	-0-	-182	-0-	8	1	1546	3	N	-0-			-0-
03	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	14	1	2630	3	N	-0-			-0-
04	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	11	1	2267	3	N	-0-			-0-
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-

DCCO1 P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223452 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8346 - 10250

02	5768	X	5606	-0-	-162	-0-	27	1	5579	3	N	-0-			-0-
03	6386	X	6252	-0-	-134	-0-	33	1	6219	3	N	-0-			-0-
04	6180	X	6054	-0-	-126	-0-	28	1	6026	3	N	-0-			-0-
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-

SHAW, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 223480 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8150 - 10792

02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLACKWELL, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223518 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7927 - 10420

02	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	882	1	2924	2	N	-0-			-0-
03	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	967	1	2920	2	N	-0-			-0-
04	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	924	1	2496	2	N	-0-			-0-
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-

GRADY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 223526 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8009 - 9839

02	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	81	1	2432	2	N	-0-			-0-
03	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	90	1	2667	2	N	-0-			-0-
04	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	85	1	2502	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	15	1	2561	3	N	29					29
							32	9									
03	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	16	1	2803	3	N	28					57
							31	9									
04	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	17	1	2706	3	N	-0-					57
*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

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
02	4144	X	3637	-0-	-507	-0-	117	1	3520	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	4102	-0-	-486	-0-	134	1	3968	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	3753	-0-	-687	-0-	123	1	3630	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	4340	X	4256	-0-	-84	-0-	4256	3			N	-0-					-0-
03	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	3			N	-0-					-0-
04	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1568	N	1481	-0-	-87	-0-	48	1	1433	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1645	-0-	-91	-0-	54	1	1591	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1510	-0-	-80	-0-	49	1	1461	2	N	-0-					-0-
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-

BENNETT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 223996 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6610 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
GATLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223997 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8380 - 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
*08	4030	X	3993	-0-	-37	-0-	215	1	3778	2	N	-0-					-0-
*09	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	281	1	3850	2	N	-0-					-0-
*10	4061	X	3501	-0-	-560	-0-	184	1	3317	2	N	-0-					-0-
*11	3930	X	2673	-0-	-1257	-0-	154	1	2519	2	N	-0-					-0-
*12	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	555	1	6052	2	N	-0-					-0-
*01	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	589	1	6384	2	N	-0-					-0-
*02	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	499	1	8215	2	N	-0-					-0-
03	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	1009	1	9714	2	N	-0-					-0-
04	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	977	1	8529	2	N	-0-					-0-
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-

WEST DAIRIES WELL #: 1 RRCID -> 223998 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6550 - 7790

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2017 - P/A 02/02/17

PENNINGTON, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 223999 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8050 - 10800

02	26628	X	23683	-0-	-2945	-0-	778	1	22905	2	N	-0-					-0-
03	28365	X	25688	-0-	-2677	-0-	849	1	24839	2	N	-0-					-0-
04	26610	X	22980	-0-	-3630	-0-	761	1	22219	2	N	-0-					-0-
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-

MASTIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224000 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8505 - 10315

*08	5146	X	4762	-0-	-384	-0-	251	1	4511	2	N	-0-					-0-
*09	4980	X	4579	-0-	-401	-0-	309	1	4270	2	N	-0-					-0-
*10	5146	X	4544	-0-	-602	-0-	245	1	4299	2	N	-0-					-0-
*11	4770	X	4661	-0-	-109	-0-	255	1	4406	2	N	-0-					-0-
*12	4774	X	4640	-0-	-134	-0-	258	1	4382	2	N	-0-					-0-
*01	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	432	1	4673	2	N	-0-					-0-
*02	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	256	1	4265	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	332	1	5000	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	4522	-0-	-188	-0-	306	1	4216	2	N	-0-					-0-
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-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 224001 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7146 - 7653

02	3108	X	3029	-0-	-79	-0-	15 3	1 9	3011	3	Y	3					15
03	3441	X	3364	-0-	-77	-0-	18 2	1 9	3344	3	Y	2					17
04	3330	X	3212	-0-	-118	-0-	15	1	3197	3	Y	-0-					17
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

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
02	9576	X	8833	-0-	-743	-0-	43	1	8779	3	N	10					117
							11	9									
03	10602	X	9566	-0-	-1036	-0-	50	1	9516	3	N	-0-					117
04	9840	X	8946	-0-	-894	-0-	41	1	8905	3	N	-0-					117
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									

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
02	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	99	1	2983	2	N	-0-					-0-
03	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	118	1	3489	2	N	-0-					-0-
04	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	114	1	3359	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	1484	X	1186	-0-	-298	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1361	-0-	-282	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1247	-0-	-193	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	3			N	-0-					-0-
03	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	3			N	-0-					-0-
04	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	422	1	2650	2	N	-0-					-0-
03	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	468	1	2853	2	N	-0-					-0-
04	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	451	1	2682	2	N	-0-					-0-
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-

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
*08	3100	X	2918	-0-	-182	-0-	145	1	2773	2	N	-0-			-0-
*09	3000	X	2770	-0-	-230	-0-	186	1	2584	2	N	-0-			-0-
*10	3069	X	2783	-0-	-286	-0-	151	1	2632	2	N	-0-			-0-
*11	2940	X	2689	-0-	-251	-0-	146	1	2543	2	N	-0-			-0-
*12	2976	X	2681	-0-	-295	-0-	149	1	2532	2	N	-0-			-0-
*01	2790	N	2687	-0-	-103	-0-	230	1	2457	2	N	-0-			-0-
*02	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	262	1	2353	2	N	-0-			-0-
03	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	269	1	2604	2	N	-0-			-0-
04	2610	N	2385	-0-	-225	-0-	163	1	2222	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	684	1	4764	2	N	-0-			-0-
03	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	797	1	5269	2	N	-0-			-0-
04	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	766	1	4904	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	109	1	3270	2	N	-0-			-0-
03	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	108	1	3204	2	N	-0-			-0-
04	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	107	1	3178	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	1064	N	784	-0-	-280	-0-	784	1			N	-0-			-0-
03	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	868	1	2444	3	N	-0-			-0-
04	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	1204	1	1416	3	N	-0-			-0-
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-

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
02	11928	X	10966	-0-	-962	-0-	10966	3			N	-0-			-0-
03	13206	X	11734	-0-	-1472	-0-	11734	3			N	-0-			-0-
04	12480	X	10649	-0-	-1831	-0-	10649	3			N	-0-			-0-
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-

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
02	6216	X	4824	-0-	-1392	-0-	4824	3			N	-0-			-0-
03	6789	X	5335	-0-	-1454	-0-	5335	3			N	-0-			-0-
04	6360	X	4931	-0-	-1429	-0-	4931	3			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	4424	X	3143	-0-	-1281	-0-	419	1	2724	3	N	-0-					-0-
03	4898	X	4811	-0-	-87	-0-	333	1	4478	3	N	-0-					-0-
04	4740	X	4581	-0-	-159	-0-	329	1	4252	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	2604	N	2385	-0-	-219	-0-	12	1	2373	3	N	-0-					-0-
03	2852	N	2578	-0-	-274	-0-	97	1	2481	3	N	-0-					-0-
04	2670	N	2231	-0-	-439	-0-	833	1	1398	3	N	-0-					-0-
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-

SLAY, C. W. WELL #: 11 RRCID -> 224518 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7570 - 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
02	9660	X	9233	-0-	-427	-0-	303	1	8930	2	N	-0-					-0-
03	10416	X	10084	-0-	-332	-0-	333	1	9751	2	N	-0-					-0-
04	9990	X	9790	-0-	-200	-0-	324	1	9466	2	N	-0-					-0-
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-

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 1 RRCID -> 224529 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7225 - 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
02	3696	X	3447	-0-	-249	-0-	17	1	3430	3	Y	-0-					-0-
03	3906	X	3713	-0-	-193	-0-	19	1	3694	3	Y	-0-					-0-
04	3960	X	3691	-0-	-269	-0-	17	1	3674	3	Y	-0-					-0-
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-

FISCHER, SUZANNE WELL #: 1 RRCID -> 224531 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7140 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2548	N	2167	-0-	-381	-0-	11	1	2156	3	N	-0-					-0-
03	2821	N	2416	-0-	-405	-0-	13	1	2403	3	N	-0-					-0-
04	2460	N	2184	-0-	-276	-0-	10	1	2174	3	N	-0-					-0-
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-

DURANT NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224532 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6400 - 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
02	1400	N	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					29
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	8	37	1			-0-
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	2	2	1			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2017 - P/A 05/16/17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLIMP, J. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 224533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7460 - 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
02	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	48	1	9863	3	Y	5					40
							6	9									
03	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	57	1	10808	3	Y	5					45
							6	9									
04	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	49	1	10480	3	Y	4					49
							4	9									
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									

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 5 RRCID -> 224534 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7696 - 9250

02	6664	X	6441	-0-	-223	-0-	212	1	6229	2	N	-0-					-0-
03	7347	X	6548	-0-	-799	-0-	216	1	6332	2	N	-0-					-0-
04	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	242	1	7074	2	N	-0-					-0-
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-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224536 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6838 - 7220

02	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	15	1	3078	3	Y	-0-					-0-
03	3410	X	3408	-0-	-2	-0-	18	1	3390	3	Y	-0-					-0-
04	3300	X	3286	-0-	-14	-0-	15	1	3271	3	Y	-0-					-0-
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-

SMITH, MARY WELL #: 1 RRCID -> 224537 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8198 - 9900

02	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	117	1	3445	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	129	1	3777	2	N	-0-					-0-
04	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	128	1	3726	2	N	-0-					-0-
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-

MASTIN NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224538 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8255 - 10300

*08	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	179	1	3219	2	N	-0-					-0-
*09	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	235	1	3156	2	N	-0-					-0-
*10	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	190	1	3301	2	N	-0-					-0-
*11	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	190	1	3226	2	N	-0-					-0-
*12	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	199	1	3295	2	N	-0-					-0-
*01	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	333	1	3552	2	N	-0-					-0-
*02	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	186	1	2960	2	N	-0-					-0-
03	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	209	1	3078	2	N	-0-					-0-
04	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	207	1	2972	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	684	1	2450	3	N	-0-					19
03	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	736	1	2681	3	N	62					81
							68	9									
04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	736	1	2603	3	N	-0-					81
*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

CRAIG WELL #: 1 RRCID -> 224544 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7511 - 8940

02	4172	X	4102	-0-	-70	-0-	27	1	4073	3	N	2					82
							2	9									
03	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	32	1	4510	3	N	-0-					82
04	4290	X	4252	-0-	-38	-0-	26	1	4223	3	N	3					85
							3	9									
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

IGR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8562 - 10413

*08	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	248	1	4325	2	N	-0-					-0-
*09	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	308	1	4157	2	N	-0-					-0-
*10	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	230	1	4279	2	N	-0-					-0-
*11	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	251	1	4065	2	N	-0-					-0-
*12	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	248	1	4112	2	N	-0-					-0-
*01	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	383	1	4150	2	N	-0-					-0-
*02	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	224	1	3777	2	N	-0-					-0-
03	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	267	1	4009	2	N	-0-					-0-
04	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	276	1	3847	2	N	-0-					-0-
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-

GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224549 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8868 - 10488

*08	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	550	1	3190	2	N	-0-					-0-
*09	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	358	1	2908	2	N	-0-					-0-
*10	3348	X	3184	-0-	-164	-0-	167	1	3017	2	N	-0-					-0-
*11	3540	X	2919	-0-	-621	-0-	165	1	2754	2	N	-0-					-0-
*12	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	177	1	2941	2	N	-0-					-0-
*01	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	275	1	2969	2	N	-0-					-0-
*02	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	188	1	3057	2	N	-0-					-0-
03	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	231	1	3490	2	N	-0-					-0-
04	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	243	1	3348	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	6216	X	5628	-0-	-588	-0-	835	1	4793	3	Y	-0-					67
03	6479	X	5685	-0-	-794	-0-	924	1	4761	3	Y	-0-					67
04	6270	X	5331	-0-	-939	-0-	825	1	4489	3	Y	15					82
							17	9									
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

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
02	10724	X	10424	-0-	-300	-0-	50	1	10249	3	N	114					211
							125	9									
03	11873	X	11385	-0-	-488	-0-	59	1	11251	3	N	68	187	1			92
							75	9									
04	11280	X	11048	-0-	-232	-0-	51	1	10817	3	N	164	178	1			78
							180	9									
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									

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
02	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	481	1	4643	3	Y	-0-					-0-
03	6169	X	5903	-0-	-266	-0-	471	1	5432	3	Y	-0-					-0-
04	5970	X	5904	-0-	-66	-0-	489	1	5369	3	Y	42					42
							46	9									
*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

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
02	3360	X	2381	-0-	-979	-0-	12	1	2369	3	N	-0-					-0-
03	3720	X	2359	-0-	-1361	-0-	11	1	2348	3	N	-0-					-0-
04	3600	X	1369	-0-	-2231	-0-	8	1	1361	3	N	-0-					-0-
*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-

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
02	2828	X	2672	-0-	-156	-0-	16	1	2656	3	Y	-0-					18
03	3100	X	2850	-0-	-250	-0-	16	1	2834	3	Y	-0-					18
04	2910	X	2898	-0-	-12	-0-	17	1	2823	3	Y	53	54	1			17
							58	9									
*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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	5012	X	4693	-0-	-319	-0-	552	1	4141	3	Y	-0-					-0-
03	5487	X	5122	-0-	-365	-0-	604	1	4518	3	Y	-0-					-0-
04	5310	X	3841	-0-	-1469	-0-	511	1	3330	3	Y	-0-					-0-
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-

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
*08	3596	X	3420	-0-	-176	-0-	179	1	3241	2	N	-0-					-0-
*09	3480	X	3316	-0-	-164	-0-	235	1	3081	2	N	-0-					-0-
*10	3503	X	3395	-0-	-108	-0-	188	1	3207	2	N	-0-					-0-
*11	3390	X	3310	-0-	-80	-0-	182	1	3128	2	N	-0-					-0-
*12	3441	X	3421	-0-	-20	-0-	187	1	3234	2	N	-0-					-0-
*01	3441	X	3408	-0-	-33	-0-	292	1	3116	2	N	-0-					-0-
*02	3108	X	3021	-0-	-87	-0-	165	1	2856	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	3228	-0-	-182	-0-	208	1	3020	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	3130	-0-	-170	-0-	202	1	2928	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	17	1	3515	3	Y	-0-					-0-
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	20	1	3851	3	Y	-0-					-0-
04	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	17	1	3662	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	5628	X	4946	-0-	-682	-0-	163	1	4783	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5344	-0-	-701	-0-	177	1	5167	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	5202	-0-	-378	-0-	172	1	5030	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	11	1	2233	3	N	-0-					27
03	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	14	1	2567	3	N	-0-					27
04	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	12	1	2490	3	N	-0-					27
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURROW, EARL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224570 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7340 - 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
02	4900	X	4716	-0-	-184	-0-	23	1	4693	3	N	-0-					-0-
03	5425	X	5122	-0-	-303	-0-	27	1	5095	3	N	-0-					-0-
04	5100	X	4921	-0-	-179	-0-	23	1	4898	3	N	-0-					-0-
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-

MEADOWS-PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 224572 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7366 - 9870

02	5068	X	4845	-0-	-223	-0-	31	1	4771	3	Y	39					54
							43	9									
03	5611	X	5353	-0-	-258	-0-	37	1	5274	3	Y	38					92
							42	9									
04	5430	X	5275	-0-	-155	-0-	33	1	5213	3	Y	26					118
							29	9									
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									

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 224573 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7807 - 9805

02	4704	X	4404	-0-	-300	-0-	142	1	4262	2	N	-0-					-0-
03	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	165	1	4901	2	N	-0-					-0-
04	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	158	1	4677	2	N	-0-					-0-
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-

PATTERSON, M. L. WELL #: 7 RRCID -> 224574 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 6980 - 7390

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224575 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5570 - 7372

02	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	574	1	2357	3	Y	-0-					71
03	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	633	1	2171	3	Y	-0-					71
04	2700	X	1490	-0-	-1210	-0-	605	1	885	3	Y	-0-					71
*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

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 15 RRCID -> 224577 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8885 - 11933

02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	9	1	1935	3	N	-0-					-0-
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	11	1	2007	3	N	-0-					-0-
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	9	1	2004	3	N	-0-					-0-
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-

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 #: 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
02	4676	X	4670	-0-	-6	-0-	23	1	4647	3	Y	-0-					-0-
03	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	27	1	5184	3	Y	-0-					-0-
04	5070	X	4920	-0-	-150	-0-	23	1	4897	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	9	1	1817	3	Y	-0-					13
03	1953	N	1946	-0-	-7	-0-	10	1	1929	3	Y	6	19	1			-0-
							7	9									
04	1890	N	1884	-0-	-6	-0-	9	1	1874	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	5	1	1109	3	Y	-0-					8
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	6	1	1194	3	Y	7	15	1			-0-
							8	9									
04	1170	N	915	-0-	-255	-0-	4	1	910	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
02	2100	N	2096	-0-	-4	-0-	10	1	2086	3	N	-0-					-0-
03	2325	N	2286	-0-	-39	-0-	12	1	2274	3	N	-0-					-0-
04	2280	N	2212	-0-	-68	-0-	10	1	2202	3	N	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	N	2671	-0-	-17	-0-	13	1	2656	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2976	N	2944	-0-	-32	-0-	15	1	2929	3	Y	-0-					-0-
04	2910	N	2818	-0-	-92	-0-	13	1	2805	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	10	1	677	2	Y	15	74	1			47
							2114	3	17	9							
03	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	12	1	745	2	Y	39	6	1			80
							2329	3	43	9							
04	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	11	1	718	2	Y	29	77	1			32
							2251	3	32	9							
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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1855	-0-	-49	-0-	9	1	1826	3	Y	18	57	1			58
							20	9									
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	10	1	1932	3	Y	20	5	1			73
							22	9									
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	9	1	1867	3	Y	8	30	1			51
							9	9									
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	2002	-0-	2002	3907	9	1	1962	3	Y	28					114
							31	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	2674	-0-	-938	-0-	299	1	2375	3	Y	-0-	32	1			-0-
03	4030	X	3891	-0-	-139	-0-	391	1	3497	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	3900	X	2281	-0-	-1619	-0-	370	1	1911	3	Y	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4312	X	4253	-0-	-59	-0-	21	1	4231	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	25	1	4698	3	Y	124					124
							136	9									
04	4620	X	4552	-0-	-68	-0-	21	1	4485	3	Y	42	148	1			18
							46	9									
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

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
02	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	411	1	2919	3	N	61					128
							67	9									
03	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	456	1	3181	3	N	81	185	1			24
							89	9									
04	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	440	1	3135	3	N	60					84
							66	9									
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									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 224755 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7075 - 9163

02	21868	X	19728	-0-	-2140	-0-	648	1	19080	2	N	-0-					-0-
03	23622	X	21120	-0-	-2502	-0-	698	1	20422	2	N	-0-					-0-
04	22590	X	20773	-0-	-1817	-0-	688	1	20085	2	N	-0-					-0-
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-

SANDERS, FRED WELL #: 10 RRCID -> 224756 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8496 - 9850

02	5460	X	5155	-0-	-305	-0-	169	1	4986	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5612	-0-	-433	-0-	185	1	5427	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	5611	-0-	-119	-0-	186	1	5425	2	N	-0-					-0-
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-

TREW, PHILIP WELL #: 1 RRCID -> 224757 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7807 - 9379

02	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	73	1	2174	2	N	-0-					-0-
03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	80	1	2376	2	N	-0-					-0-
04	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	80	1	2353	2	N	-0-					-0-
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-

ATKINS, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 224758 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8225 - 9702

02	1400	N	1337	-0-	-63	-0-	44	1	1293	2	N	-0-					-0-
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	47	1	1392	2	N	-0-					-0-
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	45	1	1331	2	N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 22 RRCID -> 224759 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7470 - 8847

02	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	154	1	4535	2	N	-0-					-0-
03	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	169	1	4931	2	N	-0-					-0-
04	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	166	1	4834	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	7	1	1495	3	N	-0-					-0-
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	9	1	1755	3	N	-0-					-0-
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	8	1	1684	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	3080	X	2994	-0-	-86	-0-	15	1	2979	3	N	-0-					-0-
03	3410	X	3372	-0-	-38	-0-	18	1	3354	3	N	-0-					-0-
04	3300	X	3147	-0-	-153	-0-	15	1	3132	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	3528	X	2004	-0-	-1524	-0-	66	1	1938	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	1826	-0-	-2080	-0-	60	1	1766	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	1682	-0-	-2098	-0-	56	1	1626	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1848	N	1819	-0-	-29	-0-	9 30	1 9	1780	3	Y	27					110
03	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	14 21	1 9	2649	3	Y	19	68	1			61
04	3000	N	3093	-0-	93	93	14 48	1 9	3031	3	Y	44	51	1			54
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

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
02	13580	X	13363	-0-	-217	-0-	439	1	12924	2	N	-0-					-0-
03	14787	X	14297	-0-	-490	-0-	472	1	13825	2	N	-0-					-0-
04	14160	X	13963	-0-	-197	-0-	462	1	13501	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	8525	3	2	9	N	2	178	1			5
03	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	10427	3	122	9	N	111	116	1			-0-
04	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	9702	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	4676	X	4485	-0-	-191	-0-	147	1	4338	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4542	-0-	-573	-0-	150	1	4392	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4072	-0-	-878	-0-	135	1	3937	2	N	-0-					-0-
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-

PHASE III-TADLOCK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225285 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7500 - 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
02	6580	X	6209	-0-	-371	-0-	821	1	5388	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	6827	-0-	-303	-0-	254	1	6573	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	6561	-0-	-339	-0-	217	1	6344	2	N	-0-					-0-
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-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 16 RRCID -> 225409 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8586 - 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
02	5096	X	5047	-0-	-49	-0-	24	1	5023	3	N	-0-					-0-
03	5611	X	5493	-0-	-118	-0-	29	1	5464	3	N	-0-					-0-
04	5490	X	5283	-0-	-207	-0-	25	1	5258	3	N	-0-					-0-
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-

EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225410 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6405 - 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
02	3220	X	3167	-0-	-53	-0-	19	1	3148	3	Y	-0-					81
03	3565	X	3481	-0-	-84	-0-	20	1	3461	3	Y	-0-					81
04	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	21	1	3437	3	Y	-0-					81
*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

BENNETT, WILLIAM WELL #: 16 RRCID -> 225411 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7460 - 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
02	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	315	1	9254	2	N	-0-					-0-
03	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	344	1	10077	2	N	-0-					-0-
04	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	336	1	9801	2	N	-0-					-0-
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-

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 4H RRCID -> 225412 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6200 - 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
02	3584	X	3285	-0-	-299	-0-	20	1	3265	3	Y	-0-					8
03	3968	X	3517	-0-	-451	-0-	20	1	3430	3	Y	61					69
							67	9									
04	3780	X	3134	-0-	-646	-0-	19	1	3115	3	Y	-0-					69
*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

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
02	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	23	1	3571	3	N	-0-					-0-
03	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	27	1	3798	3	N	-0-					-0-
04	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	25	1	3959	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	19600	X	18409	-0-	-1191	-0-	89	1	18308	3	Y	11	41	1			-0-
							12	9									
03	21328	X	20049	-0-	-1279	-0-	105	1	19927	3	Y	15	3	1			12
							17	9									
04	19920	X	19297	-0-	-623	-0-	90	1	19207	3	Y	-0-					12
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									

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
02	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	31	1	6372	3	N	-0-					-0-
03	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	41	1	7740	3	N	-0-					-0-
04	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	36	1	7724	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	139	1	4165	2	N	-0-					-0-
03	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	165	1	4895	2	N	-0-					-0-
04	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	160	1	4735	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	5320	X	5109	-0-	-211	-0-	168	1	4941	2	N	-0-					-0-
03	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	184	1	5380	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	4251	-0-	-939	-0-	141	1	4110	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
*08	3720	X	3524	-0-	-196	-0-	186	1	3338	2	N	-0-					-0-
*09	3600	X	3458	-0-	-142	-0-	236	1	3222	2	N	-0-					-0-
*10	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	195	1	3467	2	N	-0-					-0-
*11	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	260	1	4356	2	N	-0-					-0-
*12	3565	X	3550	-0-	-15	-0-	200	1	3350	2	N	-0-					-0-
*01	3658	X	3498	-0-	-160	-0-	299	1	3199	2	N	-0-					-0-
*02	3304	X	3198	-0-	-106	-0-	182	1	3016	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	3417	-0-	-241	-0-	211	1	3206	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	3452	-0-	-88	-0-	235	1	3217	2	N	-0-					-0-
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-

DAVIS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225420 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7793 - 10184

02	5152	X	4787	-0-	-365	-0-	154	1	4633	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	5137	-0-	-536	-0-	167	1	4970	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	4909	-0-	-581	-0-	161	1	4748	2	N	-0-					-0-
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-

DOYLE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225421 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7955 - 9755

02	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	171	1	5118	2	N	-0-					-0-
03	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	190	1	5626	2	N	-0-					-0-
04	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	182	1	5376	2	N	-0-					-0-
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-

SHELTON, J. TOM WELL #: 6 RRCID -> 225423 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7150 - 10160

02	17360	X	16647	-0-	-713	-0-	547	1	16100	2	N	-0-					-0-
03	19220	X	18107	-0-	-1113	-0-	598	1	17509	2	N	-0-					-0-
04	18360	X	17661	-0-	-699	-0-	585	1	17076	2	N	-0-					-0-
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-

PADDACK, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 225424 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9146 - 11350

02	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	961 14	1 9	1744	3	Y	13	48	1			16
03	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	1063 23	1 9	1763	3	Y	21	4	1			33
04	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	1028 15	1 9	1681	3	Y	14	38	1			9
05	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	1061 18	1 9	1481	3	Y	16	2	1			23
06	DLQ G-10		2251	-0-	2251	2251	1026 21	1 9	1204	3	Y	19					42
07	DLQ G-10		2455	-0-	2455	4706	1061 1	1 9	1393	3	Y	1	35	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	12208	X	11285	-0-	-923	-0-	371	1	10914	2	N	-0-			-0-
03	13516	X	12547	-0-	-969	-0-	415	1	12132	2	N	-0-			-0-
04	13080	X	12551	-0-	-529	-0-	416	1	12135	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	6468	X	6051	-0-	-417	-0-	644	1	5407	3	N	-0-			-0-
03	7161	X	6298	-0-	-863	-0-	702	1	5596	3	N	-0-			-0-
04	6930	X	5897	-0-	-1033	-0-	690	1	5207	3	N	-0-			-0-
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-

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
*08	5177	X	4861	-0-	-316	-0-	253	1	4608	2	N	-0-			-0-
*09	5010	X	4609	-0-	-401	-0-	310	1	4299	2	N	-0-			-0-
*10	5053	X	4766	-0-	-287	-0-	259	1	4507	2	N	-0-			-0-
*11	4890	X	4636	-0-	-254	-0-	255	1	4381	2	N	-0-			-0-
*12	4743	X	4727	-0-	-16	-0-	268	1	4459	2	N	-0-			-0-
*01	4743	X	4699	-0-	-44	-0-	398	1	4301	2	N	-0-			-0-
*02	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	248	1	4094	2	N	-0-			-0-
03	4743	X	4579	-0-	-164	-0-	286	1	4293	2	N	-0-			-0-
04	4590	X	4394	-0-	-196	-0-	299	1	4095	2	N	-0-			-0-
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-

ISBELL WELL #: 2 RRCID -> 225428 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7443 - 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
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-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225564 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 6640 - 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
02	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	101	1	2883	2	N	-0-			-0-
03	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	110	1	3145	2	N	-0-			-0-
04	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	156	1	3050	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCURDY, FLOYD WELL #: 9 RRCID -> 225575 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7319 - 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
02	2492	N	2462	-0-	-30	-0-	12	1	2443	3	Y	6					6
							7	9									
03	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	15	1	2762	3	Y	40					46
							44	9									
04	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	13	1	2703	3	Y	-0-	46	1			-0-
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-

DODSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225837 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7222 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1680	N	1613	-0-	-67	-0-	8	1	1605	3	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	9	1	1756	3	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1670	-0-	-70	-0-	8	1	1662	3	Y	-0-					-0-
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-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 22 RRCID -> 225844 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7199 - 7663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8176	X	7401	-0-	-775	-0-	36	1	7365	3	Y	-0-					-0-
03	8649	X	8025	-0-	-624	-0-	42	1	7983	3	Y	-0-					-0-
04	8220	X	7904	-0-	-316	-0-	37	1	7867	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	4452	X	3666	-0-	-786	-0-	18	1	3644	3	N	4					156
							4	9									
03	4929	X	4140	-0-	-789	-0-	22	1	4088	3	N	27	161	1			22
							30	9									
04	4770	X	4293	-0-	-477	-0-	20	1	4272	3	N	1					23
							1	9									
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

SANDERS, FRED WELL #: 11 RRCID -> 225858 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8436 - 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
02	11200	X	10508	-0-	-692	-0-	345	1	10163	2	N	-0-					-0-
03	12400	X	10820	-0-	-1580	-0-	358	1	10462	2	N	-0-					-0-
04	11490	X	11153	-0-	-337	-0-	369	1	10784	2	N	-0-					-0-
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-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 15 RRCID -> 225859 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8446 - 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
02	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	37	1	7571	3	N	-0-					-0-
03	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	44	1	8261	3	N	-0-					-0-
04	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	37	1	7944	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROCK, KAREN WELL #: 1 RRCID -> 226055 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7597 - 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
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	477	1	8722	2	N	-0-					-0-
03	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	507	1	9249	2	N	-0-					-0-
04	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	661	1	8508	2	N	-0-					-0-
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-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 226170 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7259 - 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
02	2772	X	2752	-0-	-20	-0-	13	1	2739	3	N	-0-					-0-
03	3069	X	2946	-0-	-123	-0-	15	1	2931	3	N	-0-					-0-
04	2970	X	2760	-0-	-210	-0-	13	1	2747	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	941	1	3382	2	N	-0-					-0-
03	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	1041	1	3713	2	N	-0-					-0-
04	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	1095	1	3676	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2380	N	2302	-0-	-78	-0-	74	1	2228	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	2593	-0-	-42	-0-	85	1	2508	2	N	-0-					-0-
04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	80	1	2366	2	N	-0-					-0-
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-

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
*12	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
*01	2728	X	1442	-0-	-1286	-0-	776	1	666	2	N	-0-					-0-
02	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	845	1	2276	2	N	-0-					-0-
03	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	1076	1	5226	2	N	-0-					-0-
04	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	1024	1	4974	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

02	10612	X	10125	-0-	-487	-0-	333	1	9792	2	N	-0-					-0-
03	11850	X	11850	-0-	-0-	-0-	392	1	11458	2	N	-0-					-0-
04	11310	X	11278	-0-	-32	-0-	373	1	10905	2	N	-0-					-0-
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-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 226626 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8526 - 10780

02	5516	X	5330	-0-	-186	-0-	175	1	5155	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	5858	-0-	-218	-0-	194	1	5664	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	3118	-0-	-2762	-0-	103	1	3015	2	N	-0-					-0-
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-

GARRETT, RUFUS WELL #: 21 RRCID -> 226627 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7745 - 10249

02	4116	X	3507	-0-	-609	-0-	115	1	3392	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	4100	-0-	-302	-0-	136	1	3964	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	2849	-0-	-1291	-0-	94	1	2755	2	N	-0-					-0-
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-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 226628 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8205 - 9837

02	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	126	1	3692	2	N	-0-					-0-
03	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	142	1	4141	2	N	-0-					-0-
04	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	169	1	4933	2	N	-0-					-0-
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-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 4 RRCID -> 226630 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6705 - 9063

02	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3			N	-0-					-0-
03	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
04	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	4256	X	4156	-0-	-100	-0-	20	1	4136	3	Y	-0-					-0-
03	4681	X	4534	-0-	-147	-0-	24	1	4510	3	Y	-0-					-0-
04	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	20	1	4272	3	Y	-0-					-0-
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-

CHURMAN, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 226632 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7750 - 8292

02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	37	1	1098	2	N	-0-					-0-
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	47	1	1396	2	N	-0-					-0-
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	42	1	1252	2	N	-0-					-0-
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-

GUILES, DERRELL H. WELL #: 1 RRCID -> 226634 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7230 - 8732

02	532	N	424	-0-	-108	-0-	170	1	254	3	N	-0-					27
03	3100	N	5234	-0-	2134	2134	865	1	4369	3	N	-0-					27
04	3000	N	4256	-0-	1256	3390	861	1	3395	3	N	-0-					27
*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

DAWSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 226635 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7610 - 8064

02	2128	N	2117	-0-	-11	-0-	10	1	2107	3	N	-0-					-0-
03	2325	N	2301	-0-	-24	-0-	12	1	2289	3	N	-0-					-0-
04	2250	N	2236	-0-	-14	-0-	10	1	2226	3	N	-0-					-0-
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-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 14 RRCID -> 226639 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8286 - 10090

02	4620	X	4577	-0-	-43	-0-	22	1	4555	3	N	-0-					-0-
03	5115	X	4956	-0-	-159	-0-	26	1	4930	3	N	-0-					-0-
04	4950	X	4702	-0-	-248	-0-	22	1	4680	3	N	-0-					-0-
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-

JACKSON, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 226641 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7154 - 9094

02	56	N	45	-0-	-11	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8792	X	1843	-0-	-6949	-0-	938	1	905	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	9734	X	5616	-0-	-4118	-0-	882	1	4734	3	Y	-0-					-0-
04	8550	X	7393	-0-	-1157	-0-	805	1	6588	3	Y	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7812	X	7184	-0-	-628	-0-	231	1	6953	2	N	-0-					-0-
03	8494	X	7895	-0-	-599	-0-	257	1	7638	2	N	-0-					-0-
04	8160	X	7606	-0-	-554	-0-	249	1	7357	2	N	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11116	X	10095	-0-	-1021	-0-	332	1	9763	2	N	-0-					-0-
03	12245	X	10661	-0-	-1584	-0-	353	1	10308	2	N	-0-					-0-
04	11550	X	10689	-0-	-861	-0-	354	1	10335	2	N	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6944	X	6773	-0-	-171	-0-	222	1	6551	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	7295	-0-	-207	-0-	241	1	7054	2	N	-0-					-0-
04	7350	X	7300	-0-	-50	-0-	241	1	7059	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	7168	X	7158	-0-	-10	-0-	235	1	6923	2	N	-0-					-0-
03	7936	X	7727	-0-	-209	-0-	255	1	7472	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	7489	-0-	-161	-0-	248	1	7241	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	6860	X	6458	-0-	-402	-0-	38	1	6269	3	N	137	182	1			10
							151	9									
03	7595	X	7203	-0-	-392	-0-	42	1	7161	3	N	-0-					10
04	7200	X	6941	-0-	-259	-0-	42	1	6744	3	N	141					151
							155	9									
*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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	14B2	EXT	10025	-0-	10025	14504	857	1	9168	3	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	12495	-0-	12495	26999	844	1	11651	3	N	-0-					-0-
04	38123	X	11124	-0-	-26999	-0-	52	1	11072	3	N	-0-					-0-
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-

MITX LTD WELL #: 1 RRCID -> 226987 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7130 - 10334

02	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	734	1	6962	3	N	-0-					-0-
03	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	823	1	9120	3	N	-0-					-0-
04	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	789	1	8347	3	N	-0-					-0-
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-

RANN, CLEO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226989 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8030 - 9432

02	8652	X	8187	-0-	-465	-0-	40	1	8122	3	Y	23	17	0	6	1	-0-
							25	9									
03	9579	X	9260	-0-	-319	-0-	48	1	9191	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
04	9210	X	8870	-0-	-340	-0-	41	1	8808	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
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									

JEFF S. FOX WELL #: 5 RRCID -> 226990 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8318 - 10242

02	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	23	1	4754	3	Y	6					89
							7	9									
03	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	28	1	5368	3	Y	22					111
							24	9									
04	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	25	1	5218	3	Y	16					127
							18	9									
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									

LAMM, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 226991 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8476 - 10205

02	3976	X	2543	-0-	-1433	-0-	12	1	2524	3	Y	6					53
							7	9									
03	4123	X	2681	-0-	-1442	-0-	14	1	2660	3	Y	6					59
							7	9									
04	3990	X	2199	-0-	-1791	-0-	10	1	2189	3	Y	-0-					59
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DIXON, MCFARLAND WELL #: 6 RRCID -> 226992 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 7100 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 226993 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6748 - 7948

02	1573	X	364	-0-	-1209	-0-	364	1			N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					38
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

GRAHAM, JOY WELL #: 1 RRCID -> 226994 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7801 - 8651

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	5880	X	5404	-0-	-476	-0-	174	1	5230	2	N	-0-					-0-
03	6417	X	6130	-0-	-287	-0-	200	1	5930	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	6085	-0-	-65	-0-	199	1	5886	2	N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 31 RRCID -> 226996 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7374 - 7890

02	1092	N	997	-0-	-95	-0-	5	1	992	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	6	1	1172	3	N	-0-					-0-
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	5	1	1146	3	N	-0-					-0-
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-

ASKEY, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 226997 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7319 - 7857

02	2576	N	2425	-0-	-151	-0-	12	1	2411	3	Y	2					2
							2	9									
03	2790	N	2534	-0-	-256	-0-	13	1	2485	3	Y	33					35
							36	9									
04	2730	N	2546	-0-	-184	-0-	12	1	2533	3	Y	1	36	1			-0-
							1	9									
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	2044	N	1930	-0-	-114	-0-	9	1	1921	3	Y	-0-					-0-
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	11	1	2129	3	Y	-0-					-0-
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	10	1	2039	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	11	1	2150	3	Y	-0-					-0-
03	2418	N	2348	-0-	-70	-0-	12	1	2336	3	Y	-0-					-0-
04	2340	N	2189	-0-	-151	-0-	10	1	2179	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	5012	X	4962	-0-	-50	-0-	24	1	4938	3	N	-0-					-0-
03	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	32	1	6116	3	N	-0-					-0-
04	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	29	1	6201	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	7812	X	7427	-0-	-385	-0-	36	1	7391	3	N	-0-					-0-
03	8649	X	8182	-0-	-467	-0-	43	1	8139	3	N	-0-					-0-
04	8370	X	7916	-0-	-454	-0-	37	1	7879	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	SWR 10		15729	-0-	15729	368657	76	1	15653	3	N	-0-					-0-
03	SWR 10		17431	-0-	17431	386088	91	1	17340	3	N	-0-					-0-
04	SWR 10		16541	-0-	16541	402629	77	1	16464	3	N	-0-					-0-
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-

TCU WELL #: 22 RRCID -> 227003 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7665 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	159	1	4676	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4725	-0-	-142	-0-	156	1	4569	2	N	-0-					-0-
04	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	162	1	4727	2	N	-0-					-0-
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-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 5 RRCID -> 227416 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6669 - 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
02	1148	N	1011	-0-	-137	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	585	1	1087	3	N	-0-					-0-
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	252	1	1023	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GOLAZ, J. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227417 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7347 - 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
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	815	1	681	3	Y	4					35
							4	9									
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	903	1	733	3	Y	17					52
							19	9									
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	873	1	682	3	Y	7	57	1			2
							8	9									
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									

POOL "B" WELL #: 9 RRCID -> 227418 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7590 - 10294

02	9632	X	9398	-0-	-234	-0-	309	1	9089	2	N	-0-					-0-
03	10509	X	10320	-0-	-189	-0-	341	1	9979	2	N	-0-					-0-
04	10050	X	9937	-0-	-113	-0-	329	1	9608	2	N	-0-					-0-
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-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227419 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7360 - 9344

02	11704	X	11140	-0-	-564	-0-	366	1	10774	2	N	-0-					-0-
03	12772	X	12185	-0-	-587	-0-	403	1	11782	2	N	-0-					-0-
04	12270	X	11850	-0-	-420	-0-	392	1	11458	2	N	-0-					-0-
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-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 227421 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6770 - 8940

02	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	10966	3			N	-0-					-0-
03	11408	X	9976	-0-	-1432	-0-	9976	3			N	-0-					-0-
04	11040	X	10718	-0-	-322	-0-	10718	3			N	-0-					-0-
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-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 227422 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7100 - 9127

02	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	596	1	8133	3	N	-0-					-0-
03	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	672	1	8795	3	N	-0-					-0-
04	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	652	1	8307	3	N	-0-					-0-
*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-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 2 RRCID -> 227423 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8084 - 11156

02	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	808	1	2417	2	N	-0-					-0-
03	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	918	1	3306	2	N	-0-					-0-
04	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	885	1	3098	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	233	1	400	3	N	-0-					40
*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

PARNELL WELL #: 4 RRCID -> 227425 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7907 - 10746

02	7168	X	6910	-0-	-258	-0-	223	1	6687	2	N	-0-					-0-
03	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	270	1	8026	2	N	-0-					-0-
04	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	268	1	7914	2	N	-0-					-0-
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-

MILLER, MONTY WELL #: 1 RRCID -> 227426 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7664 - 9544

02	644	X	363	-0-	-281	-0-	12	1	351	2	N	-0-					-0-
03	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	498	1	1066	2	N	-0-					-0-
04	420	X	29	-0-	-391	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
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-

YARBROUGH GU WELL #: 6 RRCID -> 227427 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8826 - 11080

02	7028	X	6844	-0-	-184	-0-	33	1	6811	3	N	-0-					-0-
03	7781	X	7767	-0-	-14	-0-	41	1	7726	3	N	-0-					-0-
04	7620	X	7491	-0-	-129	-0-	35	1	7456	3	N	-0-					-0-
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-

TINDLE, BUFORD WELL #: 3 RRCID -> 227428 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8150 - 9352

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	13944	X	12802	-0-	-1142	-0-	62	1	12740	3	Y	-0-					-0-
03	15314	X	14574	-0-	-740	-0-	76	1	14498	3	Y	-0-					-0-
04	14820	X	14239	-0-	-581	-0-	66	1	14173	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHIPMAN, FINIS WELL #: 2 RRCID -> 227431 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7860 - 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
02	2520	N	2448	-0-	-72	-0-	79	1	2369	2	N	-0-					-0-
03	2790	N	2770	-0-	-20	-0-	90	1	2680	2	N	-0-					-0-
04	2700	N	2531	-0-	-169	-0-	83	1	2448	2	N	-0-					-0-
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-

SANDLIN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 227432 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7043 - 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
02	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	47	47	1			20
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	317	1	1658	3	Y	3	3	1			20
							3	9									
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					20
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	6	1	1148	3	Y	-0-					20
06	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					20
*07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	2	1	362	3	Y	-0-					20

RAY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 227433 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6750 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 227435 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8056 - 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
02	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	855	1	2123	2	N	-0-					-0-
03	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	996	1	3786	2	N	-0-					-0-
04	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	927	1	3585	2	N	-0-					-0-
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-

UYSALER, AHMET WELL #: 2 RRCID -> 227436 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8353 - 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
02	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	407	1	2131	2	N	-0-					-0-
03	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	456	1	2480	2	N	-0-					-0-
04	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	442	1	2412	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

UYSALER, AHMET WELL #: 3 RRCID -> 227437 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8013 - 11139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	1			N	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	1			N	-0-					-0-
04	3000	N	5073	-0-	2073	2073	696	1	4377	2	N	-0-					-0-
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-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 15H RRCID -> 227439 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8171 - 10300

02	10080	X	9577	-0-	-503	-0-	46	1	9531	3	N	-0-					-0-
03	11005	X	9655	-0-	-1350	-0-	51	1	9604	3	N	-0-					-0-
04	10620	X	9369	-0-	-1251	-0-	44	1	9325	3	N	-0-					-0-
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-

BRYAN "D" WELL #: 9 RRCID -> 227442 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7324 - 7842

02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	9	1	1900	3	N	-0-					-0-
03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	10	1	1981	3	N	-0-					-0-
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	9	1	1936	3	N	-0-					-0-
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-

BAILEY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 227602 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6930 - 8133

02	4788	X	4501	-0-	-287	-0-	25	1	4476	3	N	-0-					95
03	5301	X	5056	-0-	-245	-0-	27	1	4910	3	N	108	168	1			35
							119	9									
04	5130	X	4809	-0-	-321	-0-	30	1	4779	3	N	-0-					35
*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

DONEGAL HILLS WELL #: 3 RRCID -> 227605 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6970 - 9012

02	4256	X	4196	-0-	-60	-0-	4196	3			N	-0-					79
03	4712	X	4245	-0-	-467	-0-	4245	3			N	-0-					79
04	4560	X	4112	-0-	-448	-0-	4090	3	22	9	N	20					99
*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

HAM, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 227606 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7772 - 10947

02	3248	X	3164	-0-	-84	-0-	15	1	3149	3	Y	-0-					-0-
03	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	19	1	3618	3	Y	-0-					-0-
04	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	17	1	3529	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	27	1	5555	3	N	-0-					-0-
03	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	31	1	5878	3	N	-0-					-0-
04	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	28	1	5869	3	N	-0-					-0-
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-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 15 RRCID -> 227608 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7515 - 10890

02	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	31	1	6267	3	Y	-0-					2
03	6758	X	6378	-0-	-380	-0-	33	1	6345	3	Y	-0-					2
04	6540	X	6311	-0-	-229	-0-	29	1	6282	3	Y	-0-					2
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

HAGLER, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227609 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7503 - 8282

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 227614 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8159 - 11312

02	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	226	1	6795	2	N	-0-					-0-
03	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	223	1	6608	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	6394	-0-	-116	-0-	209	1	6185	2	N	-0-					-0-
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-

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227617 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6800 - 8003

02	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	14	1	2313	3	N	-0-					35
03	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	14	1	2372	3	N	102					137
							112	9									
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	13	1	2118	3	N	-0-	124	1			13
*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									

JEFF MCCARVER WELL #: 2 RRCID -> 227618 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7890 - 10381

02	6412	X	5927	-0-	-485	-0-	191	1	5736	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	5794	-0-	-1305	-0-	189	1	5605	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	5373	-0-	-1077	-0-	176	1	5197	2	N	-0-					-0-
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-

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 #: 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
02	11396	X	10917	-0-	-479	-0-	359	1	10558	2	N	-0-					-0-
03	12586	X	11735	-0-	-851	-0-	388	1	11347	2	N	-0-					-0-
04	12000	X	11495	-0-	-505	-0-	381	1	11114	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	6412	X	4840	-0-	-1572	-0-	23	1	4817	3	N	-0-					119
03	6820	X	5445	-0-	-1375	-0-	29	1	5416	3	N	-0-					119
04	6450	X	5364	-0-	-1086	-0-	25	1	5336	3	N	3					122
							3	9									
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

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
02	5824	X	5022	-0-	-802	-0-	24	1	4998	3	N	-0-					-0-
03	6448	X	6279	-0-	-169	-0-	33	1	6246	3	N	-0-					-0-
04	6270	X	6067	-0-	-203	-0-	28	1	6039	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	592	1	1819	3	N	-0-					-0-
03	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	675	1	2284	3	N	-0-					-0-
04	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	661	1	4827	3	N	-0-					-0-
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-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 227630 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7325 - 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
02	4452	X	3071	-0-	-1381	-0-	814	1	2257	2	N	-0-					-0-
03	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	1040	1	4953	2	N	-0-					-0-
04	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	952	1	4345	2	N	-0-					-0-
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-

GARRETT, RUFUS WELL #: 20 RRCID -> 227631 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7720 - 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
02	1988	N	1896	-0-	-92	-0-	62	1	1834	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	1976	-0-	-132	-0-	65	1	1911	2	N	-0-					-0-
04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	75	1	2178	2	N	-0-					-0-
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-

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 #: 11 RRCID -> 227632 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7710 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4592	X	4240	-0-	-352	-0-	139	1	4101	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4579	-0-	-381	-0-	151	1	4428	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4470	-0-	-150	-0-	148	1	4322	2	N	-0-					-0-
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-

REINECK, KURT WELL #: 1 RRCID -> 227633 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7248 - 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
02	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	273	1	5552	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	6257	-0-	-67	-0-	292	1	5965	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	5966	-0-	-154	-0-	245	1	5721	2	N	-0-					-0-
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-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227634 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7430 - 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
02	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	252	1	2572	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2923	-0-	-115	-0-	271	1	2652	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2552	-0-	-328	-0-	240	1	2312	2	N	-0-					-0-
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-

SMITH MUSTANG LTD. WELL #: 1 RRCID -> 227635 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7945 - 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
*08	7037	X	3768	-0-	-3269	-0-	242	1	3526	2	N	-0-					-0-
09	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	1200	1	8467	2	N	-0-					-0-
10	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	1253	1	8863	2	N	-0-					-0-
11	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	1196	1	7825	2	N	-0-					-0-
12	9982	X	8537	-0-	-1445	-0-	1189	1	7348	2	N	-0-					-0-
01	10075	X	8191	-0-	-1884	-0-	1147	1	7044	2	N	-0-					-0-
02	9100	X	7407	-0-	-1693	-0-	1011	1	6396	2	N	-0-					-0-
03	10075	X	8871	-0-	-1204	-0-	1135	1	7736	2	N	-0-					-0-
04	9060	X	8945	-0-	-115	-0-	1134	1	7811	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	7169	X	4478	-0-	-2691	-0-	470	1	4008	2	N	-0-					-0-
03	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	520	1	4648	2	N	-0-					-0-
04	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	497	1	4053	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	189	1	5654	2	N	-0-					-0-
03	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	204	1	6054	2	N	-0-					-0-
04	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	187	1	5532	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	30	1	6100	3	N	-0-					15
03	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	36	1	6826	3	N	-0-					15
04	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	31	1	6607	3	N	94					109
							103	9									
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									

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
02	6020	X	5684	-0-	-336	-0-	183	1	5501	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	6572	-0-	-93	-0-	214	1	6358	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	6240	-0-	-210	-0-	204	1	6036	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	6272	X	5789	-0-	-483	-0-	190	1	5599	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	6364	-0-	-425	-0-	210	1	6154	2	N	-0-					-0-
04	6480	X	6194	-0-	-286	-0-	205	1	5989	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	17	1	3534	3	N	-0-					-0-
03	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	20	1	3865	3	N	-0-					-0-
04	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	17	1	3578	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	810	1	6365	3	N	-0-					-0-
03	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	927	1	7271	3	N	-0-					-0-
04	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	706	1	4531	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	1			N	-0-					-0-
03	3100	N	4621	-0-	1521	1521	858	1	3763	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	4737	-0-	1737	3258	840	1	3897	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	4172	X	4045	-0-	-127	-0-	20	1	4019	3	Y	5					22
							6	9									
03	4619	X	4516	-0-	-103	-0-	23	1	4450	3	Y	39					61
							43	9									
04	4470	X	4247	-0-	-223	-0-	20	1	4227	3	Y	-0-	61	1			-0-
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-

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
02	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	123	1	3614	2	N	-0-					-0-
03	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	133	1	3899	2	N	-0-					-0-
04	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	131	1	3837	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	9	1	1877	3	Y	7					7
							8	9									
03	2015	N	1973	-0-	-42	-0-	10	1	1957	3	Y	5	12	1			-0-
							6	9									
04	1950	N	1856	-0-	-94	-0-	9	1	1846	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
02	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	9080	3			N	-0-					-0-
03	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	9662	3			N	-0-					-0-
04	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	9213	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	7224	X	6434	-0-	-790	-0-	6434	3			N	-0-					-0-
03	7254	X	6906	-0-	-348	-0-	6906	3			N	-0-					-0-
04	7740	X	6266	-0-	-1474	-0-	6266	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	7560	X	7336	-0-	-224	-0-	36	1	7300	3	N	-0-					-0-
03	8370	X	7817	-0-	-553	-0-	41	1	7776	3	N	-0-					-0-
04	7950	X	7416	-0-	-534	-0-	35	1	7381	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	4144	X	4076	-0-	-68	-0-	20	1	4056	3	N	-0-			-0-
03	4588	X	4330	-0-	-258	-0-	23	1	4307	3	N	-0-			-0-
04	4440	X	4084	-0-	-356	-0-	19	1	4065	3	N	-0-			-0-
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-

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
02	4116	X	4020	-0-	-96	-0-	129	1	3891	2	N	-0-			-0-
03	4557	X	3964	-0-	-593	-0-	129	1	3835	2	N	-0-			-0-
04	4410	X	3747	-0-	-663	-0-	123	1	3624	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	5656	X	4054	-0-	-1602	-0-	364	1	3690	3	N	-0-			-0-
03	5828	X	4342	-0-	-1486	-0-	397	1	3945	3	N	-0-			-0-
04	5550	X	4425	-0-	-1125	-0-	382	1	4043	3	N	-0-			-0-
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-

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
02	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	205	1	6184	2	N	-0-			-0-
03	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	198	1	5877	2	N	-0-			-0-
04	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	191	1	5659	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	7252	X	6949	-0-	-303	-0-	224	1	6725	2	N	-0-			-0-
03	8029	X	7690	-0-	-339	-0-	251	1	7439	2	N	-0-			-0-
04	7770	X	7340	-0-	-430	-0-	240	1	7100	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
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

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 227660 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9196 - 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
02	5012	X	4596	-0-	-416	-0-	22	1	4574	3	N	-0-			-0-
03	5487	X	5227	-0-	-260	-0-	27	1	5200	3	N	-0-			-0-
04	5160	X	5036	-0-	-124	-0-	24	1	5012	3	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227663 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7628 - 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
02	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	232	1	6823	2	N	-0-					-0-
03	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	261	1	7631	2	N	-0-					-0-
04	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	230	1	6728	2	N	-0-					-0-
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-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 8 RRCID -> 227664 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7015 - 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
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	7	1	1343	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1444	-0-	-44	-0-	8	1	1436	3	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1374	-0-	-66	-0-	6	1	1368	3	Y	-0-					-0-
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-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 227665 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6711 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	993	N	993	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	987	3	Y	1	1	1			-0-
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	6	1	1222	3	Y	-0-					-0-
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	5	1	1127	3	Y	-0-					-0-
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-

SPRINGER, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 227666 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7202 - 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
02	4788	X	4599	-0-	-189	-0-	148	1	4451	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	5049	-0-	-252	-0-	165	1	4884	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	4800	-0-	-330	-0-	157	1	4643	2	N	-0-					-0-
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-

SLAY, C. W. WELL #: 12 RRCID -> 227667 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7750 - 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
02	10416	X	10175	-0-	-241	-0-	334	1	9841	2	N	-0-					-0-
03	11036	X	10210	-0-	-826	-0-	337	1	9873	2	N	-0-					-0-
04	11708	X	11708	-0-	-0-	-0-	388	1	11320	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	41	1	8514	3	N	-0-					-0-
03	9207	X	8972	-0-	-235	-0-	47	1	8925	3	N	-0-					-0-
04	8910	X	8537	-0-	-373	-0-	40	1	8497	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	39	1	7984	3	N	-0-					-0-
03	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	46	1	8743	3	N	-0-					-0-
04	8580	X	7924	-0-	-656	-0-	37	1	7887	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	12	1	2437	3	Y	37	75	1			13
							41	9									
03	2604	N	2533	-0-	-71	-0-	13	1	2520	3	Y	-0-					13
04	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	12	1	2452	3	Y	-0-					13
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									

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
02	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	13	1	2759	3	Y	50					112
							55	9									
03	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	16	1	3114	3	Y	-0-	68	1			44
04	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	14	1	2968	3	Y	12	48	1			8
							13	9									
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		3022	-0-	3022	6007	14	1	3002	3	Y	5	37	1			-0-
							6	9									

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
02	18676	X	17305	-0-	-1371	-0-	569	1	16736	2	N	-0-					-0-
03	19747	X	18427	-0-	-1320	-0-	609	1	17818	2	N	-0-					-0-
04	18660	X	17868	-0-	-792	-0-	592	1	17276	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	210	1	6323	2	N	-0-					-0-
*03	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	432	1	4151	2	N	-0-					-0-
04	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	1034	1	10195	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	661	1	3425	3	N	35					50
							39	9									
03	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	732	1	3557	3	N	19					69
							21	9									
04	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	705	1	3269	3	N	36					105
							40	9									
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

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 228421 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6764 - 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
02	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	8088	3			N	-0-					-0-
03	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	8863	3			N	-0-					-0-
04	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8551	3			N	-0-					-0-
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-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 228422 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6874 - 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
02	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	11994	3			N	-0-					-0-
03	12920	X	12920	-0-	-0-	-0-	12920	3			N	-0-					-0-
04	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	12471	3			N	-0-					-0-
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-

HALL, BRENDA WELL #: 1 RRCID -> 228423 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8000 - 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
02	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	789	1	4898	2	N	-0-					-0-
03	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	820	1	4063	2	N	-0-					-0-
04	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	912	1	5644	2	N	-0-					-0-
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-

SHAW, ROBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 228425 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6700 - 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
02	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			Y	-0-					-0-
03	4092	X	4062	-0-	-30	-0-	4062	2			Y	-0-					-0-
04	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			Y	-0-					-0-
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-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 228426 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7410 - 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
02	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	293	1	8612	2	N	-0-					-0-
03	9796	X	9776	-0-	-20	-0-	323	1	9453	2	N	-0-					-0-
04	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	314	1	9168	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	14	1	2396	3	N	-0-					35
03	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	14	1	2541	3	N	-0-					35
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	10	1	1561	3	N	-0-					35
*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

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
02	3332	X	3226	-0-	-106	-0-	429	1	2797	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	2897	-0-	-792	-0-	452	1	2445	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	2649	-0-	-921	-0-	435	1	2214	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	308	1	3337	3	N	-0-					-0-
03	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	337	1	3828	3	N	-0-					-0-
04	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	325	1	2421	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	7448	X	6041	-0-	-1407	-0-	199	1	5842	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	6383	-0-	-1832	-0-	211	1	6172	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	6062	-0-	-1258	-0-	201	1	5861	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	15115	X	15115	-0-	-0-	-0-	893	1	14222	2	N	-0-					-0-
03	16678	X	16154	-0-	-524	-0-	977	1	15177	2	N	-0-					-0-
04	16140	X	10479	-0-	-5661	-0-	758	1	9721	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2716	X	2251	-0-	-465	-0-	14	1	2237	3	N	-0-					54
03	3007	X	2606	-0-	-401	-0-	15	1	2573	3	N	16					70
							18	9									
04	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	16	1	2585	3	N	-0-					70
*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									

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
02	3192	X	3087	-0-	-105	-0-	15	1	3072	3	Y	-0-					-0-
03	3534	X	3400	-0-	-134	-0-	18	1	3382	3	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3274	-0-	-116	-0-	15	1	3259	3	Y	-0-					-0-
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-

BOURG WELL #: 2 RRCID -> 228468 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 8071 - 10397

02	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	474	1	4595	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	447	1	5412	2	N	-0-					-0-
04	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	352	1	4077	2	N	-0-					-0-
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-

VEALE RANCH WELL #: 19 RRCID -> 228470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6960 - 8302

02	7140	X	3942	-0-	-3198	-0-	783	1	3159	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	6169	X	5591	-0-	-578	-0-	666	1	4925	3	Y	-0-					-0-
04	5520	X	4868	-0-	-652	-0-	741	1	4127	3	Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 228471 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7631 - 10010

02	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	158	1	4634	2	N	-0-					-0-
03	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	160	1	4669	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	2504	-0-	-1456	-0-	252	1	2252	2	N	-0-					-0-
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-

GARRETT, R. S. "C" WELL #: 6 RRCID -> 228472 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7650 - 10864

02	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	216	1	6342	2	N	-0-					-0-
03	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	230	1	6721	2	N	-0-					-0-
04	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	224	1	6529	2	N	-0-					-0-
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-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 4 RRCID -> 228473 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 0 - 9772

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN, EDMUND WELL #: 1 RRCID -> 228474 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7658 - 9168

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

RICHARDS, STAN WELL #: 1 RRCID -> 228476 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8399 - 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
02	3444	X	3287	-0-	-157	-0-	15	1	3155	3	Y	106					206
							117	9									
03	3813	X	3758	-0-	-55	-0-	20	1	3707	3	Y	28	177	1			57
							31	9									
04	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	17	1	3703	3	Y	31					88
							34	9									
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									

TARVER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 228478 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7616 - 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
02	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	198	1	5962	2	N	-0-					-0-
03	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	228	1	6772	2	N	-0-					-0-
04	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	230	1	6808	2	N	-0-					-0-
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-

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 228479 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6377 - 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
02	3500	X	3489	-0-	-11	-0-	20	1	3469	3	N	-0-					22
03	3875	X	3868	-0-	-7	-0-	22	1	3846	3	N	-0-					22
04	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	23	1	3641	3	N	141	141	1			22
							155	9									
*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

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 228480 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7630 - 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
02	8456	X	5929	-0-	-2527	-0-	530	1	5399	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	6065	-0-	-2119	-0-	567	1	5498	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	5858	-0-	-2062	-0-	488	1	5370	2	N	-0-					-0-
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-

CRABTREE, GARY WELL #: 6 RRCID -> 228482 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7704 - 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
02	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	1012	1	7035	2	N	-0-					-0-
03	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	1122	1	7533	2	N	-0-					-0-
04	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	558	1	4090	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	6440	X	5361	-0-	-1079	-0-	173	1	5188	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	6043	-0-	-1087	-0-	197	1	5846	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	6324	-0-	-576	-0-	207	1	6117	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	1			N	-0-					3
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	923	1	5	3	N	-0-					3
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	1			N	-0-					3
*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

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 228509 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6715 - 8301

02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WEST & WEST WELL #: 1H RRCID -> 228511 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6847 - 10745

02	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	12544	3			N	-0-					-0-
03	13792	X	13792	-0-	-0-	-0-	13792	3			N	-0-					-0-
04	12497	X	12497	-0-	-0-	-0-	12497	3			N	-0-					-0-
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-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 11 RRCID -> 228671 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8246 - 10350

02	1148	N	1138	-0-	-10	-0-	6	1	1132	3	N	-0-					-0-
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	8	1	1527	3	N	-0-					-0-
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	7	1	1584	3	N	-0-					-0-
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-

FOX, JEFF S. WELL #: 6H RRCID -> 228958 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8233 - 9674

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 16H RRCID -> 228959 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 9230

02	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	8	1	1687	3	Y	-0-					-0-
03	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	10	1	1977	3	Y	-0-					-0-
04	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	9	1	2014	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	5124	X	5075	-0-	-49	-0-	25	1	5048	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	5673	X	5567	-0-	-106	-0-	29	1	5538	3	Y	-0-					-0-
04	5550	X	5391	-0-	-159	-0-	25	1	5366	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	6132	X	6012	-0-	-120	-0-	39	1	5973	3	Y	-0-					28
03	6696	X	6228	-0-	-468	-0-	44	1	6184	3	Y	-0-					28
04	6450	X	5965	-0-	-485	-0-	37	1	5928	3	Y	-0-					28
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

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
02	2380	X	2090	-0-	-290	-0-	464	1	1626	3	N	-0-					32
03	2108	X	1462	-0-	-646	-0-	254	1	1208	3	N	-0-					32
04	2040	X	505	-0-	-1535	-0-	69	1	394	3	N	38					70
							42	9									
*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

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
*08	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	214	1	3713	2	N	-0-					-0-
*09	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	245	1	3323	2	N	-0-					-0-
*10	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	189	1	3385	2	N	-0-					-0-
*11	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	183	1	3151	2	N	-0-					-0-
*12	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	194	1	3227	2	N	-0-					-0-
*01	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	269	1	2888	2	N	-0-					-0-
*02	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	433	1	3570	2	N	-0-					-0-
03	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	480	1	3749	2	N	-0-					-0-
04	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	202	1	2889	2	N	-0-					-0-
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-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
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

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
02	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	23	1	3879	3	Y	7					20
							8	9									
03	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	24	1	4178	3	Y	10					30
							11	9									
04	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	27	1	4359	3	Y	2					32
							2	9									
*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

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
02	3864	X	3343	-0-	-521	-0-	483	1	2860	3	Y	-0-					8
03	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	570	1	3866	3	Y	-0-					8
04	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	489	1	4077	3	Y	-0-					8
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									

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
02	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	841	1	5926	3	N	-0-					-0-
03	7130	X	6451	-0-	-679	-0-	928	1	5523	3	N	-0-					-0-
04	6900	X	6653	-0-	-247	-0-	897	1	5756	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	3752	X	3647	-0-	-105	-0-	18	1	3629	3	Y	-0-					35
03	4030	X	3878	-0-	-152	-0-	20	1	3858	3	Y	-0-					35
04	3900	X	3746	-0-	-154	-0-	18	1	3728	3	Y	-0-					35
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

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
02	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	236	1	7099	2	N	-0-					-0-
03	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	250	1	7422	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	233	1	6907	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	141	1	4142	2	N	-0-					-0-
03	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	152	1	4443	2	N	-0-					-0-
04	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	92	1	4083	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	21	1	4363	3	N	-0-			-0-
03	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	27	1	5145	3	N	-0-			-0-
04	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	23	1	4911	3	N	-0-			-0-
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-

JUNE L. GRIFFETH GU A WELL #: 16 H RRCID -> 229523 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7556 - 9470

02	6244	X	6077	-0-	-167	-0-	200	1	5877	2	N	-0-			-0-
03	6913	X	5600	-0-	-1313	-0-	185	1	5415	2	N	-0-			-0-
04	6690	X	5556	-0-	-1134	-0-	184	1	5372	2	N	-0-			-0-
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-

MCCURLEY, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 229530 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 8595 - 10972

02	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	747	1	3356	2	N	-0-			-0-
03	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	881	1	4009	2	N	-0-			-0-
04	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	851	1	3822	2	N	-0-			-0-
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-

CLIFTON TANNAHILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 229537 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7030 - 10203

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	6020	X	5826	-0-	-194	-0-	333	1	5493	2	N	-0-			-0-
03	6665	X	6064	-0-	-601	-0-	422	1	5642	2	N	-0-			-0-
04	6450	X	6000	-0-	-450	-0-	402	1	5598	2	N	-0-			-0-
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-

COLE TRUSTS 576 A WELL #: 19 H RRCID -> 229543 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8428 - 10620

02	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	16	1	3315	3	N	-0-			-0-
03	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	20	1	3733	3	N	-0-			-0-
04	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	16	1	3467	3	N	-0-			-0-
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-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 17 RRCID -> 229544 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8733 - 11990

02	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	27	1	5472	3	N	-0-			-0-
03	5735	X	5581	-0-	-154	-0-	29	1	5552	3	N	-0-			-0-
04	5550	X	5341	-0-	-209	-0-	17	1	5324	3	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 2 H RRCID -> 229550 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7105 - 10232																	
02	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	654	1	7760	3	N	-0-					-0-
03	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	722	1	7601	3	N	-0-					-0-
04	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	678	1	7054	3	N	-0-					-0-
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-
PIRKLE, LORENE WELL #: 17 RRCID -> 229553 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8856 - 10180																	
02	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	29	1	5864	3	N	-0-					-0-
03	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	34	1	6456	3	N	-0-					-0-
04	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	29	1	6251	3	N	-0-					-0-
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-
GARNETT-LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 229554 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7501 - 8945																	
02	7728	X	7078	-0-	-650	-0-	244	1	6834	2	N	-0-					-0-
03	8463	X	7897	-0-	-566	-0-	272	1	7625	2	N	-0-					-0-
04	8010	X	7766	-0-	-244	-0-	368	1	7398	2	N	-0-					-0-
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-
COLE TRUSTS 576 B GU WELL #: 1 RRCID -> 229556 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8671 - 10300																	
02	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	21	1	4241	3	N	-0-					-0-
03	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	24	1	4591	3	N	-0-					-0-
04	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	21	1	4379	3	N	-0-					-0-
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-
MCMAHON WELL #: 3 RRCID -> 229561 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7000 - 8377																	
02	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7615	3			N	-0-					-0-
03	8401	X	8220	-0-	-181	-0-	8220	3			N	-0-					-0-
04	8130	X	7666	-0-	-464	-0-	7666	3			N	-0-					-0-
*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-
DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229568 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8296 - 10300																	
02	1960	N	1409	-0-	-551	-0-	7	1	1402	3	N	-0-					-0-
03	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	13	1	2367	3	N	-0-					-0-
04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	10	1	2175	3	N	-0-					-0-
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-
HYDE-HICKMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 229634 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6790 - 8284																	
02	10500	X	10074	-0-	-426	-0-	10074	3			N	-0-					-0-
03	11408	X	10896	-0-	-512	-0-	10896	3			N	-0-					-0-
04	10860	X	10333	-0-	-527	-0-	10333	3			N	-0-					-0-
*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-

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
02	14688	X	14688	-0-	-0-	-0-	473	1	14215	2	N	-0-					-0-
03	15128	X	14563	-0-	-565	-0-	475	1	14088	2	N	-0-					-0-
04	14910	X	13988	-0-	-922	-0-	457	1	13531	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	3			N	-0-					-0-
03	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	3			N	-0-					-0-
*04	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	762	1	5482	3	N	-0-					-0-
*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-

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
02	5936	X	5692	-0-	-244	-0-	5692	3			N	-0-					-0-
03	6572	X	6318	-0-	-254	-0-	6318	3			N	-0-					-0-
04	6360	X	5806	-0-	-554	-0-	5806	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	3724	X	3529	-0-	-195	-0-	116	1	3413	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3999	-0-	-124	-0-	132	1	3867	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	3224	-0-	-736	-0-	107	1	3117	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	7952	X	7932	-0-	-20	-0-	261	1	7671	2	N	-0-					-0-
03	8804	X	8699	-0-	-105	-0-	287	1	8412	2	N	-0-					-0-
04	8550	X	8379	-0-	-171	-0-	277	1	8102	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

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
02	7168	X	6044	-0-	-1124	-0-	195	1	5849	2	N	-0-					-0-
03	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	253	1	7494	2	N	-0-					-0-
04	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	288	1	8524	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	53	1	10930	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	52	1	9907	3	Y	-0-					3
04	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	45	1	9623	3	Y	-0-					3
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

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
02	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	46	1	2070	2	N	-0-					-0-
03	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	56	1	2491	2	N	-0-					-0-
04	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	54	1	2379	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	12714	X	12714	-0-	-0-	-0-	62	1	12652	3	N	-0-					-0-
03	13928	X	13928	-0-	-0-	-0-	73	1	13855	3	N	-0-					-0-
04	13314	X	13314	-0-	-0-	-0-	62	1	13252	3	N	-0-					-0-
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-

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
*08	4309	X	4111	-0-	-198	-0-	215	1	3896	2	N	-0-					-0-
*09	4170	X	3979	-0-	-191	-0-	274	1	3705	2	N	-0-					-0-
*10	4247	X	4096	-0-	-151	-0-	225	1	3871	2	N	-0-					-0-
*11	4110	X	3978	-0-	-132	-0-	219	1	3759	2	N	-0-					-0-
*12	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	226	1	3876	2	N	-0-					-0-
*01	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	368	1	4004	2	N	-0-					-0-
*02	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	242	1	3914	2	N	-0-					-0-
03	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	389	1	4101	2	N	-0-					-0-
04	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	474	1	3643	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	9772	X	9222	-0-	-550	-0-	303	1	8919	2	N	-0-					-0-
03	10571	X	10218	-0-	-353	-0-	338	1	9880	2	N	-0-					-0-
04	10260	X	9944	-0-	-316	-0-	329	1	9615	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	392	N	362	-0-	-30	-0-	2	1	360	3	Y	-0-					30
03	465	N	369	-0-	-96	-0-	2	1	365	3	Y	2					32
							2	9									
04	420	N	340	-0-	-80	-0-	2	1	338	3	Y	-0-					32
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

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
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	712	1	2232	3	N	-0-					-0-
03	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	787	1	2403	3	N	-0-					-0-
04	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	762	1	1965	3	N	-0-					-0-
*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-

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
02	1680	N	1669	-0-	-11	-0-	8	1	1653	3	Y	7	61	1			32
							8	9									
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	10	1	1893	3	Y	20	5	1			47
							22	9									
04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	9	1	1872	3	Y	9	29	1			27
							10	9									
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									

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
02	5348	X	5153	-0-	-195	-0-	25	1	5126	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	5890	X	5781	-0-	-109	-0-	30	1	5751	3	Y	-0-					-0-
04	5730	X	5582	-0-	-148	-0-	26	1	5556	3	Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
02	5516	X	4582	-0-	-934	-0-	4582	3			N	-0-					-0-
03	5580	X	5091	-0-	-489	-0-	5091	3			N	-0-					-0-
04	5400	X	4702	-0-	-698	-0-	4702	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	28818	X	28818	-0-	-0-	-0-	947	1	27871	2	N	-0-					-0-
03	29472	X	29472	-0-	-0-	-0-	974	1	28498	2	N	-0-					-0-
04	27039	X	27039	-0-	-0-	-0-	895	1	26144	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	4396	X	3662	-0-	-734	-0-	120	1	3542	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4458	-0-	-502	-0-	147	1	4311	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4286	-0-	-514	-0-	142	1	4144	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2072	N	2069	-0-	-3	-0-	12	1	2009	3	N	44					86
							48	9									
03	2263	N	2220	-0-	-43	-0-	13	1	2207	3	N	-0-					86
04	2160	N	2134	-0-	-26	-0-	13	1	2121	3	N	-0-					86
*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

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
02	17724	X	14487	-0-	-3237	-0-	476	1	14011	2	N	-0-					-0-
03	18104	X	15893	-0-	-2211	-0-	525	1	15368	2	N	-0-					-0-
04	17520	X	14576	-0-	-2944	-0-	483	1	14093	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	609	1	2825	3	N	-0-					60
03	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	529	1	2721	3	N	-0-					60
04	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	740	1	3170	3	N	-0-					60
*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

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
02	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	3			N	-0-					-0-
04	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	3			N	-0-					-0-
*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-

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
02	20645	X	20645	-0-	-0-	-0-	665	1	19980	2	N	-0-					-0-
03	22247	X	22247	-0-	-0-	-0-	725	1	21522	2	N	-0-					-0-
04	14752	X	14752	-0-	-0-	-0-	482	1	14270	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	8120	X	7443	-0-	-677	-0-	36	1	7407	3	Y	-0-					3
03	8990	X	8287	-0-	-703	-0-	43	1	8244	3	Y	-0-					3
04	8520	X	7773	-0-	-747	-0-	36	1	7737	3	Y	-0-					3
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

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
02	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	181	1	5326	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	5356	-0-	-348	-0-	177	1	5179	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	5422	-0-	-98	-0-	180	1	5242	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	13388	X	13388	-0-	-0-	-0-	65	1	13301	3	N	20					117
							22	9									
03	13987	X	13987	-0-	-0-	-0-	73	1	13853	3	N	55	155	1			17
							61	9									
04	13560	X	12777	-0-	-783	-0-	60	1	12717	3	N	-0-					17
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									

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
02	3332	X	2805	-0-	-527	-0-	778	1	2027	3	N	-0-					-0-
03	3689	X	2968	-0-	-721	-0-	865	1	2103	3	N	-0-					-0-
04	3060	X	2388	-0-	-672	-0-	840	1	1548	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	1518	1	5860	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	1783	1	6550	3	Y	-0-					-0-
04	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	1744	1	6234	3	Y	-0-					-0-
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

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
02	5656	X	5471	-0-	-185	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5945	-0-	-286	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5598	-0-	-432	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	9268	X	8966	-0-	-302	-0-	50	1	8916	3	N	-0-					-0-
03	10261	X	9836	-0-	-425	-0-	54	1	9782	3	N	-0-					-0-
04	9720	X	9334	-0-	-386	-0-	57	1	9277	3	N	-0-					-0-
*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-

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
02	6048	X	5704	-0-	-344	-0-	28	1	5676	3	N	-0-					-0-
03	6696	X	6365	-0-	-331	-0-	33	1	6332	3	N	-0-					-0-
04	6480	X	5992	-0-	-488	-0-	28	1	5964	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	4060	X	3925	-0-	-135	-0-	19	1	3906	3	N	-0-					-0-
03	4495	X	4314	-0-	-181	-0-	23	1	4291	3	N	-0-					-0-
04	4350	X	4175	-0-	-175	-0-	20	1	4155	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	7000	X	6699	-0-	-301	-0-	220	1	6479	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	7353	-0-	-397	-0-	243	1	7110	2	N	-0-					-0-
04	7410	X	7088	-0-	-322	-0-	235	1	6853	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	129	1	3782	2	N	-0-					-0-
03	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	131	1	3840	2	N	-0-					-0-
04	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	128	1	3736	2	N	-0-					-0-
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-

SANDFIELD L.P. WELL #: 12 RRCID -> 231160 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9047 - 10930

02	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	25	1	5076	3	Y	2					34
							2	9									
03	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	29	1	5559	3	Y	5	9	1			30
							6	9									
04	5340	X	5186	-0-	-154	-0-	24	1	5162	3	Y	-0-					30
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

WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 13 RRCID -> 231161 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7596 - 9400

02	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	39	1	8041	3	Y	-0-					13
03	8277	X	7858	-0-	-419	-0-	41	1	7817	3	Y	-0-					13
04	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	40	1	8588	3	Y	-0-					13
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

LAPRELLE WELL #: 10 RRCID -> 231162 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7561 - 8795

02	4340	X	2697	-0-	-1643	-0-	93	1	2604	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	3144	-0-	-1351	-0-	109	1	3035	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	2744	-0-	-1276	-0-	130	1	2614	2	N	-0-					-0-
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-

DCCO 3 -S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 231168 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8446 - 10800

02	8148	X	7929	-0-	-219	-0-	38	1	7891	3	N	-0-					-0-
03	9181	X	9181	-0-	-0-	-0-	48	1	9133	3	N	-0-					-0-
04	9180	X	8575	-0-	-605	-0-	40	1	8535	3	N	-0-					-0-
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-

PEGGY SMITH GU A WELL #: 12 RRCID -> 231171 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8146 - 10100

02	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	17	1	3387	3	N	-0-					-0-
03	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	19	1	3676	3	N	-0-					-0-
04	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	17	1	3536	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	8428	X	8053	-0-	-375	-0-	39	1	8014	3	N	-0-					-0-
03	9083	X	8827	-0-	-256	-0-	46	1	8781	3	N	-0-					-0-
04	8730	X	8548	-0-	-182	-0-	40	1	8508	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	4508	X	4399	-0-	-109	-0-	25	1	4374	3	Y	-0-					15
03	4991	X	4644	-0-	-347	-0-	26	1	4618	3	Y	-0-					15
04	4830	X	4443	-0-	-387	-0-	28	1	4415	3	Y	-0-					15
*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

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
02	8680	X	8250	-0-	-430	-0-	271	1	7979	2	N	-0-					-0-
03	9424	X	9065	-0-	-359	-0-	300	1	8765	2	N	-0-					-0-
04	8970	X	8906	-0-	-64	-0-	295	1	8611	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	27	1	5513	3	N	-0-					-0-
03	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	34	1	6507	3	N	-0-					-0-
04	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	30	1	6437	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	29	1	5949	3	N	39	187	1			42
							43	9									
03	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	39	1	7356	3	N	30					72
							33	9									
04	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	34	1	7156	3	N	30					102
							33	9									
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									

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
02	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	876	1	2768	2	N	-0-					-0-
03	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	963	1	2873	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	1557	-0-	-1203	-0-	859	1	698	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	5600	X	1521	-0-	-4079	-0-	106	1	1415	2	N	-0-					-0-
03	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	1134	1	6868	2	N	-0-					-0-
04	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	1143	1	7971	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	3444	X	3424	-0-	-20	-0-	17	1	3407	3	Y	-0-					-0-
03	3813	X	3741	-0-	-72	-0-	20	1	3721	3	Y	-0-					-0-
04	3690	X	3615	-0-	-75	-0-	17	1	3598	3	Y	-0-					-0-
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									

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
02	7196	X	6817	-0-	-379	-0-	224	1	6593	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	7609	-0-	-141	-0-	251	1	7358	2	N	-0-					-0-
04	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	249	1	7281	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	7588	X	7403	-0-	-185	-0-	36	1	7367	3	Y	-0-					-0-
03	8401	X	8193	-0-	-208	-0-	43	1	8150	3	Y	-0-					-0-
04	8100	X	7960	-0-	-140	-0-	37	1	7923	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	4508	X	4439	-0-	-69	-0-	146	1	4293	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4937	-0-	-178	-0-	163	1	4774	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	4890	-0-	-330	-0-	162	1	4728	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	761	1	2865	2	N	-0-					-0-
03	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	840	1	3036	2	N	-0-					-0-
04	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	871	1	2892	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	8260	X	7759	-0-	-501	-0-	267	1	7492	2	N	-0-					-0-
03	9827	X	8803	-0-	-1024	-0-	304	1	8499	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	7396	-0-	-2114	-0-	351	1	7045	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	6804	X	4308	-0-	-2496	-0-	26	1	4282	3	Y	-0-					14
03	7533	X	7516	-0-	-17	-0-	44	1	7472	3	Y	-0-					14
04	7290	X	6430	-0-	-860	-0-	39	1	6391	3	Y	-0-					14
*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

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
02	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
03	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3918	-0-	-12	-0-	3918	3			N	-0-					-0-
*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-

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
02	4340	X	4121	-0-	-219	-0-	20	1	4101	3	Y	-0-					8
03	4805	X	4490	-0-	-315	-0-	24	1	4464	3	Y	2					10
							2	9									
04	4650	X	4058	-0-	-592	-0-	19	1	4038	3	Y	1					11
							1	9									
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-

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
02	5236	X	5070	-0-	-166	-0-	24	1	5003	3	N	39					40
							43	9									
03	5797	X	5565	-0-	-232	-0-	29	1	5478	3	N	53					93
							58	9									
04	5580	X	5291	-0-	-289	-0-	25	1	5256	3	N	9					102
							10	9									
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									

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
02	4956	X	4794	-0-	-162	-0-	23	1	4771	3	N	-0-					-0-
03	5518	X	4923	-0-	-595	-0-	26	1	4897	3	N	-0-					-0-
04	5340	X	4679	-0-	-661	-0-	22	1	4657	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	7896	X	7677	-0-	-219	-0-	25	1	7652	3	N	-0-					-0-
03	8649	X	8545	-0-	-104	-0-	30	1	8515	3	N	-0-					-0-
04	8370	X	6293	-0-	-2077	-0-	20	1	6273	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	8960	X	8830	-0-	-130	-0-	285	1	8545	2	N	-0-					-0-
03	9920	X	9523	-0-	-397	-0-	310	1	9213	2	N	-0-					-0-
04	9600	X	8907	-0-	-693	-0-	291	1	8616	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	4928	X	3496	-0-	-1432	-0-	115	1	3381	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3721	-0-	-340	-0-	123	1	3598	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	4074	-0-	-366	-0-	135	1	3939	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	6328	X	6225	-0-	-103	-0-	6225	3			Y	-0-					-0-
03	7006	X	6988	-0-	-18	-0-	6988	3			Y	-0-					-0-
04	6780	X	6679	-0-	-101	-0-	6679	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	1960	N	1819	-0-	-141	-0-	9	1	1792	3	N	16					151
							18	9									
03	2325	N	1980	-0-	-345	-0-	10	1	1949	3	N	19					170
							21	9									
04	2040	N	1879	-0-	-161	-0-	9	1	1845	3	N	23	171	1			22
							25	9									
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									

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 10 RRCID -> 231261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7860 - 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
02	3612	X	3372	-0-	-240	-0-	111	1	3261	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3675	-0-	-169	-0-	121	1	3554	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3584	-0-	-76	-0-	119	1	3465	2	N	-0-					-0-
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-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231263 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 9571 - 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
02	11452	X	11361	-0-	-91	-0-	55	1	11306	3	Y	-0-					-0-
03	12679	X	12448	-0-	-231	-0-	65	1	12383	3	Y	-0-					-0-
04	12180	X	12044	-0-	-136	-0-	56	1	11988	3	Y	-0-					-0-
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-

DCCO 3-GORDON MOORE WELL #: 16 RRCID -> 231264 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8296 - 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
02	6020	X	5806	-0-	-214	-0-	28	1	5778	3	N	-0-					-0-
03	6665	X	6605	-0-	-60	-0-	35	1	6570	3	N	-0-					-0-
04	6540	X	6278	-0-	-262	-0-	29	1	6249	3	N	-0-					-0-
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-

GUDGEL WELL #: 2 RRCID -> 231265 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8400 - 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
02	3724	X	3204	-0-	-520	-0-	656	1	2522	3	N	24	170	1			18
							26	9									
03	4185	X	3373	-0-	-812	-0-	717	1	2656	3	N	-0-					18
04	4050	X	3141	-0-	-909	-0-	701	1	2422	3	N	16					34
							18	9									
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									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 31 RRCID -> 231266 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7746 - 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
02	5852	X	4703	-0-	-1149	-0-	155	1	4548	2	N	-0-					-0-
03	6417	X	4911	-0-	-1506	-0-	162	1	4749	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	4972	-0-	-998	-0-	165	1	4807	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	14	1	2778	3	N	76	76	1			20
							84	9									
03	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	16	1	3069	3	N	-0-					20
04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	14	1	2984	3	N	57	48	1			29
							63	9									
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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	531	1	2591	3	N	-0-					-0-
03	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	347	1	1201	3	N	-0-					-0-
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	14	1	2400	3	N	-0-					69
03	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	16	1	2666	3	N	-0-					69
04	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	16	1	2544	3	N	-0-					69
*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

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
02	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	204	1	6120	2	N	-0-					-0-
03	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	222	1	6601	2	N	-0-					-0-
04	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	167	1	4939	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	3			N	-0-					-0-
03	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	3			N	-0-					-0-
04	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 231610 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6636 - 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
*09	6360	X	342	-0-	-6018	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	6572	X	5684	-0-	-888	-0-	5684	3			N	-0-					-0-
11	6360	X	4824	-0-	-1536	-0-	4824	3			N	-0-					-0-
12	5921	X	5493	-0-	-428	-0-	5493	3			N	-0-					-0-
*01	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	1508	1	4369	3	N	-0-					-0-
*02	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	1400	1	3775	3	N	-0-					-0-
*03	5673	X	5035	-0-	-638	-0-	1550	1	3485	3	N	-0-					-0-
*04	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	1500	1	4338	3	N	-0-					-0-
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-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 231621 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8121 - 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
02	5264	X	4527	-0-	-737	-0-	149	1	4378	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	5062	-0-	-301	-0-	167	1	4895	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	4571	-0-	-319	-0-	151	1	4420	2	N	-0-					-0-
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-

HOWELL, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 231622 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6570 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, RONALD LYNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 231625 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6684 - 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
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2017 - P/A 02/10/17

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 231630 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6800 - 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
02	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	9979	3			N	-0-					-0-
03	10943	X	10933	-0-	-10	-0-	10933	3			N	-0-					-0-
04	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	10727	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PENNINGTON, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 231631 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8226 - 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
02	6104	X	4297	-0-	-1807	-0-	141	1	4156	2	N	-0-			-0-
03	5766	X	4929	-0-	-837	-0-	163	1	4766	2	N	-0-			-0-
04	5490	X	4174	-0-	-1316	-0-	138	1	4036	2	N	-0-			-0-
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-

WEST, RONALD LYNN "A" WELL #: 2 RRCID -> 231632 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6700 - 8176

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2017 - P/A 02/22/17

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 231638 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6680 - 7970

02	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-			-0-
03	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-			-0-
04	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-			-0-
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-

SOUTHERN BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 231639 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8657 - 10958

*12	2201	X	59	-0-	-2142	-0-	59	1			N	-0-			-0-
01	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	434	1	1767	2	N	-0-			-0-
02	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	378	1	2416	2	N	-0-			-0-
03	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	437	1	2889	2	N	-0-			-0-
04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	418	1	2616	2	N	-0-			-0-
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-

BANNER WELL #: 10 RRCID -> 231641 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7931 - 10535

02	6384	X	6062	-0-	-322	-0-	199	1	5863	2	N	-0-			-0-
03	6727	X	6684	-0-	-43	-0-	221	1	6463	2	N	-0-			-0-
04	6600	X	6364	-0-	-236	-0-	211	1	6153	2	N	-0-			-0-
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-

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 7 RRCID -> 231676 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8146 - 9790

02	7980	X	7610	-0-	-370	-0-	37	1	7573	3	Y	-0-			-0-
03	8370	X	8070	-0-	-300	-0-	42	1	8028	3	Y	-0-			-0-
04	7920	X	7730	-0-	-190	-0-	36	1	7694	3	Y	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	5936	X	5860	-0-	-76	-0-	28	1	5753	3	Y	72	68	1			9
							79	9									
03	6510	X	6490	-0-	-20	-0-	34	1	6431	3	Y	23	6	1			26
							25	9									
04	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	29	1	6232	3	Y	10					36
							11	9									
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									

GREEN, ONEITA WELL #: 1 RRCID -> 231680 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7150 - 9153

02	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	656	1	2880	3	N	-0-					-0-
03	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	971	1	4244	3	N	-0-					-0-
04	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	892	1	2710	3	N	-0-					-0-
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-

HES WELL #: 1 RRCID -> 231830 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7904 PERF.10555 - 10807

02	3640	X	3596	-0-	-44	-0-	116	1	3480	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3780	-0-	-250	-0-	123	1	3657	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3666	-0-	-234	-0-	120	1	3546	2	N	-0-					-0-
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-

SHELTON, J. TOM WELL #: 10 RRCID -> 231831 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7576 - 9785

02	14448	X	12403	-0-	-2045	-0-	408	1	11995	2	N	-0-					-0-
03	15035	X	13072	-0-	-1963	-0-	432	1	12640	2	N	-0-					-0-
04	14250	X	12632	-0-	-1618	-0-	418	1	12214	2	N	-0-					-0-
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-

CLIFTON TANNAHILL WELL #: 3 RRCID -> 231833 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7250 - 9182

02	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	732	1	4019	3	N	-0-					-0-
03	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	834	1	5241	3	N	-0-					-0-
04	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	801	1	4564	3	N	-0-					-0-
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-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 4 RRCID -> 231834 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7300 - 8692

02	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	397	1	6800	3	N	-0-					-0-
03	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	426	1	7020	3	N	-0-					-0-
04	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	422	1	6833	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	3			N	-0-					-0-
03	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	3			N	-0-					-0-
04	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	8680	X	7716	-0-	-964	-0-	248	1	7468	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	7266	-0-	-2034	-0-	237	1	7029	2	N	-0-					-0-
04	11076	X	11076	-0-	-0-	-0-	362	1	10714	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	5320	X	5223	-0-	-97	-0-	172	1	5051	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	5268	-0-	-529	-0-	174	1	5094	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	4884	-0-	-1116	-0-	162	1	4722	2	N	-0-					-0-
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-

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
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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2017 - P/A 05/19/17

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
02	14653	X	14653	-0-	-0-	-0-	71	1	14582	3	N	-0-					-0-
03	15006	X	15006	-0-	-0-	-0-	79	1	14927	3	N	-0-					-0-
04	14835	X	14835	-0-	-0-	-0-	69	1	14766	3	N	-0-					-0-
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-

WCCO 4 - WILLIAM MILLER GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 231841 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7387 - 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
02	20860	X	18276	-0-	-2584	-0-	89	1	18187	3	N	-0-					-0-
03	23095	X	21025	-0-	-2070	-0-	110	1	20915	3	N	-0-					-0-
04	22350	X	21857	-0-	-493	-0-	102	1	21755	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SWAFFORD, DON WELL #: 5 RRCID -> 231842 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8916 - 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
02	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	33	1	6727	3	Y	-0-					-0-
03	7533	X	7497	-0-	-36	-0-	39	1	7458	3	Y	-0-					-0-
04	7290	X	7007	-0-	-283	-0-	33	1	6974	3	Y	-0-					-0-
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									

BENNETT, WILLIAM WELL #: 17 RRCID -> 231843 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7586 - 9450

02	6972	X	5902	-0-	-1070	-0-	194	1	5708	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	5967	-0-	-1442	-0-	197	1	5770	2	N	-0-					-0-
04	7170	X	5205	-0-	-1965	-0-	172	1	5033	2	N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 36 RRCID -> 231844 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7576 - 10270

02	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	651	1	6028	2	N	-0-					-0-
03	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	851	1	4747	2	N	-0-					-0-
04	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	1140	1	4802	2	N	-0-					-0-
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-

LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 231855 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7115 - 9240

02	16156	X	14125	-0-	-2031	-0-	485	1	13640	2	N	-0-					-0-
03	17515	X	15201	-0-	-2314	-0-	528	1	14673	2	N	-0-					-0-
04	15990	X	14433	-0-	-1557	-0-	690	1	13743	2	N	-0-					-0-
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-

BENNETT, DONALD WELL #: 3 RRCID -> 231860 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6690 - 8351

02	980	X	188	-0-	-792	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
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-

BOYD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 231862 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8148 - 10579

*08	4216	X	4024	-0-	-192	-0-	214	1	3810	2	N	-0-					-0-
*09	4080	X	3854	-0-	-226	-0-	271	1	3583	2	N	-0-					-0-
*10	4154	X	3906	-0-	-248	-0-	215	1	3691	2	N	-0-					-0-
*11	3990	X	3786	-0-	-204	-0-	214	1	3572	2	N	-0-					-0-
*12	4030	X	3879	-0-	-151	-0-	221	1	3658	2	N	-0-					-0-
*01	4030	X	3918	-0-	-112	-0-	334	1	3584	2	N	-0-					-0-
*02	3584	X	3549	-0-	-35	-0-	197	1	3352	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3364	-0-	-542	-0-	210	1	3154	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3581	-0-	-199	-0-	234	1	3347	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
E. D. HUTSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231863 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7716 - 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
02	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	757	1	2313	2	N	-0-			-0-
03	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	757	1	2452	2	N	-0-			-0-
04	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	752	1	2740	2	N	-0-			-0-
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-

JOHNSON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 231864 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7470 - 9452

02	3808	X	3581	-0-	-227	-0-	115	1	3466	2	N	-0-			-0-
03	4216	X	2129	-0-	-2087	-0-	70	1	2059	2	N	-0-			-0-
04	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	678	1	3455	2	N	-0-			-0-
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-

WILSON, JACK GU WELL #: 7 RRCID -> 231867 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7770 - 9724

02	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	359	1	10561	2	N	-0-			-0-
03	11885	X	11885	-0-	-0-	-0-	393	1	11492	2	N	-0-			-0-
04	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	385	1	11248	2	N	-0-			-0-
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-

WEST, BOB WELL #: 5 RRCID -> 231868 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6698 - 9542

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BALENTINE, DON WELL #: 1 RRCID -> 231872 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8222 - 12235

02	8736	X	8461	-0-	-275	-0-	272	1	8189	2	N	-0-			-0-
03	9672	X	9397	-0-	-275	-0-	306	1	9091	2	N	-0-			-0-
04	9360	X	9054	-0-	-306	-0-	296	1	8758	2	N	-0-			-0-
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-

WEST, BOB WELL #: 8 RRCID -> 231874 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7162 - 10412

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 4 RRCID -> 231878 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8100 - 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
02	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	123	1	3709	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3748	-0-	-313	-0-	122	1	3626	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3714	-0-	-216	-0-	121	1	3593	2	N	-0-					-0-
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-

RAYBURNE FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 232215 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7892 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DONEGAL HILLS WELL #: 4 RRCID -> 232351 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7220 - 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
02	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	699	1	1608	3	N	-0-					20
03	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	792	1	2992	3	N	-0-					20
04	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	729	1	2505	3	N	65					85
							72	9									
*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

BAILEY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 232445 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6790 - 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
02	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	647	1	1968	3	Y	-0-					38
03	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	720	1	2072	3	Y	-0-					38
04	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	692	1	1942	3	Y	-0-					38
*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

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
02	5236	X	4806	-0-	-430	-0-	164	1	4642	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	5330	-0-	-467	-0-	188	1	5142	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	5165	-0-	-355	-0-	251	1	4914	2	N	-0-					-0-
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-

WEST, BOB WELL #: 9 RRCID -> 233048 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6718 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

HAND, MAIREAD WELL #: 1 RRCID -> 233051 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7284 - 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
02	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	327	1	9824	2	N	-0-			-0-
03	11098	X	10843	-0-	-255	-0-	353	1	10490	2	N	-0-			-0-
04	10740	X	10175	-0-	-565	-0-	333	1	9842	2	N	-0-			-0-
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-

WEST, BOB WELL #: 6 RRCID -> 233052 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6770 - 9532

02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 33 RRCID -> 233061 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7606 - 9785

02	6244	X	5783	-0-	-461	-0-	190	1	5593	2	N	-0-			-0-
03	6696	X	6255	-0-	-441	-0-	207	1	6048	2	N	-0-			-0-
04	6390	X	6082	-0-	-308	-0-	201	1	5881	2	N	-0-			-0-
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-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 5 RRCID -> 233063 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8169 - 11586

02	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	134	1	4023	2	N	-0-			-0-
03	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	150	1	4451	2	N	-0-			-0-
04	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	148	1	4391	2	N	-0-			-0-
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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 29 RRCID -> 233069 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7660 - 9864

02	4620	X	4529	-0-	-91	-0-	149	1	4380	2	N	-0-			-0-
03	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	253	1	7415	2	N	-0-			-0-
04	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	249	1	7271	2	N	-0-			-0-
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-

CROW, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 233070 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 8214 - 10711

02	1820	N	1202	-0-	-618	-0-	82	1	1120	2	N	-0-			-0-
03	2542	N	2051	-0-	-491	-0-	67	1	1984	2	N	-0-			-0-
04	2460	N	1918	-0-	-542	-0-	63	1	1855	2	N	-0-			-0-
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-

WILSON, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 233071 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8360 - 10293

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 233072 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7561 - 10415

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
02	16772	X	14909	-0-	-1863	-0-	490	1	14419	2	N	-0-					-0-
03	18259	X	16407	-0-	-1852	-0-	542	1	15865	2	N	-0-					-0-
04	16320	X	16176	-0-	-144	-0-	536	1	15640	2	N	-0-					-0-
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-

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 8 RRCID -> 233082 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7946 - 9400

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
02	6076	X	5761	-0-	-315	-0-	28	1	5733	3	N	-0-					-0-
03	6696	X	6009	-0-	-687	-0-	32	1	5977	3	N	-0-					-0-
04	6420	X	5836	-0-	-584	-0-	27	1	5809	3	N	-0-					-0-
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-

HALL, NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 233083 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8200 - 9054

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
02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	16	1	3336	3	Y	18					84
							20	9									
03	3565	X	3377	-0-	-188	-0-	18	1	3347	3	Y	11					95
							12	9									
04	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	17	1	3585	3	Y	10					105
							11	9									
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									

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 25 RRCID -> 233084 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7796 - 9820

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
02	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	37	1	7599	3	N	-0-					5
03	8401	X	7984	-0-	-417	-0-	42	1	7942	3	N	-0-					5
04	8160	X	7624	-0-	-536	-0-	36	1	7588	3	N	-0-					5
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6860	X	5514	-0-	-1346	-0-	181	1	5333	2	N	-0-					-0-
03	7316	X	6347	-0-	-969	-0-	210	1	6137	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	6212	-0-	-778	-0-	206	1	6006	2	N	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4172	X	4106	-0-	-66	-0-	132	1	3974	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	4515	-0-	-104	-0-	147	1	4368	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	4292	-0-	-178	-0-	140	1	4152	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	4984	X	4129	-0-	-855	-0-	136	1	3993	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	4428	-0-	-1090	-0-	146	1	4282	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	4360	-0-	-980	-0-	144	1	4216	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	31	1	6378	3	Y	-0-					2
03	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	40	1	7497	3	Y	-0-					2
04	6840	X	6829	-0-	-11	-0-	32	1	6797	3	Y	-0-					2
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

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
02	12880	X	12340	-0-	-540	-0-	60	1	12280	3	N	-0-					-0-
03	13348	X	13348	-0-	-0-	-0-	70	1	13278	3	N	-0-					-0-
04	13020	X	12674	-0-	-346	-0-	59	1	12615	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	12628	X	12108	-0-	-520	-0-	59	1	12049	3	N	-0-					-0-
03	13981	X	13298	-0-	-683	-0-	70	1	13228	3	N	-0-					-0-
04	13530	X	13034	-0-	-496	-0-	61	1	12973	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	5012	X	4415	-0-	-597	-0-	153	1	4262	2	N	-0-					-0-
03	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	176	1	4880	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	4948	-0-	-332	-0-	236	1	4712	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	4900	X	3308	-0-	-1592	-0-	113	1	3195	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3482	-0-	-920	-0-	120	1	3362	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3389	-0-	-511	-0-	161	1	3228	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*08	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	506	1	2635	2	N	-0-			-0-
*09	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	485	1	2294	2	N	-0-			-0-
*10	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	503	1	2308	2	N	-0-			-0-
*11	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	495	1	2290	2	N	-0-			-0-
*12	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	484	1	1818	2	N	-0-			-0-
*01	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	539	1	2229	2	N	-0-			-0-
*02	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	497	1	2609	2	N	-0-			-0-
03	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	578	1	3137	2	N	-0-			-0-
04	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	514	1	2144	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	159	1	4665	2	N	-0-			-0-
03	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	167	1	4897	2	N	-0-			-0-
04	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	135	1	3930	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	10472	X	9498	-0-	-974	-0-	312	1	9186	2	N	-0-			-0-
03	11594	X	10700	-0-	-894	-0-	354	1	10346	2	N	-0-			-0-
04	11220	X	10187	-0-	-1033	-0-	337	1	9850	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	6832	X	6101	-0-	-731	-0-	201	1	5900	2	N	-0-			-0-
03	7037	X	6249	-0-	-788	-0-	207	1	6042	2	N	-0-			-0-
04	6810	X	6520	-0-	-290	-0-	216	1	6304	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	267	1	7510	2	N	-0-			-0-
03	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	301	1	8248	2	N	-0-			-0-
04	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	387	1	7825	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	5908	X	5723	-0-	-185	-0-	188	1	5535	2	N	-0-			-0-
03	6603	X	6084	-0-	-519	-0-	201	1	5883	2	N	-0-			-0-
04	6390	X	5713	-0-	-677	-0-	189	1	5524	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	6412	X	6371	-0-	-41	-0-	31	1	6340	3	Y	-0-					-0-
03	7099	X	7012	-0-	-87	-0-	37	1	6975	3	Y	-0-					-0-
04	6870	X	6782	-0-	-88	-0-	32	1	6750	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	5880	X	5508	-0-	-372	-0-	181	1	5327	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	6200	-0-	-310	-0-	205	1	5995	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	6177	-0-	-123	-0-	205	1	5972	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	93	1	2765	2	N	-0-					-0-
03	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	101	1	3005	2	N	-0-					-0-
04	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	99	1	2940	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					102
03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					102
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	14B2 EXT		360	-0-	360	360	360	3			N	-0-					102
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	360					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
02	5180	X	4802	-0-	-378	-0-	23	1	4779	3	Y	-0-					-0-
03	5735	X	5285	-0-	-450	-0-	28	1	5257	3	Y	-0-					-0-
04	5460	X	4970	-0-	-490	-0-	23	1	4947	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	5180	X	4055	-0-	-1125	-0-	133	1	3922	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	4252	-0-	-1421	-0-	141	1	4111	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	4156	-0-	-1034	-0-	138	1	4018	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	5348	X	5299	-0-	-49	-0-	26	1	5273	3	N	-0-					-0-
03	5921	X	5560	-0-	-361	-0-	29	1	5531	3	N	-0-					-0-
04	5730	X	5230	-0-	-500	-0-	24	1	5206	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	131	1	3839	2	N	-0-					-0-
03	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	133	1	3886	2	N	-0-					-0-
04	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	116	1	3384	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	782	1	3230	2	N	-0-					-0-
03	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	860	1	3445	2	N	-0-					-0-
04	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	880	1	3203	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	12812	X	12812	-0-	-0-	-0-	421	1	12391	2	N	-0-					-0-
03	14007	X	14007	-0-	-0-	-0-	463	1	13544	2	N	-0-					-0-
04	13592	X	13592	-0-	-0-	-0-	450	1	13142	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	407	1	11232	2	N	-0-					-0-
03	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	440	1	12140	2	N	-0-					-0-
04	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	602	1	12052	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1204	X	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-					-0-
03	1333	X	178	-0-	-1155	-0-	125	1	53	3	N	-0-					-0-
04	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	874	1	7169	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	4284	X	4060	-0-	-224	-0-	20 2	1 9	4038	3	Y	2	2	1			-0-
03	4743	X	4449	-0-	-294	-0-	23	1	4426	3	Y	-0-					-0-
04	4500	X	4385	-0-	-115	-0-	21	1	4364	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	207	1	6197	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	6672	-0-	-396	-0-	218	1	6454	2	N	-0-					-0-
04	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	230	1	6817	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	123	1	3690	2	N	-0-					-0-
03	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	128	1	3807	2	N	-0-					-0-
04	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	133	1	3938	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	8428	X	7747	-0-	-681	-0-	38	1	7709	3	N	-0-					-0-
03	9176	X	8487	-0-	-689	-0-	44	1	8443	3	N	-0-					-0-
04	8640	X	8165	-0-	-475	-0-	38	1	8127	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	4144	X	3894	-0-	-250	-0-	125	1	3769	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	4206	-0-	-382	-0-	137	1	4069	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	4027	-0-	-383	-0-	132	1	3895	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	4704	X	4605	-0-	-99	-0-	148	1	4457	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	4977	-0-	-231	-0-	162	1	4815	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	4767	-0-	-273	-0-	156	1	4611	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	8	1	1696	3	Y	16					116
							18	9									
03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	10	1	1870	3	Y	-0-	59	1			57
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	7	1	1482	3	Y	-0-	18	1			39
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7690	3			N	-0-					-0-
03	8401	X	8204	-0-	-197	-0-	8204	3			N	-0-					-0-
04	8130	X	7486	-0-	-644	-0-	7486	3			N	-0-					-0-
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-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 8 RRCID -> 234614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6670 - 8772

02	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	2888	-0-	-1359	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	2360	-0-	-1750	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
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-

M & J BAR NONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234620 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6170 - 7863

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
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

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

02	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	16	1	2706	3	N	-0-					10
03	3075	N	3075	-0-	-0-	-0-	17	1	3058	3	N	-0-					10
04	3000	N	3103	-0-	103	103	19	1	3084	3	N	-0-					10
*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									

MAHAFFEY, SUE WELL #: 6 RRCID -> 234623 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6745 - 8087

02	5236	X	3122	-0-	-2114	-0-	812	1	2310	3	N	-0-					-0-
03	5425	X	899	-0-	-4526	-0-	899	1			N	-0-					-0-
04	4980	X	3143	-0-	-1837	-0-	870	1	2273	3	N	-0-					-0-
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-

DCCO 2 - LEWIS JONES WELL #: 16 RRCID -> 234624 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8146 - 11385

02	6748	X	6441	-0-	-307	-0-	31	1	6410	3	N	-0-					-0-
03	7471	X	7216	-0-	-255	-0-	38	1	7178	3	N	-0-					-0-
04	7200	X	6758	-0-	-442	-0-	32	1	6726	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 234632 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6870 - 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
02	6048	X	4627	-0-	-1421	-0-	4627	3			N	-0-					-0-
03	6696	X	4796	-0-	-1900	-0-	4796	3			N	-0-					-0-
04	6270	X	4517	-0-	-1753	-0-	4517	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	336	1	10870	3	N	-0-					-0-
03	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	372	1	8777	3	N	-0-					-0-
04	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	360	1	8287	3	N	-0-					-0-
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-

LITTLE PLACE WELL #: 2 RRCID -> 234635 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6616 - 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
02	5796	X	4989	-0-	-807	-0-	4989	3			N	-0-					-0-
03	6107	X	5921	-0-	-186	-0-	5921	3			N	-0-					-0-
04	5910	X	5710	-0-	-200	-0-	5710	3			N	-0-					-0-
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-

LITTLE PLACE WELL #: 5 RRCID -> 234636 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6940 - 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
02	3752	X	2429	-0-	-1323	-0-	644	1	1785	3	N	-0-					-0-
03	4154	X	2000	-0-	-2154	-0-	713	1	1287	3	N	-0-					-0-
04	2940	X	391	-0-	-2549	-0-	391	1			N	-0-					-0-
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-

KENNON, ALFRED WELL #: 5 RRCID -> 235094 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6746 - 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 3 RRCID -> 235095 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7725 - 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
02	3724	X	3270	-0-	-454	-0-	111	1	3159	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3255	-0-	-744	-0-	113	1	3142	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	2884	-0-	-986	-0-	136	1	2748	2	N	-0-					-0-
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-

WCCO 1- STEVENSON, N. R. WELL #: 10 RRCID -> 235096 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7871 - 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
02	7560	X	6969	-0-	-591	-0-	34	1	6935	3	N	-0-					-0-
03	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	47	1	8924	3	N	-0-					-0-
04	8100	X	8060	-0-	-40	-0-	38	1	8022	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	6272	X	5238	-0-	-1034	-0-	785	1	4413	3	Y	36					36
							40	9									
03	6479	X	5674	-0-	-805	-0-	871	1	4780	3	Y	21					57
							23	9									
04	6000	X	5587	-0-	-413	-0-	840	1	4719	3	Y	25	77	1			5
							28	9									
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									

MELTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 235099 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8090 - 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
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
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-

KENNON, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 235100 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6860 - 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
02	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	616	1	3720	3	N	-0-					1
03	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	682	1	3789	3	N	-0-					1
04	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	616	1	3494	3	N	-0-					1
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

BRANSOM, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 235101 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8753 - 12538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7392	X	7375	-0-	-17	-0-	238	1	7137	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	8136	-0-	-48	-0-	265	1	7871	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	7652	-0-	-268	-0-	250	1	7402	2	N	-0-					-0-
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-

SHELTON, J. TOM WELL #: 9 RRCID -> 235102 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7430 - 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
02	10696	X	10173	-0-	-523	-0-	334	1	9839	2	N	-0-					-0-
03	11749	X	10658	-0-	-1091	-0-	352	1	10306	2	N	-0-					-0-
04	11220	X	10407	-0-	-813	-0-	345	1	10062	2	N	-0-					-0-
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-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 3 RRCID -> 235103 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7560 - 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
02	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	354	1	1894	2	N	-0-					-0-
03	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	489	1	2474	2	N	-0-					-0-
04	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	1076	1	4606	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	14112	X	13258	-0-	-854	-0-	428	1	12830	2	N	-0-					-0-
03	15221	X	14459	-0-	-762	-0-	471	1	13988	2	N	-0-					-0-
04	14460	X	13729	-0-	-731	-0-	449	1	13280	2	N	-0-					-0-
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-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 235105 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6996 - 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
02	7252	X	6856	-0-	-396	-0-	33	1	6823	3	N	-0-					-0-
03	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	42	1	7881	3	N	-0-					-0-
04	7650	X	7413	-0-	-237	-0-	35	1	7378	3	N	-0-					-0-
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-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235106 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7950 - 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
02	13972	X	13321	-0-	-651	-0-	65	1	13256	3	N	-0-					-0-
03	14911	X	14304	-0-	-607	-0-	75	1	14229	3	N	-0-					-0-
04	14430	X	14186	-0-	-244	-0-	66	1	14120	3	N	-0-					-0-
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-

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 1 RRCID -> 235107 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6898 - 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
02	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	826	1	2187	3	Y	36					87
							40	9									
03	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	918	1	2754	3	Y	12					99
							13	9									
04	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	886	1	2526	3	Y	40					139
							44	9									
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									

DONALDSON WELL #: 4 RRCID -> 235108 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 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
02	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	311	1	8965	2	N	-0-					-0-
03	9982	X	9849	-0-	-133	-0-	342	1	9507	2	N	-0-					-0-
04	9660	X	9225	-0-	-435	-0-	439	1	8786	2	N	-0-					-0-
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-

VANN CATTLE YARDS WELL #: C 1 RRCID -> 235109 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7690 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	1413	1	7497	2	N	-0-					-0-
03	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	1541	1	8376	2	N	-0-					-0-
04	9420	X	8325	-0-	-1095	-0-	1583	1	6742	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	13341	X	13341	-0-	-0-	-0-	2103	1	11238	2	N	-0-					-0-
03	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	1959	1	9914	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	6488	-0-	-202	-0-	1230	1	5258	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	5544	X	5237	-0-	-307	-0-	17	1	5220	3	N	-0-					-0-
03	6138	X	5779	-0-	-359	-0-	20	1	5759	3	N	-0-					-0-
04	5940	X	5504	-0-	-436	-0-	26	1	5478	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	295	1	8670	2	N	-0-					-0-
03	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	331	1	9693	2	N	-0-					-0-
04	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	311	1	9071	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	7308	X	6177	-0-	-1131	-0-	203	1	5974	2	N	-0-					-0-
03	7874	X	6632	-0-	-1242	-0-	219	1	6413	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	6335	-0-	-1285	-0-	210	1	6125	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	31 3	1 9	4785	3	Y	3					45
03	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	37 13	1 9	5256	3	Y	12					57
04	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	32 13	1 9	5030	3	Y	12					69
05	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	34	1	5188	3	Y	-0-					69
06	DLQ G-10		5063	-0-	5063	5063	33 12	1 9	5018	3	Y	11					80
07	DLQ G-10		5203	-0-	5203	10266	33 12	1 9	5158	3	Y	11					91

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		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

02	20972	X	17881	-0-	-3091	-0-	588	1	17293	2	Y	-0-			-0-
03	22165	X	19717	-0-	-2448	-0-	652	1	19065	2	Y	-0-			-0-
04	20640	X	18986	-0-	-1654	-0-	629	1	18357	2	Y	-0-			-0-
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-

SUGAR TREE WELL #: 2 RRCID -> 235154 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 5494 - 7727

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
07	DLQ G-10		-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

02	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	89	1	2672	2	N	-0-			-0-
03	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	110	1	3262	2	N	-0-			-0-
04	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	118	1	3498	2	N	-0-			-0-
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-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 235159 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7249 - 8442

02	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	341	1	4355	3	N	-0-			3
03	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	553	1	5190	3	N	-0-			3
04	4530	X	3727	-0-	-803	-0-	349	1	3378	3	N	-0-			3
*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

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 235163 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8336 - 10485

02	14732	X	14732	-0-	-0-	-0-	71	1	14661	3	N	-0-			-0-
03	15853	X	15853	-0-	-0-	-0-	83	1	15770	3	N	-0-			-0-
04	15664	X	15664	-0-	-0-	-0-	73	1	15591	3	N	-0-			-0-
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-

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
02	10528	X	9620	-0-	-908	-0-	316	1	9304	2	N	-0-					-0-
03	11656	X	11184	-0-	-472	-0-	370	1	10814	2	N	-0-					-0-
04	10680	X	10013	-0-	-667	-0-	332	1	9681	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	13048	X	12909	-0-	-139	-0-	424	1	12485	2	N	-0-					-0-
03	14477	X	14020	-0-	-457	-0-	463	1	13557	2	N	-0-					-0-
04	14520	X	14463	-0-	-57	-0-	479	1	13984	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	10192	X	8868	-0-	-1324	-0-	291	1	8577	2	N	-0-					-0-
03	11284	X	10824	-0-	-460	-0-	358	1	10466	2	N	-0-					-0-
04	10380	X	10357	-0-	-23	-0-	343	1	10014	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	8904	X	8541	-0-	-363	-0-	41	1	8500	3	N	-0-					5
03	9517	X	9509	-0-	-8	-0-	50	1	9459	3	N	-0-					5
04	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	43	1	9157	3	N	-0-					5
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

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
02	5404	X	3222	-0-	-2182	-0-	429	1	2793	3	N	-0-					-0-
03	5983	X	4836	-0-	-1147	-0-	383	1	4453	3	N	-0-					-0-
04	5790	X	2227	-0-	-3563	-0-	376	1	1851	3	N	-0-					-0-
*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-

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
02	11760	X	11207	-0-	-553	-0-	368	1	10839	2	N	-0-			-0-
03	12679	X	11247	-0-	-1432	-0-	372	1	10875	2	N	-0-			-0-
04	12150	X	10278	-0-	-1872	-0-	340	1	9938	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	4228	X	3967	-0-	-261	-0-	128	1	3839	2	N	-0-			-0-
03	4681	X	4143	-0-	-538	-0-	135	1	4008	2	N	-0-			-0-
04	4500	X	3942	-0-	-558	-0-	129	1	3813	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	315	1	9455	2	N	-0-			-0-
03	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	346	1	10281	2	N	-0-			-0-
04	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	336	1	9928	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	3			N	-0-			-0-
03	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	3			N	-0-			-0-
04	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	3			N	-0-			-0-
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-

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
02	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	49	1	9986	3	N	-0-			-0-
03	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	58	1	11070	3	N	-0-			-0-
04	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	50	1	10643	3	N	-0-			-0-
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-

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
02	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	850	1	1987	2	N	-0-			-0-
03	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	939	1	2108	2	N	-0-			-0-
04	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	876	1	1895	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	291	1	8569	2	N	-0-			-0-
03	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	318	1	9314	2	N	-0-			-0-
04	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	302	1	8826	2	N	-0-			-0-
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-

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
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	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	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

02	13048	X	12690	-0-	-358	-0-	61	1	12576	3	N	48					93
							53	9									
03	14446	X	13983	-0-	-463	-0-	73	1	13846	3	N	58					151
							64	9									
04	13950	X	13412	-0-	-538	-0-	62	1	13281	3	N	63					214
							69	9									
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

LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 235187 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6843 - 9245

02	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	743	1	2262	3	Y	-0-					18
03	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	819	1	1772	3	Y	-0-					18
04	4320	X	2409	-0-	-1911	-0-	790	1	1591	3	Y	25					43
							28	9									
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									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 38 RRCID -> 235188 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7740 - 9754

02	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	174	1	5118	2	N	-0-					-0-
03	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	168	1	4913	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2097	-0-	-813	-0-	69	1	2028	2	N	-0-					-0-
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-

MCCAFFITY, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 235189 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6906 - 8072

02	7280	X	4831	-0-	-2449	-0-	336	1	4495	3	N	-0-					-0-
03	6851	X	5863	-0-	-988	-0-	372	1	5491	3	N	-0-					-0-
04	6480	X	5113	-0-	-1367	-0-	360	1	4753	3	N	-0-					-0-
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-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 235190 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6750 - 10220

02	8456	X	7713	-0-	-743	-0-	7713	3			N	-0-					-0-
03	9362	X	7009	-0-	-2353	-0-	7009	3			N	-0-					-0-
04	8820	X	6964	-0-	-1856	-0-	6964	3			N	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8064	X	7917	-0-	-147	-0-	260	1	7657	2	N	-0-					-0-
03	8928	X	8657	-0-	-271	-0-	286	1	8371	2	N	-0-					-0-
04	8640	X	8267	-0-	-373	-0-	274	1	7993	2	N	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6811	3			N	-0-					-0-
03	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	8857	3			N	-0-					-0-
04	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7274	3			N	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2775	-0-	-53	-0-	142	1	2482	3	N	137	183	1			86
							151	9									
03	3131	X	3083	-0-	-48	-0-	169	1	2823	3	Y	83	68	1			101
							91	9									
04	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	166	1	2704	3	Y	48	3	1			146
							53	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	20	1	4174	3	N	-0-					20
03	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	25	1	4800	3	N	-0-					20
04	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	21	1	4456	3	N	-0-					20
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

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
02	2800	N	3166	-0-	366	366	470	1	2696	3	Y	-0-					-0-
03	4859	X	4493	-0-	-366	-0-	721	1	3772	3	Y	-0-					-0-
04	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	709	1	3146	3	Y	-0-					-0-
*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-

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
02	2016	X	1970	-0-	-46	-0-	696	1	1244	3	N	27	173	1			47
							30	9									
03	2232	X	1161	-0-	-1071	-0-	841	1	298	3	N	20					67
							22	9									
04	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	870	1	2247	3	N	44					111
							48	9									
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

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
02	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	369	1	4152	3	Y	-0-					57
03	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	51	1	3477	3	Y	-0-					57
04	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					57
*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

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
02	6496	X	6177	-0-	-319	-0-	30	1	6147	3	N	-0-					-0-
03	7192	X	6615	-0-	-577	-0-	35	1	6580	3	N	-0-					-0-
04	6930	X	6353	-0-	-577	-0-	30	1	6323	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	4396	X	2531	-0-	-1865	-0-	16	1	2505	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	36	1	5097	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	4560	X	4410	-0-	-150	-0-	27	1	4383	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	5684	X	2975	-0-	-2709	-0-	14	1	2959	3	Y	2					2
							2	9									
03	6293	X	3986	-0-	-2307	-0-	21	1	3959	3	Y	5					7
							6	9									
04	6090	X	4001	-0-	-2089	-0-	19	1	3976	3	Y	5					12
							6	9									
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

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
02	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	36	1	7372	3	N	-0-					-0-
03	7161	X	6819	-0-	-342	-0-	36	1	6783	3	N	-0-					-0-
04	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	34	1	7327	3	N	-0-					-0-
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-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 8 RRCID -> 236559 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7102 - 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
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2017 - P/A 02/14/17

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
02	6720	X	5714	-0-	-1006	-0-	28	1	5686	3	Y	-0-					-0-
03	7440	X	7210	-0-	-230	-0-	38	1	7172	3	Y	-0-					-0-
04	7200	X	6762	-0-	-438	-0-	32	1	6730	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	14119	X	14119	-0-	-0-	-0-	68	1	14051	3	N	-0-					-0-
03	15415	X	15415	-0-	-0-	-0-	81	1	15334	3	N	-0-					-0-
04	14698	X	14698	-0-	-0-	-0-	69	1	14629	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	38	1	7898	3	Y	-0-					-0-
03	8742	X	8391	-0-	-351	-0-	44	1	8347	3	Y	-0-					-0-
04	8460	X	7915	-0-	-545	-0-	37	1	7878	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	11956	X	7790	-0-	-4166	-0-	38	1	7752	3	N	-0-			-0-
03	13051	X	9290	-0-	-3761	-0-	49	1	9241	3	N	-0-			-0-
04	12630	X	8643	-0-	-3987	-0-	40	1	8603	3	N	-0-			-0-
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-

BURGESS, JACK WELL #: 3 RRCID -> 236564 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7150 - 8953

02	5180	X	4073	-0-	-1107	-0-	20	1	4053	3	N	-0-			-0-
03	5053	X	4119	-0-	-934	-0-	22	1	4097	3	N	-0-			-0-
04	5160	X	4230	-0-	-930	-0-	20	1	4210	3	N	-0-			-0-
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-

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 4 RRCID -> 236565 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8650 - 11074

02	7588	X	6732	-0-	-856	-0-	221	1	6511	2	N	-0-			-0-
03	8401	X	8001	-0-	-400	-0-	264	1	7737	2	N	-0-			-0-
04	8130	X	7293	-0-	-837	-0-	241	1	7052	2	N	-0-			-0-
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-

SEALS, G. T. WELL #: 25 RRCID -> 236566 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8896 - 11100

02	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	44	1	9061	3	N	-0-			-0-
03	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	52	1	9953	3	N	-0-			-0-
04	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	46	1	9838	3	N	-0-			-0-
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-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 7 RRCID -> 236567 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7500 - 8004

02	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 6 RRCID -> 236568 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7590 - 9694

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 236569 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8175 - 10700

02	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	787	1	7137	2	N	-0-			-0-
03	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	799	1	6584	2	N	-0-			-0-
04	7110	X	7095	-0-	-15	-0-	665	1	6430	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EGELSTON TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 236570 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8095 - 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
02	17240	X	17240	-0-	-0-	-0-	567	1	16673	2	N	-0-			-0-
03	18680	X	18680	-0-	-0-	-0-	617	1	18063	2	N	-0-			-0-
04	18111	X	18111	-0-	-0-	-0-	600	1	17511	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	6636	X	6507	-0-	-129	-0-	21	1	6486	3	N	-0-			-0-
03	7347	X	7131	-0-	-216	-0-	37	1	7094	3	N	-0-			-0-
04	7110	X	6846	-0-	-264	-0-	32	1	6814	3	N	-0-			-0-
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-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 236593 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8186 - 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
02	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	66	1	13546	3	N	-0-			-0-
03	14880	X	14571	-0-	-309	-0-	76	1	14495	3	N	-0-			-0-
04	14400	X	13633	-0-	-767	-0-	64	1	13569	3	N	-0-			-0-
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-

SANDFORD, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 236595 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7850 - 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
02	9492	X	6924	-0-	-2568	-0-	228	1	6696	2	N	-0-			-0-
03	7843	X	7705	-0-	-138	-0-	255	1	7450	2	N	-0-			-0-
04	8040	X	7368	-0-	-672	-0-	244	1	7124	2	N	-0-			-0-
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-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 236596 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6507 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
02	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	11590	3			N	-0-			-0-
03	11625	X	11625	-0-	-0-	-0-	11625	3			N	-0-			-0-
04	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	11642	3			N	-0-			-0-
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-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 236601 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6818 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	227	1	6381	2	N	-0-			-0-
03	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	252	1	7047	2	N	-0-			-0-
04	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	300	1	6031	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	5600	X	5508	-0-	-92	-0-	27	1	5448	3	Y	30	11	1			39
							33	9									
03	6200	X	6028	-0-	-172	-0-	32	1	5992	3	Y	4	1	1			42
							4	9									
04	6000	X	1093	-0-	-4907	-0-	5	1	1088	3	Y	-0-					42
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									

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236609 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7096 - 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
02	8932	X	7147	-0-	-1785	-0-	35	1	7112	3	N	-0-					-0-
03	9734	X	8301	-0-	-1433	-0-	44	1	8257	3	N	-0-					-0-
04	9390	X	9126	-0-	-264	-0-	43	1	9083	3	N	-0-					-0-
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-

RANN, CLEO "A" WELL #: 4 RRCID -> 236610 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7675 - 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
02	8988	X	8931	-0-	-57	-0-	43	1	8884	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	51	1	9761	3	Y	-0-					-0-
04	9570	X	9490	-0-	-80	-0-	44	1	9446	3	Y	-0-					-0-
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-

NANCE WELL #: B 4 RRCID -> 236611 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7530 - 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
02	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	144	1	4039	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	4178	-0-	-69	-0-	146	1	4032	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	3787	-0-	-323	-0-	180	1	3607	2	N	-0-					-0-
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-

KENNON, ALFRED WELL #: 6 RRCID -> 236612 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6628 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	504	-0-	504	504	504	1			N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 7 RRCID -> 236613 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6618 - 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
02	10360	X	2482	-0-	-7878	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
03	11470	X	3614	-0-	-7856	-0-	3614	3			N	-0-					-0-
04	9510	X	4227	-0-	-5283	-0-	4227	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	281	1	8274	2	N	-0-					-0-
03	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	300	1	8765	2	N	-0-					-0-
04	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	297	1	8687	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	4536	X	1057	-0-	-3479	-0-	420	1	637	3	N	-0-					-0-
03	5022	X	2784	-0-	-2238	-0-	849	1	1935	3	N	-0-					-0-
04	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	568	1	5892	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	5538	X	4728	-0-	-810	-0-	1041	1	3687	2	N	-0-					-0-
03	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	950	1	4812	2	N	-0-					-0-
04	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	1679	1	6313	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	11788	X	11104	-0-	-684	-0-	382	1	10722	2	N	-0-					-0-
03	13051	X	12123	-0-	-928	-0-	419	1	11704	2	N	-0-					-0-
04	12450	X	10348	-0-	-2102	-0-	492	1	9856	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	8036	X	7171	-0-	-865	-0-	356	1	6815	2	N	-0-					-0-
03	8897	X	7139	-0-	-1758	-0-	373	1	6766	2	N	-0-					-0-
04	8610	X	7314	-0-	-1296	-0-	517	1	6797	2	N	-0-					-0-
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-

HEDRICK-BURNS GU WELL #: 1 RRCID -> 236683 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6575 - 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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2016 - PLUGGED 03/21/16

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
02	5628	X	5431	-0-	-197	-0-	26	1	5405	3	N	-0-					-0-
03	6231	X	5844	-0-	-387	-0-	31	1	5813	3	N	-0-					-0-
04	6030	X	5741	-0-	-289	-0-	27	1	5714	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	4872	X	4668	-0-	-204	-0-	27	1	4641	3	N	-0-					6
03	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	32	1	5689	3	N	-0-					6
04	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	41	1	6570	3	N	-0-					6
*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

GLENN, MARY WELL #: 2 RRCID -> 236693 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8567 - 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
02	6076	X	5741	-0-	-335	-0-	185	1	5556	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	6152	-0-	-575	-0-	201	1	5951	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	6165	-0-	-45	-0-	202	1	5963	2	N	-0-					-0-
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-

MCMAHON WELL #: 4 RRCID -> 236694 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7075 - 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
02	11521	X	11521	-0-	-0-	-0-	315	1	11206	3	N	-0-					-0-
03	12746	X	12746	-0-	-0-	-0-	354	1	12392	3	N	-0-					-0-
04	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	421	1	6614	3	N	-0-					-0-
*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-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 10 RRCID -> 236695 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8266 - 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
02	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	320	1	9413	2	N	-0-					-0-
03	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	328	1	9609	2	N	-0-					-0-
04	9540	X	8561	-0-	-979	-0-	283	1	8278	2	N	-0-					-0-
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-

CHAPEL HILL WELL #: B 5 RRCID -> 236696 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7495 - 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
02	9072	X	7570	-0-	-1502	-0-	276	1	7294	2	N	-0-					-0-
03	9920	X	8406	-0-	-1514	-0-	307	1	8099	2	N	-0-					-0-
04	9600	X	8333	-0-	-1267	-0-	418	1	7915	2	N	-0-					-0-
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-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 236709 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6700 - 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
02	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	15	1	2971	3	N	3	3	1			19
							3	9									
03	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	18	1	3345	3	N	-0-					19
04	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	15	1	3198	3	N	-0-					19
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

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
02	11397	X	11397	-0-	-0-	-0-	11397	3			N	-0-					-0-
03	11256	X	11256	-0-	-0-	-0-	11256	3			N	-0-					-0-
04	11649	X	11649	-0-	-0-	-0-	11649	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			Y	-0-					-0-
03	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			Y	-0-					-0-
04	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			Y	-0-					-0-
*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

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
02	14051	X	14051	-0-	-0-	-0-	86	1	13965	3	Y	-0-					32
03	14545	X	14545	-0-	-0-	-0-	86	1	14459	3	Y	-0-					32
04	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	129	1	11019	3	Y	-0-					32
*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

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
02	9884	X	9404	-0-	-480	-0-	309	1	9095	2	N	-0-					-0-
03	10943	X	10566	-0-	-377	-0-	349	1	10217	2	N	-0-					-0-
04	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	349	1	10197	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	784	1	1399	3	N	-0-					-0-
03	1488	N	868	-0-	-620	-0-	868	1			N	-0-					-0-
04	2010	N	448	-0-	-1562	-0-	448	1			N	-0-					-0-
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-

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
02	20636	X	19246	-0-	-1390	-0-	633	1	18613	2	N	-0-					-0-
03	22196	X	20868	-0-	-1328	-0-	690	1	20178	2	N	-0-					-0-
04	21120	X	20281	-0-	-839	-0-	671	1	19610	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	123	1	3693	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	4153	-0-	-32	-0-	135	1	4018	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	4043	-0-	-7	-0-	130	1	3913	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	8372	X	8359	-0-	-13	-0-	920	1	7439	2	N	-0-					-0-
03	9269	X	7001	-0-	-2268	-0-	880	1	6121	2	N	-0-					-0-
04	8970	X	7284	-0-	-1686	-0-	933	1	6351	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	10080	X	9273	-0-	-807	-0-	299	1	8974	2	N	-0-					-0-
03	11129	X	9992	-0-	-1137	-0-	326	1	9666	2	N	-0-					-0-
04	10560	X	9684	-0-	-876	-0-	317	1	9367	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	306	1	9187	2	N	-0-					-0-
03	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	251	1	7456	2	N	-0-					-0-
04	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	226	1	6685	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	7084	X	4	-0-	-7080	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	2363	-0-	-3341	-0-	687	1	1676	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	1130	-0-	-3010	-0-	885	1	245	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	148	1	4429	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4712	-0-	-62	-0-	154	1	4558	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4351	-0-	-269	-0-	142	1	4209	2	N	-0-					-0-
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-

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

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
02	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	12	1	2461	3	Y	46					103
							51	9									
03	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	15	1	2790	3	Y	38	68	1			73
							42	9									
04	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	13	1	2730	3	Y	47	80	1			40
							52	9									
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									

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 4 RRCID -> 237399 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8199 - 12262

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
02	13972	X	13029	-0-	-943	-0-	419	1	12610	2	N	-0-					-0-
03	15469	X	12433	-0-	-3036	-0-	405	1	12028	2	N	-0-					-0-
04	15300	X	13679	-0-	-1621	-0-	447	1	13232	2	N	-0-					-0-
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-

ELKINS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237414 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7220 - 9464

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
02	9912	X	9033	-0-	-879	-0-	310	1	8723	2	N	-0-					-0-
03	10974	X	10526	-0-	-448	-0-	361	1	10165	2	N	-0-					-0-
04	10620	X	9138	-0-	-1482	-0-	435	1	8703	2	N	-0-					-0-
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-

HOWELL, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 237422 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6485 - 8745

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
02	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	41	1	8351	3	N	-0-					-0-
03	8959	X	8090	-0-	-869	-0-	42	1	8048	3	N	-0-					-0-
04	8670	X	7634	-0-	-1036	-0-	36	1	7598	3	N	-0-					-0-
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-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 237449 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8346 - 10330

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
02	6440	X	6391	-0-	-49	-0-	31	1	6360	3	N	-0-					-0-
03	7192	X	6850	-0-	-342	-0-	36	1	6814	3	N	-0-					-0-
04	6960	X	6692	-0-	-268	-0-	31	1	6661	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	88	1	2463	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	1880	-0-	-569	-0-	65	1	1815	2	N	-0-					-0-
04	2370	N	2156	-0-	-214	-0-	102	1	2054	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	6020	X	5238	-0-	-782	-0-	1063	1	4175	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	6049	-0-	-616	-0-	1181	1	4868	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	5099	-0-	-1351	-0-	1198	1	3901	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2800	N	4001	-0-	1201	1201	19	1	3982	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4146	-0-	1046	2247	22	1	4124	3	Y	-0-					-0-
04	6103	X	3856	-0-	-2247	-0-	18	1	3838	3	Y	-0-					-0-
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

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
02	6076	X	5055	-0-	-1021	-0-	25	1	5030	3	Y	-0-					16
03	6727	X	5553	-0-	-1174	-0-	29	1	5524	3	Y	-0-					16
04	6510	X	5307	-0-	-1203	-0-	25	1	5282	3	Y	-0-					16
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

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
02	5208	X	4835	-0-	-373	-0-	159	1	4676	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	5139	-0-	-255	-0-	170	1	4969	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	5148	-0-	-342	-0-	170	1	4978	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 6 RRCID -> 237494 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7830 - 8734

02	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	471	1	8602	2	N	-0-					-0-
03	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	530	1	9666	2	N	-0-					-0-
04	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	572	1	7369	2	N	-0-					-0-
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-

ELKINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237693 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7200 - 10424

02	15736	X	14798	-0-	-938	-0-	508	1	14290	2	N	-0-					-0-
03	17422	X	17348	-0-	-74	-0-	596	1	16752	2	N	-0-					-0-
04	16860	X	15545	-0-	-1315	-0-	740	1	14805	2	N	-0-					-0-
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-

DCCO 1-DCTC WELL #: 18 RRCID -> 237694 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8110 - 10354

02	4732	X	4711	-0-	-21	-0-	23	1	4688	3	N	-0-					-0-
03	5239	X	5024	-0-	-215	-0-	26	1	4998	3	N	-0-					-0-
04	4980	X	4875	-0-	-105	-0-	23	1	4852	3	N	-0-					-0-
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-

DCCO 1-DCTC WELL #: 19 RRCID -> 237695 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8136 - 10725

02	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	37	1	7555	3	N	-0-					-0-
03	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	43	1	8113	3	N	-0-					-0-
04	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	34	1	7183	3	N	-0-					-0-
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-

CLOUGH 1-CLOUGH 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 237696 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7646 - 10010

02	8148	X	5822	-0-	-2326	-0-	28	1	5784	3	Y	9					30
							10	9									
03	9641	X	8528	-0-	-1113	-0-	45	1	8476	3	Y	6	36	1			-0-
							7	9									
04	9330	X	7824	-0-	-1506	-0-	37	1	7785	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-DCTC WELL #: 20 RRCID -> 237697 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8230 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12100	X	12100	-0-	-0-	-0-	59	1	12041	3	N	-0-					-0-
03	13160	X	13160	-0-	-0-	-0-	69	1	13091	3	N	-0-					-0-
04	12600	X	12549	-0-	-51	-0-	59	1	12490	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	402	1	5490	3	N	-0-					-0-
03	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	465	1	4769	3	N	-0-					-0-
04	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	462	1	4170	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	7840	X	6459	-0-	-1381	-0-	222	1	6237	2	N	-0-					-0-
03	8680	X	6172	-0-	-2508	-0-	213	1	5959	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	5867	-0-	-2533	-0-	279	1	5588	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	53	1	10891	3	N	-0-					-0-
03	12238	X	12238	-0-	-0-	-0-	64	1	12174	3	N	-0-					-0-
04	11889	X	11889	-0-	-0-	-0-	56	1	11833	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	14140	X	13501	-0-	-639	-0-	296	1	13205	2	N	-0-					-0-
03	14880	X	14752	-0-	-128	-0-	325	1	14427	2	N	-0-					-0-
04	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	320	1	14195	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	11200	X	10703	-0-	-497	-0-	345	1	10358	2	N	-0-					-0-
03	12400	X	11589	-0-	-811	-0-	378	1	11211	2	N	-0-					-0-
04	12000	X	10854	-0-	-1146	-0-	355	1	10499	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	3696	X	3647	-0-	-49	-0-	18	1	3629	3	N	-0-					-0-
03	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	22	1	4264	3	N	-0-					-0-
04	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	20	1	4332	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	7196	X	6747	-0-	-449	-0-	33	1	6714	3	Y	-0-					-0-
03	7905	X	7541	-0-	-364	-0-	40	1	7501	3	Y	-0-					-0-
04	7530	X	7392	-0-	-138	-0-	35	1	7357	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	15	1	3094	3	N	-0-					-0-
03	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	18	1	3481	3	N	-0-					-0-
04	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	16	1	3422	3	N	-0-					-0-
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-

DAY-ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 237795 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7235 - 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
02	25228	X	22282	-0-	-2946	-0-	732	1	21550	2	N	-0-					-0-
03	27714	X	22843	-0-	-4871	-0-	755	1	22088	2	N	-0-					-0-
04	26490	X	25409	-0-	-1081	-0-	841	1	24568	2	N	-0-					-0-
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-

DAY-ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 237796 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7970 - 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
02	16072	X	15273	-0-	-799	-0-	502	1	14771	2	N	-0-					-0-
03	17794	X	17441	-0-	-353	-0-	576	1	16865	2	N	-0-					-0-
04	17220	X	15390	-0-	-1830	-0-	510	1	14880	2	N	-0-					-0-
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-

SLAY, C. W. WELL #: 15 RRCID -> 237797 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7810 - 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
02	14392	X	12549	-0-	-1843	-0-	412	1	12137	2	N	-0-					-0-
03	15562	X	14638	-0-	-924	-0-	484	1	14154	2	N	-0-					-0-
04	15780	X	6404	-0-	-9376	-0-	212	1	6192	2	N	-0-					-0-
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-

PIRKLE, LORENE WELL #: 20 RRCID -> 237798 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8311 - 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
02	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	41	1	8384	3	N	-0-					-0-
03	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	48	1	9029	3	N	-0-					-0-
04	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	41	1	8765	3	N	-0-					-0-
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-

PIRKLE, LORENE WELL #: 18 RRCID -> 237799 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8421 - 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
02	9520	X	9226	-0-	-294	-0-	45	1	9181	3	N	-0-					-0-
03	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	55	1	10373	3	N	-0-					-0-
04	10080	X	9776	-0-	-304	-0-	46	1	9730	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 25 RRCID -> 237800 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8301 - 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
02	10864	X	8191	-0-	-2673	-0-	40	1	8151	3	N	-0-			-0-
03	12028	X	8840	-0-	-3188	-0-	46	1	8794	3	N	-0-			-0-
04	10950	X	8871	-0-	-2079	-0-	41	1	8830	3	N	-0-			-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7140	X	4535	-0-	-2605	-0-	4535	3			N	-0-			-0-
03	8153	X	4264	-0-	-3889	-0-	4264	3			N	-0-			-0-
04	7890	X	4297	-0-	-3593	-0-	4297	3			N	-0-			-0-
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-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237803 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6845 - 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
02	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			N	-0-			-0-
03	10934	X	10934	-0-	-0-	-0-	10934	3			N	-0-			-0-
04	13378	X	13378	-0-	-0-	-0-	13378	3			N	-0-			-0-
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-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 18 RRCID -> 237804 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8246 - 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
02	7476	X	7319	-0-	-157	-0-	36	1	7283	3	N	-0-			-0-
03	8277	X	8041	-0-	-236	-0-	42	1	7999	3	N	-0-			-0-
04	7980	X	7740	-0-	-240	-0-	36	1	7704	3	N	-0-			-0-
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-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 7 RRCID -> 237805 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7520 - 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
02	10556	X	6181	-0-	-4375	-0-	203	1	5978	2	N	-0-			-0-
03	11563	X	9102	-0-	-2461	-0-	301	1	8801	2	N	-0-			-0-
04	9930	X	9817	-0-	-113	-0-	325	1	9492	2	N	-0-			-0-
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-

WEST, BOB WELL #: 3 RRCID -> 237806 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6890 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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
DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 26 RRCID -> 237807 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7972 - 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
02	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	36	1	7315	3	N	-0-			-0-
03	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	43	1	8112	3	N	-0-			-0-
04	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	37	1	7794	3	N	-0-			-0-
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-

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
02	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	18	1	3757	3	N	-0-			-0-
03	4154	X	4072	-0-	-82	-0-	21	1	4051	3	N	-0-			-0-
04	4020	X	3899	-0-	-121	-0-	18	1	3881	3	N	-0-			-0-
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-

PITTS, CHARLES WELL #: 7 RRCID -> 237809 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6782 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12317	X	12317	-0-	-0-	-0-	12317	3			N	-0-			-0-
03	13268	X	12942	-0-	-326	-0-	12942	3			N	-0-			-0-
04	14550	X	11829	-0-	-2721	-0-	11829	3			N	-0-			-0-
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-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 237811 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7590 - 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
02	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-			-0-
03	186	X	2	-0-	-184	-0-	2	3			N	-0-			-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
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-

HALL, IMA RUTH WELL #: 1 RRCID -> 237812 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7200 - 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
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-			-0-
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			-0-
04	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-			-0-
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-

WEST, BOB WELL #: 4 RRCID -> 237813 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6735 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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 #: 5 RRCID -> 237814 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6654 - 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
02	3248	X	2074	-0-	-1174	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	1843	-0-	-1753	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2758	-0-	-542	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	1			N	-0-					-0-
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	726	1	516	3	N	-0-					-0-
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	720	1	103	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	12376	X	1427	-0-	-10949	-0-	7	1	1420	3	N	-0-					-0-
03	13671	X	11570	-0-	-2101	-0-	61	1	11509	3	N	-0-					-0-
04	13110	X	12049	-0-	-1061	-0-	56	1	11993	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	12768	X	11628	-0-	-1140	-0-	56 77	1 9	11495	3	Y	70					150
03	13981	X	12666	-0-	-1315	-0-	66 40	1 9	12560	3	Y	36	158	1			28
04	12840	X	12316	-0-	-524	-0-	57 33	1 9	12226	3	Y	30					58
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

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 #: 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
02	6636	X	6097	-0-	-539	-0-	30	1	6067	3	N	-0-					-0-
03	7099	X	6518	-0-	-581	-0-	34	1	6484	3	N	-0-					-0-
04	6780	X	6398	-0-	-382	-0-	30	1	6368	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	968	1	6898	2	N	-0-					-0-
03	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	986	1	6961	2	N	-0-					-0-
04	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	1023	1	5857	2	N	-0-					-0-
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-

BAYLOR-WEST WELL #: 1 RRCID -> 237822 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6615 - 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
02	4592	X	3626	-0-	-966	-0-	1038	1	2588	3	N	-0-					-0-
03	7130	X	3805	-0-	-3325	-0-	1106	1	2699	3	N	-0-					-0-
04	6900	X	3458	-0-	-3442	-0-	1063	1	2395	3	N	-0-					-0-
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-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 17 RRCID -> 237823 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 8686 - 11112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
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-

HEDRICK-STOKER GU WELL #: 1 RRCID -> 237824 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6874 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 18 RRCID -> 237825 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6585 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RCB, LTD WELL #: 1 RRCID -> 237826 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8350 - 11389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8988	X	8796	-0-	-192	-0-	289	1	8507	2	N	-0-					-0-
03	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	324	1	9492	2	N	-0-					-0-
04	9480	X	9474	-0-	-6	-0-	314	1	9160	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLAY, C. W. WELL #: 16 RRCID -> 237827 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7780 - 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
02	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	257	1	7551	2	N	-0-					-0-
03	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	297	1	8685	2	N	-0-					-0-
04	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	203	1	5938	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	15813	X	15813	-0-	-0-	-0-	520	1	15293	2	N	-0-					-0-
03	17152	X	17152	-0-	-0-	-0-	567	1	16585	2	N	-0-					-0-
04	16441	X	16441	-0-	-0-	-0-	544	1	15897	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	926	1	6657	3	N	-0-					-0-
03	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	841	1	3461	3	N	-0-					-0-
04	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	978	1	2586	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	430	1	2502	3	N	-0-					12
03	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	413	1	2835	3	N	-0-					12
04	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	423	1	2639	3	Y	-0-					12
*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									

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
02	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	13	1	2736	3	N	94	109	1			23
							103	9									
03	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	15	1	2849	3	N	102					125
							112	9									
04	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	12	1	2639	3	N	27	140	1			12
							30	9									
*05	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	13	1	2675	3	N	3					15
							3	9									
06	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	14	1	2759	3	N	8					20
							9	9									
*07	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	14	1	3017	3	N	-0-					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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
02	11872	X	11062	-0-	-810	-0-	1319	1	9743	2	N	-0-					-0-
03	13144	X	12142	-0-	-1002	-0-	1492	1	10650	2	N	-0-					-0-
04	11910	X	11726	-0-	-184	-0-	1800	1	9926	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	6748	X	6416	-0-	-332	-0-	207	1	6209	2	N	-0-					-0-
03	7471	X	7388	-0-	-83	-0-	241	1	7147	2	N	-0-					-0-
04	7230	X	6940	-0-	-290	-0-	227	1	6713	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	234	1	7042	2	N	-0-					-0-
03	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	258	1	7657	2	N	-0-					-0-
04	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	250	1	7389	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	153	1	4601	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	5221	-0-	-18	-0-	170	1	5051	2	N	-0-					-0-
04	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	167	1	4928	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2632	X	2226	-0-	-406	-0-	11	1	2215	3	N	-0-					-0-
03	2914	X	2498	-0-	-416	-0-	13	1	2485	3	N	-0-					-0-
04	2730	X	1694	-0-	-1036	-0-	8	1	1686	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	5012	X	4705	-0-	-307	-0-	22	1	4595	3	N	80					169
							88	9									
03	5456	X	4984	-0-	-472	-0-	26	1	4923	3	N	32	168	1			33
							35	9									
04	5280	X	4994	-0-	-286	-0-	23	1	4950	3	N	19					52
							21	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	72	1	2172	2	N	-0-					-0-
03	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	83	1	2469	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4557	-0-	1557	1557	149	1	4408	2	N	-0-					-0-
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-

CAIN, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 238475 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7478 - 10710

02	3080	X	2884	-0-	-196	-0-	817	1	2067	2	N	-0-					-0-
03	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	999	1	4058	2	N	-0-					-0-
04	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	977	1	4157	2	N	-0-					-0-
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-

BARR, DANNY WELL #: 7 RRCID -> 238476 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8150 - 10463

02	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	173	1	5213	2	N	-0-					-0-
03	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	189	1	5616	2	N	-0-					-0-
04	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	176	1	5202	2	N	-0-					-0-
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-

NICKELSON, GARY WELL #: 3 RRCID -> 238479 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7940 - 9142

02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	39	1	1176	2	N	-0-					-0-
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	46	1	1364	2	N	-0-					-0-
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	47	1	1386	2	N	-0-					-0-
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-

GUTTRY FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 238480 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6876 - 8930

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	649	1	6722	2	N	-0-					-0-
03	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	634	1	7300	2	N	-0-					-0-
04	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	696	1	6672	2	N	-0-					-0-
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-

HOWELL, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 238484 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6605 - 9594

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238491 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 9125 - 10979

02	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	148	1	4458	2	N	-0-					-0-
03	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	164	1	4869	2	N	-0-					-0-
04	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	157	1	4645	2	N	-0-					-0-
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-

CRANZ WELL #: 3 RRCID -> 238493 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7470 - 11474

02	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	465	1	8201	2	N	-0-					-0-
03	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	304	1	8559	2	N	-0-					-0-
04	6780	X	6611	-0-	-169	-0-	315	1	6296	2	N	-0-					-0-
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-

HES WELL #: 2 RRCID -> 238496 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8411 - 11313

02	4620	X	3890	-0-	-730	-0-	125	1	3765	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4608	-0-	-507	-0-	150	1	4458	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4061	-0-	-889	-0-	133	1	3928	2	N	-0-					-0-
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-

HENCKEN, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 238498 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7090 - 8293

*08	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	884	1	4061	3	N	-0-					-0-
*09	3210	X	2910	-0-	-300	-0-	791	1	2119	3	N	-0-					-0-
*10	3317	X	2788	-0-	-529	-0-	793	1	1995	3	N	-0-					-0-
*11	3210	X	2814	-0-	-396	-0-	755	1	1	2	N	-0-					-0-
							2058	3									
*12	4216	X	4042	-0-	-174	-0-	820	1	7	2	N	-0-					-0-
							3215	3									
*01	4216	X	3413	-0-	-803	-0-	748	1	3	2	N	-0-					-0-
							2662	3									
*02	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	765	1	2463	3	N	-0-					-0-
*03	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	830	1	2694	3	N	-0-					-0-
*04	3240	X	3058	-0-	-182	-0-	759	1	2299	3	N	-0-					-0-
*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-

MUZYKA, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 238499 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8785 - 12325

02	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	273	1	8196	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	8822	-0-	-44	-0-	288	1	8534	2	N	-0-					-0-
04	8580	X	8138	-0-	-442	-0-	266	1	7872	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	685	1	8366	3	Y	11					128
							12	9									
03	9765	X	9268	-0-	-497	-0-	758	1	8510	3	Y	-0-					128
04	9330	X	8637	-0-	-693	-0-	727	1	7910	3	Y	-0-					128
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									

SUN VALLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238503 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7500 - 9304

02	10668	X	9634	-0-	-1034	-0-	332	1	9302	2	N	-0-					-0-
03	11687	X	11279	-0-	-408	-0-	389	1	10890	2	N	-0-					-0-
04	11070	X	10856	-0-	-214	-0-	515	1	10341	2	N	-0-					-0-
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-

NANCE WELL #: A 4 RRCID -> 238504 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7526 - 8840

02	5796	X	5467	-0-	-329	-0-	187	1	5280	2	N	-0-					-0-
03	6417	X	6373	-0-	-44	-0-	220	1	6153	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	6087	-0-	-123	-0-	290	1	5797	2	N	-0-					-0-
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-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 16 RRCID -> 238506 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8445 - 10899

02	7392	X	6581	-0-	-811	-0-	32	1	6549	3	N	-0-					-0-
03	8184	X	7501	-0-	-683	-0-	39	1	7462	3	N	-0-					-0-
04	7920	X	6749	-0-	-1171	-0-	32	1	6717	3	N	-0-					-0-
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-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 4 RRCID -> 238508 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8316 - 11676

02	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	905	1	7685	2	N	-0-					-0-
03	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	990	1	8103	2	N	-0-					-0-
04	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	944	1	7427	2	N	-0-					-0-
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-

PITTS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 238509 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6905 - 8712

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
02	1260	N	1226	-0-	-34	-0-	40	1	1186	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	44	1	1286	2	N	-0-					-0-
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	47	1	1385	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	23	1	3874	3	N	-0-					33
03	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	22	1	3803	3	N	-0-					33
04	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	21	1	3346	3	N	-0-					33
*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

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
02	8624	X	8114	-0-	-510	-0-	39	1	8057	3	N	16					63
							18	9									
03	9579	X	9348	-0-	-231	-0-	49	1	9297	3	N	2					65
							2	9									
04	9270	X	9198	-0-	-72	-0-	43	1	9110	3	N	41					106
							45	9									
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									

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
02	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	897	1	7056	2	N	-0-					-0-
03	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	967	1	6933	2	N	-0-					-0-
04	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	1072	1	7342	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	8148	X	7685	-0-	-463	-0-	248	1	7437	2	N	-0-					-0-
03	9021	X	8274	-0-	-747	-0-	270	1	8004	2	N	-0-					-0-
04	8730	X	7874	-0-	-856	-0-	257	1	7617	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	249	1	7481	2	N	-0-					-0-
03	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	265	1	7875	2	N	-0-					-0-
04	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	261	1	7730	2	N	-0-					-0-
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-

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 #: 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
02	7896	X	6605	-0-	-1291	-0-	217	1	6388	2	N	-0-			-0-
03	7626	X	7132	-0-	-494	-0-	236	1	6896	2	N	-0-			-0-
04	7320	X	7000	-0-	-320	-0-	232	1	6768	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	1002	1	4560	3	Y	-0-			24
03	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	1111	1	4956	3	Y	-0-			24
04	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	1072	1	4768	3	Y	23			47
							25	9							
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							

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 4 RRCID -> 239016 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7650 - 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
02	5152	X	4989	-0-	-163	-0-	24	1	4956	3	N	8			58
							9	9							
03	5642	X	5422	-0-	-220	-0-	28	1	5351	3	N	39			97
							43	9							
04	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	26	1	5487	3	N	4			101
							4	9							
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

BONDS RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 239020 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7395 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9464	X	3952	-0-	-5512	-0-	136	1	3816	2	N	-0-			-0-
03	10323	X	7333	-0-	-2990	-0-	255	1	7078	2	N	-0-			-0-
04	9990	X	7702	-0-	-2288	-0-	374	1	7328	2	N	-0-			-0-
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-

BENNETT, DONALD WELL #: 7 RRCID -> 239022 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6634 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3332	X	3211	-0-	-121	-0-	3211	3			N	-0-			-0-
03	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3			N	-0-			-0-
04	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	3			N	-0-			-0-
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-

BONDS RANCH WELL #: F 5 RRCID -> 239023 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7600 - 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
02	5320	X	4560	-0-	-760	-0-	226	1	4334	2	N	-0-			-0-
03	5890	X	3602	-0-	-2288	-0-	188	1	3414	2	N	-0-			-0-
04	5610	X	2046	-0-	-3564	-0-	199	1	1847	2	N	-0-			-0-
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-

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 #: 25 RRCID -> 239032 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8496 - 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
02	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	19	1	3851	3	N	-0-					-0-
03	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	24	1	4458	3	N	-0-					-0-
04	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	19	1	4122	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	71	1	2092	2	N	-0-					-0-
03	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	77	1	2260	2	N	-0-					-0-
04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	52	1	1531	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	7644	X	3820	-0-	-3824	-0-	686	1	3134	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	5445	-0-	-2925	-0-	787	1	4658	2	N	-0-					-0-
04	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	817	1	6946	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	5684	X	5261	-0-	-423	-0-	26	1	5235	3	N	-0-					-0-
03	6262	X	5855	-0-	-407	-0-	31	1	5824	3	N	-0-					-0-
04	6060	X	5878	-0-	-182	-0-	27	1	5851	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	5068	X	4231	-0-	-837	-0-	136	1	4095	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	5341	-0-	-270	-0-	174	1	5167	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	5251	-0-	-179	-0-	172	1	5079	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	4284	X	3293	-0-	-991	-0-	16	1	3277	3	N	-0-					134
03	4619	X	3713	-0-	-906	-0-	19	1	3694	3	N	-0-					134
04	4020	X	3566	-0-	-454	-0-	17	1	3549	3	N	-0-					134
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	336	1	8480	3	N	-0-					-0-
03	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	372	1	9353	3	N	-0-					-0-
04	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	7986	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	334	1	4537	3	N	-0-					-0-
03	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	372	1	5257	3	N	-0-					-0-
04	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	360	1	5403	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	5348	X	2537	-0-	-2811	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	421	-0-	-5500	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	223	1	6701	2	N	-0-					-0-
03	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	246	1	7289	2	N	-0-					-0-
04	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	234	1	6911	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	8680	X	8212	-0-	-468	-0-	282	1	7930	2	N	-0-					-0-
03	9610	X	9012	-0-	-598	-0-	312	1	8700	2	N	-0-					-0-
04	9300	X	7975	-0-	-1325	-0-	379	1	7596	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	31	1	6404	3	N	-0-					-0-
03	7006	X	6920	-0-	-86	-0-	36	1	6884	3	N	-0-					-0-
04	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	33	1	7070	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	36	1	7407	3	Y	-0-					-0-
03	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	42	1	8037	3	Y	-0-					-0-
04	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	37	1	7901	3	Y	-0-					-0-
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-

BOYD, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 239070 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8294 - 10288

02	3584	X	3442	-0-	-142	-0-	111	1	3331	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3815	-0-	-91	-0-	124	1	3691	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	3549	-0-	-201	-0-	116	1	3433	2	N	-0-					-0-
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-

BONDS RANCH WELL #: D 7 RRCID -> 239072 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7305 - 9794

02	8932	X	8361	-0-	-571	-0-	288	1	8073	2	N	-0-					-0-
03	9889	X	8813	-0-	-1076	-0-	305	1	8508	2	N	-0-					-0-
04	9570	X	8841	-0-	-729	-0-	421	1	8420	2	N	-0-					-0-
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-

FRAZIER, RICKY WELL #: 8 RRCID -> 239073 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6827 - 11037

02	4788	X	1848	-0-	-2940	-0-	700	1	1148	3	N	-0-					-0-
03	5301	X	2438	-0-	-2863	-0-	767	1	1671	3	N	-0-					-0-
04	5130	X	1728	-0-	-3402	-0-	750	1	978	3	N	-0-					-0-
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-

JOHNSON"B"-DODSON-JOHNSON"A"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 239074 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7863 - 10630

02	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	57	1	11761	3	Y	-0-					-0-
03	12896	X	12870	-0-	-26	-0-	67	1	12803	3	Y	-0-					-0-
04	12480	X	12385	-0-	-95	-0-	58	1	12327	3	Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON "A"-JOHNSON "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239075 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7736 - 10350

02	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	34	1	7072	3	Y	-0-					-0-
03	7409	X	7024	-0-	-385	-0-	37	1	6987	3	Y	-0-					-0-
04	7170	X	6384	-0-	-786	-0-	30	1	6354	3	Y	-0-					-0-
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-

LIVINGSTONE WELL #: 2 RRCID -> 239082 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8234 - 10470

02	5740	X	5537	-0-	-203	-0-	179	1	5358	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	6025	-0-	-175	-0-	196	1	5829	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	5814	-0-	-186	-0-	190	1	5624	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	300	1	8812	2	N	-0-					-0-
03	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	324	1	9482	2	N	-0-					-0-
04	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	315	1	9186	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3584	X	2257	-0-	-1327	-0-	1125	1	1119	3	Y	12	4	1			24
							13	9									
03	3968	X	2475	-0-	-1493	-0-	1247	1	1227	3	Y	1					25
							1	9									
04	3840	X	2956	-0-	-884	-0-	1208	1	1748	3	Y	-0-					25
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

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 239087 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8116 - 10775

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
02	9968	X	9831	-0-	-137	-0-	48	1	9783	3	N	-0-					-0-
03	11036	X	10626	-0-	-410	-0-	56	1	10570	3	N	-0-					-0-
04	10680	X	10234	-0-	-446	-0-	48	1	10186	3	N	-0-					-0-
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-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 239088 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8056 - 10300

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
02	6496	X	5983	-0-	-513	-0-	29	1	5954	3	N	-0-					-0-
03	7099	X	6479	-0-	-620	-0-	34	1	6445	3	N	-0-					-0-
04	6720	X	6172	-0-	-548	-0-	29	1	6143	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYD, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 239090 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8005 - 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
02	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	170	1	5104	2	N	-0-					-0-
03	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	190	1	5632	2	N	-0-					-0-
04	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	179	1	5294	2	N	-0-					-0-
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-

BONDS RANCH WELL #: F 4 RRCID -> 239091 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7032 - 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
02	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	237	1	3662	2	N	-0-					-0-
03	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	299	1	4521	2	N	-0-					-0-
04	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	450	1	3215	2	N	-0-					-0-
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-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 3 RRCID -> 239092 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8208 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8176	X	7607	-0-	-569	-0-	245	1	7362	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	8636	-0-	-323	-0-	282	1	8354	2	N	-0-					-0-
04	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	278	1	8211	2	N	-0-					-0-
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-

GATLIN, WINSTON WELL #: 3 RRCID -> 239093 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7991 - 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
02	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	144	1	4308	2	N	-0-					-0-
03	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	160	1	4752	2	N	-0-					-0-
04	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	155	1	4592	2	N	-0-					-0-
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-

JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239095 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7764 - 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
02	7280	X	6984	-0-	-296	-0-	34	1	6950	3	Y	-0-					-0-
03	8060	X	7583	-0-	-477	-0-	40	1	7543	3	Y	-0-					-0-
04	7800	X	7302	-0-	-498	-0-	34	1	7268	3	Y	-0-					-0-
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-

MENCHACA, NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 239098 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8091 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4867	X	3431	-0-	-1436	-0-	180	1	3251	2	N	-0-					-0-
*09	4620	X	3327	-0-	-1293	-0-	226	1	3101	2	N	-0-					-0-
*10	4309	X	890	-0-	-3419	-0-	48	1	842	2	N	-0-					-0-
*11	4140	X	3041	-0-	-1099	-0-	464	1	2577	2	N	-0-					-0-
*12	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	888	1	3850	2	N	-0-					-0-
*01	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	693	1	2654	2	N	-0-					-0-
*02	2940	X	1780	-0-	-1160	-0-	309	1	1471	2	N	-0-					-0-
03	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	1374	1	7186	2	N	-0-					-0-
04	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	1276	1	5680	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	653	1	3734	2	N	-0-					-0-
03	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	727	1	3903	2	N	-0-					-0-
04	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	657	1	3698	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	86	1	2584	2	N	-0-					-0-
03	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	207	1	3154	2	N	-0-					-0-
04	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	378	1	3321	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	16408	X	15414	-0-	-994	-0-	526	1	14888	2	N	-0-					-0-
03	18166	X	17101	-0-	-1065	-0-	588	1	16513	2	N	-0-					-0-
04	17580	X	15692	-0-	-1888	-0-	747	1	14945	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	15078	X	15078	-0-	-0-	-0-	496	1	14582	2	N	-0-					-0-
03	16886	X	16886	-0-	-0-	-0-	558	1	16328	2	N	-0-					-0-
04	17254	X	17254	-0-	-0-	-0-	571	1	16683	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	252	1	7563	2	N	-0-					-0-
03	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	284	1	8419	2	N	-0-					-0-
04	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	274	1	8095	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	32	1	6626	3	N	-0-					-0-
03	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	35	1	6556	3	N	-0-					-0-
04	6120	X	5662	-0-	-458	-0-	26	1	5636	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	32	1	6494	3	N	1					90
							1	9									
03	7192	X	7071	-0-	-121	-0-	37	1	7034	3	N	-0-					90
04	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	33	1	6965	3	N	-0-					90
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

ACOLA "C" - ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239211 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7596 - 9640

02	6412	X	6210	-0-	-202	-0-	30	1	6176	3	Y	4					4
							4	9									
03	7099	X	6755	-0-	-344	-0-	35	1	6706	3	Y	13	17	1			-0-
							14	9									
04	6870	X	6470	-0-	-400	-0-	30	1	6439	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

PITTS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 239212 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6878 - 10280

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	10220	X	4686	-0-	-5534	-0-	471	1	4215	3	N	-0-					-0-
03	9300	X	9202	-0-	-98	-0-	567	1	8635	3	N	-0-					-0-
04	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	528	1	7941	3	N	-0-					-0-
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-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 239216 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7240 - 9342

02	2800	N	2942	-0-	142	142	644	1	2298	3	N	-0-					8
03	3100	N	3042	-0-	-58	84	704	1	2338	3	N	-0-					8
04	3000	N	3026	-0-	26	110	681	1	2345	3	N	-0-					8
*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

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 5 RRCID -> 239217 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 860 - 9103

02	5600	X	3985	-0-	-1615	-0-	958	1	3027	3	N	-0-					-0-
03	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-
*04	6000	X	2620	-0-	-3380	-0-	278	1	2342	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	4536	X	4372	-0-	-164	-0-	21	1	4351	3	N	-0-			-0-
03	5022	X	4854	-0-	-168	-0-	25	1	4829	3	N	-0-			-0-
04	4860	X	4614	-0-	-246	-0-	22	1	4592	3	N	-0-			-0-
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-

DCCO 1-DCTC WELL #: 21 RRCID -> 239222 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8096 - 10200

02	4144	X	3715	-0-	-429	-0-	3715	3			N	-0-			-0-
03	4433	X	4031	-0-	-402	-0-	4031	3			N	-0-			-0-
04	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	3			N	-0-			-0-
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-

ELKINS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 239223 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7420 - 8804

02	7196	X	6258	-0-	-938	-0-	215	1	6043	2	N	-0-			-0-
03	7967	X	6865	-0-	-1102	-0-	238	1	6627	2	N	-0-			-0-
04	7710	X	6958	-0-	-752	-0-	330	1	6628	2	N	-0-			-0-
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-

TODD SOUTH WELL #: 6 RRCID -> 239225 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7615 - 10004

02	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	809	1	2278	2	N	-0-			-0-
03	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	900	1	2310	2	N	-0-			-0-
04	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	947	1	2186	2	N	-0-			-0-
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-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 7 RRCID -> 239226 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7450 - 10002

02	7140	X	6968	-0-	-172	-0-	38	1	6930	3	N	-0-			-0-
03	7905	X	7448	-0-	-457	-0-	40	1	7408	3	N	-0-			-0-
04	7650	X	7323	-0-	-327	-0-	45	1	7278	3	N	-0-			-0-
*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-

PITTS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 239227 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6695 - 9452

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.	299	-0-	299	299	299	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 #: 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
02	4144	X	3121	-0-	-1023	-0-	15	1	3102	3	N	4	37	1			84
							4	9									
03	4247	X	3874	-0-	-373	-0-	20	1	3854	3	N	-0-					84
04	3960	X	3748	-0-	-212	-0-	18	1	3730	3	N	-0-					84
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

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
02	8960	X	8392	-0-	-568	-0-	41	1	8333	3	Y	16	188	1			132
							18	9									
03	9703	X	8903	-0-	-800	-0-	47	1	8854	3	Y	2					134
							2	9									
04	9300	X	8696	-0-	-604	-0-	41	1	8655	3	Y	-0-					134
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

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
02	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	712	1	5500	2	N	-0-					-0-
03	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	942	1	6475	2	N	-0-					-0-
04	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	883	1	6438	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	16884	X	14869	-0-	-2015	-0-	489	1	14380	2	N	-0-					-0-
03	18073	X	12391	-0-	-5682	-0-	409	1	11982	2	N	-0-					-0-
04	16980	X	16075	-0-	-905	-0-	532	1	15543	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	9800	X	8709	-0-	-1091	-0-	286	1	8423	2	N	-0-					-0-
03	10664	X	10323	-0-	-341	-0-	341	1	9982	2	N	-0-					-0-
04	9810	X	8997	-0-	-813	-0-	298	1	8699	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	11	1	2254	3	N	-0-					-0-
03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	12	1	2274	3	N	-0-					-0-
04	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	10	1	2086	3	N	-0-					-0-
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-

SMELLEY WELL #: 2 RRCID -> 239921 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6698 - 9032

02	2685	N	2646	-0-	-39	-0-	16	1	2630	3	N	-0-					27
03	3038	X	2854	-0-	-184	-0-	16	1	2838	3	N	-0-					27
04	2940	X	2802	-0-	-138	-0-	17	1	2696	3	N	81					108
							89	9									
*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

MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 240093 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7724 - 9604

02	5488	X	4903	-0-	-585	-0-	161	1	4742	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	5487	-0-	-434	-0-	181	1	5306	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	5315	-0-	-295	-0-	176	1	5139	2	N	-0-					-0-
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-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 240104 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7905 - 9132

02	639	X	639	-0-	-0-	-0-	533	1	106	2	N	-0-					-0-
03	797	X	797	-0-	-0-	-0-	679	1	118	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	881	-0-	-1969	-0-	671	1	210	2	N	-0-					-0-
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-

MITCHELL WELL #: 5 RRCID -> 240111 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7710 - 8949

02	4536	X	4115	-0-	-421	-0-	135	1	3980	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4534	-0-	-457	-0-	150	1	4384	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4277	-0-	-553	-0-	142	1	4135	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	22	1	4470	3	Y	-0-			-0-
03	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	25	1	4752	3	Y	-0-			-0-
04	4710	X	4559	-0-	-151	-0-	21	1	4538	3	Y	-0-			-0-
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-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 240123 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7879 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
02	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	33	1	6871	3	N	-0-			-0-
03	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	40	1	7598	3	N	-0-			-0-
04	12493	X	12493	-0-	-0-	-0-	58	1	12435	3	N	-0-			-0-
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-

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 11 RRCID -> 240124 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8396 - 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
02	4004	X	3713	-0-	-291	-0-	18	1	3695	3	N	-0-			-0-
03	4433	X	3842	-0-	-591	-0-	20	1	3822	3	N	-0-			-0-
04	4290	X	3241	-0-	-1049	-0-	15	1	3226	3	N	-0-			-0-
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-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY WELL #: 7 RRCID -> 240126 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8006 - 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
02	5264	X	4822	-0-	-442	-0-	23	1	4799	3	N	-0-			-0-
03	5828	X	5049	-0-	-779	-0-	26	1	5023	3	N	-0-			-0-
04	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	25	1	5317	3	N	-0-			-0-
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-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 11 RRCID -> 240131 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8336 - 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
02	11368	X	8693	-0-	-2675	-0-	286	1	8407	2	N	-0-			-0-
03	12586	X	9366	-0-	-3220	-0-	310	1	9056	2	N	-0-			-0-
04	12180	X	8796	-0-	-3384	-0-	291	1	8505	2	N	-0-			-0-
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-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 240133 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7718 - 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
02	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	281	1	8278	2	N	-0-			-0-
03	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	310	1	9079	2	N	-0-			-0-
04	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	303	1	8836	2	N	-0-			-0-
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-

CHIEF-PENT WELL #: 9 RRCID -> 240135 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7355 - 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
02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	72	1	2059	2	N	-0-			-0-
03	2418	N	2368	-0-	-50	-0-	81	1	2287	2	N	-0-			-0-
04	2310	N	2198	-0-	-112	-0-	105	1	2093	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	5852	X	4115	-0-	-1737	-0-	132	1	3983	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	4533	-0-	-1946	-0-	148	1	4385	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	4171	-0-	-1499	-0-	136	1	4035	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	21	1	4344	3	N	-0-					-0-
03	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	25	1	4771	3	N	-0-					-0-
04	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	11	1	2262	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
*08	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	580	1	10324	2	N	-0-					-0-
*09	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	644	1	8836	2	N	-0-					-0-
*10	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	482	1	8557	2	N	-0-					-0-
*11	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	405	1	6831	2	N	-0-					-0-
*12	10912	X	7878	-0-	-3034	-0-	446	1	7432	2	N	-0-					-0-
*01	10912	X	7872	-0-	-3040	-0-	667	1	7205	2	N	-0-					-0-
*02	8876	X	7764	-0-	-1112	-0-	448	1	7316	2	N	-0-					-0-
03	9052	X	7759	-0-	-1293	-0-	483	1	7276	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	6626	-0-	-1024	-0-	454	1	6172	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	9576	X	8512	-0-	-1064	-0-	275	1	8237	2	N	-0-					-0-
03	10230	X	9159	-0-	-1071	-0-	299	1	8860	2	N	-0-					-0-
04	9540	X	8292	-0-	-1248	-0-	271	1	8021	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	39	1	7963	3	N	-0-					-0-
03	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	45	1	8515	3	N	-0-					-0-
04	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	30	1	6410	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	15	1	3044	3	N	-0-			-0-
03	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	21	1	4008	3	N	-0-			-0-
04	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	18	1	3764	3	N	-0-			-0-
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-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 11 RRCID -> 240150 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6665 - 8995

02	5880	X	5792	-0-	-88	-0-	5792	3			N	-0-			-0-
03	6448	X	6291	-0-	-157	-0-	6291	3			N	-0-			-0-
04	6210	X	5973	-0-	-237	-0-	5973	3			N	-0-			-0-
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-

LOGAN, JACKIE WELL #: 7 RRCID -> 240151 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7648 - 10142

02	13216	X	11804	-0-	-1412	-0-	388	1	11416	2	N	-0-			-0-
03	13944	X	13944	-0-	-0-	-0-	461	1	13483	2	N	-0-			-0-
04	13470	X	12897	-0-	-573	-0-	427	1	12470	2	N	-0-			-0-
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-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 6 RRCID -> 240152 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7539 - 10618

02	10164	X	9261	-0-	-903	-0-	298	1	8963	2	N	-0-			-0-
03	10602	X	9834	-0-	-768	-0-	321	1	9513	2	N	-0-			-0-
04	10110	X	9152	-0-	-958	-0-	299	1	8853	2	N	-0-			-0-
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-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 3 RRCID -> 240154 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7579 - 10317

02	3136	X	2703	-0-	-433	-0-	87	1	2616	2	N	-0-			-0-
03	3410	X	3306	-0-	-104	-0-	108	1	3198	2	N	-0-			-0-
04	3300	X	2832	-0-	-468	-0-	93	1	2739	2	N	-0-			-0-
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-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 18 RRCID -> 240155 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8496 - 11246

02	168	X	46	-0-	-122	-0-	46	1			N	-0-			-0-
03	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	245	1	940	3	N	-0-			-0-
04	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	615	1	7370	3	N	-0-			-0-
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-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 240157 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7690 - 10034

02	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	312	1	9177	2	N	-0-			-0-
03	10478	X	10150	-0-	-328	-0-	335	1	9815	2	N	-0-			-0-
04	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	341	1	9952	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 240158 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7050 - 9253

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
02	4928	X	4777	-0-	-151	-0-	23	1	4754	3	Y	-0-			-0-
03	5301	X	5050	-0-	-251	-0-	26	1	5024	3	Y	-0-			-0-
04	5130	X	4765	-0-	-365	-0-	22	1	4743	3	Y	-0-			-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	10780	X	10544	-0-	-236	-0-	51	1	10493	3	N	-0-			-0-
03	11935	X	10294	-0-	-1641	-0-	54	1	10240	3	N	-0-			-0-
04	11520	X	10861	-0-	-659	-0-	51	1	10810	3	N	-0-			-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	1531	-0-	-1549	-0-	7	1	1524	3	Y	-0-			11
03	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	562	1	3434	3	Y	-0-			11
04	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	388	1	4475	3	Y	-0-			11
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	2044	-0-	-588	-0-	12	1	2032	3	N	-0-			13
03	2914	X	2525	-0-	-389	-0-	14	1	2437	3	N	67			80
							74	9							
04	2580	X	2520	-0-	-60	-0-	16	1	2504	3	N	-0-			80
*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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	13048	X	11975	-0-	-1073	-0-	394	1	11581	2	N	-0-			-0-
03	14322	X	13475	-0-	-847	-0-	445	1	13030	2	N	-0-			-0-
04	14364	X	14364	-0-	-0-	-0-	476	1	13888	2	N	-0-			-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	19387	X	19387	-0-	-0-	-0-	637	1	18750	2	N	-0-			-0-
03	21110	X	21110	-0-	-0-	-0-	698	1	20412	2	N	-0-			-0-
04	20427	X	20427	-0-	-0-	-0-	676	1	19751	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	15036	X	14107	-0-	-929	-0-	464	1	13643	2	N	-0-					-0-
03	16523	X	15947	-0-	-576	-0-	527	1	15420	2	N	-0-					-0-
04	15180	X	15021	-0-	-159	-0-	497	1	14524	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	13048	X	12319	-0-	-729	-0-	405	1	11914	2	N	-0-					-0-
03	14043	X	12773	-0-	-1270	-0-	422	1	12351	2	N	-0-					-0-
04	13680	X	12599	-0-	-1081	-0-	417	1	12182	2	N	-0-					-0-
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-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 12 RRCID -> 240260 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8246 - 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
02	14840	X	10723	-0-	-4117	-0-	352	1	10371	2	N	-0-					-0-
03	15531	X	13141	-0-	-2390	-0-	434	1	12707	2	N	-0-					-0-
04	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	404	1	11801	2	N	-0-					-0-
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-

CHAPEL HILL WELL #: G 5 RRCID -> 240262 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7061 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	218	1	11008	3	N	-0-					-0-
03	11499	X	11499	-0-	-0-	-0-	369	1	11130	3	N	-0-					-0-
04	11353	X	11353	-0-	-0-	-0-	341	1	11012	3	N	-0-					-0-
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-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 7 RRCID -> 240282 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6650 - 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
02	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	10718	3			N	-0-					-0-
03	12020	X	12020	-0-	-0-	-0-	12020	3			N	-0-					-0-
04	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	11538	3			N	-0-					-0-
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-

PORTER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 240298 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7670 - 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
02	6860	X	6065	-0-	-795	-0-	1034	1	5031	2	N	-0-					-0-
03	7595	X	7026	-0-	-569	-0-	1177	1	5849	2	N	-0-					-0-
04	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	1303	1	6175	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAHAFFEY, SUE WELL #: 12 RRCID -> 240303 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 7065 - 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
02	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	3			N	-0-					-0-
03	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	3			N	-0-					-0-
04	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	3			N	-0-					-0-
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-

GATLIN, WINSTON WELL #: 5 RRCID -> 240308 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8264 - 12542

02	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	359	1	10781	2	N	-0-					-0-
03	12061	X	12061	-0-	-0-	-0-	393	1	11668	2	N	-0-					-0-
04	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	373	1	11030	2	N	-0-					-0-
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-

RAY GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 240509 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6950 - 8054

02	4508	X	4400	-0-	-108	-0-	25	1	4375	3	Y	-0-					21
03	4991	X	4851	-0-	-140	-0-	27	1	4824	3	Y	-0-					21
04	4950	X	4585	-0-	-365	-0-	28	1	4542	3	Y	14					35
							15	9									
*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

MANNING 4M FARMS WELL #: 1 RRCID -> 240513 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8250 - 11861

02	12600	X	11315	-0-	-1285	-0-	365	1	10950	2	N	-0-					-0-
03	13950	X	11574	-0-	-2376	-0-	377	1	11197	2	N	-0-					-0-
04	13500	X	11323	-0-	-2177	-0-	370	1	10953	2	N	-0-					-0-
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-

WAMSLEY, SARA WELL #: 1 RRCID -> 240514 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8428 - 8841

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

02	7840	X	7836	-0-	-4	-0-	38	1	7736	3	Y	56					117
							62	9									
03	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	45	1	8545	3	Y	89	177	1			29
							98	9									
04	8340	X	5031	-0-	-3309	-0-	23	1	4994	3	Y	13	9	1			33
							14	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	36	1			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	9	-0-	9	9	9	3			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2017 - P/A 06/01/17

BOYD, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 240525 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8115 - 10093

02	6160	X	3919	-0-	-2241	-0-	126	1	3793	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	2648	-0-	-4172	-0-	86	1	2562	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	6234	-0-	-366	-0-	204	1	6030	2	N	-0-					-0-
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-

BOYD, BILLY WELL #: 5 RRCID -> 240526 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8113 - 10091

02	6384	X	6150	-0-	-234	-0-	198	1	5952	2	N	-0-					-0-
03	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	237	1	7027	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	6670	-0-	-20	-0-	218	1	6452	2	N	-0-					-0-
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-

DAVID, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 240529 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8210 - 12445

02	10584	X	10134	-0-	-450	-0-	326	1	9808	2	N	-0-					-0-
03	11656	X	11233	-0-	-423	-0-	366	1	10867	2	N	-0-					-0-
04	11130	X	10743	-0-	-387	-0-	351	1	10392	2	N	-0-					-0-
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-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 21 RRCID -> 240531 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8818 - 10160

02	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	23	1	4719	3	N	-0-					-0-
03	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	26	1	4847	3	N	-0-					-0-
04	4650	X	3904	-0-	-746	-0-	18	1	3886	3	N	-0-					-0-
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-

VODINE KENNY WELL #: 1 RRCID -> 240532 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7893 - 11027

02	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	255	1	7642	2	N	-0-					-0-
03	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	261	1	7745	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	6656	-0-	-214	-0-	218	1	6438	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	1256	1	3920	3	Y	-0-					38
*03	4929	X	3124	-0-	-1805	-0-	150	1	2974	3	Y	-0-					38
*04	4770	X	944	-0-	-3826	-0-	30	1	914	3	Y	-0-					38
*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

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 240535 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6570 - 8189

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	3			N	-0-					-0-
03	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	3			N	-0-					-0-
04	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	3			N	-0-					-0-
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-

PERRYMAN WELL #: 4 RRCID -> 240538 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8175 - 9439

02	6440	X	6234	-0-	-206	-0-	216	1	6018	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	6668	-0-	-493	-0-	233	1	6435	2	N	-0-					-0-
04	6960	X	6314	-0-	-646	-0-	299	1	6015	2	N	-0-					-0-
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-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240540 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7470 - 11114

02	10976	X	10671	-0-	-305	-0-	351	1	10320	2	N	-0-					-0-
03	12152	X	11450	-0-	-702	-0-	378	1	11072	2	N	-0-					-0-
04	11760	X	11238	-0-	-522	-0-	372	1	10866	2	N	-0-					-0-
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-

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240543 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8221 - 10640

02	4872	X	4866	-0-	-6	-0-	160	1	4706	2	N	-0-					-0-
03	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	219	1	6409	2	N	-0-					-0-
04	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	333	1	9734	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 240568 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6660 - 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
02	4732	X	4618	-0-	-114	-0-	4618	3			N	-0-			-0-
03	4216	X	2218	-0-	-1998	-0-	2218	3			N	-0-			-0-
04	4650	X	2397	-0-	-2253	-0-	2397	3			N	-0-			-0-
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-

GATLIN, WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 240679 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8356 - 10908

02	980	N	917	-0-	-63	-0-	30	1	887	2	N	-0-			-0-
03	1054	N	962	-0-	-92	-0-	31	1	931	2	N	-0-			-0-
04	990	N	933	-0-	-57	-0-	31	1	902	2	N	-0-			-0-
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-

AAT-UP-VIC WELL #: 8H RRCID -> 240683 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7521 - 9123

02	5936	X	5525	-0-	-411	-0-	182	1	5343	2	N	-0-			-0-
03	6696	X	6139	-0-	-557	-0-	203	1	5936	2	N	-0-			-0-
04	6480	X	5892	-0-	-588	-0-	195	1	5697	2	N	-0-			-0-
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-

AAT-UP-VIC WELL #: 9 RRCID -> 240684 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7550 - 8780

02	5852	X	5462	-0-	-390	-0-	180	1	5282	2	N	-0-			-0-
03	6076	X	6013	-0-	-63	-0-	199	1	5814	2	N	-0-			-0-
04	5880	X	5718	-0-	-162	-0-	189	1	5529	2	N	-0-			-0-
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-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240686 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8196 - 10755

02	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	347	1	10199	2	N	-0-			-0-
03	11612	X	11612	-0-	-0-	-0-	384	1	11228	2	N	-0-			-0-
04	11315	X	11315	-0-	-0-	-0-	375	1	10940	2	N	-0-			-0-
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-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 16 RRCID -> 240688 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8141 - 10125

02	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	348	1	10246	2	N	-0-			-0-
03	11718	X	11364	-0-	-354	-0-	376	1	10988	2	N	-0-			-0-
04	11520	X	11314	-0-	-206	-0-	375	1	10939	2	N	-0-			-0-
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-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 27 RRCID -> 240689 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8211 - 11050

02	11704	X	11568	-0-	-136	-0-	56	1	11512	3	N	-0-			-0-
03	12927	X	12609	-0-	-318	-0-	66	1	12543	3	N	-0-			-0-
04	12450	X	12117	-0-	-333	-0-	57	1	12060	3	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 13 RRCID -> 240690 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8296 - 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
02	13244	X	12822	-0-	-422	-0-	421	1	12401	2	N	-0-			-0-
03	14322	X	13348	-0-	-974	-0-	441	1	12907	2	N	-0-			-0-
04	13560	X	12369	-0-	-1191	-0-	410	1	11959	2	N	-0-			-0-
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-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 15 RRCID -> 240691 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8141 - 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
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	147	2	N	-0-			-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	5	1	152	2	N	-0-			-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	176	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	36	1	7392	3	N	-0-			-0-
03	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	41	1	7755	3	N	-0-			-0-
04	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	34	1	7327	3	N	-0-			-0-
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-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 14 RRCID -> 240693 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8146 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BECK, FRED WELL #: 14 RRCID -> 240694 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7976 - 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
02	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	183	1	5372	2	N	-0-			-0-
03	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	195	1	5699	2	N	-0-			-0-
04	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	211	1	6158	2	N	-0-			-0-
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-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 240696 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7655 - 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
02	26404	X	23057	-0-	-3347	-0-	758	1	22299	2	N	-0-			-0-
03	27869	X	24653	-0-	-3216	-0-	815	1	23838	2	N	-0-			-0-
04	25890	X	23968	-0-	-1922	-0-	794	1	23174	2	N	-0-			-0-
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-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 240699 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6755 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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 #: 20 RRCID -> 240700 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7660 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13048	X	9281	-0-	-3767	-0-	1009	1	8272	2	N	-0-					-0-
03	13547	X	12063	-0-	-1484	-0-	1178	1	10885	2	N	-0-					-0-
04	13110	X	12284	-0-	-826	-0-	1161	1	11123	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	8568	X	8356	-0-	-212	-0-	275	1	8081	2	N	-0-					-0-
03	9269	X	8902	-0-	-367	-0-	294	1	8608	2	N	-0-					-0-
04	8970	X	8474	-0-	-496	-0-	281	1	8193	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	367	1	5928	2	N	-0-					-0-
03	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	390	1	6265	2	N	-0-					-0-
04	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	501	1	5814	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	287	1	8445	2	N	-0-					-0-
03	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	318	1	9316	2	N	-0-					-0-
04	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	310	1	9052	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	10836	X	10435	-0-	-401	-0-	343	1	10092	2	N	-0-					-0-
03	11935	X	11354	-0-	-581	-0-	375	1	10979	2	N	-0-					-0-
04	11550	X	10968	-0-	-582	-0-	363	1	10605	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	8064	X	7774	-0-	-290	-0-	7774	3			N	-0-					-0-
03	8928	X	8659	-0-	-269	-0-	8659	3			N	-0-					-0-
04	8550	X	8321	-0-	-229	-0-	8321	3			N	-0-					-0-
*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-

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
02	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	1113	1	8816	2	N	-0-					-0-
03	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	1235	1	8833	2	N	-0-					-0-
04	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	930	1	5930	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	214	1	6291	2	N	-0-					-0-
03	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	230	1	6741	2	N	-0-					-0-
04	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	223	1	6506	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	10416	X	9887	-0-	-529	-0-	325	1	9562	2	N	-0-					-0-
03	11532	X	10809	-0-	-723	-0-	357	1	10452	2	N	-0-					-0-
04	10980	X	10524	-0-	-456	-0-	348	1	10176	2	N	-0-					-0-
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-

CHIEF PENT WELL #: 7 RRCID -> 240731 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7295 - 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
02	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	157	1	4315	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	180	1	5028	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4949	-0-	-61	-0-	235	1	4714	2	N	-0-					-0-
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-

J. TOM SHELTON WELL #: 14 RRCID -> 240734 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7500 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10528	X	10219	-0-	-309	-0-	336	1	9883	2	N	-0-					-0-
03	11656	X	10934	-0-	-722	-0-	361	1	10573	2	N	-0-					-0-
04	11280	X	10191	-0-	-1089	-0-	337	1	9854	2	N	-0-					-0-
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-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 240763 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7110 - 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
02	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	17 4	1 9	3521	3	N	4	4	1			24
03	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	21	1	4051	3	N	-0-					24
04	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	18	1	3782	3	N	-0-					24
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

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 240770 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8196 - 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
02	2800	N	9645	-0-	6845	6845	47	1	9598	3	N	-0-					-0-
03	17415	X	10570	-0-	-6845	-0-	55	1	10515	3	N	-0-					-0-
04	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	47	1	9913	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 240771 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7790 - 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
02	1456	X	-0-	-0-	-1456	-0-					Y	-0-					-0-
03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SMITH, H. A. WELL #: 5 RRCID -> 240772 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7958 - 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
02	9380	X	8912	-0-	-468	-0-	293	1	8619	2	N	-0-					-0-
03	10385	X	9857	-0-	-528	-0-	326	1	9531	2	N	-0-					-0-
04	9840	X	9578	-0-	-262	-0-	317	1	9261	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	4788	X	-0-	-0-	-4788	-0-					N	-0-					-0-
03	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	1			N	-0-					-0-
04	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	1067	1	1491	2	N	-0-					-0-
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-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240783 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8156 - 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
02	9128	X	8744	-0-	-384	-0-	42	1	8702	3	N	-0-					-0-
03	9982	X	9207	-0-	-775	-0-	48	1	9159	3	N	-0-					-0-
04	9690	X	7997	-0-	-1693	-0-	37	1	7960	3	N	-0-					-0-
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-

HUDDLESTON "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240785 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7590 - 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
02	2324	X	1244	-0-	-1080	-0-	637	1	607	2	N	-0-					-0-
03	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	896	1	6309	2	N	-0-					-0-
04	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	864	1	5963	2	N	-0-					-0-
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-

JOHNSON "A"-JOHNSON ESTATE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240787 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7790 - 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
02	13857	X	13857	-0-	-0-	-0-	455	1	13402	2	N	-0-					-0-
03	15692	X	15692	-0-	-0-	-0-	519	1	15173	2	N	-0-					-0-
04	15658	X	15658	-0-	-0-	-0-	518	1	15140	2	N	-0-					-0-
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-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240788 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8161 - 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
02	10780	X	10701	-0-	-79	-0-	352	1	10349	2	N	-0-					-0-
03	12059	X	11258	-0-	-801	-0-	372	1	10886	2	N	-0-					-0-
04	11730	X	9449	-0-	-2281	-0-	313	1	9136	2	N	-0-					-0-
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-

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 #: 5 RRCID -> 240790 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8336 - 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
02	6440	X	5762	-0-	-678	-0-	189	1	5573	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	6347	-0-	-1062	-0-	210	1	6137	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	6075	-0-	-1245	-0-	201	1	5874	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240794 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7946 - 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
02	10276	X	8529	-0-	-1747	-0-	294	1	8235	3	N	-0-					-0-
03	11377	X	9163	-0-	-2214	-0-	333	1	8830	3	N	-0-					-0-
04	11010	X	8836	-0-	-2174	-0-	310	1	8526	3	N	-0-					-0-
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-

MOLLOY, U. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 240795 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7150 - 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
02	6552	X	6268	-0-	-284	-0-	30	1	6218	3	N	18					102
							20	9									
03	7254	X	6684	-0-	-570	-0-	35	1	6628	3	N	19					121
							21	9									
04	7020	X	5419	-0-	-1601	-0-	25	1	5388	3	N	5					126
							6	9									
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

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 240796 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8216 - 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
02	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	16	1	3256	3	N	-0-					-0-
03	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	18	1	3459	3	N	-0-					-0-
04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	15	1	3140	3	N	-0-					-0-
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-

JARVIS-COHEN WELL #: 6 RRCID -> 240797 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7430 - 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
02	7420	X	4883	-0-	-2537	-0-	176	1	4707	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	6390	-0-	-1825	-0-	255	1	6135	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	5579	-0-	-2371	-0-	333	1	5246	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-SHOOP "E"-SHOOP "G"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 240896 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8061 - 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
02	11816	X	11360	-0-	-456	-0-	55	1	11305	3	N	-0-					-0-
03	12896	X	12246	-0-	-650	-0-	64	1	12182	3	N	-0-					-0-
04	12150	X	11555	-0-	-595	-0-	54	1	11501	3	N	-0-					-0-
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-

DICKENSON, T.L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 240898 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7200 - 10050

02	12432	X	11542	-0-	-890	-0-	56	1	11473	3	N	12					153
							13	9									
03	13423	X	12553	-0-	-870	-0-	66	1	12487	3	N	-0-					153
04	12930	X	12018	-0-	-912	-0-	56	1	11962	3	N	-0-					153
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

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240899 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7490 - 9474

02	6412	X	5434	-0-	-978	-0-	231	1	5203	2	N	-0-					-0-
03	6696	X	4740	-0-	-1956	-0-	221	1	4519	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	5166	-0-	-1254	-0-	327	1	4839	2	N	-0-					-0-
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-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 8 RRCID -> 240902 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7075 - 9053

02	15451	X	15451	-0-	-0-	-0-	15451	3			N	-0-					-0-
03	13364	X	13364	-0-	-0-	-0-	13364	3			N	-0-					-0-
04	11311	X	11311	-0-	-0-	-0-	11311	3			N	-0-					-0-
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-

AAT-UP-VIC WELL #: 10 RRCID -> 240907 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7690 - 9672

02	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	380	1	11177	2	N	-0-					-0-
03	12925	X	12925	-0-	-0-	-0-	427	1	12498	2	N	-0-					-0-
04	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	418	1	12205	2	N	-0-					-0-
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-

DICKENSON T. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 240909 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7230 - 10604

02	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	788	1	6620	3	Y	-0-					153
03	3100	N	8194	-0-	5094	5094	875	1	7277	3	Y	38	174	1			17
							42	9									
04	3000	N	6591	-0-	3591	8685	837	1	5754	3	Y	-0-					17
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

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 #: 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
02	2688	X	1935	-0-	-753	-0-	790	1	1145	3	Y	-0-					90
03	2976	X	1994	-0-	-982	-0-	874	1	1109	3	Y	10	20	1			80
							11	9									
04	2880	X	955	-0-	-1925	-0-	841	1	114	3	Y	-0-					80
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

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
02	6132	X	5895	-0-	-237	-0-	29	1	5866	3	N	-0-					-0-
03	6789	X	6365	-0-	-424	-0-	33	1	6332	3	N	-0-					-0-
04	6480	X	6107	-0-	-373	-0-	29	1	6078	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	11816	X	10680	-0-	-1136	-0-	52	1	10628	3	N	-0-					-0-
03	12958	X	11538	-0-	-1420	-0-	60	1	11478	3	N	-0-					-0-
04	11790	X	11059	-0-	-731	-0-	52	1	11007	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	13188	X	4851	-0-	-8337	-0-	4851	3			N	-0-					-0-
03	11563	X	8735	-0-	-2828	-0-	8735	3			N	-0-					-0-
04	11995	X	11995	-0-	-0-	-0-	11995	3			N	-0-					-0-
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-

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
*08	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	361	1	6427	2	N	-0-					-0-
*09	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	450	1	6168	2	N	-0-					-0-
*10	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	357	1	6350	2	N	-0-					-0-
*11	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	362	1	6093	2	N	-0-					-0-
*12	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	336	1	5608	2	N	-0-					-0-
*01	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	182	1	1967	2	N	-0-					-0-
*02	1848	X	59	-0-	-1789	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
03	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	577	1	7755	2	N	-0-					-0-
04	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	438	1	5967	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	7168	X	6784	-0-	-384	-0-	714	1	6070	3	N	-0-					22
03	7843	X	7378	-0-	-465	-0-	796	1	6582	3	N	-0-					22
04	7590	X	6819	-0-	-771	-0-	755	1	6064	3	N	-0-					22
*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

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
02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	14	1	2189	3	Y	-0-					22
03	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	17	1	2441	3	Y	-0-					22
04	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	15	1	2313	3	Y	-0-					22
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									

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
02	8176	X	7601	-0-	-575	-0-	250	1	7351	2	N	-0-					-0-
03	9052	X	8263	-0-	-789	-0-	273	1	7990	2	N	-0-					-0-
04	8580	X	7970	-0-	-610	-0-	264	1	7706	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	9324	X	8703	-0-	-621	-0-	49	1	8654	3	N	-0-					-0-
03	10323	X	9575	-0-	-748	-0-	53	1	9522	3	N	-0-					-0-
04	9810	X	9086	-0-	-724	-0-	56	1	9030	3	N	-0-					-0-
*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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	365	1	10747	2	N	-0-					-0-
03	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	407	1	11897	2	N	-0-					-0-
04	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	354	1	10331	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	5096	X	3923	-0-	-1173	-0-	19	1	3897	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	5642	X	4111	-0-	-1531	-0-	22	1	4089	3	Y	-0-					-0-
04	5460	X	3872	-0-	-1588	-0-	18	1	3854	3	Y	-0-					-0-
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

RIVE ENTERPRISES WELL #: 6 RRCID -> 241105 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6610 - 10527

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		319	-0-	319	319	319	1			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 241108 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7220 - 10402

02	5880	X	5726	-0-	-154	-0-	461	1	5264	3	Y	1	1	1			15
							1	9									
*03	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	715	1	6752	3	Y	-0-					15
04	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	691	1	7122	3	Y	-0-					15
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

READ WELL #: 5 RRCID -> 241109 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8487 - 10906

02	14452	X	14452	-0-	-0-	-0-	475	1	13977	2	N	-0-					-0-
03	15983	X	15983	-0-	-0-	-0-	528	1	15455	2	N	-0-					-0-
04	15648	X	15648	-0-	-0-	-0-	518	1	15130	2	N	-0-					-0-
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-

READ WELL #: 3 RRCID -> 241110 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8300 - 10353

02	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	775	1	4689	2	N	-0-					-0-
03	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	863	1	5293	2	N	-0-					-0-
04	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	831	1	4990	2	N	-0-					-0-
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-

CHIEF PENT WELL #: 10 RRCID -> 241111 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 727 - 8856

02	5292	X	3998	-0-	-1294	-0-	392	1	3606	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	3953	-0-	-1689	-0-	136	1	3817	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	3965	-0-	-1825	-0-	189	1	3776	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BANNER WELL #: 13 RRCID -> 241114 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7990 - 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
02	9828	X	8482	-0-	-1346	-0-	279	1	8203	2	N	-0-					-0-
03	10013	X	9533	-0-	-480	-0-	315	1	9218	2	N	-0-					-0-
04	9390	X	9292	-0-	-98	-0-	308	1	8984	2	N	-0-					-0-
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-

KENNON, ALFRED WELL #: 8 RRCID -> 241116 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6706 - 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
02	2800	N	8443	-0-	5643	10594	8443	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	6468	-0-	3368	13962	6468	3			N	-0-					-0-
04	20116	X	6154	-0-	-13962	-0-	6154	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	213	1	5956	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6665	-0-	-93	-0-	230	1	6435	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	6469	-0-	-71	-0-	307	1	6162	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	11608	3			N	-0-					-0-
03	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	10012	3			N	-0-					-0-
04	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	10264	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	336	1	4736	3	N	-0-					-0-
03	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	370	1	5574	3	N	-0-					-0-
04	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	357	1	5425	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	1			N	-0-					-0-
03	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	399	1	3644	3	N	-0-					-0-
04	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	299	1	770	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
*10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*08	5177	X	4736	-0-	-441	-0-	250	1	4486	2	N	-0-					-0-
*09	5010	X	4446	-0-	-564	-0-	299	1	4147	2	N	-0-					-0-
*10	5177	X	4613	-0-	-564	-0-	247	1	4366	2	N	-0-					-0-
*11	4800	X	4514	-0-	-286	-0-	253	1	4261	2	N	-0-					-0-
*12	4619	X	4579	-0-	-40	-0-	262	1	4317	2	N	-0-					-0-
*01	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	395	1	4278	2	N	-0-					-0-
*02	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	251	1	4153	2	N	-0-					-0-
03	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	309	1	4630	2	N	-0-					-0-
04	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	332	1	4586	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	279	1	8389	2	N	-0-					-0-
03	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	301	1	8935	2	N	-0-					-0-
04	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	297	1	8772	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	14784	X	14666	-0-	-118	-0-	482	1	14184	2	N	-0-					-0-
03	16368	X	15330	-0-	-1038	-0-	507	1	14823	2	N	-0-					-0-
04	15810	X	15282	-0-	-528	-0-	506	1	14776	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	10444	X	7033	-0-	-3411	-0-	231	1	6802	2	N	-0-					-0-
03	11315	X	10547	-0-	-768	-0-	349	1	10198	2	N	-0-					-0-
04	10980	X	9436	-0-	-1544	-0-	312	1	9124	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
03	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
04	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	10388	X	9702	-0-	-686	-0-	319	1	9383	2	N	-0-					-0-
03	11315	X	10886	-0-	-429	-0-	360	1	10526	2	N	-0-					-0-
04	10890	X	10227	-0-	-663	-0-	339	1	9888	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	46	1	9449	3	Y	-0-					13
03	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	61	1	11496	3	Y	1					14
							1	9									
04	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	51	1	10773	3	Y	-0-					14
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-

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
02	5376	X	5116	-0-	-260	-0-	25	1	5091	3	N	-0-					-0-
03	5952	X	5623	-0-	-329	-0-	29	1	5594	3	N	-0-					-0-
04	5760	X	5453	-0-	-307	-0-	25	1	5428	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	7392	X	7239	-0-	-153	-0-	238	1	7001	2	N	-0-					-0-
03	8153	X	7906	-0-	-247	-0-	261	1	7645	2	N	-0-					-0-
04	7890	X	7425	-0-	-465	-0-	246	1	7179	2	N	-0-					-0-
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-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 241442 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7200 - 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
02	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	49	1	10122	3	Y	92					185
							101	9									
03	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	56	1	10723	3	Y	9	177	1			17
							10	9									
04	10429	X	10429	-0-	-0-	-0-	49	1	10380	3	Y	-0-					17
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

WOODY BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 242649 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7250 - 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
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	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

BOHN, TINA WELL #: 2 RRCID -> 242650 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9100 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8876	X	8292	-0-	-584	-0-	273	1	8019	2	N	-0-			-0-
03	9765	X	9304	-0-	-461	-0-	307	1	8997	2	N	-0-			-0-
04	9390	X	9054	-0-	-336	-0-	300	1	8754	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5348	X	5193	-0-	-155	-0-	25	1	5168	3	N	-0-			-0-
03	5921	X	5608	-0-	-313	-0-	29	1	5579	3	N	-0-			-0-
04	5850	X	4760	-0-	-1090	-0-	22	1	4738	3	N	-0-			-0-
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-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 242811 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8116 - 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
02	6300	X	6066	-0-	-234	-0-	29	1	6037	3	N	-0-			-0-
03	6975	X	6730	-0-	-245	-0-	35	1	6695	3	N	-0-			-0-
04	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	24	1	7640	3	N	-0-			-0-
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-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 242816 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7821 - 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
02	5992	X	5885	-0-	-107	-0-	193	1	5692	2	N	-0-			-0-
03	6541	X	6247	-0-	-294	-0-	206	1	6041	2	N	-0-			-0-
04	6330	X	6004	-0-	-326	-0-	199	1	5805	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, H. A. WELL #: 4 RRCID -> 242818 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7801 - 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
02	6552	X	6489	-0-	-63	-0-	213	1	6276	2	N	-0-					-0-
03	7254	X	7048	-0-	-206	-0-	233	1	6815	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	6628	-0-	-392	-0-	219	1	6409	2	N	-0-					-0-
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-

SHERROD, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 242831 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7804 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7112	X	7098	-0-	-14	-0-	229	1	6869	2	N	-0-					-0-
03	7874	X	7749	-0-	-125	-0-	253	1	7496	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	7353	-0-	-267	-0-	240	1	7113	2	N	-0-					-0-
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-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8120	X	7320	-0-	-800	-0-	236	1	7084	2	N	-0-					-0-
03	8835	X	8035	-0-	-800	-0-	262	1	7773	2	N	-0-					-0-
04	8310	X	7745	-0-	-565	-0-	253	1	7492	2	N	-0-					-0-
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-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6776	X	6265	-0-	-511	-0-	202	1	6063	2	N	-0-					-0-
03	7471	X	6799	-0-	-672	-0-	222	1	6577	2	N	-0-					-0-
04	7170	X	6761	-0-	-409	-0-	221	1	6540	2	N	-0-					-0-
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-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	840	1	2660	2	N	-0-					-0-
09	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	1080	1	2121	2	N	-0-					-0-
10	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	1075	1	1984	2	N	-0-					-0-
11	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	830	1	1930	2	N	-0-					-0-
12	2635	X	1683	-0-	-952	-0-	1032	1	651	2	N	-0-					-0-
01	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	1034	1	1832	2	N	-0-					-0-
02	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	891	1	1740	2	N	-0-					-0-
03	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	1038	1	2519	2	N	-0-					-0-
04	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	977	1	2169	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	7399	3			N	-0-			-0-
03	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	8954	3			N	-0-			-0-
04	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	3			N	-0-			-0-
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-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	204	1	4152	2	N	-0-			-0-
03	4805	X	4574	-0-	-231	-0-	213	1	4361	2	N	-0-			-0-
04	4650	X	4471	-0-	-179	-0-	183	1	4288	2	N	-0-			-0-
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-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	292	1	8768	2	N	-0-			-0-
03	10447	X	10380	-0-	-67	-0-	338	1	10042	2	N	-0-			-0-
04	10380	X	9402	-0-	-978	-0-	307	1	9095	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	11	1	319	2	N	-0-			-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	10	1	296	2	N	-0-			-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	10	1	306	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	7140	X	6676	-0-	-464	-0-	219	1	6457	2	N	-0-			-0-
03	7905	X	7277	-0-	-628	-0-	240	1	7037	2	N	-0-			-0-
04	7650	X	7067	-0-	-583	-0-	234	1	6833	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	4032	X	3711	-0-	-321	-0-	22	1	3647	3	Y	38	37	1			25
							42	9									
03	4433	X	4028	-0-	-405	-0-	23	1	4005	3	Y	-0-					25
04	4290	X	3792	-0-	-498	-0-	23	1	3769	3	Y	-0-					25
*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

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
02	6832	X	6573	-0-	-259	-0-	38	1	6435	3	Y	91	44	1			62
							100	9									
03	7564	X	6972	-0-	-592	-0-	40	1	6932	3	Y	-0-					62
04	7320	X	6604	-0-	-716	-0-	41	1	6563	3	Y	-0-					62
*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

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
02	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	494	1	14813	2	N	-0-					-0-
03	15978	X	15978	-0-	-0-	-0-	521	1	15457	2	N	-0-					-0-
04	14393	X	14393	-0-	-0-	-0-	471	1	13922	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	14300	X	14300	-0-	-0-	-0-	461	1	13839	2	N	-0-					-0-
03	14668	X	14668	-0-	-0-	-0-	478	1	14190	2	N	-0-					-0-
04	14130	X	12714	-0-	-1416	-0-	416	1	12298	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	230	1	6908	2	N	-0-					-0-
03	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	254	1	7531	2	N	-0-					-0-
04	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	244	1	7214	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 243299 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7758 - 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
02	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	423	1	8336	2	N	-0-					-0-
03	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	325	1	9631	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	9411	-0-	-99	-0-	308	1	9103	2	N	-0-					-0-
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-

MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 243301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7720 - 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
02	10472	X	9429	-0-	-1043	-0-	304	1	9125	2	N	-0-					-0-
03	10819	X	10553	-0-	-266	-0-	344	1	10209	2	N	-0-					-0-
04	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	352	1	10415	2	N	-0-					-0-
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-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 243303 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7545 - 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
02	19012	X	18256	-0-	-756	-0-	600	1	17656	2	N	-0-					-0-
03	20155	X	20155	-0-	-0-	-0-	666	1	19489	2	N	-0-					-0-
04	19515	X	19515	-0-	-0-	-0-	646	1	18869	2	N	-0-					-0-
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-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243304 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7969 - 11897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	185	1	5564	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	6050	-0-	-119	-0-	197	1	5853	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	5710	-0-	-260	-0-	187	1	5523	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	3612	X	3489	-0-	-123	-0-	21	1	3468	3	N	-0-					24
03	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	22	1	3837	3	N	184	186	1			22
							202	9									
04	3870	X	3741	-0-	-129	-0-	23	1	3674	3	N	40					62
							44	9									
*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

TADLOCK, MARGARET WELL #: 8 RRCID -> 243318 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7560 - 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
02	11116	X	10553	-0-	-563	-0-	347	1	10206	2	N	-0-					-0-
03	11997	X	11221	-0-	-776	-0-	371	1	10850	2	N	-0-					-0-
04	11730	X	10855	-0-	-875	-0-	359	1	10496	2	N	-0-					-0-
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-

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 #: 22 RRCID -> 243320 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7849 - 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
02	6272	X	6154	-0-	-118	-0-	202	1	5952	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	6568	-0-	-345	-0-	217	1	6351	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	6413	-0-	-277	-0-	212	1	6201	2	N	-0-					-0-
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-

WEST & WEST WELL #: 3 RRCID -> 243325 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6840 - 9506

02	6552	X	4480	-0-	-2072	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
03	7254	X	1150	-0-	-6104	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
04	7020	X	5172	-0-	-1848	-0-	5172	3			N	-0-					-0-
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-

HICKEY, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 243355 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6642 - 9068

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	24	1	4002	3	Y	65	184	1			95
							72	9									
03	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	30	1	5150	3	Y	201					296
							221	9									
04	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	27	1	4424	3	Y	76	310	1			62
							84	9									
*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									

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243377 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7590 - 9354

02	7000	X	6386	-0-	-614	-0-	995	1	5391	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	6163	-0-	-1587	-0-	1073	1	5090	2	N	-0-					-0-
04	7170	X	6031	-0-	-1139	-0-	1041	1	4990	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*08	2139	X	34	-0-	-2105	-0-	8	1	26	2	N	-0-			-0-
09	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-			-0-
10	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-			-0-
11	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-			-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-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
02	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	425	1	12503	2	N	-0-			-0-
03	14583	X	14583	-0-	-0-	-0-	482	1	14101	2	N	-0-			-0-
04	14731	X	14731	-0-	-0-	-0-	488	1	14243	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	28	1	5663	3	N	-0-			-0-
03	6138	X	5987	-0-	-151	-0-	31	1	5956	3	N	-0-			-0-
04	5940	X	4801	-0-	-1139	-0-	22	1	4779	3	N	-0-			-0-
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-

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
02	9352	X	8200	-0-	-1152	-0-	281	1	7919	2	N	-0-			-0-
03	9951	X	9719	-0-	-232	-0-	337	1	9382	2	N	-0-			-0-
04	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	464	1	9228	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	7112	X	6634	-0-	-478	-0-	218	1	6416	2	N	-0-			-0-
03	7595	X	7125	-0-	-470	-0-	235	1	6890	2	N	-0-			-0-
04	7350	X	7161	-0-	-189	-0-	237	1	6924	2	N	-0-			-0-
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-

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
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.		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-

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
02	4144	X	4086	-0-	-58	-0-	20	1	4066	3	N	-0-					22
03	4557	X	4475	-0-	-82	-0-	23	1	4452	3	N	-0-					22
04	4440	X	4305	-0-	-135	-0-	20	1	4285	3	N	-0-					22
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									

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
02	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	1258	1	7872	2	N	-0-					-0-
03	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	1380	1	7965	2	N	-0-					-0-
04	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	1333	1	7686	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	10080	X	9073	-0-	-1007	-0-	316	1	8757	2	N	-0-					-0-
03	11160	X	9717	-0-	-1443	-0-	332	1	9385	2	N	-0-					-0-
04	10590	X	9358	-0-	-1232	-0-	445	1	8913	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	86	1	2592	2	N	-0-					-0-
03	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	98	1	2911	2	N	-0-					-0-
04	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	100	1	2950	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	15596	X	14941	-0-	-655	-0-	491	1	14450	2	N	-0-					-0-
03	17422	X	15884	-0-	-1538	-0-	525	1	15359	2	N	-0-					-0-
04	16860	X	15542	-0-	-1318	-0-	515	1	15027	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	12068	X	11255	-0-	-813	-0-	370	1	10885	2	N	-0-					-0-
03	12679	X	12062	-0-	-617	-0-	399	1	11663	2	N	-0-					-0-
04	12630	X	11121	-0-	-1509	-0-	368	1	10753	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	4032	X	3600	-0-	-432	-0-	122	1	3478	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	3697	-0-	-767	-0-	131	1	3566	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	3100	-0-	-1220	-0-	150	1	2950	2	N	-0-					-0-
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-

ROSS WELL #: 2 RRCID -> 243613 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7516 - 10726

02	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	1110	1	3135	2	N	-0-					-0-
03	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	1239	1	3731	2	N	-0-					-0-
04	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	1105	1	3497	2	N	-0-					-0-
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-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 243616 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7296 - 9824

02	17781	X	17781	-0-	-0-	-0-	584	1	17197	2	N	-0-					-0-
03	23088	X	23088	-0-	-0-	-0-	763	1	22325	2	N	-0-					-0-
04	21284	X	21284	-0-	-0-	-0-	705	1	20579	2	N	-0-					-0-
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-

SHERROD, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 243620 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7818 - 11013

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	44	1	9049	3	N	-0-					-0-
03	8959	X	8471	-0-	-488	-0-	734	1	7737	3	N	-0-					-0-
04	8670	X	6904	-0-	-1766	-0-	770	1	6134	3	N	-0-					-0-
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-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 243630 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7960 - 9804

02	8512	X	7889	-0-	-623	-0-	271	1	7618	2	N	-0-					-0-
03	9424	X	8413	-0-	-1011	-0-	289	1	8124	2	N	-0-					-0-
04	9150	X	8403	-0-	-747	-0-	398	1	8005	2	N	-0-					-0-
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-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243632 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7809 - 11460

02	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	47	1	9654	3	N	-0-					-0-
03	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	53	1	10048	3	N	-0-					-0-
04	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	46	1	9770	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	8064	X	7089	-0-	-975	-0-	775	1	6314	3	N	-0-					-0-
03	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	862	1	8600	3	N	-0-					-0-
04	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	644	1	8429	3	N	-0-					-0-
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-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 19 RRCID -> 243635 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8156 - 10190

02	11732	X	10958	-0-	-774	-0-	360	1	10598	2	N	-0-					-0-
03	13144	X	12454	-0-	-690	-0-	412	1	12042	2	N	-0-					-0-
04	12720	X	9290	-0-	-3430	-0-	308	1	8982	2	N	-0-					-0-
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-

SMITH, H. A. WELL #: 6 RRCID -> 243636 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7920 - 9624

02	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	291	1	8551	2	N	-0-					-0-
03	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	320	1	9359	2	N	-0-					-0-
04	9450	X	9381	-0-	-69	-0-	311	1	9070	2	N	-0-					-0-
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-

JARVIS TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 243642 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7390 - 10334

02	11088	X	10379	-0-	-709	-0-	349	1	10030	2	N	-0-					-0-
03	12152	X	11205	-0-	-947	-0-	381	1	10824	2	N	-0-					-0-
04	11670	X	10841	-0-	-829	-0-	517	1	10324	2	N	-0-					-0-
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-

NICKELSON, GARY WELL #: 2 RRCID -> 243650 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7785 - 9124

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 40 RRCID -> 243652 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7625 - 10779

02	9044	X	2743	-0-	-6301	-0-	90	1	2653	2	N	-0-					-0-
03	9734	X	9128	-0-	-606	-0-	650	1	8478	2	N	-0-					-0-
04	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	303	1	8838	2	N	-0-					-0-
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-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 5 RRCID -> 243657 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8075 - 10539

02	2800	N	5225	-0-	2425	2425	950	1	4275	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	7369	-0-	4269	6694	751	1	6618	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	7026	-0-	4026	10720	233	1	6793	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	15036	X	13623	-0-	-1413	-0-	66	1	13557	3	Y	-0-					-0-
03	16647	X	14993	-0-	-1654	-0-	79	1	14914	3	Y	-0-					-0-
04	15750	X	14935	-0-	-815	-0-	70	1	14865	3	Y	-0-					-0-
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-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243881 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7564 - 10982

02	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	785	1	6776	2	N	-0-					-0-
03	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	855	1	6977	2	N	-0-					-0-
04	7410	X	6884	-0-	-526	-0-	804	1	6080	2	N	-0-					-0-
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-

WHYTE, J. O., JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 243895 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6850 - 8253

02	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	1024	1	2400	3	N	-0-					25
03	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	1132	1	2325	3	N	64					89
							70	9									
04	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	1094	1	2172	3	N	-0-					89
05	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	1133	1	2609	3	N	72					161
							79	9									
06	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	1072	1	2357	3	N	64					225
							70	9									
*07	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	1131	1	2414	3	N	-0-	184	1			38

KING, JOHN EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 243905 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7194 - 8652

02	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
03	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
04	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
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-

TCU WELL #: 29 RRCID -> 243923 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7735 - 10379

02	12628	X	12325	-0-	-303	-0-	405	1	11920	2	N	-0-					-0-
03	13764	X	13600	-0-	-164	-0-	449	1	13151	2	N	-0-					-0-
04	13470	X	13115	-0-	-355	-0-	434	1	12681	2	N	-0-					-0-
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-

TITCH, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 243998 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7742 - 10050

02	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	36	1	7443	3	N	-0-					-0-
03	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	46	1	8691	3	N	-0-					-0-
04	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	39	1	8402	3	N	-0-					-0-
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-

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 244005 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 9180

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
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

HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 244024 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7650 - 8854

02	5348	X	4735	-0-	-613	-0-	344	1	4391	3	N	-0-			-0-
03	5921	X	5834	-0-	-87	-0-	401	1	5433	3	N	-0-			-0-
04	5730	X	5210	-0-	-520	-0-	383	1	4827	3	N	-0-			-0-
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-

LAPRELLE WELL #: 17 RRCID -> 244062 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7750 - 10054

02	10500	X	9429	-0-	-1071	-0-	328	1	9101	2	N	-0-			-0-
03	11625	X	10468	-0-	-1157	-0-	359	1	10109	2	N	-0-			-0-
04	11250	X	9858	-0-	-1392	-0-	470	1	9388	2	N	-0-			-0-
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-

MAYFIELD WELL #: 3 RRCID -> 244072 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7535 - 10252

02	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	281	1	8442	2	N	-0-			-0-
03	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	313	1	9290	2	N	-0-			-0-
04	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	291	1	8617	2	N	-0-			-0-
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-

TCU WELL #: 32 RRCID -> 244080 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 9624

02	11228	X	10943	-0-	-285	-0-	360	1	10583	2	N	-0-			-0-
03	12214	X	11802	-0-	-412	-0-	390	1	11412	2	N	-0-			-0-
04	11850	X	11562	-0-	-288	-0-	383	1	11179	2	N	-0-			-0-
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-

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 #: 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
02	10612	X	10345	-0-	-267	-0-	50	1	10295	3	Y	-0-					11
03	11749	X	11283	-0-	-466	-0-	59	1	11214	3	Y	9					20
							10	9									
04	11250	X	10806	-0-	-444	-0-	50	1	10756	3	Y	-0-					20
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

CUDE "A" WELL #: 4 RRCID -> 244087 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8150 - 10970

02	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	667	1	6875	3	Y	73	73	1			10
							80	9									
03	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	751	1	7185	3	Y	6	6	1			10
							7	9									
04	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	722	1	6918	3	Y	2					12
							2	9									
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									

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 244088 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7503 - 11027

02	10948	X	8996	-0-	-1952	-0-	444	1	8552	2	N	-0-					-0-
03	11284	X	7055	-0-	-4229	-0-	357	1	6698	2	N	-0-					-0-
04	10890	X	10141	-0-	-749	-0-	454	1	9687	2	N	-0-					-0-
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-

SMITH-MCPHERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 244094 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8061 - 9964

02	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	749	1	3081	2	N	-0-					-0-
03	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	830	1	3433	2	N	-0-					-0-
04	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	803	1	3294	2	N	-0-					-0-
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-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 244121 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7825 - 9529

02	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	30	1	6099	3	Y	20					117
							22	9									
03	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	40	1	7665	3	Y	15					132
							17	9									
04	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	32	1	6775	3	Y	19					151
							21	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 3 RRCID -> 244122 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7681 - 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
02	12017	X	12017	-0-	-0-	-0-	388	1	11629	2	N	-0-					-0-
03	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	288	1	8548	2	N	-0-					-0-
04	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	368	1	10893	2	N	-0-					-0-
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-

NICKELSON, GARY WELL #: 5 RRCID -> 244135 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7852 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	960	1	9472	2	N	-0-					-0-
03	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	970	1	9349	2	N	-0-					-0-
04	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	868	1	8270	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
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-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 1 RRCID -> 244290 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7620 - 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
02	18200	X	15670	-0-	-2530	-0-	505	1	15165	2	N	-0-					-0-
03	19003	X	17739	-0-	-1264	-0-	578	1	17161	2	N	-0-					-0-
04	18450	X	14699	-0-	-3751	-0-	481	1	14218	2	N	-0-					-0-
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-

RAWLE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 244291 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7250 - 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
02	2856	X	2476	-0-	-380	-0-	764	1	1712	3	Y	-0-					43
03	3162	X	2772	-0-	-390	-0-	847	1	1925	3	Y	-0-					43
04	3060	X	2552	-0-	-508	-0-	818	1	1734	3	Y	-0-					43
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

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 42 RRCID -> 244334 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7660 - 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
02	6272	X	5883	-0-	-389	-0-	193	1	5690	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6533	-0-	-225	-0-	216	1	6317	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	5843	-0-	-697	-0-	193	1	5650	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 6 RRCID -> 244378 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7146 - 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
02	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	34	1	6947	3	Y	18	3	1			15
							20	9									
03	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	40	1	7629	3	Y	13	27	1			1
							14	9									
04	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	36	1	7676	3	Y	8	1	1			8
							9	9									
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									

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 7 RRCID -> 244379 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7296 - 10345

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 15 RRCID -> 244381 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7949 - 11522

02	14031	X	14031	-0-	-0-	-0-	461	1	13570	2	N	-0-					-0-
03	15181	X	15181	-0-	-0-	-0-	502	1	14679	2	N	-0-					-0-
04	14755	X	14755	-0-	-0-	-0-	489	1	14266	2	N	-0-					-0-
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-

BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244382 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7121 - 9845

02	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	50	1	7701	3	N	34	163	1			52
							37	9									
03	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	59	1	8456	3	N	35					87
							39	9									
04	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	51	1	8113	3	N	17					104
							19	9									
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									

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 2 RRCID -> 244385 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7555 - 11086

02	14784	X	14784	-0-	-0-	-0-	477	1	14307	2	N	-0-					-0-
03	16238	X	16238	-0-	-0-	-0-	529	1	15709	2	N	-0-					-0-
04	15784	X	15784	-0-	-0-	-0-	516	1	15268	2	N	-0-					-0-
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-

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 #: 7 RRCID -> 244386 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7111 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	20	1	4152	3	Y	21					137
							23	9									
03	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	23	1	4333	3	Y	47	179	1			5
							52	9									
04	4380	X	4223	-0-	-157	-0-	20	1	4192	3	Y	10					15
							11	9									
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									

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 21 RRCID -> 244387 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6695 - 9169

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 22 RRCID -> 244388 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6685 - 9255

02	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	336	1	4919	3	N	-0-					-0-
03	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	368	1	3945	3	N	-0-					-0-
04	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	360	1	4195	3	N	-0-					-0-
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-

SMITH, MARY WELL #: 2 RRCID -> 244470 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7950 - 9454

02	6608	X	5506	-0-	-1102	-0-	181	1	5325	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	6992	-0-	-169	-0-	231	1	6761	2	N	-0-					-0-
04	7380	X	6641	-0-	-739	-0-	220	1	6421	2	N	-0-					-0-
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-

TITCH, R. L. WELL #: 12 RRCID -> 244471 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7866 - 9700

02	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	26	1	5426	3	Y	-0-					-0-
03	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	31	1	5832	3	Y	-0-					-0-
04	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	26	1	5588	3	Y	-0-					-0-
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-

BONDS RANCH WELL #: A 4 RRCID -> 244529 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7610 - 9334

02	10634	X	10634	-0-	-0-	-0-	392	1	10242	2	N	-0-					-0-
03	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	388	1	10841	2	N	-0-					-0-
04	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	504	1	10163	2	N	-0-					-0-
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-

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 #: 37 RRCID -> 244542 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7894 - 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
02	11531	X	11531	-0-	-0-	-0-	56	1	11475	3	Y	-0-			-0-
03	12338	X	11745	-0-	-593	-0-	62	1	11683	3	Y	-0-			-0-
04	11580	X	11362	-0-	-218	-0-	53	1	11309	3	Y	-0-			-0-
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-

CHIEF-PENT WELL #: 8 RRCID -> 244549 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7380 - 8964

02	11144	X	10835	-0-	-309	-0-	371	1	10464	2	N	-0-			-0-
03	12338	X	11944	-0-	-394	-0-	413	1	11531	2	N	-0-			-0-
04	12000	X	11637	-0-	-363	-0-	558	1	11079	2	N	-0-			-0-
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-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 20 RRCID -> 244552 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6680 - 9394

02	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	9681	3			N	-0-			-0-
03	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	3			N	-0-			-0-
04	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	9227	3			N	-0-			-0-
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-

NICKELSON, GARY WELL #: 4 RRCID -> 244597 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7681 - 8773

02	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	179	1	5382	2	N	-0-			-0-
03	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	214	1	6354	2	N	-0-			-0-
04	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	194	1	5733	2	N	-0-			-0-
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-

JOHNSON EAST UNIT 1H ST WELL #: 1 RRCID -> 244763 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8400 - 10041

*08	2635	N	2578	-0-	-57	-0-	180	1	2398	2	N	-0-			-0-
*09	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	172	1	2387	2	N	-0-			-0-
*10	2573	N	2536	-0-	-37	-0-	139	1	2397	2	N	-0-			-0-
*11	2490	N	2366	-0-	-124	-0-	135	1	2231	2	N	-0-			-0-
*12	2635	N	2363	-0-	-272	-0-	133	1	2230	2	N	-0-			-0-
*01	2542	N	2429	-0-	-113	-0-	203	1	2226	2	N	-0-			-0-
*02	2212	N	2207	-0-	-5	-0-	128	1	2079	2	N	-0-			-0-
03	2356	N	2343	-0-	-13	-0-	140	1	2203	2	N	-0-			-0-
04	2340	N	2201	-0-	-139	-0-	148	1	2053	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	5180	X	4801	-0-	-379	-0-	26	1	4775	3	Y	-0-					-0-
03	5735	X	5038	-0-	-697	-0-	27	1	5011	3	Y	-0-					-0-
04	5460	X	4305	-0-	-1155	-0-	27	1	4278	3	Y	-0-					-0-
*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-

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
02	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	272	1	8158	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	8937	-0-	-22	-0-	291	1	8646	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	8298	-0-	-372	-0-	271	1	8027	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	11200	X	9732	-0-	-1468	-0-	47	1	9685	3	N	-0-					-0-
03	12896	X	11332	-0-	-1564	-0-	59	1	11273	3	N	-0-					-0-
04	12480	X	11585	-0-	-895	-0-	54	1	11531	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	4312	X	3617	-0-	-695	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
03	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	3			N	-0-					-0-
04	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		493	-0-	493	493	242	1	251	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
02	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	3			N	-0-					-0-
03	2108	X	280	-0-	-1828	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	2040	X	1	-0-	-2039	-0-	1	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	5992	X	4292	-0-	-1700	-0-	782	1	3459	3	Y	46					165
							51	9									
03	6417	X	4932	-0-	-1485	-0-	920	1	3970	3	Y	38	171	1			32
							42	9									
04	5640	X	5290	-0-	-350	-0-	890	1	4342	3	Y	53					85
							58	9									
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									

ADAMS, CORINNE WELL #: 13 RRCID -> 245304 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7765 - 9844

02	4704	X	4247	-0-	-457	-0-	140	1	4107	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	4431	-0-	-591	-0-	146	1	4285	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4444	-0-	-416	-0-	147	1	4297	2	N	-0-					-0-
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-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 245305 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7972 - 10444

02	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	145	1	4355	2	N	-0-					-0-
03	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	162	1	4811	2	N	-0-					-0-
04	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	143	1	4224	2	N	-0-					-0-
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-

HES WELL #: 4 RRCID -> 245307 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8122 - 13085

02	7420	X	7197	-0-	-223	-0-	232	1	6965	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	7750	-0-	-465	-0-	253	1	7497	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	7159	-0-	-791	-0-	234	1	6925	2	N	-0-					-0-
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-

MAYFIELD WELL #: 2 RRCID -> 245308 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7462 - 10638

02	14700	X	11057	-0-	-3643	-0-	356	1	10701	2	N	-0-					-0-
03	15030	X	15030	-0-	-0-	-0-	490	1	14540	2	N	-0-					-0-
04	13890	X	13675	-0-	-215	-0-	447	1	13228	2	N	-0-					-0-
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-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 7 RRCID -> 245309 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7180 - 8623

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HES WELL #: 5 RRCID -> 245310 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8195 - 12977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7504	X	7284	-0-	-220	-0-	234	1	7050	2	N	-0-			-0-
03	8308	X	7883	-0-	-425	-0-	257	1	7626	2	N	-0-			-0-
04	7950	X	7634	-0-	-316	-0-	250	1	7384	2	N	-0-			-0-
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-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 245312 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8174 - 10661

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	13944	X	13122	-0-	-822	-0-	973	1	12149	2	N	-0-			-0-
03	15221	X	14858	-0-	-363	-0-	1083	1	13775	2	N	-0-			-0-
04	14602	X	14602	-0-	-0-	-0-	1064	1	13538	2	N	-0-			-0-
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-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 34 RRCID -> 245341 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7686 - 11250

02	12964	X	12360	-0-	-604	-0-	60	1	12300	3	Y	-0-			-0-
03	14198	X	13509	-0-	-689	-0-	71	1	13438	3	Y	-0-			-0-
04	13620	X	12439	-0-	-1181	-0-	58	1	12381	3	Y	-0-			-0-
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-

COLE-LUKENS WELL #: 3 RRCID -> 245342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8670 - 10574

02	4676	X	3865	-0-	-811	-0-	127	1	3738	2	N	-0-			-0-
03	4929	X	4694	-0-	-235	-0-	155	1	4539	2	N	-0-			-0-
04	4530	X	4332	-0-	-198	-0-	143	1	4189	2	N	-0-			-0-
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-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 245352 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8050 - 10732

02	3136	X	3068	-0-	-68	-0-	709	1	2359	2	N	-0-			-0-
03	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	806	1	2767	2	N	-0-			-0-
04	3360	X	2853	-0-	-507	-0-	761	1	2092	2	N	-0-			-0-
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-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 245354 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8083 - 10870

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	6188	X	5831	-0-	-357	-0-	28	1	5803	3	N	-0-					-0-
03	6665	X	6362	-0-	-303	-0-	33	1	6329	3	N	-0-					-0-
04	6270	X	6084	-0-	-186	-0-	28	1	6056	3	N	-0-					-0-
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-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 245388 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7500 - 10368

02	6216	X	6105	-0-	-111	-0-	587	1	5518	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	4896	-0-	-2234	-0-	512	1	4384	2	N	-0-					-0-
04	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	655	1	6419	2	N	-0-					-0-
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-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 1H RRCID -> 245391 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7011 - 9382

02	3892	X	3712	-0-	-180	-0-	18 26	1 9	3668	3	Y	24					117
03	4216	X	4169	-0-	-47	-0-	21 74	1 9	4074	3	Y	67	159	1			25
04	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	18 46	1 9	3871	3	Y	42					67
05	4123	X	3992	-0-	-131	-0-	19 43	1 9	3930	3	Y	39					106
06	DLQ G-10		3785	-0-	3785	3785	19 15	1 9	3751	3	Y	14					120
07	DLQ G-10		3772	-0-	3772	7557	18 40	1 9	3714	3	Y	36					156

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 245492 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7200 - 9632

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

GROGAN-BARBEE GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 245703 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6330 - 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
02	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	18	1	3082	3	N	1					31
							1	9									
03	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	359	1	2863	3	N	15					46
							17	9									
04	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	588	1	2846	3	N	-0-					46
*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

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 2 RRCID -> 245846 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6591 - 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
02	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	772	1	2516	3	Y	42	5	1			64
							46	9									
03	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	857	1	2770	3	Y	8					72
							9	9									
04	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	828	1	2891	3	Y	20					92
							22	9									
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									

BAILEY RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 245973 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6971 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		2372	-0-	2372	2372	589	1	1783	3	Y	-0-					-0-

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
02	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	686	1	3525	3	N	-0-					-0-
03	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	802	1	4974	3	N	-0-					-0-
04	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	782	1	5118	3	N	-0-					-0-
*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-

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
02	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	12	1	3801	3	N	-0-					75
03	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	15	1	4267	3	N	113	188	1			-0-
							124	9									
04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	13	1	4178	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	4844	X	4567	-0-	-277	-0-	30	1	4533	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	38	1	5439	3	Y	-0-					-0-
04	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	32	1	5182	3	Y	13					13
							14	9									
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									

BENNETT, DONALD WELL #: 8 RRCID -> 246088 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6737 - 8237

02	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			N	-0-					-0-
03	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	3			N	-0-					-0-
04	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
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-

HICKEY, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 246089 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6715 - 8902

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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

MCPHERSON, RONNY WELL #: 1 RRCID -> 246091 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6883 - 8150

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 3 RRCID -> 246099 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6784 - 8151

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	8932	X	7700	-0-	-1232	-0-	262	1	7438	2	N	-0-					-0-
03	9889	X	7423	-0-	-2466	-0-	256	1	7167	2	N	-0-					-0-
04	9360	X	7487	-0-	-1873	-0-	360	1	7127	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 246106 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6635 - 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
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-

HICKEY, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 246119 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6800 - 8440

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	700	1	3933	3	N	-0-					-0-
03	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	775	1	4161	3	N	-0-					-0-
04	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	750	1	4032	3	N	-0-					-0-
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-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 246124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7050 - 9342

02	6496	X	5778	-0-	-718	-0-	33	1	5745	3	N	-0-					28
03	7192	X	6417	-0-	-775	-0-	36	1	6381	3	N	-0-					28
04	6780	X	6027	-0-	-753	-0-	37	1	5990	3	N	-0-					28
*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

REESE, J. MURIEL WELL #: 1 RRCID -> 246127 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 7023 - 8826

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		69	-0-	69	69	69	1			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 246136 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6674 - 8880

02	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	936	1	2510	3	N	-0-					-0-
03	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	1081	1	3101	3	N	-0-					-0-
04	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	1050	1	2337	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BEDINGER-NORTH WELL #: 4 RRCID -> 246138 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6625 - 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
02	4508	X	-0-	-0-	-4508	-0-					N	-0-					13
03	4991	X	3445	-0-	-1546	-0-	611	1	2834	3	N	-0-					13
04	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					13
*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

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 246153 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7960 - 9584

02	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	234	1	6887	2	N	-0-					-0-
03	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	273	1	7991	2	N	-0-					-0-
04	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	280	1	8174	2	N	-0-					-0-
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-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 3 RRCID -> 246155 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6800 - 8485

02	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	8652	3			N	-0-					-0-
03	7316	X	7086	-0-	-230	-0-	7086	3			N	-0-					-0-
04	6540	X	6420	-0-	-120	-0-	6420	3			N	-0-					-0-
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-

FRAZIER, RICKY WELL #: 3 RRCID -> 246166 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6774 - 9908

02	7924	X	7381	-0-	-543	-0-	7381	3			N	-0-					-0-
03	8711	X	7139	-0-	-1572	-0-	7139	3			N	-0-					-0-
04	8130	X	7481	-0-	-649	-0-	7481	3			N	-0-					-0-
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-

EARP, M. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 246262 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6830 - 8233

02	3640	X	3332	-0-	-308	-0-	16	1	3316	3	N	-0-					-0-
03	3968	X	3784	-0-	-184	-0-	20	1	3764	3	N	-0-					-0-
04	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	18	1	3776	3	N	-0-					-0-
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-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 246402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7800 - 9500

02	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	20	1	4101	3	Y	15					28
							17	9									
03	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	24	1	4492	3	Y	10	35	1			3
							11	9									
04	4200	X	3591	-0-	-609	-0-	17	1	3557	3	Y	15	2	1			16
							17	9									
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	33	1	6672	3	N	-0-			-0-
03	7378	X	7276	-0-	-102	-0-	38	1	7238	3	N	-0-			-0-
04	7140	X	6989	-0-	-151	-0-	33	1	6956	3	N	-0-			-0-
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-

PENT, ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 246440 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6920 - 9082

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	7868	X	1085	-0-	-6783	-0-	1085	3			N	-0-			-0-
03	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7694	3			N	-0-			-0-
04	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	8944	3			N	-0-			-0-
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-

PENT, ARNOLD WELL #: 9 RRCID -> 246446 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7610 - 9493

02	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	784	1	4774	3	N	-0-			-0-
03	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	868	1	4666	3	N	-0-			-0-
04	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	840	1	3310	3	N	-0-			-0-
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-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 246449 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7616 - 10931

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLE-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 246454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8420 - 10449

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	6272	X	5457	-0-	-815	-0-	179	1	5278	2	N	-0-			-0-
03	6603	X	4751	-0-	-1852	-0-	157	1	4594	2	N	-0-			-0-
04	6120	X	5037	-0-	-1083	-0-	167	1	4870	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	10640	X	9986	-0-	-654	-0-	328	1	9658	2	N	-0-					-0-
03	11687	X	10995	-0-	-692	-0-	363	1	10632	2	N	-0-					-0-
04	10890	X	10305	-0-	-585	-0-	341	1	9964	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	304	1	8938	2	N	-0-					-0-
03	9889	X	8837	-0-	-1052	-0-	292	1	8545	2	N	-0-					-0-
04	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	327	1	9541	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	946	1	5329	2	N	-0-					-0-
03	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	1111	1	5755	2	N	-0-					-0-
04	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	990	1	5635	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	10444	X	9571	-0-	-873	-0-	336	1	9235	3	N	-0-					-0-
03	11377	X	8510	-0-	-2867	-0-	372	1	8138	3	N	-0-					-0-
04	8700	X	6264	-0-	-2436	-0-	360	1	5904	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	4676	X	4453	-0-	-223	-0-	22	1	4431	3	Y	-0-					7
03	5177	X	4695	-0-	-482	-0-	25	1	4670	3	Y	-0-					7
04	5010	X	4782	-0-	-228	-0-	22	1	4760	3	Y	-0-					7
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

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
02	17855	X	709	-0-	-17146	-0-	22	1	687	2	N	-0-					-0-
03	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	730	1	2907	2	N	-0-					-0-
04	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	711	1	10915	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	731	1	5771	2	N	-0-					-0-
03	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	841	1	7117	2	N	-0-					-0-
04	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	796	1	6204	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	12012	X	11565	-0-	-447	-0-	56	1	11476	3	N	30					172
							33	9									
03	13082	X	12660	-0-	-422	-0-	66	1	12555	3	N	35	187	1			20
							39	9									
04	12660	X	12148	-0-	-512	-0-	57	1	12090	3	N	1					21
							1	9									
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

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
02	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	3			N	-0-					-0-
03	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	7035	3			N	-0-					-0-
04	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	644	1	5527	3	N	-0-					-0-
03	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	713	1	6990	3	N	-0-					-0-
04	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	690	1	4857	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	34	1	6952	3	N	-0-					-0-
03	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	39	1	7440	3	N	-0-					-0-
04	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	34	1	7277	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	7000	X	5922	-0-	-1078	-0-	204	1	5718	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	5926	-0-	-1700	-0-	205	1	5721	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	5720	-0-	-1600	-0-	271	1	5449	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	9436	X	9026	-0-	-410	-0-	9026	3			N	-0-					-0-
03	10447	X	9513	-0-	-934	-0-	9513	3			N	-0-					-0-
04	10110	X	9332	-0-	-778	-0-	9332	3			N	-0-					-0-
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-

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 #: 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
02	8092	X	8046	-0-	-46	-0-	39	1	8007	3	Y	-0-					-0-
03	8959	X	8811	-0-	-148	-0-	46	1	8765	3	Y	-0-					-0-
04	8670	X	8368	-0-	-302	-0-	39	1	8329	3	Y	-0-					-0-
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-

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
*08	899	N	594	-0-	-305	-0-	594	1			N	-0-					-0-
*09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
*10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
*11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
*12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
*01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	1			N	-0-					-0-
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	895	1	752	2	N	-0-					-0-
*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-

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
02	8792	X	8488	-0-	-304	-0-	274	1	8214	2	N	-0-					-0-
03	9734	X	9410	-0-	-324	-0-	307	1	9103	2	N	-0-					-0-
04	9420	X	9095	-0-	-325	-0-	297	1	8798	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	3388	X	3119	-0-	-269	-0-	15	1	3104	3	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3382	-0-	-369	-0-	18	1	3364	3	Y	-0-					-0-
04	3630	X	3263	-0-	-367	-0-	15	1	3248	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	7644	X	7602	-0-	-42	-0-	37	1	7565	3	Y	-0-					-0-
03	8463	X	8256	-0-	-207	-0-	43	1	8213	3	Y	-0-					-0-
04	8190	X	7790	-0-	-400	-0-	36	1	7754	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	3360	X	3021	-0-	-339	-0-	99	1	2922	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3345	-0-	-282	-0-	111	1	3234	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3318	-0-	-192	-0-	110	1	3208	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	9184	X	8825	-0-	-359	-0-	290	1	8535	2	N	-0-			-0-
03	10168	X	9708	-0-	-460	-0-	321	1	9387	2	N	-0-			-0-
04	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	334	1	9755	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	12098	X	12098	-0-	-0-	-0-	398	1	11700	2	N	-0-			-0-
03	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	450	1	13173	2	N	-0-			-0-
04	13411	X	13411	-0-	-0-	-0-	444	1	12967	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	21	1	4274	3	N	-0-			-0-
03	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	23	1	4418	3	N	-0-			-0-
04	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	19	1	4038	3	N	-0-			-0-
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-

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
02	14112	X	13656	-0-	-456	-0-	449	1	13207	2	N	-0-			-0-
03	15624	X	14097	-0-	-1527	-0-	466	1	13631	2	N	-0-			-0-
04	15120	X	13343	-0-	-1777	-0-	442	1	12901	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	392	N	335	-0-	-57	-0-	2	1	333	3	N	-0-			-0-
03	434	N	366	-0-	-68	-0-	2	1	364	3	N	-0-			-0-
04	390	N	229	-0-	-161	-0-	1	1	228	3	N	-0-			-0-
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-

ELKINS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247011 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7340 - 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
02	5628	X	5398	-0-	-230	-0-	962	1	4436	2	N	-0-			-0-
03	6231	X	5368	-0-	-863	-0-	1047	1	4321	2	N	-0-			-0-
04	6030	X	5590	-0-	-440	-0-	1127	1	4463	2	N	-0-			-0-
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-

WHITEHORN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 247026 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7605 - 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
02	3528	X	712	-0-	-2816	-0-	449	1	263	2	N	-0-			-0-
03	3844	X	2969	-0-	-875	-0-	747	1	2222	2	N	-0-			-0-
04	3720	X	2752	-0-	-968	-0-	771	1	1981	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHITEHORN, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 247032 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7710 - 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
02	4704	X	3486	-0-	-1218	-0-	601	1	2885	2	N	-0-			-0-
03	5208	X	5091	-0-	-117	-0-	780	1	4311	2	N	-0-			-0-
04	5040	X	4649	-0-	-391	-0-	830	1	3819	2	N	-0-			-0-
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-

READ WELL #: 4 RRCID -> 247067 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8345 - 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
02	10164	X	8663	-0-	-1501	-0-	285	1	8378	2	N	-0-			-0-
03	10447	X	10068	-0-	-379	-0-	333	1	9735	2	N	-0-			-0-
04	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	326	1	9520	2	N	-0-			-0-
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-

WEST JOHNSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 247220 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7719 - 8579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 40 RRCID -> 247252 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7895 - 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
02	11323	X	11323	-0-	-0-	-0-	55	1	11268	3	N	-0-			-0-
03	12369	X	12282	-0-	-87	-0-	64	1	12218	3	N	-0-			-0-
04	11820	X	11031	-0-	-789	-0-	52	1	10979	3	N	-0-			-0-
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-

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
02	9828	X	9659	-0-	-169	-0-	47	1	9612	3	Y	-0-			-0-
03	10881	X	10750	-0-	-131	-0-	56	1	10694	3	Y	-0-			-0-
04	10530	X	9260	-0-	-1270	-0-	43	1	9217	3	Y	-0-			-0-
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-

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
02	16713	X	16713	-0-	-0-	-0-	549	1	16164	2	N	-0-			-0-
03	19069	X	19069	-0-	-0-	-0-	630	1	18439	2	N	-0-			-0-
04	18553	X	18553	-0-	-0-	-0-	614	1	17939	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	28	1	5813	3	N	-0-			-0-
03	6355	X	6290	-0-	-65	-0-	33	1	6257	3	N	-0-			-0-
04	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	29	1	6140	3	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	6132	X	6036	-0-	-96	-0-	29	1	6007	3	N	-0-			-0-
03	6789	X	6613	-0-	-176	-0-	35	1	6578	3	N	-0-			-0-
04	6570	X	6352	-0-	-218	-0-	30	1	6322	3	N	-0-			-0-
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-

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
02	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	34	1	7027	3	N	-0-			-0-
03	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	40	1	7675	3	N	-0-			-0-
04	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	36	1	7606	3	N	-0-			-0-
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-

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
02	10220	X	9305	-0-	-915	-0-	45	1	9260	3	N	-0-			-0-
03	11470	X	10020	-0-	-1450	-0-	53	1	9967	3	N	-0-			-0-
04	11100	X	9710	-0-	-1390	-0-	45	1	9665	3	N	-0-			-0-
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-

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
02	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	37	1	7674	3	N	-0-			-0-
03	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	43	1	8228	3	N	-0-			-0-
04	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	38	1	8158	3	N	-0-			-0-
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-

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
02	7196	X	6620	-0-	-576	-0-	218	1	6402	2	N	-0-			-0-
03	7781	X	7670	-0-	-111	-0-	253	1	7417	2	N	-0-			-0-
04	7590	X	7083	-0-	-507	-0-	235	1	6848	2	N	-0-			-0-
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-

ELKINS WELL #: 13 RRCID -> 247348 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7423 - 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
02	6860	X	6272	-0-	-588	-0-	212	1	6060	2	N	-0-			-0-
03	7595	X	6923	-0-	-672	-0-	234	1	6689	2	N	-0-			-0-
04	7350	X	6803	-0-	-547	-0-	317	1	6486	2	N	-0-			-0-
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-

CHAPEL HILL WELL #: B 6 RRCID -> 247361 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7670 - 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
02	14308	X	13777	-0-	-531	-0-	502	1	13275	2	N	-0-			-0-
03	15624	X	15528	-0-	-96	-0-	568	1	14960	2	N	-0-			-0-
04	15090	X	14634	-0-	-456	-0-	735	1	13899	2	N	-0-			-0-
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-

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 #: 9 RRCID -> 247375 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7600 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13774	X	13774	-0-	-0-	-0-	453	1	13321	2	N	-0-					-0-
03	15234	X	15234	-0-	-0-	-0-	503	1	14731	2	N	-0-					-0-
04	14784	X	14784	-0-	-0-	-0-	489	1	14295	2	N	-0-					-0-
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-

CHAPEL HILL WELL #: G 4 RRCID -> 247376 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7470 - 9934

02	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	972	1	2304	2	N	-0-					-0-
03	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	1164	1	2565	2	N	-0-					-0-
04	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	892	1	2572	2	N	-0-					-0-
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-

BORING, GEORGE W. TRUSTEE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 247554 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 9900

02	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	18	1	3750	3	N	-0-					40
03	4185	X	4077	-0-	-108	-0-	21	1	4027	3	N	26					66
							29	9									
04	4290	X	3832	-0-	-458	-0-	18	1	3813	3	N	1					67
							1	9									
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

MAHAFFEY, SUE WELL #: 14 RRCID -> 247556 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7000 - 9244

02	5824	X	4603	-0-	-1221	-0-	4603	3			N	-0-					-0-
03	6448	X	6197	-0-	-251	-0-	6197	3			N	-0-					-0-
04	6240	X	6081	-0-	-159	-0-	6081	3			N	-0-					-0-
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-

H & H FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 247580 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7750 - 9253

02	3528	X	3404	-0-	-124	-0-	17	1	3387	3	Y	-0-					109
03	3906	X	3472	-0-	-434	-0-	18	1	3454	3	Y	-0-					109
04	3270	X	3209	-0-	-61	-0-	15	1	3194	3	Y	-0-					109
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

RIVE ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 247604 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6585 - 10682

02	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	23	1	6404	3	N	-0-					-0-
03	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	713	1	8664	3	N	-0-					-0-
04	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	652	1	8404	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	8588	3			N	-0-					-0-
03	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	10109	3			N	-0-					-0-
04	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	10224	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	12543	3			N	-0-					-0-
03	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	12401	3			N	-0-					-0-
*04	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	11726	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	118	1	3541	2	N	-0-					-0-
03	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	135	1	3999	2	N	-0-					-0-
04	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	129	1	3827	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	8960	X	8768	-0-	-192	-0-	43	1	8725	3	N	-0-					-0-
03	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	53	1	9969	3	N	-0-					-0-
04	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	45	1	9637	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	28	1	5805	3	N	-0-					-0-
03	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	33	1	6286	3	N	-0-					-0-
04	6030	X	6000	-0-	-30	-0-	28	1	5972	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	6608	X	6467	-0-	-141	-0-	213	1	6254	2	N	-0-					-0-
03	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	237	1	6927	2	N	-0-					-0-
04	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	241	1	7052	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	4172	X	3897	-0-	-275	-0-	632	1	3265	3	N	-0-					-0-
03	4619	X	4404	-0-	-215	-0-	702	1	3702	3	N	-0-					-0-
04	4470	X	4094	-0-	-376	-0-	662	1	3432	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	8512	X	7716	-0-	-796	-0-	254	1	7462	2	N	-0-					-0-
03	9207	X	7820	-0-	-1387	-0-	258	1	7562	2	N	-0-					-0-
04	8730	X	8034	-0-	-696	-0-	266	1	7768	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	8876	X	8186	-0-	-690	-0-	40	1	8146	3	Y	-0-					-0-
03	9827	X	8826	-0-	-1001	-0-	46	1	8780	3	Y	-0-					-0-
04	9300	X	7911	-0-	-1389	-0-	37	1	7874	3	Y	-0-					-0-
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-

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 247919 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5980 - 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
02	5684	X	5667	-0-	-17	-0-	727	1	4940	3	N	-0-					64
03	6293	X	6214	-0-	-79	-0-	806	1	5320	3	N	80					144
							88	9									
04	6090	X	4918	-0-	-1172	-0-	776	1	4142	3	N	-0-					144
*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

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 248082 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5925 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*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

LIGHTFOOT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 248090 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7720 - 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
02	10248	X	5817	-0-	-4431	-0-	724	1	5093	2	N	-0-					-0-
03	10509	X	6072	-0-	-4437	-0-	412	1	5660	2	N	-0-					-0-
04	9420	X	6593	-0-	-2827	-0-	564	1	6029	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 1 RRCID -> 248120 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6864 - 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
02	3444	X	3354	-0-	-90	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3764	-0-	-49	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3565	-0-	-65	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
*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-

WEST, RONALD LYNN "A" WELL #: 3 RRCID -> 248133 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6778 - 8040

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2017 - P/A 03/02/17

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 248137 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7798 - 10002

02	4704	X	3937	-0-	-767	-0-	129	1	3808	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	3983	-0-	-1070	-0-	132	1	3851	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4007	-0-	-823	-0-	133	1	3874	2	N	-0-					-0-
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-

BAKER-PENNINGTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248172 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8231 - 11260

02	17360	X	17073	-0-	-287	-0-	561	1	16512	2	N	-0-					-0-
03	19220	X	18563	-0-	-657	-0-	613	1	17950	2	N	-0-					-0-
04	18600	X	17533	-0-	-1067	-0-	580	1	16953	2	N	-0-					-0-
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-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 248248 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6894 - 8116

02	8792	X	8371	-0-	-421	-0-	416	1	7955	3	N	-0-					-0-
03	10168	X	9156	-0-	-1012	-0-	438	1	8718	3	N	-0-					-0-
04	9930	X	9507	-0-	-423	-0-	437	1	9070	3	N	-0-					-0-
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-

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 248371 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7575 - 10805

02	5236	X	4433	-0-	-803	-0-	764	1	3669	2	N	-0-					-0-
03	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	826	1	5218	2	N	-0-					-0-
04	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	502	1	9523	2	N	-0-					-0-
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-

PERRYMAN WELL #: 5 RRCID -> 248400 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7620 - 9574

02	8540	X	7931	-0-	-609	-0-	270	1	7661	2	N	-0-					-0-
03	9455	X	8080	-0-	-1375	-0-	279	1	7801	2	N	-0-					-0-
04	8550	X	7883	-0-	-667	-0-	371	1	7512	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LYON, IRA CALVIN WELL #: 2 RRCID -> 248438 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 8200 - 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
02	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	667	1	4675	3	N	-0-					-0-
03	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	687	1	5093	3	N	-0-					-0-
04	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	716	1	5563	3	N	-0-					-0-
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-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248450 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7703 - 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
02	7420	X	7393	-0-	-27	-0-	36	1	7345	3	Y	11					11
							12	9									
03	8215	X	7488	-0-	-727	-0-	39	1	7439	3	Y	9					20
							10	9									
04	7950	X	6849	-0-	-1101	-0-	32	1	6817	3	Y	-0-					20
05	8184	X	6655	-0-	-1529	-0-	33	1	6621	3	Y	1					21
							1	9									
06	DLQ G-10		5929	-0-	5929	5929	29	1	5896	3	Y	4					25
							4	9									
07	DLQ G-10		5961	-0-	5961	11890	28	1	5933	3	Y	-0-	22	1			-0-

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
02	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	34	1	6947	3	Y	-0-					-0-
03	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	40	1	7665	3	Y	-0-					-0-
04	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	35	1	7523	3	Y	-0-					-0-
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-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 248640 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8061 - 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
02	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	45	1	9283	3	N	-0-					-0-
03	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	56	1	10569	3	N	-0-					-0-
04	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	48	1	10310	3	N	-0-					-0-
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-

ADAMS, CORINNE WELL #: 12 RRCID -> 248682 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7740 - 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
02	7728	X	6649	-0-	-1079	-0-	219	1	6430	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	7231	-0-	-829	-0-	239	1	6992	2	N	-0-					-0-
04	8010	X	7546	-0-	-464	-0-	250	1	7296	2	N	-0-					-0-
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-

PENT, ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 248683 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6800 - 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
02	560	N	514	-0-	-46	-0-	514	3			N	-0-					-0-
03	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	3			N	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248684 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3836	X	3652	-0-	-184	-0-	120	1	3532	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	3936	-0-	-249	-0-	130	1	3806	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3834	-0-	-6	-0-	127	1	3707	2	N	-0-					-0-
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-

PENT, ARNOLD WELL #: 5 RRCID -> 248685 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7275 - 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-					-0-
04	7710	X	-0-	-0-	-7710	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	8232	X	8152	-0-	-80	-0-	40	1	8112	3	N	-0-					-0-
03	9114	X	8853	-0-	-261	-0-	46	1	8807	3	N	-0-					-0-
04	8520	X	8330	-0-	-190	-0-	39	1	8291	3	N	-0-					-0-
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-

HOOPER WELL #: 12 RRCID -> 248689 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7388 - 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
02	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	319	1	2761	2	N	-0-					-0-
03	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	290	1	2393	2	N	-0-					-0-
04	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	204	1	1902	2	N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248691 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7480 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	92	1	2717	2	N	-0-					-0-
03	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	102	1	2973	2	N	-0-					-0-
04	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	100	1	2925	2	N	-0-					-0-
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-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248692 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7920 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5516	X	4767	-0-	-749	-0-	23	1	4688	3	N	51	159	1			12
							56	9									
03	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	30	1	5610	3	N	20					32
							22	9									
04	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	30	1	6381	3	Y	56	78	1			10
							62	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 248695 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7201 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	4032	X	3895	-0-	-137	-0-	19	1	3876	3	N	-0-					-0-
03	4433	X	4375	-0-	-58	-0-	23	1	4352	3	N	-0-					-0-
04	4260	X	4172	-0-	-88	-0-	20	1	4152	3	N	-0-					-0-
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-

ADAMS, CORINNE WELL #: 15 RRCID -> 248698 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7765 - 10319

02	5936	X	5524	-0-	-412	-0-	182	1	5342	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	6054	-0-	-425	-0-	200	1	5854	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	5918	-0-	-202	-0-	196	1	5722	2	N	-0-					-0-
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-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248699 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7056 - 9910

02	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	62	1	12654	3	Y	-0-					6
03	14275	X	14275	-0-	-0-	-0-	75	1	14200	3	Y	-0-					6
04	12687	X	12687	-0-	-0-	-0-	59	1	12628	3	Y	-0-					6
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

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 3 RRCID -> 248700 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7530 - 9314

02	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	454	1	8484	2	N	-0-					-0-
03	9672	X	8465	-0-	-1207	-0-	416	1	8049	2	N	-0-					-0-
04	9360	X	8155	-0-	-1205	-0-	542	1	7613	2	N	-0-					-0-
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-

MORENO, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 248701 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8032 - 10244

02	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	95	1	2868	2	N	-0-					-0-
03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	105	1	3125	2	N	-0-					-0-
04	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	99	1	2942	2	N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248702 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7600 - 7994

02	2240	N	1861	-0-	-379	-0-	61	1	1800	2	N	-0-					-0-
03	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	83	1	2421	2	N	-0-					-0-
04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	81	1	2374	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8092	X	7933	-0-	-159	-0-	38	1	7895	3	N	-0-					-0-
03	8959	X	8714	-0-	-245	-0-	46	1	8668	3	N	-0-					-0-
04	8640	X	8302	-0-	-338	-0-	39	1	8263	3	N	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	702	1	6074	3	N	134	191	1			20
							147	9									
03	6820	X	6143	-0-	-677	-0-	701	1	5442	3	N	-0-					20
04	6600	X	4058	-0-	-2542	-0-	662	1	3332	3	Y	58	76	1			2
							64	9									
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									

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 21 RRCID -> 248720 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8256 - 11285

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
02	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	55	1	11277	3	N	-0-					20
03	12462	X	11866	-0-	-596	-0-	62	1	11804	3	N	-0-					20
04	11760	X	11731	-0-	-29	-0-	55	1	11676	3	N	-0-					20
05	12555	X	11307	-0-	-1248	-0-	55	1	11252	3	N	-0-					20
06	12150	X	11575	-0-	-575	-0-	57	1	11518	3	N	-0-					20
*07	12555	X	10549	-0-	-2006	-0-	50	1	10499	3	N	-0-					20

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 30 RRCID -> 248728 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8246 - 9760

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
02	7616	X	7463	-0-	-153	-0-	36	1	7427	3	Y	-0-					4
03	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	45	1	8518	3	Y	-0-					4
04	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	39	1	8302	3	Y	-0-					4
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

MAEYERS-JANUARY-ACOLA "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248730 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7696 - 10320

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
02	7784	X	7643	-0-	-141	-0-	37	1	7604	3	Y	2					2
							2	9									
03	8618	X	8217	-0-	-401	-0-	43	1	8151	3	Y	21	23	1			-0-
							23	9									
04	8310	X	8090	-0-	-220	-0-	38	1	8051	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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 #: 2 RRCID -> 248732 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7116 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	829	1	3384	3	N	81					126
							89	9									
03	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	918	1	3587	3	N	58					184
							64	9									
04	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	886	1	3490	3	N	97	173	1			108
							107	9									
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	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	915	1	3386	3	N	106	163	1			101
							117	9									

JONES, T.L. WELL #: 2 RRCID -> 248755 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7851 - 10698

*09	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	902	1	1198	2	N	-0-					-0-
10	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	717	1	1952	2	N	-0-					-0-
11	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	778	1	1578	2	N	-0-					-0-
12	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	823	1	1907	2	N	-0-					-0-
01	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	728	1	1383	2	N	-0-					-0-
02	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	739	1	1449	2	N	-0-					-0-
03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	763	1	1606	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4220	-0-	1220	1220	740	1	3480	2	N	-0-					-0-
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-

JONES, T.L. WELL #: 1 RRCID -> 248759 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7825 - 10072

02	4480	X	4026	-0-	-454	-0-	129	1	3897	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4099	-0-	-861	-0-	134	1	3965	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	3630	-0-	-1140	-0-	119	1	3511	2	N	-0-					-0-
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-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 23 RRCID -> 248763 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8361 - 11370

02	7784	X	7618	-0-	-166	-0-	37	1	7581	3	N	-0-					-0-
03	8618	X	8254	-0-	-364	-0-	43	1	8211	3	N	-0-					-0-
04	8340	X	7847	-0-	-493	-0-	37	1	7810	3	N	-0-					-0-
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-

FERGUSON, D.B. WELL #: 3 RRCID -> 248780 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 8650 - 10453

02	6496	X	6374	-0-	-122	-0-	31	1	6343	3	N	-0-					-0-
03	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	39	1	7423	3	N	-0-					-0-
04	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	33	1	7062	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	223	1	6697	2	N	-0-					-0-
03	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	251	1	7459	2	N	-0-					-0-
04	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	239	1	7065	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	5936	X	5142	-0-	-794	-0-	544	1	4598	2	N	-0-					-0-
03	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	814	1	7862	2	N	-0-					-0-
04	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	948	1	7526	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	803	1	5066	2	N	-0-					-0-
03	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	707	1	1364	2	N	-0-					-0-
04	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	834	1	3228	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	8652	X	5959	-0-	-2693	-0-	631	1	5328	2	N	-0-					-0-
03	9176	X	5981	-0-	-3195	-0-	562	1	5419	2	N	-0-					-0-
04	8880	X	5732	-0-	-3148	-0-	641	1	5091	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	990	1	1478	3	Y	51					88
							56	9									
03	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	1098	1	1887	3	Y	-0-					88
04	2550	X	2510	-0-	-40	-0-	1059	1	1451	3	Y	-0-					88
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									

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
02	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	683	1	3957	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	4052	-0-	-350	-0-	722	1	3330	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	4064	-0-	-1816	-0-	713	1	3351	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	12404	X	652	-0-	-11752	-0-	652	1			N	-0-					1
03	7347	X	868	-0-	-6479	-0-	868	1			N	-0-					1
04	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	1			N	-0-					1
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

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
02	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	1037	1	4896	2	N	-0-					-0-
03	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	1240	1	5655	2	N	-0-					-0-
04	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	1064	1	5037	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2632	N	2490	-0-	-142	-0-	82	1	2408	2	N	-0-					-0-
03	2790	N	2714	-0-	-76	-0-	90	1	2624	2	N	-0-					-0-
04	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	92	1	2677	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	4	1	896	3	Y	13					26
							14	9									
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	6	1	1072	3	Y	17	18	1			25
							19	9									
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	5	1	1026	3	Y	11	14	1			22
							12	9									
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									

PENT, ARNOLD WELL #: 8 RRCID -> 248928 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6740 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4592	X	4483	-0-	-109	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	4854	-0-	-230	-0-	4854	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	4658	-0-	-22	-0-	4658	3			N	-0-					-0-
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-

PAYTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 249125 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7440 - 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
02	9604	X	8991	-0-	-613	-0-	296	1	8695	2	N	-0-					-0-
03	10633	X	9887	-0-	-746	-0-	327	1	9560	2	N	-0-					-0-
04	10170	X	9406	-0-	-764	-0-	311	1	9095	2	N	-0-					-0-
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-

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 #: 11 RRCID -> 249150 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8016 - 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
02	4676	X	2210	-0-	-2466	-0-	457	1	1753	3	N	-0-					-0-
03	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	915	1	8925	3	N	-0-					-0-
04	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	884	1	9379	3	N	-0-					-0-
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-

HARRIS, GENE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 249204 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8357 - 11113

*08	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	180	1	3320	2	N	-0-					-0-
*09	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	243	1	3388	2	N	-0-					-0-
*10	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	192	1	3611	2	N	-0-					-0-
*11	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	214	1	3470	2	N	-0-					-0-
*12	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	221	1	3562	2	N	-0-					-0-
*01	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	179	1	1994	2	N	-0-					-0-
*02	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	64	1	1151	2	N	-0-					-0-
03	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	299	1	800	2	N	-0-					-0-
04	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	944	1	3562	2	N	-0-					-0-
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-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 10 RRCID -> 249206 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6610 - 9812

02	7056	X	6444	-0-	-612	-0-	6444	3			N	-0-					-0-
03	7812	X	7006	-0-	-806	-0-	7006	3			N	-0-					-0-
04	7500	X	6674	-0-	-826	-0-	6674	3			N	-0-					-0-
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-

KARNES, J.D. (DEEP) UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 249207 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7141 - 9003

02	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	827	1	2996	3	Y	-0-					-0-
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	915	1	2956	3	Y	-0-					-0-
04	2880	X	1010	-0-	-1870	-0-	264	1	709	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
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-

LOGAN, JACKIE WELL #: 5 RRCID -> 249227 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7900 - 10304

02	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	327	1	9627	2	N	-0-					-0-
03	10602	X	10582	-0-	-20	-0-	350	1	10232	2	N	-0-					-0-
04	10260	X	9955	-0-	-305	-0-	330	1	9625	2	N	-0-					-0-
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-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 249228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8534 - 10170

02	4228	X	4071	-0-	-157	-0-	134	1	3937	2	N	-0-					-0-
03	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	150	1	4402	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	4211	-0-	-169	-0-	139	1	4072	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHITE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 249229 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7996 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	183	1	5497	2	N	-0-					-0-
03	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	215	1	6379	2	N	-0-					-0-
04	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	203	1	5995	2	N	-0-					-0-
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-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 249230 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8521 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9100	X	8512	-0-	-588	-0-	280	1	8232	2	N	-0-					-0-
03	10075	X	9123	-0-	-952	-0-	301	1	8822	2	N	-0-					-0-
04	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	320	1	9341	2	N	-0-					-0-
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-

COBB, ONEIDA GU WELL #: 1 RRCID -> 249231 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7211 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	543	1	2323	3	N	3	172	1			28
							3	9									
03	3007	X	2998	-0-	-9	-0-	602	1	2396	3	N	-0-					28
04	3000	X	2316	-0-	-684	-0-	578	1	1738	3	N	-0-					28
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									

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	11855	3			N	-0-					-0-
03	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6866	3			N	-0-					-0-
04	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.D. KARNES (DEEP) UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 249248 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6976 - 8590

02	8092	X	6978	-0-	-1114	-0-	33 85	1 9	6860	3	N	77	179	1			27
03	8866	X	7584	-0-	-1282	-0-	39 69	1 9	7476	3	N	63					90
04	8550	X	8442	-0-	-108	-0-	39 110	1 9	8293	3	N	100	130	1			60
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

HOOPER WELL #: 4 RRCID -> 249250 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7681 - 9890

02	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	504	1	4375	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	554	1	4561	2	N	-0-					-0-
04	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	476	1	4448	2	N	-0-					-0-
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-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249255 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7895 - 10024

02	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	269	1	7689	2	N	-0-					-0-
03	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	291	1	8153	2	N	-0-					-0-
04	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	511	1	7625	2	N	-0-					-0-
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-

BARKER-SIMPSON WELL #: 7 RRCID -> 249256 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6683 - 7350

02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					34
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					34
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					34
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

COLE TRUST FOUR WELL #: 11 RRCID -> 249259 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8696 - 11220

02	11620	X	11382	-0-	-238	-0-	55	1	11327	3	N	-0-					-0-
03	12865	X	12323	-0-	-542	-0-	65	1	12258	3	N	-0-					-0-
04	12420	X	11823	-0-	-597	-0-	55	1	11768	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 249264 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 10923

02	7980	X	4950	-0-	-3030	-0-	727	1	4223	2	N	-0-					-0-
03	8246	X	1947	-0-	-6299	-0-	669	1	1278	2	N	-0-					-0-
04	7980	X	4063	-0-	-3917	-0-	722	1	3341	2	N	-0-					-0-
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-

FEHSE, J. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 249265 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8120 - 11245

*08	6727	X	6516	-0-	-211	-0-	348	1	6168	2	N	-0-					-0-
*09	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	452	1	6187	2	N	-0-					-0-
*10	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	359	1	6385	2	N	-0-					-0-
*11	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	367	1	6179	2	N	-0-					-0-
*12	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	380	1	6323	2	N	-0-					-0-
*01	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	576	1	6091	2	N	-0-					-0-
*02	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	360	1	5917	2	N	-0-					-0-
03	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	417	1	6304	2	N	-0-					-0-
04	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	444	1	6062	2	N	-0-					-0-
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-

MADDUX, HENRY GU WELL #: 4 RRCID -> 249281 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 6060 - 7441

02	3080	X	2826	-0-	-254	-0-	629	1	2197	3	N	-0-					14
03	3410	X	1818	-0-	-1592	-0-	688	1	1130	3	N	-0-					14
04	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	676	1	2607	3	N	-0-					14
*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

ANGEL, A. T. WELL #: 3 RRCID -> 249282 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8440 - 8842

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ARMSTRONG, JAMES WELL #: 10 RRCID -> 249284 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7207 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	280	1	7882	2	N	-0-					-0-
03	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	250	1	6989	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	6469	-0-	-521	-0-	307	1	6162	2	N	-0-					-0-
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-

FEHSE, J. J. GU WELL #: 1 RRCID -> 249286 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8216 - 11394

*08	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	494	1	8778	2	N	-0-					-0-
*09	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	595	1	8158	2	N	-0-					-0-
*10	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	472	1	8396	2	N	-0-					-0-
*11	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	475	1	8005	2	N	-0-					-0-
*12	9052	X	8606	-0-	-446	-0-	488	1	8118	2	N	-0-					-0-
*01	9052	X	8478	-0-	-574	-0-	733	1	7745	2	N	-0-					-0-
*02	8176	X	7548	-0-	-628	-0-	432	1	7116	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	8227	-0-	-639	-0-	511	1	7716	2	N	-0-					-0-
04	8490	X	7855	-0-	-635	-0-	537	1	7318	2	N	-0-					-0-
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-

LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249287 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7955 - 10829

02	12180	X	11452	-0-	-728	-0-	395	1	11057	2	N	-0-					-0-
03	13485	X	12388	-0-	-1097	-0-	430	1	11958	2	N	-0-					-0-
04	13050	X	11891	-0-	-1159	-0-	566	1	11325	2	N	-0-					-0-
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-

HALL, C. E. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 249288 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 7450 - 10053

02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	20	1	3352	3	N	-0-					-0-
03	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	22	1	3712	3	N	-0-					-0-
04	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	22	1	3554	3	N	-0-					-0-
*05	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	27	1	6	2	N	64					64
							3647	3	70	9							
06	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	25	1	3442	3	N	186	186	1			-0-
							205	9									
*07	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	23	1	3523	3	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 249311 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8895 - 10864

02	5880	X	5408	-0-	-472	-0-	178	1	5230	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	5707	-0-	-803	-0-	189	1	5518	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	484	-0-	-5816	-0-	16	1	468	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*09	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	161	1	3511	2	N	-0-			-0-
10	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	1167	1	7449	2	N	-0-			-0-
11	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	1015	1	4935	2	N	-0-			-0-
12	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	998	1	6888	2	N	-0-			-0-
01	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	830	1	5109	2	N	-0-			-0-
02	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	862	1	5547	2	N	-0-			-0-
03	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	954	1	6265	2	N	-0-			-0-
04	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	1129	1	7720	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	7336	X	7075	-0-	-261	-0-	34	1	7041	3	N	-0-			-0-
03	8060	X	7752	-0-	-308	-0-	41	1	7711	3	N	-0-			-0-
04	7830	X	7456	-0-	-374	-0-	35	1	7421	3	N	-0-			-0-
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-

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
02	14672	X	12684	-0-	-1988	-0-	636	1	12048	2	N	-0-			-0-
03	16244	X	14315	-0-	-1929	-0-	687	1	13628	2	N	-0-			-0-
04	14730	X	13582	-0-	-1148	-0-	638	1	12944	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	6104	X	3151	-0-	-2953	-0-	749	1	2402	2	N	-0-			-0-
03	6758	X	4829	-0-	-1929	-0-	1016	1	3813	2	N	-0-			-0-
04	6540	X	4394	-0-	-2146	-0-	898	1	3496	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	886	1	3618	2	N	-0-			-0-
03	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	1013	1	4291	2	N	-0-			-0-
04	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	927	1	4193	2	N	-0-			-0-
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-

LAU WELL #: 15 RRCID -> 249317 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7920 - 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
02	8680	X	8260	-0-	-420	-0-	271	1	7989	2	N	-0-			-0-
03	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	330	1	9649	2	N	-0-			-0-
04	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	311	1	9088	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHERROD, FRANCES WELL #: 7 RRCID -> 249425 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7902 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12768	X	11532	-0-	-1236	-0-	372	1	11160	2	N	-0-					-0-
03	14136	X	13163	-0-	-973	-0-	429	1	12734	2	N	-0-					-0-
04	13410	X	12767	-0-	-643	-0-	417	1	12350	2	N	-0-					-0-
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-

SHERROD, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 249426 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7702 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7868	X	7359	-0-	-509	-0-	36	1	7320	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
03	8711	X	7309	-0-	-1402	-0-	38	1	7240	3	Y	28	20	1			11
							31	9									
04	8190	X	8141	-0-	-49	-0-	38	1	8103	3	Y	-0-	11	1			-0-
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-

BUCHANAN, J. R. GU WELL #: 9 RRCID -> 249464 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7686 - 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
02	5544	X	5157	-0-	-387	-0-	25	1	5058	3	Y	67					121
							74	9									
03	5735	X	5572	-0-	-163	-0-	29	1	5534	3	Y	8	102	1			27
							9	9									
04	5490	X	5299	-0-	-191	-0-	25	1	5226	3	Y	44					71
							48	9									
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									

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
02	7868	X	7016	-0-	-852	-0-	34	1	6982	3	N	-0-					-0-
03	8339	X	7331	-0-	-1008	-0-	38	1	7293	3	N	-0-					-0-
04	7800	X	6491	-0-	-1309	-0-	30	1	6461	3	N	-0-					-0-
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-

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 #: 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
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									

DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 19 RRCID -> 249480 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8152 - 11519

02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LUMBERMEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 249483 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7801 - 9390

02	3752	X	2900	-0-	-852	-0-	82	1	2818	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3397	-0-	-478	-0-	117	1	3280	2	N	-0-					-0-
04	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	103	1	3414	2	N	-0-					-0-
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-

LUMBERMEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 249484 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7211 - 9273

02	4732	X	4406	-0-	-326	-0-	125	1	4281	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	4793	-0-	-415	-0-	165	1	4628	2	N	-0-					-0-
04	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	138	1	4583	2	N	-0-					-0-
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-

LUMBERMEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 249485 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7223 - 9268

02	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	93	1	3187	2	N	-0-					-0-
03	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	128	1	3602	2	N	-0-					-0-
04	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	111	1	3708	2	N	-0-					-0-
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-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 3 RRCID -> 249487 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7786 - 10732

02	7980	X	7285	-0-	-695	-0-	235	1	7050	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	7958	-0-	-164	-0-	259	1	7699	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	7625	-0-	-235	-0-	249	1	7376	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PENT, ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 249488 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 7000 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 249491 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8550 - 10440

02	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	42	1	8714	3	Y	39	40	1			29
							43	9									
03	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	50	1	9413	3	Y	4	3	1			30
							4	9									
04	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	42	1	8994	3	Y	19					49
							21	9									
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									

COLE TRUST FOUR WELL #: 9 RRCID -> 249493 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8461 - 10460

02	8456	X	7704	-0-	-752	-0-	37	1	7667	3	Y	-0-					-0-
03	9579	X	8382	-0-	-1197	-0-	44	1	8338	3	Y	-0-					-0-
04	9270	X	8374	-0-	-896	-0-	39	1	8335	3	Y	-0-					-0-
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-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 249494 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8160 - 11050

02	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	34	1	6948	3	Y	48	39	1			45
							53	9									
03	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	38	1	7207	3	Y	9	3	1			51
							10	9									
04	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	33	1	6950	3	Y	1					52
							1	9									
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

LOGAN, JACKIE WELL #: 9 RRCID -> 249496 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 10522

02	5768	X	2923	-0-	-2845	-0-	96	1	2827	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	4571	-0-	-1815	-0-	151	1	4420	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	5178	-0-	-1002	-0-	171	1	5007	2	N	-0-					-0-
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-

LAU WELL #: 18 RRCID -> 249501 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7885 - 9757

02	4452	X	3608	-0-	-844	-0-	728	1	2880	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	2710	-0-	-2126	-0-	779	1	1931	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	2681	-0-	-1999	-0-	756	1	1925	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	15031	X	15031	-0-	-0-	-0-	494	1	14537	2	N	-0-					-0-
03	16905	X	16905	-0-	-0-	-0-	559	1	16346	2	N	-0-					-0-
04	15005	X	15005	-0-	-0-	-0-	497	1	14508	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	807	1	5972	2	N	-0-					-0-
03	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	875	1	5767	2	N	-0-					-0-
04	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	842	1	5379	2	N	-0-					-0-
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-

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
*08	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	504	1	9391	2	N	-0-					-0-
*09	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	580	1	6213	2	N	-0-					-0-
*10	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	612	1	7208	2	N	-0-					-0-
*11	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	622	1	8902	2	N	-0-					-0-
*12	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	541	1	8653	2	N	-0-					-0-
*01	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	630	1	8014	2	N	-0-					-0-
*02	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	457	1	7197	2	N	-0-					-0-
*03	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	539	1	7979	2	N	-0-					-0-
*04	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	517	1	5714	2	N	-0-					-0-
*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-

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
02	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	50	1	10236	3	N	-0-					-0-
03	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	58	1	10978	3	N	-0-					-0-
04	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	51	1	10808	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	299	1	8797	2	N	-0-					-0-
03	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	323	1	9440	2	N	-0-					-0-
04	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	304	1	8890	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	9	1	1772	3	N	-0-			-0-
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	9	1	1755	3	N	-0-			-0-
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	7	1	1543	3	N	-0-			-0-
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-

LAU WELL #: 17 RRCID -> 249526 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7665 - 9349

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	636	1	4621	2	N	-0-			-0-
03	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	691	1	4626	2	N	-0-			-0-
04	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	645	1	4057	2	N	-0-			-0-
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-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 249638 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7746 - 11104

02	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	44	1	8981	3	Y	-0-			-0-
03	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	52	1	9792	3	Y	-0-			-0-
04	8010	X	7979	-0-	-31	-0-	37	1	7942	3	Y	-0-			-0-
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-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 249641 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7435 - 9964

02	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	272	1	7989	2	N	-0-			-0-
03	9052	X	8675	-0-	-377	-0-	287	1	8388	2	N	-0-			-0-
04	8760	X	7722	-0-	-1038	-0-	256	1	7466	2	N	-0-			-0-
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-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 249658 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7846 - 10580

02	5628	X	5362	-0-	-266	-0-	26	1	5336	3	Y	-0-			-0-
03	6231	X	5829	-0-	-402	-0-	31	1	5798	3	Y	-0-			-0-
04	6030	X	5247	-0-	-783	-0-	25	1	5222	3	Y	-0-			-0-
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-

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 249662 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8371 - 10370

02	4928	X	4887	-0-	-41	-0-	24	1	4863	3	N	-0-			-0-
03	5456	X	5278	-0-	-178	-0-	28	1	5250	3	N	-0-			-0-
04	5280	X	5087	-0-	-193	-0-	24	1	5063	3	N	-0-			-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	10164	X	9955	-0-	-209	-0-	48	1	9907	3	N	-0-			-0-
03	11253	X	10783	-0-	-470	-0-	57	1	10726	3	N	-0-			-0-
04	10890	X	10415	-0-	-475	-0-	49	1	10366	3	N	-0-			-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	56	1	11577	3	N	-0-			-0-
03	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	67	1	12680	3	N	-0-			-0-
04	12288	X	12288	-0-	-0-	-0-	57	1	12231	3	N	-0-			-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	1030	1	9748	2	N	-0-			-0-
*09	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	769	1	8030	2	N	-0-			-0-
*10	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	804	1	8215	2	N	-0-			-0-
*11	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	819	1	8257	2	N	-0-			-0-
*12	11594	X	8282	-0-	-3312	-0-	809	1	7473	2	N	-0-			-0-
*01	10788	X	8097	-0-	-2691	-0-	772	1	7325	2	N	-0-			-0-
*02	8484	X	7911	-0-	-573	-0-	870	1	7041	2	N	-0-			-0-
*03	9393	X	8786	-0-	-607	-0-	955	1	7831	2	N	-0-			-0-
*04	9090	X	7898	-0-	-1192	-0-	791	1	7107	2	N	-0-			-0-
*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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	5880	X	5625	-0-	-255	-0-	27	1	5598	3	N	-0-			-0-
03	6510	X	6309	-0-	-201	-0-	33	1	6276	3	N	-0-			-0-
04	6300	X	5889	-0-	-411	-0-	28	1	5861	3	N	-0-			-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	13860	X	13265	-0-	-595	-0-	436	1	12829	2	N	-0-			-0-
03	15190	X	14416	-0-	-774	-0-	476	1	13940	2	N	-0-			-0-
04	15000	X	14163	-0-	-837	-0-	469	1	13694	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	36	1	7325	3	Y	20					41
							22	9									
03	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	41	1	7766	3	Y	41	31	1			51
							45	9									
04	7320	X	7168	-0-	-152	-0-	33	1	7131	3	Y	4	2	1			53
							4	9									
05	7564	X	7204	-0-	-360	-0-	35	1	7163	3	Y	5					58
							6	9									
06	DLQ G-10		6996	-0-	6996	6996	35	1	6961	3	Y	-0-					58
07	DLQ G-10		7255	-0-	7255	14251	35	1	7220	3	Y	-0-					58

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
02	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
04	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	265	1	7946	2	N	-0-					-0-
03	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	295	1	8769	2	N	-0-					-0-
04	8250	X	8194	-0-	-56	-0-	268	1	7926	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	109	1	3287	2	N	-0-					-0-
03	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	108	1	3207	2	N	-0-					-0-
04	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	103	1	3051	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	192	1	5654	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	6163	-0-	-161	-0-	204	1	5959	2	N	-0-					-0-
04	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	231	1	6764	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	12096	X	11420	-0-	-676	-0-	393	1	11027	2	N	-0-					-0-
03	13299	X	12234	-0-	-1065	-0-	422	1	11812	2	N	-0-					-0-
04	12720	X	11678	-0-	-1042	-0-	556	1	11122	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	41	1	8507	3	Y	2					2
							2	9									
03	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	47	1	8974	3	Y	14	16	1			-0-
							15	9									
04	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	40	1	8430	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

ALLISTON-SHELTON (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250042 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7460 - 10164

02	4396	X	3923	-0-	-473	-0-	661	1	3262	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4032	-0-	-835	-0-	651	1	3381	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	3847	-0-	-593	-0-	618	1	3229	2	N	-0-					-0-
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-

BONDS RANCH E-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250048 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7480 - 10604

02	10948	X	9782	-0-	-1166	-0-	337	1	9445	2	N	-0-					-0-
03	12307	X	11965	-0-	-342	-0-	413	1	11552	2	N	-0-					-0-
04	11940	X	11939	-0-	-1	-0-	569	1	11370	2	N	-0-					-0-
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-

ALLISTON - SHELTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250053 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7525 - 10699

02	6832	X	6350	-0-	-482	-0-	521	1	5829	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	7023	-0-	-541	-0-	584	1	6439	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	7102	-0-	-158	-0-	588	1	6514	2	N	-0-					-0-
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-

TRINITY-BONDS RANCH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250055 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7465 - 9369

02	11004	X	8933	-0-	-2071	-0-	312	1	8621	2	N	-0-					-0-
03	12059	X	9788	-0-	-2271	-0-	339	1	9449	2	N	-0-					-0-
04	11670	X	9488	-0-	-2182	-0-	453	1	9035	2	N	-0-					-0-
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-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 22 RRCID -> 250271 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8366 - 11230

02	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	56	1	11572	3	N	-0-					-0-
03	12803	X	12754	-0-	-49	-0-	67	1	12687	3	N	-0-					-0-
04	12340	X	12340	-0-	-0-	-0-	58	1	12282	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	322	1	9667	2	N	-0-					-0-
03	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	359	1	10659	2	N	-0-					-0-
04	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	334	1	9871	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	3724	X	3574	-0-	-150	-0-	234	1	3340	3	Y	-0-					-0-
03	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	410	1	7243	3	Y	-0-					-0-
04	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	395	1	7352	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	630	1	2366	3	N	-0-					-0-
03	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	685	1	2369	3	N	-0-					-0-
04	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	674	1	2257	3	N	-0-					-0-
*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-

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
02	11284	X	11167	-0-	-117	-0-	367	1	10800	2	N	-0-					-0-
03	13258	X	13258	-0-	-0-	-0-	438	1	12820	2	N	-0-					-0-
04	11910	X	11830	-0-	-80	-0-	391	1	11439	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	8568	X	8086	-0-	-482	-0-	39	1	8044	3	Y	3	160	1			27
							3	9									
03	9486	X	8261	-0-	-1225	-0-	43	1	8218	3	Y	-0-					27
04	9180	X	9027	-0-	-153	-0-	42	1	8979	3	Y	5					32
							6	9									
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									

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 15 RRCID -> 250288 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8200 - 10530

02	4704	X	4409	-0-	-295	-0-	21	1	4388	3	N	-0-					-0-
03	5146	X	4729	-0-	-417	-0-	25	1	4704	3	N	-0-					-0-
04	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	25	1	5229	3	N	-0-					-0-
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-

MATT CLARK GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 250291 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8050 - 9925

02	4144	X	3625	-0-	-519	-0-	18	1	3607	3	Y	-0-					5
03	4588	X	4341	-0-	-247	-0-	23	1	4315	3	Y	3					8
							3	9									
04	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	21	1	4493	3	Y	2					10
							2	9									
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

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 4 RRCID -> 250292 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7935 - 11854

02	17759	X	17759	-0-	-0-	-0-	584	1	17175	2	N	-0-					-0-
03	23325	X	23325	-0-	-0-	-0-	771	1	22554	2	N	-0-					-0-
04	23885	X	23885	-0-	-0-	-0-	791	1	23094	2	N	-0-					-0-
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-

SMITH, H. A. WELL #: 7 RRCID -> 250293 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7955 - 10834

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 "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
02	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7676	3			N	-0-			-0-
03	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	8434	3			N	-0-			-0-
04	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	3			N	-0-			-0-
*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-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 250295 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7111 - 9869

02	8792	X	6807	-0-	-1985	-0-	6807	3			N	-0-			-0-
03	8339	X	7521	-0-	-818	-0-	7521	3			N	-0-			-0-
04	8070	X	6029	-0-	-2041	-0-	6029	3			N	-0-			-0-
*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-

LAPRELLE-DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250297 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7735 - 10820

02	13636	X	11535	-0-	-2101	-0-	428	1	11107	2	N	-0-			-0-
03	15097	X	12990	-0-	-2107	-0-	489	1	12501	2	N	-0-			-0-
04	14040	X	12521	-0-	-1519	-0-	656	1	11865	2	N	-0-			-0-
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-

DCCO 3- S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 250298 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8256 - 10426

02	6776	X	6562	-0-	-214	-0-	32	1	6530	3	N	-0-			-0-
03	7502	X	7199	-0-	-303	-0-	38	1	7161	3	N	-0-			-0-
04	7200	X	6947	-0-	-253	-0-	32	1	6915	3	N	-0-			-0-
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-

DIETER SCHWARZ GU "A" WELL #: 20 RRCID -> 250299 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8051 - 10800

02	4284	X	4143	-0-	-141	-0-	20	1	4123	3	N	-0-			-0-
03	4712	X	4505	-0-	-207	-0-	24	1	4481	3	N	-0-			-0-
04	4500	X	4387	-0-	-113	-0-	21	1	4366	3	N	-0-			-0-
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-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 16 RRCID -> 250300 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8363 - 10370

02	3640	X	3598	-0-	-42	-0-	17	1	3581	3	N	-0-			-0-
03	4030	X	3712	-0-	-318	-0-	19	1	3693	3	N	-0-			-0-
04	3900	X	3606	-0-	-294	-0-	17	1	3589	3	N	-0-			-0-
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-

LUMBERMEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 250303 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7292 - 9401

02	813	X	168	-0-	-645	-0-	141	1	27	2	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 250304 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7833 - 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
*08	5084	X	2149	-0-	-2935	-0-	95	1	2054	2	N	-0-			-0-
*09	4920	X	3963	-0-	-957	-0-	838	1	3125	2	N	-0-			-0-
10	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	230	1	5227	2	N	-0-			-0-
11	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	736	1	5926	2	N	-0-			-0-
12	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	928	1	5919	2	N	-0-			-0-
01	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	951	1	5639	2	N	-0-			-0-
02	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	875	1	5225	2	N	-0-			-0-
03	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	974	1	5760	2	N	-0-			-0-
04	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	933	1	5262	2	N	-0-			-0-
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-

B.R. HURD WELL #: 2 RRCID -> 250305 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7612 - 12069

02	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	221	1	6626	2	N	-0-			-0-
03	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	286	1	8477	2	N	-0-			-0-
04	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	244	1	7204	2	N	-0-			-0-
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-

BENNETT, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 250308 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6786 - 8263

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250309 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8083 - 9835

02	1120	N	1038	-0-	-82	-0-	1038	3			N	-0-			-0-
03	1302	N	1001	-0-	-301	-0-	1001	3			N	-0-			-0-
04	1110	N	984	-0-	-126	-0-	984	3			N	-0-			-0-
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-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 250311 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7951 - 10060

02	4060	X	3373	-0-	-687	-0-	3373	3			N	-0-			-0-
03	4495	X	3913	-0-	-582	-0-	3913	3			N	-0-			-0-
04	4080	X	3943	-0-	-137	-0-	3943	3			N	-0-			-0-
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-

BEUSTRING WELL #: 2 RRCID -> 250312 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7714 - 10936

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BEUSTRING WELL #: 3 RRCID -> 250313 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7729 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEUSTRING WELL #: 4 RRCID -> 250314 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8386 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 3 - GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 250316 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8231 - 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
02	1876	N	1814	-0-	-62	-0-	9	1	1805	3	N	-0-					-0-
03	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	11	1	1991	3	N	-0-					-0-
04	1950	N	1938	-0-	-12	-0-	9	1	1929	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	7224	X	6850	-0-	-374	-0-	33	1	6817	3	N	-0-					-0-
03	7967	X	7346	-0-	-621	-0-	39	1	7307	3	N	-0-					-0-
04	7650	X	7415	-0-	-235	-0-	35	1	7380	3	N	-0-					-0-
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-

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 3 RRCID -> 250318 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8595 - 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
02	6776	X	6474	-0-	-302	-0-	836	1	5638	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	6131	-0-	-1371	-0-	892	1	5239	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	7002	-0-	-258	-0-	899	1	6103	2	N	-0-					-0-
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-

PEYCO FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 250326 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 7955 - 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
02	8456	X	7161	-0-	-1295	-0-	872	1	6289	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	7260	-0-	-2040	-0-	887	1	6373	2	N	-0-					-0-
04	8460	X	7649	-0-	-811	-0-	976	1	6673	2	N	-0-					-0-
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-

NANCE WELL #: C 3 RRCID -> 250327 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7425 - 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
02	14056	X	13025	-0-	-1031	-0-	448	1	12577	2	N	-0-					-0-
03	15376	X	14655	-0-	-721	-0-	506	1	14149	2	N	-0-					-0-
04	14550	X	14083	-0-	-467	-0-	671	1	13412	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 250328 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6879 - 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
02	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
03	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
04	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
*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-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 250329 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8180 - 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
02	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	42	1	8701	3	Y	-0-					13
03	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	54	1	10208	3	Y	2					15
							2	9									
04	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	44	1	9482	3	Y	101	101	1			15
							111	9									
05	8711	X	8576	-0-	-135	-0-	42	1	8528	3	Y	5	5	1			15
							6	9									
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

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
02	7112	X	5726	-0-	-1386	-0-	188	1	5538	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	7287	-0-	-339	-0-	241	1	7046	2	N	-0-					-0-
04	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	246	1	7189	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	13020	X	12495	-0-	-525	-0-	411	1	12084	2	N	-0-					-0-
03	14446	X	13764	-0-	-682	-0-	455	1	13309	2	N	-0-					-0-
04	13980	X	13324	-0-	-656	-0-	441	1	12883	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	5936	X	5222	-0-	-714	-0-	31	1	5191	3	Y	-0-					-0-
03	6572	X	5617	-0-	-955	-0-	33	1	5584	3	Y	-0-					-0-
04	6360	X	5626	-0-	-734	-0-	35	1	5591	3	Y	-0-					-0-
*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-

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
02	5488	X	4330	-0-	-1158	-0-	518	1	3812	3	Y	-0-					-0-
03	6045	X	4676	-0-	-1369	-0-	622	1	4054	3	Y	-0-					-0-
04	4620	X	4332	-0-	-288	-0-	493	1	3839	3	Y	-0-					-0-
*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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	9212	X	8208	-0-	-1004	-0-	270	1	7938	2	N	-0-					-0-
03	10199	X	9841	-0-	-358	-0-	325	1	9516	2	N	-0-					-0-
04	9870	X	9690	-0-	-180	-0-	321	1	9369	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	4816	X	4693	-0-	-123	-0-	27	1	4666	3	N	-0-					20
03	5332	X	5276	-0-	-56	-0-	30	1	5246	3	N	-0-					20
04	5160	X	4980	-0-	-180	-0-	31	1	4949	3	N	-0-					20
*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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	13188	X	12192	-0-	-996	-0-	59	1	12133	3	Y	-0-					-0-
03	14477	X	13427	-0-	-1050	-0-	70	1	13357	3	Y	-0-					-0-
04	14010	X	12816	-0-	-1194	-0-	60	1	12756	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	5404	X	5325	-0-	-79	-0-	5325	3			N	-0-					-0-
03	5983	X	5843	-0-	-140	-0-	5843	3			N	-0-					-0-
04	5790	X	5468	-0-	-322	-0-	5468	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
02	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	33	1	6871	3	Y	1					114
							1	9									
03	7192	X	6164	-0-	-1028	-0-	32	1	6132	3	Y	-0-					114
04	7020	X	6844	-0-	-176	-0-	32	1	6787	3	Y	23					137
							25	9									
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

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
02	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
03	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
04	1800	X	1640	-0-	-160	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
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-

LAU WELL #: 16 RRCID -> 250436 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7565 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13160	X	11474	-0-	-1686	-0-	64	1	11410	3	Y	-0-					-0-
03	14570	X	12282	-0-	-2288	-0-	67	1	12215	3	Y	-0-					-0-
04	13020	X	11627	-0-	-1393	-0-	72	1	11555	3	Y	-0-					-0-
*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-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 3 RRCID -> 250438 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7700 - 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
02	11900	X	11032	-0-	-868	-0-	62	1	10970	3	Y	-0-					-0-
03	13175	X	12130	-0-	-1045	-0-	66	1	12064	3	Y	-0-					-0-
04	12390	X	11574	-0-	-816	-0-	71	1	11503	3	Y	-0-					-0-
*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-

MATTHEWS, DON WELL #: 3 RRCID -> 250439 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8012 - 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
02	4032	X	3839	-0-	-193	-0-	123	1	3716	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	4223	-0-	-241	-0-	138	1	4085	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	4124	-0-	-196	-0-	135	1	3989	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, DONALD WELL #: 12 RRCID -> 250440 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6636 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	28	-0-	28	28	28	1			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 250450 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7877 - 10388

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
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

SANDRA WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 250907 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 5910 - 8648

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*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

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250963 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7868 - 10345

02	9321 X	9321	-0-	-0-	-0-	45	1	9276	3	N	-0-					-0-
03	9641 X	9483	-0-	-158	-0-	50	1	9433	3	N	-0-					-0-
04	9817 X	9817	-0-	-0-	-0-	46	1	9771	3	N	-0-					-0-
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-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 250964 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7668 - 11170

02	11519 X	11519	-0-	-0-	-0-	56	1	11463	3	N	-0-					-0-
03	12926 X	12926	-0-	-0-	-0-	68	1	12858	3	N	-0-					-0-
04	12433 X	12433	-0-	-0-	-0-	58	1	12375	3	N	-0-					-0-
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-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 11 RRCID -> 250966 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7761 - 10000

02	7504 X	6707	-0-	-797	-0-	33	1	6674	3	Y	-0-					-0-
03	8401 X	8260	-0-	-141	-0-	43	1	8217	3	Y	-0-					-0-
04	8130 X	7412	-0-	-718	-0-	35	1	7377	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	7532	X	6810	-0-	-722	-0-	224	1	6586	2	N	-0-					-0-
03	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	333	1	9730	2	N	-0-					-0-
04	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	317	1	9261	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	667	1	3150	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	2427	-0-	-146	-0-	80	1	2347	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	1940	-0-	-1270	-0-	64	1	1876	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	7728	X	5476	-0-	-2252	-0-	5476	3			N	-0-					-0-
03	8556	X	5975	-0-	-2581	-0-	5975	3			N	-0-					-0-
04	8130	X	6049	-0-	-2081	-0-	6049	3			N	-0-					-0-
*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-

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
02	5600	X	5525	-0-	-75	-0-	178	1	5347	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	5939	-0-	-602	-0-	194	1	5745	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	5532	-0-	-798	-0-	181	1	5351	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	8484	X	8045	-0-	-439	-0-	39	1	8005	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	11029	X	11029	-0-	-0-	-0-	58	1	10971	3	Y	-0-					-0-
04	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	46	1	9884	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	7280	X	6575	-0-	-705	-0-	32	1	6543	3	N	-0-					78
03	8060	X	7982	-0-	-78	-0-	42	1	7940	3	N	-0-					78
04	7800	X	6781	-0-	-1019	-0-	32	1	6749	3	N	-0-					78
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									

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 #: 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
02	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	242	1	7106	2	N	-0-					-0-
03	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	291	1	8524	2	N	-0-					-0-
04	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	271	1	7912	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	307	1	9046	2	N	-0-					-0-
03	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	343	1	10041	2	N	-0-					-0-
04	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	345	1	10081	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2884	X	2404	-0-	-480	-0-	68	1	2336	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	1554	-0-	-1639	-0-	134	1	1420	2	N	-0-					-0-
04	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	577	1	4424	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	644	X	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-
03	713	X	292	-0-	-421	-0-	166	1	126	2	N	-0-					-0-
04	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	1112	1	3123	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	14168	X	12624	-0-	-1544	-0-	61	1	12563	3	N	-0-					-0-
03	15469	X	13742	-0-	-1727	-0-	72	1	13670	3	N	-0-					-0-
04	14490	X	12872	-0-	-1618	-0-	60	1	12812	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	3052	X	3015	-0-	-37	-0-	15 2	1 9	2998	3	N	2					105
03	3379	X	3287	-0-	-92	-0-	17 8	1 9	3262	3	N	7					112
04	3300	X	3114	-0-	-186	-0-	15 2	1 9	3097	3	N	2					114
05	3410	X	3200	-0-	-210	-0-	16	1	3184	3	N	-0-					114
06	3300	X	3105	-0-	-195	-0-	15 13	1 9	3077	3	N	12	109	1			17
07	3348	X	3115	-0-	-233	-0-	15	1	3100	3	N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JONES, T. L. WELL #: 5 RRCID -> 251006 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7860 - 10232

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		604	-0-	604	604	51	1	553	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		375	-0-	375	979	12	1	363	2	N	-0-					-0-
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-

J.T. MEADOWS WELL #: 4 RRCID -> 251009 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7111 - 9950

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 251021 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7605 - 9634

02	4396	X	4309	-0-	-87	-0-	142	1	4167	2	N	-0-					-0-
03	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	167	1	4882	2	N	-0-					-0-
04	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	157	1	4594	2	N	-0-					-0-
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-

FISCUS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 251063 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8100 - 9863

02	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	121	1	3609	2	N	-0-					-0-
03	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	145	1	4294	2	N	-0-					-0-
04	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	138	1	4087	2	N	-0-					-0-
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-

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 251072 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7171 - 8854

02	3360	X	3179	-0-	-181	-0-	15	1	3164	3	N	-0-					-0-
03	3720	X	3645	-0-	-75	-0-	19	1	3626	3	N	-0-					-0-
04	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	17	1	3572	3	N	33	33	1			-0-
							36	9									
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLEVELAND FEDERAL WELL #: 1 RRCID -> 251108 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7500 - 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
02	11676	X	10992	-0-	-684	-0-	61	1	10931	3	Y	-0-					-0-
03	12927	X	11902	-0-	-1025	-0-	65	1	11837	3	Y	-0-					-0-
04	12270	X	11404	-0-	-866	-0-	70	1	11334	3	Y	-0-					-0-
*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-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 17 RRCID -> 251111 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8110 - 10585

02	6692	X	6344	-0-	-348	-0-	31	1	6313	3	N	-0-					-0-
03	7316	X	6962	-0-	-354	-0-	37	1	6925	3	N	-0-					-0-
04	7020	X	6651	-0-	-369	-0-	31	1	6620	3	N	-0-					-0-
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-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 3 RRCID -> 251145 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7619 - 11425

02	11816	X	11208	-0-	-608	-0-	368	1	10840	2	N	-0-					-0-
03	12834	X	12551	-0-	-283	-0-	415	1	12136	2	N	-0-					-0-
04	12420	X	11910	-0-	-510	-0-	394	1	11516	2	N	-0-					-0-
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-

LUMBERMEN "B" WELL #: 11 RRCID -> 251147 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7163 - 9017

02	3780	X	2725	-0-	-1055	-0-	77	1	2648	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	2334	-0-	-1851	-0-	80	1	2254	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	3790	-0-	-170	-0-	110	1	3680	2	N	-0-					-0-
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-

LUMBERMEN "B" WELL #: 10 RRCID -> 251148 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7290 - 9839

02	15148	X	13864	-0-	-1284	-0-	393	1	13471	2	N	-0-					-0-
03	16771	X	7969	-0-	-8802	-0-	274	1	7695	2	N	-0-					-0-
04	16230	X	16164	-0-	-66	-0-	471	1	15693	2	N	-0-					-0-
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-

LUMBERMEN "B" WELL #: 8 RRCID -> 251150 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7466 - 8847

02	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	204	1	6986	2	N	-0-					-0-
03	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	118	1	3333	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	253	1	8417	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LUMBERMEN "B" WELL #: 6 RRCID -> 251151 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7184 - 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
02	13302	X	13302	-0-	-0-	-0-	378	1	12924	2	N	-0-					-0-
03	13826	X	3452	-0-	-10374	-0-	119	1	3333	2	N	-0-					-0-
04	13380	X	12025	-0-	-1355	-0-	351	1	11674	2	N	-0-					-0-
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-

LUMBERMEN "B" WELL #: 4 RRCID -> 251153 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7663 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8876	X	7169	-0-	-1707	-0-	203	1	6966	2	N	-0-					-0-
03	9734	X	4903	-0-	-4831	-0-	168	1	4735	2	N	-0-					-0-
04	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	330	1	10990	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	13804	X	12763	-0-	-1041	-0-	362	1	12401	2	N	-0-					-0-
03	15283	X	5588	-0-	-9695	-0-	192	1	5396	2	N	-0-					-0-
04	15797	X	15797	-0-	-0-	-0-	461	1	15336	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	10640	X	8956	-0-	-1684	-0-	255	1	8701	2	N	-0-					-0-
03	11718	X	4248	-0-	-7470	-0-	146	1	4102	2	N	-0-					-0-
04	10740	X	10245	-0-	-495	-0-	298	1	9947	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	8316	X	7581	-0-	-735	-0-	37	1	7544	3	Y	-0-					-0-
03	9145	X	7755	-0-	-1390	-0-	41	1	7714	3	Y	-0-					-0-
04	8730	X	7482	-0-	-1248	-0-	35	1	7447	3	Y	-0-					-0-
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									

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	7420	X	6547	-0-	-873	-0-	6547	3			N	-0-					-0-
03	8215	X	7383	-0-	-832	-0-	7383	3			N	-0-					-0-
04	7950	X	7948	-0-	-2	-0-	7948	3			N	-0-					-0-
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-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251160 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7621 - 11896

02	5460	X	4750	-0-	-710	-0-	4750	3			N	-0-					-0-
03	6045	X	5737	-0-	-308	-0-	5737	3			N	-0-					-0-
04	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	3			N	-0-					-0-
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-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251161 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8238 - 12028

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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

02	7672	X	7397	-0-	-275	-0-	243	1	7154	2	N	-0-					-0-
03	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	268	1	7855	2	N	-0-					-0-
04	8490	X	7565	-0-	-925	-0-	250	1	7315	2	N	-0-					-0-
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-

HARRISON, C. J. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 251200 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7131 - 8410

02	10024	X	9815	-0-	-209	-0-	48	1	9767	3	Y	-0-					-0-
03	10850	X	10756	-0-	-94	-0-	56	1	10700	3	Y	-0-					-0-
04	10500	X	10278	-0-	-222	-0-	48	1	10230	3	Y	-0-					-0-
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-

BROWN, NINA WELL #: 2 RRCID -> 251204 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7603 - 8154

02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARD SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 251206 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8007 - 11137

02	7560	X	6850	-0-	-710	-0-	221	1	6629	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	7482	-0-	-888	-0-	244	1	7238	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	7222	-0-	-728	-0-	236	1	6986	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	10444	X	9469	-0-	-975	-0-	305	1	9164	2	N	-0-					-0-
03	11315	X	10332	-0-	-983	-0-	337	1	9995	2	N	-0-					-0-
04	10800	X	9842	-0-	-958	-0-	322	1	9520	2	N	-0-					-0-
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-

DON MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 251275 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8085 - 10767

02	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	859	1	5641	2	N	-0-					-0-
03	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	581	1	6203	2	N	-0-					-0-
04	6480	X	5632	-0-	-848	-0-	532	1	5100	2	N	-0-					-0-
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-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 251282 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7700 - 9697

02	9884	X	9729	-0-	-155	-0-	314	1	9415	2	N	-0-					-0-
03	9610	X	3390	-0-	-6220	-0-	294	1	3096	2	N	-0-					-0-
04	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	507	1	9705	2	N	-0-					-0-
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-

TUCKER, J. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 251283 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7325 - 9528

02	5600	X	5506	-0-	-94	-0-	27	1	5479	3	N	-0-					-0-
03	6200	X	6011	-0-	-189	-0-	32	1	5979	3	N	-0-					-0-
04	6000	X	5949	-0-	-51	-0-	28	1	5921	3	N	-0-					-0-
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-

WALLS, WOODY WELL #: 1 RRCID -> 251285 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7657 - 10182

02	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	135	1	4048	2	N	-0-					-0-
03	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	150	1	4461	2	N	-0-					-0-
04	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	144	1	4255	2	N	-0-					-0-
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-

LUMBERMEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 251288 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7448 - 9830

02	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	138	1	4743	2	N	-0-					-0-
03	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	132	1	3717	2	N	-0-					-0-
04	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	69	1	2304	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	40	1	8203	3	Y	1					39
							1	9									
03	8897	X	8521	-0-	-376	-0-	45	1	8476	3	Y	-0-					39
04	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	41	1	8698	3	Y	-0-					39
05	8897	X	8717	-0-	-180	-0-	43	1	8673	3	Y	1					40
							1	9									
06	8610	X	8152	-0-	-458	-0-	40	1	8112	3	Y	-0-					40
07	8897	X	7564	-0-	-1333	-0-	36	1	7528	3	Y	-0-					40

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
02	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	51	1	10495	3	N	-0-					-0-
03	11346	X	11346	-0-	-0-	-0-	59	1	11287	3	N	-0-					-0-
04	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	49	1	10397	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	22	1	4435	3	N	-0-					-0-
03	4774	X	4530	-0-	-244	-0-	24	1	4506	3	N	-0-					-0-
04	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	22	1	4648	3	N	-0-					-0-
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-

RAWLE B WELL #: 1 RRCID -> 251297 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7350 - 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
02	13804	X	12155	-0-	-1649	-0-	59	1	12057	3	N	35					157
							39	9									
03	15159	X	14537	-0-	-622	-0-	76	1	14461	3	N	-0-					157
04	14490	X	13822	-0-	-668	-0-	65	1	13756	3	N	1					158
							1	9									
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									

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251298 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8155 - 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
02	2632	X	2498	-0-	-134	-0-	12	1	2486	3	N	-0-					-0-
03	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	15	1	2937	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	3420	-0-	420	420	16	1	3404	3	N	-0-					-0-
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-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251299 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7354 - 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
02	10332	X	9457	-0-	-875	-0-	311	1	9146	2	N	-0-					-0-
03	11036	X	9939	-0-	-1097	-0-	328	1	9611	2	N	-0-					-0-
04	10680	X	10150	-0-	-530	-0-	336	1	9814	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WATSON, AZLEE WELL #: 7 RRCID -> 251301 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8033 - 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
02	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	266	1	5266	2	N	-0-			-0-
03	6107	X	5877	-0-	-230	-0-	295	1	5582	2	N	-0-			-0-
04	5910	X	5691	-0-	-219	-0-	287	1	5404	2	N	-0-			-0-
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-

WEBER, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 251303 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8705 - 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
02	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	238	1	7140	2	N	-0-			-0-
03	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	261	1	7747	2	N	-0-			-0-
04	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	231	1	6841	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	5152	X	5150	-0-	-2	-0-	25	1	5125	3	N	-0-			-0-
03	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	30	1	5689	3	N	-0-			-0-
04	5370	X	4897	-0-	-473	-0-	23	1	4874	3	N	-0-			-0-
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-

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
02	5712	X	4498	-0-	-1214	-0-	145	1	4353	2	N	-0-			-0-
03	6045	X	4560	-0-	-1485	-0-	149	1	4411	2	N	-0-			-0-
04	5850	X	4587	-0-	-1263	-0-	150	1	4437	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	187	1	5631	2	N	-0-			-0-
03	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	214	1	6356	2	N	-0-			-0-
04	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	197	1	5840	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	7644	X	6870	-0-	-774	-0-	33	1	6837	3	N	-0-			-0-
03	8153	X	7887	-0-	-266	-0-	41	1	7846	3	N	-0-			-0-
04	7680	X	7605	-0-	-75	-0-	35	1	7570	3	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	12936	X	12487	-0-	-449	-0-	60	1	12418	3	Y	8					50
							9	9									
03	14322	X	13897	-0-	-425	-0-	73	1	13804	3	Y	18	68	1			-0-
							20	9									
04	13680	X	13483	-0-	-197	-0-	63	1	13417	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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-

NANCE WELL #: C 4 RRCID -> 251368 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7730 - 9354

02	4592	X	2084	-0-	-2508	-0-	72	1	2012	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	2298	-0-	-2786	-0-	79	1	2219	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	2918	-0-	-2182	-0-	139	1	2779	2	N	-0-					-0-
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-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251370 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7910 - 10584

02	8204	X	7094	-0-	-1110	-0-	233	1	6861	2	N	-0-					-0-
03	9083	X	8300	-0-	-783	-0-	274	1	8026	2	N	-0-					-0-
04	8730	X	7916	-0-	-814	-0-	262	1	7654	2	N	-0-					-0-
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-

WEBER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 251372 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8199 - 11966

02	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	137	1	4116	2	N	-0-					-0-
03	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	145	1	4305	2	N	-0-					-0-
04	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	134	1	3967	2	N	-0-					-0-
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-

MATTHEWS, DON WELL #: 2 RRCID -> 251387 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8027 - 10934

02	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	98	1	2935	2	N	-0-					-0-
03	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	113	1	3356	2	N	-0-					-0-
04	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	128	1	3773	2	N	-0-					-0-
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-

THELMA JEAN TURNER WELL #: 1H RRCID -> 251430 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7907 - 11980

02	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	266	1	4712	2	N	-0-					-0-
03	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	272	1	5151	2	N	-0-					-0-
04	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	264	1	4980	2	N	-0-					-0-
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-

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 #: 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
02	5768	X	5147	-0-	-621	-0-	25	1	5122	3	Y	-0-					-0-
03	6262	X	5874	-0-	-388	-0-	31	1	5843	3	Y	-0-					-0-
04	5880	X	5469	-0-	-411	-0-	26	1	5443	3	Y	-0-					-0-
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-

SEWELL "A"-SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251530 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7336 - 10060

02	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	46	1	9424	3	N	-0-					-0-
03	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	55	1	10431	3	N	-0-					-0-
04	10020	X	9908	-0-	-112	-0-	46	1	9862	3	N	-0-					-0-
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-

TCU-BLAKLEY "D"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 251550 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7830 - 10614

02	15064	X	13630	-0-	-1434	-0-	448	1	13182	2	N	-0-					-0-
03	16182	X	15240	-0-	-942	-0-	504	1	14736	2	N	-0-					-0-
04	15540	X	15082	-0-	-458	-0-	499	1	14583	2	N	-0-					-0-
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-

LAPRELL-DAY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251561 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7590 - 11464

02	5488	X	4923	-0-	-565	-0-	911	1	4012	2	N	-0-					-0-
03	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	1016	1	4571	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	5287	-0-	-233	-0-	1045	1	4242	2	N	-0-					-0-
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-

FORD, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 251604 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7150 - 8553

02	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	26	1	5283	3	N	-0-					-0-
03	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	30	1	5743	3	N	-0-					-0-
04	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	26	1	5457	3	N	-0-					-0-
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-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251719 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7836 - 10480

02	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	42	1	8720	3	N	-0-					-0-
03	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	51	1	9751	3	N	-0-					-0-
04	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	53	1	11348	3	N	-0-					-0-
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-

TCU-BLAKLEY "C-D"(SA) WELL #: 2 RRCID -> 251720 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7946 - 11100

02	14112	X	13707	-0-	-405	-0-	451	1	13256	2	N	-0-					-0-
03	15407	X	14921	-0-	-486	-0-	493	1	14428	2	N	-0-					-0-
04	14910	X	14418	-0-	-492	-0-	477	1	13941	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAPRELLE - PORTER - DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251721 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7510 - 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
02	3248	X	1382	-0-	-1866	-0-	866	1	516	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	2279	-0-	-1317	-0-	1015	1	1264	2	N	-0-					-0-
04	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	1077	1	1789	2	N	-0-					-0-
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-

LAPRELL - L. B. J. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251722 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7810 - 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
02	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	641	1	9465	2	N	-0-					-0-
03	14235	X	14235	-0-	-0-	-0-	855	1	13380	2	N	-0-					-0-
04	13896	X	13896	-0-	-0-	-0-	1009	1	12887	2	N	-0-					-0-
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-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251725 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7756 - 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
02	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	46	1	9485	3	N	-0-					-0-
03	10567	X	10567	-0-	-0-	-0-	55	1	10512	3	N	-0-					-0-
04	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	48	1	10254	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4760	X	4750	-0-	-10	-0-	831	1	3888	3	N	28	185	1			39
							31	9									
03	5270	X	5163	-0-	-107	-0-	921	1	4210	3	N	29					68
							32	9									
04	4950	X	4892	-0-	-58	-0-	889	1	3991	3	N	11					79
							12	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JACK MOLLOY WELL #: 5 RRCID -> 251942 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7200 - 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
02	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	33	1	6704	3	N	-0-					37
03	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	39	1	7311	3	N	6					43
							7	9									
04	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	33	1	6965	3	N	2					45
							2	9									
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

JONES, T. L. WELL #: 4 RRCID -> 251943 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8099 - 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
02	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
03	851	X	851	-0-	-0-	-0-	555	1	296	2	N	-0-					-0-
04	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	619	1	1841	2	N	-0-					-0-
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-

J.T. MEADOWS WELL #: 3 RRCID -> 252043 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7471 - 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
02	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	829	1	3542	3	Y	23					99
							25	9									
03	4650	X	4381	-0-	-269	-0-	917	1	3445	3	Y	17					116
							19	9									
04	4500	X	3277	-0-	-1223	-0-	881	1	2345	3	Y	46	76	1			86
							51	9									
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

WEST, BOB WELL #: 10 RRCID -> 252058 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6675 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	641	1	2370	2	N	-0-					-0-
04	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	1083	1	6082	2	N	-0-					-0-
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-

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 #: 22 RRCID -> 252199 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7846 - 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
02	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	30	1	6069	3	N	-0-					-0-
03	6634	X	6487	-0-	-147	-0-	34	1	6453	3	N	-0-					-0-
04	6420	X	5563	-0-	-857	-0-	26	1	5537	3	N	-0-					-0-
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-

SMELLEY, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 252200 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7025 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4480	X	3832	-0-	-648	-0-	19	1	3813	3	Y	-0-					2
03	4836	X	4043	-0-	-793	-0-	21	1	4022	3	Y	-0-					2
04	4560	X	3284	-0-	-1276	-0-	84	1	3200	3	Y	-0-					2
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

MAGGIE WATTS WELL #: 8 RRCID -> 252201 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7250 - 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
02	2752	X	1773	-0-	-979	-0-	817	1	956	3	N	-0-					-0-
03	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	6	1	1132	3	N	-0-					-0-
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	91	1	943	3	N	-0-					-0-
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-

MAGGIE WATTS WELL #: 9 RRCID -> 252202 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7300 - 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
02	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	40	1	8286	3	Y	3					103
							3	9									
03	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	49	1	9296	3	Y	-0-					103
04	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	41	1	8644	3	Y	-0-					103
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

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
02	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	12	1	2381	3	N	-0-					-0-
03	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	14	1	2683	3	N	-0-					-0-
04	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	12	1	2624	3	N	-0-					-0-
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-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 6 RRCID -> 252204 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7810 - 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
02	18284	X	16821	-0-	-1463	-0-	553	1	16268	2	N	-0-					-0-
03	20243	X	19087	-0-	-1156	-0-	631	1	18456	2	N	-0-					-0-
04	19590	X	18950	-0-	-640	-0-	627	1	18323	2	N	-0-					-0-
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-

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 #: 24 RRCID -> 252205 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7850 - 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
02	8736	X	8239	-0-	-497	-0-	271	1	7968	2	N	-0-					-0-
03	9517	X	9253	-0-	-264	-0-	306	1	8947	2	N	-0-					-0-
04	13718	X	13718	-0-	-0-	-0-	454	1	13264	2	N	-0-					-0-
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-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 252206 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7790 - 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
02	14336	X	13551	-0-	-785	-0-	445	1	13106	2	N	-0-					-0-
03	15407	X	14558	-0-	-849	-0-	481	1	14077	2	N	-0-					-0-
04	14970	X	13579	-0-	-1391	-0-	450	1	13129	2	N	-0-					-0-
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-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 20 RRCID -> 252208 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8167 - 11889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	221	1	6498	2	N	-0-					-0-
03	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	232	1	6779	2	N	-0-					-0-
04	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	213	1	6218	2	N	-0-					-0-
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-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252209 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7914 - 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
02	4620	X	4047	-0-	-573	-0-	20	1	4027	3	N	-0-					-0-
03	5115	X	4193	-0-	-922	-0-	22	1	4171	3	N	-0-					-0-
04	4860	X	4771	-0-	-89	-0-	22	1	4749	3	N	-0-					-0-
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-

DANIELS, J. K. FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 252210 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7150 - 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
02	6384	X	6050	-0-	-334	-0-	30	1	6020	3	N	-0-					-0-
03	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	35	1	7095	3	N	-0-					-0-
04	6840	X	6591	-0-	-249	-0-	41	1	6550	3	N	-0-					-0-
*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-

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
02	9828	X	9410	-0-	-418	-0-	45 103	1 9	9262	3	N	94					191
03	10819	X	10091	-0-	-728	-0-	53 41	1 9	9997	3	N	37					228
04	10410	X	9755	-0-	-655	-0-	46 10	1 9	9699	3	N	9	183	1			54
05	10726	X	9678	-0-	-1048	-0-	47 61	1 9	9570	3	N	55					109
06	10380	X	9351	-0-	-1029	-0-	46 1	1 9	9304	3	N	1					110
07	10416	X	9769	-0-	-647	-0-	46 31	1 9	9692	3	N	28					138

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252212 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7972 - 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
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	8	1	1659	3	N	-0-			-0-
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	9	1	1794	3	N	-0-			-0-
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	8	1	1706	3	N	-0-			-0-
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-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252242 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8238 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11704	X	11178	-0-	-526	-0-	367	1	10811	2	N	-0-			-0-
03	12834	X	12319	-0-	-515	-0-	407	1	11912	2	N	-0-			-0-
04	12420	X	12119	-0-	-301	-0-	401	1	11718	2	N	-0-			-0-
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-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252243 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8066 - 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
02	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	36	1	7312	3	N	-0-			-0-
03	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	41	1	7729	3	N	-0-			-0-
04	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	38	1	8150	3	N	-0-			-0-
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-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252244 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8141 - 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
02	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	36	1	7352	3	N	-0-			-0-
03	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	43	1	8104	3	N	-0-			-0-
04	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	41	1	8716	3	N	-0-			-0-
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-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252264 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8132 - 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
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	5	1	999	3	N	-0-			-0-
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	6	1	1224	3	N	-0-			-0-
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	5	1	1162	3	N	-0-			-0-
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-

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
02	7336	X	7140	-0-	-196	-0-	235	1	6905	2	N	-0-			-0-
03	8060	X	7349	-0-	-711	-0-	243	1	7106	2	N	-0-			-0-
04	7620	X	7262	-0-	-358	-0-	240	1	7022	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	9772	X	7961	-0-	-1811	-0-	262	1	7699	2	N	-0-			-0-
03	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	358	1	10483	2	N	-0-			-0-
04	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	352	1	10276	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	18032	X	16097	-0-	-1935	-0-	529	1	15568	2	N	-0-					-0-
03	19964	X	17470	-0-	-2494	-0-	577	1	16893	2	N	-0-					-0-
04	17790	X	16859	-0-	-931	-0-	558	1	16301	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	725	1	4142	3	N	-0-					-0-
03	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	849	1	8137	3	N	-0-					-0-
04	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	813	1	7039	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	6944	X	6194	-0-	-750	-0-	30	1	6135	3	N	26					124
							29	9									
03	7688	X	6619	-0-	-1069	-0-	35	1	6553	3	N	28	51	1			101
							31	9									
04	7320	X	6701	-0-	-619	-0-	31	1	6652	3	N	16					117
							18	9									
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									

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		11297	-0-	11297	11297	489	1	10808	3	N	-0-					-0-
04	24918	X	13621	-0-	-11297	-0-	64	1	13557	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	688	1	9050	3	N	-0-					-0-
03	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	50	1	9565	3	N	-0-					-0-
04	13674	X	13674	-0-	-0-	-0-	64	1	13610	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	3640	X	3215	-0-	-425	-0-	16	1	3199	3	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3844	-0-	-186	-0-	20	1	3824	3	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3765	-0-	-135	-0-	18	1	3747	3	Y	-0-					-0-
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									

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
02	3500	X	2560	-0-	-940	-0-	84	1	2476	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	2967	-0-	-908	-0-	98	1	2869	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	3259	-0-	-491	-0-	108	1	3151	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	283	1	8498	2	N	-0-					-0-
03	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	305	1	9065	2	N	-0-					-0-
04	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	295	1	8722	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	3752	X	3423	-0-	-329	-0-	110	1	3313	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	3814	-0-	-340	-0-	124	1	3690	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3394	-0-	-626	-0-	111	1	3283	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	14728	X	14479	-0-	-249	-0-	14479	3			N	-0-					-0-
03	16306	X	15526	-0-	-780	-0-	15526	3			N	-0-					-0-
04	15780	X	13259	-0-	-2521	-0-	13259	3			N	-0-					-0-
*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-

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
02	3836	X	3784	-0-	-52	-0-	36	1	3748	3	N	-0-					-0-
03	4247	X	4236	-0-	-11	-0-	4236	3			N	-0-					-0-
04	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	3			N	-0-					-0-
*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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 252312 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6975 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	70	1	2116	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4379	-0-	1279	1279	143	1	4236	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2734	-0-	-266	1013	89	1	2645	2	N	-0-					-0-
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-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 6 RRCID -> 252316 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7762 - 12042

02	5432	X	5130	-0-	-302	-0-	165	1	4965	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	5243	-0-	-771	-0-	171	1	5072	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	5186	-0-	-634	-0-	170	1	5016	2	N	-0-					-0-
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-

WALLS, WOODY WELL #: 5 RRCID -> 252317 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7760 - 10479

02	5684	X	4817	-0-	-867	-0-	860	1	3957	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	5208	-0-	-1085	-0-	950	1	4258	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	4795	-0-	-995	-0-	911	1	3884	2	N	-0-					-0-
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-

BLAKLEY ESTATE "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252335 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7573 - 10765

02	14196	X	12401	-0-	-1795	-0-	408	1	11993	2	N	-0-					-0-
03	14911	X	13914	-0-	-997	-0-	460	1	13454	2	N	-0-					-0-
04	13860	X	13662	-0-	-198	-0-	452	1	13210	2	N	-0-					-0-
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-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252337 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7860 - 9644

02	11200	X	10238	-0-	-962	-0-	337	1	9901	2	N	-0-					-0-
03	12152	X	11005	-0-	-1147	-0-	364	1	10641	2	N	-0-					-0-
04	11520	X	10621	-0-	-899	-0-	352	1	10269	2	N	-0-					-0-
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-

GRISWELL WELL #: 5 RRCID -> 252442 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8048 - 11539

02	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	537	1	9438	2	N	-0-					-0-
03	11702	X	11702	-0-	-0-	-0-	381	1	11321	2	N	-0-					-0-
04	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	359	1	10616	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	1036	N	823	-0-	-213	-0-	812	1	11	9	Y	10					13
03	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	900	1	272	3	Y	8					21
							9	9									
04	1620	N	838	-0-	-782	-0-	836	1	2	9	Y	2					23
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									

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
02	5348	X	4710	-0-	-638	-0-	23	1	4687	3	N	-0-					-0-
03	5921	X	5526	-0-	-395	-0-	29	1	5497	3	N	-0-					-0-
04	5730	X	5252	-0-	-478	-0-	25	1	5227	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	6888	X	6573	-0-	-315	-0-	32	1	6541	3	N	-0-					-0-
03	7626	X	7082	-0-	-544	-0-	37	1	7045	3	N	-0-					-0-
04	7260	X	7062	-0-	-198	-0-	33	1	7029	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	7420	X	7031	-0-	-389	-0-	34	1	6997	3	N	-0-					-0-
03	8215	X	7918	-0-	-297	-0-	42	1	7876	3	N	-0-					-0-
04	7950	X	7588	-0-	-362	-0-	35	1	7553	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	957	1	5014	2	N	-0-					-0-
03	2387	X	890	-0-	-1497	-0-	725	1	165	2	N	-0-					-0-
04	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	1000	1	4239	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	931	1	3590	2	N	-0-			-0-
03	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	1031	1	3915	2	N	-0-			-0-
04	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	998	1	3775	2	N	-0-			-0-
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-

PITTS, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 252476 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6555 - 8305

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	7392	X	6893	-0-	-499	-0-	222	1	6671	2	N	-0-			-0-
03	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	250	1	7423	2	N	-0-			-0-
04	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	254	1	7515	2	N	-0-			-0-
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-

JONES, T. L. WELL #: 8 RRCID -> 252530 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7890 - 10007

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	336	1	9899	2	N	-0-			-0-
03	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	362	1	10605	2	N	-0-			-0-
04	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	329	1	9609	2	N	-0-			-0-
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-

MOLLY, JACK WELL #: 7 RRCID -> 252572 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7250 - 10250

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DEAL WELL #: 1 RRCID -> 252649 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7983 - 10032

02	12152	X	11511	-0-	-641	-0-	371	1	11140	2	N	-0-			-0-
03	13361	X	12546	-0-	-815	-0-	409	1	12137	2	N	-0-			-0-
04	12930	X	10833	-0-	-2097	-0-	354	1	10479	2	N	-0-			-0-
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-

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 #: 19 RRCID -> 252650 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7640 - 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
02	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	395	1	11624	2	N	-0-					-0-
03	11656	X	10280	-0-	-1376	-0-	340	1	9940	2	N	-0-					-0-
04	11460	X	8733	-0-	-2727	-0-	289	1	8444	2	N	-0-					-0-
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-

HES "A" WELL #: 1 RRCID -> 252652 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8225 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10164	X	8866	-0-	-1298	-0-	286	1	8580	2	N	-0-					-0-
03	11253	X	9984	-0-	-1269	-0-	325	1	9659	2	N	-0-					-0-
04	10890	X	10610	-0-	-280	-0-	347	1	10263	2	N	-0-					-0-
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-

BUFFALO ACRES WELL #: 1 RRCID -> 252653 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7796 - 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
02	8568	X	8195	-0-	-373	-0-	264	1	7931	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	8802	-0-	-498	-0-	287	1	8515	2	N	-0-					-0-
04	8940	X	8174	-0-	-766	-0-	267	1	7907	2	N	-0-					-0-
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-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 252654 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 8175 - 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
02	4088	X	3635	-0-	-453	-0-	120	1	3515	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	4156	-0-	-153	-0-	137	1	4019	2	N	-0-					-0-
04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	139	1	4052	2	N	-0-					-0-
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-

H. A. SMITH WELL #: 9 RRCID -> 252655 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8010 - 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
02	7868	X	5391	-0-	-2477	-0-	837	1	4554	2	N	-0-					-0-
03	7936	X	6697	-0-	-1239	-0-	796	1	5901	2	N	-0-					-0-
04	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	711	1	5921	2	N	-0-					-0-
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-

W.C. BIGGAR WELL #: 1 RRCID -> 252689 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7069 - 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
02	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	52	1	10729	3	N	-0-					-0-
03	11780	X	10802	-0-	-978	-0-	57	1	10745	3	N	-0-					-0-
04	11400	X	10653	-0-	-747	-0-	50	1	10603	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	10612	X	9620	-0-	-992	-0-	316	1	9304	2	N	-0-					-0-
03	11439	X	10682	-0-	-757	-0-	353	1	10329	2	N	-0-					-0-
04	10980	X	10228	-0-	-752	-0-	339	1	9889	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	49	1	10080	3	N	71	183	1			58
							78	9									
03	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	60	1	11355	3	N	104	140	1			22
							114	9									
04	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	50	1	10706	3	N	127					149
							140	9									
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									

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
02	3724	X	3516	-0-	-208	-0-	17	1	3445	3	Y	49					71
							54	9									
03	4247	X	3574	-0-	-673	-0-	19	1	3535	3	Y	18	74	1			15
							20	9									
04	4110	X	3702	-0-	-408	-0-	17	1	3683	3	Y	2					17
							2	9									
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									

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
02	4900	X	4546	-0-	-354	-0-	29	1	4517	3	N	-0-					139
03	5177	X	5065	-0-	-112	-0-	35	1	4984	3	N	42					181
							46	9									
04	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	30	1	4862	3	N	14	175	1			20
							15	9									
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									

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
02	8932	X	8314	-0-	-618	-0-	268	1	8046	2	N	-0-					-0-
03	9765	X	9277	-0-	-488	-0-	302	1	8975	2	N	-0-					-0-
04	9420	X	8895	-0-	-525	-0-	291	1	8604	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	6300	X	5902	-0-	-398	-0-	28	1	5816	3	N	53					192
							58	9									
03	6789	X	6463	-0-	-326	-0-	34	1	6367	3	N	56	174	1			74
							62	9									
04	6570	X	6242	-0-	-328	-0-	29	1	6154	3	N	54					128
							59	9									
05	6696	X	6304	-0-	-392	-0-	31	1	6216	3	N	52					180
							57	9									
06	6480	X	6006	-0-	-474	-0-	30	1	5936	3	N	36	177	1			39
							40	9									
*07	6541	X	5784	-0-	-757	-0-	27	1	5727	3	N	27					66
							30	9									

GARRETT, RUFUS WELL #: 25 RRCID -> 252698 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7660 - 10474

02	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	244	1	7184	2	N	-0-					-0-
03	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	246	1	7199	2	N	-0-					-0-
04	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	250	1	7299	2	N	-0-					-0-
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-

GARRETT, RUFUS WELL #: 26 RRCID -> 252699 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7670 - 9574

02	8764	X	6579	-0-	-2185	-0-	216	1	6363	2	N	-0-					-0-
03	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	331	1	9698	2	N	-0-					-0-
04	9390	X	9370	-0-	-20	-0-	310	1	9060	2	N	-0-					-0-
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-

GILL CROSSING WELL #: 4 RRCID -> 252701 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8498 - 11873

02	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	240	1	7208	2	N	-0-					-0-
03	8153	X	7867	-0-	-286	-0-	256	1	7611	2	N	-0-					-0-
04	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	264	1	7799	2	N	-0-					-0-
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-

GILL CROSSING WELL #: 3 RRCID -> 252702 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8500 - 11742

02	6076	X	6059	-0-	-17	-0-	195	1	5864	2	N	-0-					-0-
03	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	222	1	6582	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	6485	-0-	-25	-0-	212	1	6273	2	N	-0-					-0-
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-

GILL CROSSING WELL #: 2 RRCID -> 252703 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8302 - 11262

02	7392	X	7276	-0-	-116	-0-	235	1	7041	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	7850	-0-	-272	-0-	256	1	7594	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	7516	-0-	-344	-0-	246	1	7270	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	5712	X	5489	-0-	-223	-0-	177	1	5312	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	6053	-0-	-178	-0-	197	1	5856	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5819	-0-	-241	-0-	190	1	5629	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	6552	X	6349	-0-	-203	-0-	31	1	6318	3	Y	-0-					-0-
03	7254	X	6945	-0-	-309	-0-	36	1	6909	3	Y	-0-					-0-
04	6840	X	6679	-0-	-161	-0-	31	1	6648	3	Y	-0-					-0-
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									

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
02	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	34	1	7031	3	N	42					180
							46	9									
03	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	41	1	7813	3	N	68	188	1			60
							75	9									
04	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	34	1	7294	3	N	58					118
							64	9									
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									

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
02	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
03	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
04	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
*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-

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
02	5488	X	4737	-0-	-751	-0-	395	1	4280	3	Y	56	191	1			56
							62	9									
03	6107	X	5437	-0-	-670	-0-	454	1	4941	3	Y	38					94
							42	9									
04	5910	X	5678	-0-	-232	-0-	406	1	5246	3	Y	24	77	1			41
							26	9									
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

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
02	4788	X	4364	-0-	-424	-0-	21	1	4267	3	N	69	167	1			44
							76	9									
03	5301	X	4915	-0-	-386	-0-	25	1	4806	3	N	76					120
							84	9									
04	5070	X	4736	-0-	-334	-0-	22	1	4638	3	N	69					189
							76	9									
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									

MELVIN MEADOWS GU WELL #: 1 RRCID -> 252986 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7456 - 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
02	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	828	1	3187	3	N	26					141
							29	9									
03	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	917	1	3357	3	N	-0-					141
04	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	886	1	3359	3	N	28					169
							31	9									
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

H.A. SMITH WELL #: 10 RRCID -> 252988 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8500 - 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
02	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	333	1	9787	2	N	-0-					-0-
03	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	414	1	12105	2	N	-0-					-0-
04	12015	X	12015	-0-	-0-	-0-	398	1	11617	2	N	-0-					-0-
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-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252990 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7655 - 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
02	9576	X	8939	-0-	-637	-0-	294	1	8645	2	N	-0-					-0-
03	10416	X	9720	-0-	-696	-0-	321	1	9399	2	N	-0-					-0-
04	10080	X	9299	-0-	-781	-0-	308	1	8991	2	N	-0-					-0-
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-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253068 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7818 - 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
02	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	49	1	10009	3	N	-0-					-0-
03	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	53	1	10145	3	N	-0-					-0-
04	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	44	1	9464	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	11228	X	10904	-0-	-324	-0-	53	1	10827	3	Y	22					44
							24	9									
03	12338	X	11825	-0-	-513	-0-	62	1	11763	3	Y	-0-	44	1			-0-
04	11820	X	11339	-0-	-481	-0-	53	1	11284	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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-

W.O. BOAZ WELL #: 25 RRCID -> 253070 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7190 - 10845

02	26012	X	22619	-0-	-3393	-0-	743	1	21876	2	N	-0-					-0-
03	27590	X	24436	-0-	-3154	-0-	807	1	23629	2	N	-0-					-0-
04	25740	X	23522	-0-	-2218	-0-	779	1	22743	2	N	-0-					-0-
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-

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 5 RRCID -> 253078 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7546 - 9305

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 253079 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7718 - 9961

02	1904	N	1408	-0-	-496	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1369	-0-	-739	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
04	2040	X	1855	-0-	-185	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
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-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253080 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7350 - 10532

02	11228	X	9238	-0-	-1990	-0-	304	1	8934	2	N	-0-					-0-
03	12121	X	10761	-0-	-1360	-0-	356	1	10405	2	N	-0-					-0-
04	10440	X	9918	-0-	-522	-0-	328	1	9590	2	N	-0-					-0-
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-

GREGG, ROSALIE WELL #: 2 RRCID -> 253083 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7204 - 9779

02	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	763	1	3533	3	Y	15					140
							17	9									
03	4433	X	4315	-0-	-118	-0-	830	1	3466	3	Y	17					157
							19	9									
04	3690	X	2848	-0-	-842	-0-	829	1	2017	3	Y	2					159
							2	9									
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									

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
02	7420	X	7145	-0-	-275	-0-	35	1	7110	3	N	-0-					-0-
03	8091	X	7667	-0-	-424	-0-	40	1	7627	3	N	-0-					-0-
04	7770	X	7193	-0-	-577	-0-	34	1	7159	3	N	-0-					-0-
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-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253117 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7740 - 11344

02	14784	X	11975	-0-	-2809	-0-	394	1	11581	2	N	-0-					-0-
03	15717	X	13100	-0-	-2617	-0-	433	1	12667	2	N	-0-					-0-
04	13560	X	12955	-0-	-605	-0-	429	1	12526	2	N	-0-					-0-
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-

SMITH, H. A. WELL #: 8 RRCID -> 253123 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8270 - 10854

02	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	651	1	7105	2	N	-0-					-0-
03	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	847	1	7503	2	N	-0-					-0-
04	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	882	1	7093	2	N	-0-					-0-
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-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253153 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7860 - 10534

02	11396	X	10651	-0-	-745	-0-	350	1	10301	2	N	-0-					-0-
03	12431	X	11580	-0-	-851	-0-	383	1	11197	2	N	-0-					-0-
04	11580	X	11304	-0-	-276	-0-	374	1	10930	2	N	-0-					-0-
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-

GILL CROSSING WELL #: 1 RRCID -> 253162 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8110 - 11012

02	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	241	1	7238	2	N	-0-					-0-
03	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	272	1	8066	2	N	-0-					-0-
04	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	263	1	7773	2	N	-0-					-0-
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-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253182 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7920 - 10624

02	9576	X	9209	-0-	-367	-0-	303	1	8906	2	N	-0-					-0-
03	10478	X	10129	-0-	-349	-0-	335	1	9794	2	N	-0-					-0-
04	9960	X	9899	-0-	-61	-0-	328	1	9571	2	N	-0-					-0-
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-

HAM, J. A. WELL #: 13 RRCID -> 253184 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8068 - 9430

02	3500	X	2876	-0-	-624	-0-	14	1	2862	3	N	-0-					-0-
03	3565	X	3362	-0-	-203	-0-	18	1	3344	3	N	-0-					-0-
04	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	16	1	3354	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	31	1	6398	3	N	-0-			-0-
03	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	36	1	6854	3	N	-0-			-0-
04	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	31	1	6499	3	N	-0-			-0-
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-

HAM, J. A. WELL #: 14 RRCID -> 253188 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8001 - 8950

02	2660	N	2596	-0-	-64	-0-	13	1	2583	3	N	-0-			-0-
03	2945	N	2916	-0-	-29	-0-	15	1	2901	3	N	-0-			-0-
04	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	13	1	2799	3	N	-0-			-0-
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-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253189 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7846 - 10420

02	7140	X	6697	-0-	-443	-0-	32	1	6665	3	N	-0-			-0-
03	7626	X	7019	-0-	-607	-0-	37	1	6982	3	N	-0-			-0-
04	7320	X	6707	-0-	-613	-0-	31	1	6676	3	N	-0-			-0-
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-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 253196 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7886 - 9971

02	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			N	-0-			-0-
03	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	3			N	-0-			-0-
04	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	3			N	-0-			-0-
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-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253198 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7670 - 9971

02	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	3			N	-0-			-0-
03	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	3			N	-0-			-0-
04	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	7306	3			N	-0-			-0-
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-

JACK DALY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253204 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6656 - 9190

02	2632	X	2385	-0-	-247	-0-	766	1	1596	3	Y	21			59
							23	9							
03	2914	X	2744	-0-	-170	-0-	850	1	1888	3	Y	5			64
							6	9							
04	2820	X	2670	-0-	-150	-0-	821	1	1819	3	Y	27			91
							30	9							
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							

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
02	10304	X	8927	-0-	-1377	-0-	72	1	8854	3	Y	1					32
							1	9									
03	11408	X	8589	-0-	-2819	-0-	221	1	8368	3	Y	-0-					32
04	11010	X	7672	-0-	-3338	-0-	158	1	7514	3	Y	-0-					32
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

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253393 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7940 - 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
02	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	214	1	6307	2	N	-0-					-0-
03	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	239	1	7002	2	N	-0-					-0-
04	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	230	1	6713	2	N	-0-					-0-
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-

GARRETT 1-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253399 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7860 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10668	X	10452	-0-	-216	-0-	344	1	10108	2	N	-0-					-0-
03	11625	X	11555	-0-	-70	-0-	382	1	11173	2	N	-0-					-0-
04	11250	X	11090	-0-	-160	-0-	367	1	10723	2	N	-0-					-0-
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-

MOLLOY, JACK WELL #: 3 RRCID -> 253407 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7200 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	43	1	8722	3	Y	6					91
							7	9									
03	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	50	1	9411	3	Y	43	99	1			35
							47	9									
04	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	41	1	8763	3	Y	-0-					35
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

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253415 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7710 - 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
02	10416	X	10310	-0-	-106	-0-	339	1	9971	2	N	-0-					-0-
03	11532	X	11088	-0-	-444	-0-	366	1	10722	2	N	-0-					-0-
04	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	379	1	11057	2	N	-0-					-0-
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-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253417 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8470 - 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
02	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	365	1	10734	2	N	-0-					-0-
03	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	396	1	11597	2	N	-0-					-0-
04	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	361	1	10538	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	314	1	9242	2	N	-0-					-0-
03	10509	X	10317	-0-	-192	-0-	341	1	9976	2	N	-0-					-0-
04	9900	X	9706	-0-	-194	-0-	321	1	9385	2	N	-0-					-0-
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-

GARY CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 253485 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7541 - 12321

02	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	1052	1	9740	2	N	-0-					-0-
03	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	1015	1	6962	2	N	-0-					-0-
04	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	593	1	6773	2	N	-0-					-0-
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-

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253570 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8140 - 11640

02	6776	X	6444	-0-	-332	-0-	31	1	6413	3	N	-0-					-0-
03	7409	X	7002	-0-	-407	-0-	37	1	6965	3	N	-0-					-0-
04	7140	X	6977	-0-	-163	-0-	33	1	6944	3	N	-0-					-0-
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-

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253571 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7996 - 11510

02	8540	X	8351	-0-	-189	-0-	40	1	8311	3	N	-0-					-0-
03	9300	X	9172	-0-	-128	-0-	48	1	9124	3	N	-0-					-0-
04	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	43	1	9256	3	N	-0-					-0-
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-

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253572 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7510 - 10874

02	12096	X	11920	-0-	-176	-0-	392	1	11528	2	N	-0-					-0-
03	13205	X	13205	-0-	-0-	-0-	436	1	12769	2	N	-0-					-0-
04	13396	X	13396	-0-	-0-	-0-	444	1	12952	2	N	-0-					-0-
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-

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253573 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8088 - 11064

02	9968	X	8480	-0-	-1488	-0-	41	1	8439	3	Y	-0-					11
03	11036	X	10363	-0-	-673	-0-	54	1	10309	3	Y	-0-					11
04	10500	X	9985	-0-	-515	-0-	47	1	9938	3	Y	-0-					11
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9044	X	7714	-0-	-1330	-0-	37	1	7677	3	Y	-0-					-0-
03	9610	X	8915	-0-	-695	-0-	47	1	8868	3	Y	-0-					-0-
*04	9240	X	8917	-0-	-323	-0-	42	1	8871	3	Y	4					-0-
							4	9									
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-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 2 RRCID -> 253576 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. N/A

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SPANN, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 253600 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 10800

02	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	79	1	12208	3	Y	8					45
							9	9									
03	13071	X	13071	-0-	-0-	-0-	91	1	12979	3	Y	1					46
							1	9									
04	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	77	1	12223	3	Y	13					59
							14	9									
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									

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 10 RRCID -> 253601 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8050 - 11250

02	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	40	1	8218	3	Y	4					11
							4	9									
03	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	45	1	8475	3	Y	6					17
							7	9									
*04	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	41	1	8822	3	Y	16					-0-
							18	9									
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-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 12 RRCID -> 253602 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7818 - 9460

02	7168	X	6700	-0-	-468	-0-	33	1	6667	3	Y	-0-					33
03	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	42	1	7899	3	Y	-0-					33
04	7680	X	7579	-0-	-101	-0-	35	1	7544	3	Y	-0-					33
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-

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 #: 13 RRCID -> 253603 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7870 - 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
02	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	29	1	5872	3	Y	-0-					10
03	5363	X	4047	-0-	-1316	-0-	21	1	4015	3	Y	10					20
							11	9									
04	5400	X	4147	-0-	-1253	-0-	19	1	4128	3	Y	-0-					20
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-

JACK MOLLOY WELL #: 6 RRCID -> 253604 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7700 - 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
02	4256	X	3753	-0-	-503	-0-	826	1	2896	3	Y	28					102
							31	9									
03	4712	X	3839	-0-	-873	-0-	914	1	2922	3	Y	3	83	1			22
							3	9									
04	4560	X	4172	-0-	-388	-0-	885	1	3287	3	Y	-0-					22
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

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
02	19376	X	18457	-0-	-919	-0-	607	1	17850	2	N	-0-					-0-
03	20770	X	20146	-0-	-624	-0-	666	1	19480	2	N	-0-					-0-
04	19980	X	19721	-0-	-259	-0-	653	1	19068	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	6524	X	6280	-0-	-244	-0-	30	1	6250	3	N	-0-					-0-
03	7223	X	6754	-0-	-469	-0-	35	1	6719	3	N	-0-					-0-
04	6990	X	6596	-0-	-394	-0-	31	1	6565	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	5824	X	4321	-0-	-1503	-0-	21	1	4300	3	N	-0-					-0-
03	6076	X	4727	-0-	-1349	-0-	25	1	4702	3	N	-0-					-0-
04	4620	X	4108	-0-	-512	-0-	19	1	4089	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	14252	X	13413	-0-	-839	-0-	441	1	12972	2	N	-0-					-0-
03	15624	X	14346	-0-	-1278	-0-	474	1	13872	2	N	-0-					-0-
04	15120	X	13890	-0-	-1230	-0-	460	1	13430	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	8568	X	7597	-0-	-971	-0-	37	1	7560	3	N	-0-					-0-
03	9486	X	9224	-0-	-262	-0-	48	1	9176	3	N	-0-					-0-
04	9180	X	8608	-0-	-572	-0-	40	1	8568	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	5488	X	4084	-0-	-1404	-0-	4084	3			Y	-0-	31	1			3
03	6386	X	6001	-0-	-385	-0-	373	1	5628	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	367	1	6091	3	Y	-0-					-0-
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

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
02	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-	378	1	11116	2	N	-0-					-0-
03	12958	X	12958	-0-	-0-	-0-	428	1	12530	2	N	-0-					-0-
04	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-	417	1	12184	2	N	-0-					-0-
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-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253712 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8036 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11760	X	11357	-0-	-403	-0-	55	1	11302	3	N	-0-					-0-
03	13020	X	11990	-0-	-1030	-0-	63	1	11927	3	N	-0-					-0-
04	12510	X	11673	-0-	-837	-0-	55	1	11618	3	N	-0-					-0-
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-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253715 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7946 - 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
02	8036	X	6706	-0-	-1330	-0-	33	1	6673	3	N	-0-					-0-
03	6789	X	6546	-0-	-243	-0-	34	1	6512	3	N	-0-					-0-
04	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	39	1	8324	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCLEROY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 253736 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8025 - 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
02	12964	X	12173	-0-	-791	-0-	392	1	11781	2	N	-0-					-0-
03	13981	X	13381	-0-	-600	-0-	436	1	12945	2	N	-0-					-0-
04	13200	X	12758	-0-	-442	-0-	417	1	12341	2	N	-0-					-0-
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-

ROSS, MARY WELL #: 6 RRCID -> 253756 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7543 - 11952

02	9408	X	8816	-0-	-592	-0-	284	1	8532	2	N	-0-					-0-
03	10416	X	9386	-0-	-1030	-0-	306	1	9080	2	N	-0-					-0-
04	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	348	1	10289	2	N	-0-					-0-
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-

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 15 RRCID -> 253758 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8200 - 11950

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 15 RRCID -> 253770 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7866 - 10670

02	7532	X	3963	-0-	-3569	-0-	19	1	3940	3	Y	4					26
							4	9									
03	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	45	1	8508	3	Y	6					32
							7	9									
04	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	41	1	8751	3	Y	-0-	32	1			-0-
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-

CLECKLER, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 253776 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7146 - 9576

02	6188	X	5296	-0-	-892	-0-	26	1	5270	3	N	-0-					35
03	6820	X	5644	-0-	-1176	-0-	30	1	5602	3	N	11					46
							12	9									
04	5730	X	5338	-0-	-392	-0-	25	1	5310	3	N	3	46	1			3
							3	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLECKLER, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 253778 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 6986 - 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
02	8456	X	7042	-0-	-1414	-0-	34	1	6935	3	N	66					117
							73	9									
03	9362	X	7452	-0-	-1910	-0-	39	1	7410	3	N	3					120
							3	9									
04	7980	X	7098	-0-	-882	-0-	33	1	7065	3	N	-0-					120
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									

CLECKLER, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 253780 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7046 - 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
02	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	33	1	6731	3	N	10					29
							11	9									
03	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	37	1	7080	3	N	22					51
							24	9									
04	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	32	1	6796	3	Y	17	68	1			-0-
							19	9									
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									

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
02	10388	X	10291	-0-	-97	-0-	50	1	10167	3	N	67					86
							74	9									
03	11749	X	11285	-0-	-464	-0-	59	1	11193	3	N	30					116
							33	9									
04	11370	X	10852	-0-	-518	-0-	51	1	10776	3	N	23					139
							25	9									
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									

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
02	7560	X	7273	-0-	-287	-0-	798	1	6475	3	N	-0-					121
03	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	888	1	7186	3	N	24					145
							26	9									
04	7620	X	7075	-0-	-545	-0-	849	1	6161	3	N	59	176	1			28
							65	9									
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	7821	-0-	-270	-0-	881	1	6833	3	N	97					102
							107	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
03	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
04	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	7644	X	3073	-0-	-4571	-0-	987	1	2086	3	Y	-0-					-0-
03	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	862	1	8610	3	Y	5					5
							6	9									
04	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	865	1	7722	3	Y	-0-					5
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

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
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	3	1	526	3	N	13					47
							14	9									
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	3	1	641	3	N	15					62
							17	9									
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	3	1	572	3	N	14					76
							15	9									
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									

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
02	10976	X	10729	-0-	-247	-0-	406	1	10323	3	Y	-0-					-0-
03	12152	X	11880	-0-	-272	-0-	473	1	11407	3	Y	-0-					-0-
04	11760	X	11326	-0-	-434	-0-	429	1	10897	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	16548	X	15972	-0-	-576	-0-	77	1	15864	3	Y	28					75
							31	9									
03	18197	X	17550	-0-	-647	-0-	92	1	17429	3	Y	26	88	1			13
							29	9									
04	17610	X	16927	-0-	-683	-0-	79	1	16823	3	Y	23					36
							25	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	8008	X	7969	-0-	-39	-0-	39	1	7930	3	N	-0-					-0-
03	8990	X	8722	-0-	-268	-0-	46	1	8676	3	N	-0-					-0-
04	8820	X	8551	-0-	-269	-0-	40	1	8511	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	47	1	9680	3	Y	-0-					-0-
03	10757	X	10542	-0-	-215	-0-	55	1	10487	3	Y	-0-					-0-
04	10410	X	10003	-0-	-407	-0-	47	1	9956	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	6888	X	6054	-0-	-834	-0-	29	1	6025	3	N	-0-					-0-
03	7347	X	6167	-0-	-1180	-0-	32	1	6135	3	N	-0-					-0-
04	7110	X	6553	-0-	-557	-0-	31	1	6522	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	12	1	2149	3	Y	-0-	31	1			3
03	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	861	1	3263	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	852	1	3751	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	5208	X	4851	-0-	-357	-0-	156	1	4695	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	5282	-0-	-329	-0-	172	1	5110	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	5173	-0-	-227	-0-	169	1	5004	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	9268	X	8749	-0-	-519	-0-	42	1	8707	3	N	-0-					18
03	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	57	1	10780	3	N	-0-					18
04	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	50	1	10617	3	N	-0-					18
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									

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
02	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	11	1	2241	3	N	-0-					34
03	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	11	1	2126	3	N	-0-					34
04	2070	N	2005	-0-	-65	-0-	9	1	1996	3	N	-0-					34
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

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
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	8540	X	8117	-0-	-423	-0-	262	1	7855	2	N	-0-					-0-
03	9455	X	7619	-0-	-1836	-0-	248	1	7371	2	N	-0-					-0-
04	9030	X	4174	-0-	-4856	-0-	532	1	3642	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	8316	X	7933	-0-	-383	-0-	256	1	7677	2	N	-0-					-0-
03	9207	X	8601	-0-	-606	-0-	280	1	8321	2	N	-0-					-0-
04	8820	X	8009	-0-	-811	-0-	262	1	7747	2	N	-0-					-0-
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-

MORRIS HARMONSON WELL #: 14 RRCID -> 253987 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7309 - 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
02	9128	X	8829	-0-	-299	-0-	290	1	8539	2	N	-0-					-0-
03	9951	X	9463	-0-	-488	-0-	313	1	9150	2	N	-0-					-0-
04	9660	X	9343	-0-	-317	-0-	309	1	9034	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS HARMONSON WELL #: 16 RRCID -> 253988 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7394 - 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
02	8764	X	8240	-0-	-524	-0-	271	1	7969	2	N	-0-			-0-
03	9486	X	8792	-0-	-694	-0-	291	1	8501	2	N	-0-			-0-
04	9180	X	8661	-0-	-519	-0-	287	1	8374	2	N	-0-			-0-
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-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254020 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7437 - 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
02	5572	X	4498	-0-	-1074	-0-	771	1	3727	2	N	-0-			-0-
03	6169	X	5452	-0-	-717	-0-	870	1	4582	2	N	-0-			-0-
04	5730	X	4716	-0-	-1014	-0-	823	1	3893	2	N	-0-			-0-
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-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 254021 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7445 - 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
02	14200	X	14200	-0-	-0-	-0-	467	1	13733	2	N	-0-			-0-
03	14260	X	14260	-0-	-0-	-0-	471	1	13789	2	N	-0-			-0-
04	14085	X	14085	-0-	-0-	-0-	466	1	13619	2	N	-0-			-0-
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-

MOORE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 254123 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8109 - 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
02	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	311	1	9335	2	N	-0-			-0-
03	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	347	1	10296	2	N	-0-			-0-
04	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	321	1	9502	2	N	-0-			-0-
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-

JACKSON, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 254124 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7620 - 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
02	7196	X	6362	-0-	-834	-0-	856	1	5506	2	N	-0-			-0-
03	8246	X	6379	-0-	-1867	-0-	911	1	5468	2	N	-0-			-0-
04	7860	X	5593	-0-	-2267	-0-	702	1	4891	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	20328	X	18298	-0-	-2030	-0-	601	1	17697	2	N	-0-			-0-
03	21359	X	19711	-0-	-1648	-0-	651	1	19060	2	N	-0-			-0-
04	20670	X	19189	-0-	-1481	-0-	635	1	18554	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	15596	X	9604	-0-	-5992	-0-	316	1	9288	2	N	-0-			-0-
03	16616	X	16465	-0-	-151	-0-	544	1	15921	2	N	-0-			-0-
04	15979	X	15979	-0-	-0-	-0-	529	1	15450	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	12404	X	11968	-0-	-436	-0-	58 7	1 9	11903	3	Y	6					28
03	13733	X	12914	-0-	-819	-0-	68 8	1 9	12838	3	Y	7					35
04	13290	X	12052	-0-	-1238	-0-	56 10	1 9	11986	3	Y	9					44
05	13361	X	12286	-0-	-1075	-0-	60 11	1 9	12215	3	Y	10					54
06	DLQ G-10		11030	-0-	11030	11030	54 19	1 9	10957	3	Y	17	49	1			22
07	DLQ G-10		12773	-0-	12773	23803	61 1	1 9	12711	3	Y	1	1	1			22

WHEELER, J.H. GU WELL #: 1 RRCID -> 254132 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6949 - 9860

02	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	829	1	2626	3	Y	-0-					33
03	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	919	1	2875	3	Y	-0-					33
04	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	887 14	1 9	2686	3	Y	13					46
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

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 8 RRCID -> 254158 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7547 - 11722

02	12740	X	11937	-0-	-803	-0-	385	1	11552	2	N	-0-					-0-
03	13547	X	12958	-0-	-589	-0-	422	1	12536	2	N	-0-					-0-
04	13080	X	12432	-0-	-648	-0-	406	1	12026	2	N	-0-					-0-
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-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254162 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7790 - 11010

02	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	137	1	4130	2	N	-0-					-0-
03	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	149	1	4427	2	N	-0-					-0-
04	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	119	1	3524	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	11508	X	10431	-0-	-1077	-0-	51	1	10378	3	Y	2					2
							2	9									
03	11935	X	11045	-0-	-890	-0-	58	1	10983	3	Y	4					6
							4	9									
04	11550	X	10325	-0-	-1225	-0-	48	1	10263	3	Y	13					19
							14	9									
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									

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
02	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	38	1	7727	3	N	22					22
							24	9									
03	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	47	1	9009	3	N	-0-					22
04	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	41	1	8815	3	N	-0-					22
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

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
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

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
02	14168	X	13635	-0-	-533	-0-	66	1	13548	3	Y	19	109	1			-0-
							21	9									
03	15686	X	14618	-0-	-1068	-0-	77	1	14531	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
04	15180	X	13707	-0-	-1473	-0-	64	1	13643	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	9856	X	9513	-0-	-343	-0-	46	1	9426	3	Y	37	54	1			-0-
							41	9									
03	10819	X	10605	-0-	-214	-0-	56	1	10543	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	10470	X	9908	-0-	-562	-0-	46	1	9862	3	Y	-0-					-0-
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 16 RRCID -> 254297 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8050 - 10277

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60					60

RUSH WAGES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254384 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7339 - 10575

02	7140	X	6878	-0-	-262	-0-	33	1	6759	3	Y	78					104
							86	9									
03	7905	X	7452	-0-	-453	-0-	38	1	7295	3	Y	108	177	1			35
							119	9									
04	7650	X	7417	-0-	-233	-0-	34	1	7270	3	Y	103	81	1			57
							113	9									
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									

MAGGIE WATTS WELL #: 7 RRCID -> 254385 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7250 - 9200

02	4032	X	2883	-0-	-1149	-0-	357	1	2519	3	Y	6					31
							7	9									
03	3906	X	3147	-0-	-759	-0-	17	1	3129	3	Y	1					32
							1	9									
04	3480	X	2091	-0-	-1389	-0-	70	1	2021	3	Y	-0-					32
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

BADIEI WELL #: 1 RRCID -> 254440 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8873 - 12424

02	8316	X	7863	-0-	-453	-0-	38	1	7766	3	Y	54					116
							59	9									
03	9052	X	8579	-0-	-473	-0-	45	1	8464	3	Y	64					180
							70	9									
04	8760	X	8422	-0-	-338	-0-	39	1	8327	3	Y	51					231
							56	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERT N. GREGG (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 254549 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8211 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
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

W. L. MACKEY GU 3 WELL #: 19 RRCID -> 254551 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7398 - 9835

02	9548	X	8934	-0-	-614	-0-	43 2	1 9	8889	3	Y	2	32	1			-0-
03	10385	X	9639	-0-	-746	-0-	51 3	1 9	9585	3	Y	3	3	1			-0-
04	10050	X	8829	-0-	-1221	-0-	41	1	8788	3	Y	-0-					-0-
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-

GRISWELL WELL #: 4 RRCID -> 254575 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7979 - 11516

02	11612	X	11612	-0-	-0-	-0-	375	1	11237	2	N	-0-					-0-
03	12497	X	12497	-0-	-0-	-0-	407	1	12090	2	N	-0-					-0-
04	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	368	1	10876	2	N	-0-					-0-
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-

PITTARD-BUCKSHOT-LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254651 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7946 - 12735

02	7392	X	6695	-0-	-697	-0-	32	1	6663	3	Y	-0-					-0-
03	8060	X	6674	-0-	-1386	-0-	35	1	6639	3	Y	-0-					-0-
04	7470	X	6190	-0-	-1280	-0-	29	1	6161	3	Y	-0-					-0-
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-

M. G. HOEHN GU WELL #: 3 RRCID -> 254654 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7720 - 10130

02	5096	X	4866	-0-	-230	-0-	23 72	1 9	4771	3	Y	65					142
03	5642	X	5294	-0-	-348	-0-	27 74	1 9	5193	3	Y	67	179	1			30
04	5370	X	5127	-0-	-243	-0-	24 68	1 9	5035	3	Y	62					92
05	5549	X	5101	-0-	-448	-0-	25 40	1 9	5036	3	Y	36	123	1			5
06	5370	X	5352	-0-	-18	-0-	26 32	1 9	5294	3	Y	29	7	1			27
*07	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	26 63	1 9	5329	3	Y	57					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	21	1	3174	3	Y	21	3	1			71
							23	9									
03	3534	X	3516	-0-	-18	-0-	25	1	3478	3	Y	12					83
							13	9									
04	3420	X	3395	-0-	-25	-0-	21	1	3359	3	Y	14					97
							15	9									
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		3483	-0-	3483	6799	21	1	3346	3	Y	105					247
							116	9									

BOAZ-D.R. MOSS-MOSS UNIT (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254719 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7562 - 11350

02	17136	X	15488	-0-	-1648	-0-	509	1	14979	2	N	-0-					-0-
03	18724	X	17256	-0-	-1468	-0-	570	1	16686	2	N	-0-					-0-
04	17760	X	16945	-0-	-815	-0-	561	1	16384	2	N	-0-					-0-
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-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254746 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7837 - 11351

02	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	157	1	4701	2	N	-0-					-0-
03	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	287	1	6304	2	N	-0-					-0-
04	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	660	1	7701	2	N	-0-					-0-
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-

TAYLOR, ALMA JEAN WELL #: 1 RRCID -> 254897 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7150 - 10024

02	6916	X	4946	-0-	-1970	-0-	24	1	4912	3	Y	9	61	1			-0-
							10	9									
03	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	43	1	8140	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	36	1	7698	3	Y	-0-					-0-
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-

DALY, JACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 255226 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6779 - 9630

02	2660	X	2520	-0-	-140	-0-	16	1	2491	3	Y	12					41
							13	9									
03	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	19	1	2730	3	Y	16					57
							18	9									
04	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	16	1	2627	3	Y	13	67	1			3
							14	9									
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255309 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8500 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11760	X	11382	-0-	-378	-0-	55	1	11327	3	N	-0-					-0-
03	13020	X	12502	-0-	-518	-0-	66	1	12436	3	N	-0-					-0-
04	12570	X	11897	-0-	-673	-0-	56	1	11841	3	N	-0-					-0-
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-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 44 RRCID -> 255310 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8971 - 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
02	8428	X	7983	-0-	-445	-0-	39	1	7944	3	N	-0-					-0-
03	9548	X	8288	-0-	-1260	-0-	43	1	8245	3	N	-0-					-0-
04	9240	X	8996	-0-	-244	-0-	42	1	8954	3	N	-0-					-0-
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-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 30 RRCID -> 255341 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8500 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11592	X	9859	-0-	-1733	-0-	48	1	9811	3	N	-0-					-0-
03	12834	X	12306	-0-	-528	-0-	64	1	12242	3	N	-0-					-0-
04	12330	X	12169	-0-	-161	-0-	57	1	12112	3	N	-0-					-0-
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-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 255343 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6874 - 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
02	7812	X	7647	-0-	-165	-0-	37	1	7489	3	N	110	189	1			110
							121	9									
03	8649	X	8497	-0-	-152	-0-	44	1	8298	3	N	141	186	1			65
							155	9									
04	8370	X	8161	-0-	-209	-0-	38	1	8014	3	N	99	104	1			60
							109	9									
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									

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
02	8568	X	8189	-0-	-379	-0-	40	1	8148	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	9455	X	9063	-0-	-392	-0-	48	1	9015	3	Y	-0-					-0-
04	9000	X	8498	-0-	-502	-0-	40	1	8458	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	10948	X	10065	-0-	-883	-0-	49	1	10016	3	Y	-0-					-0-
03	11904	X	10809	-0-	-1095	-0-	57	1	10752	3	Y	-0-					-0-
04	11250	X	10722	-0-	-528	-0-	50	1	10672	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	10696	X	7567	-0-	-3129	-0-	37	1	7530	3	N	-0-					-0-
03	11842	X	7611	-0-	-4231	-0-	40	1	7571	3	N	-0-					-0-
04	7890	X	7203	-0-	-687	-0-	34	1	7169	3	N	-0-					-0-
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-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255396 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7826 - 11030

02	11760	X	9840	-0-	-1920	-0-	48	1	9792	3	N	-0-					-0-
03	13020	X	11009	-0-	-2011	-0-	58	1	10951	3	N	-0-					-0-
04	12600	X	9586	-0-	-3014	-0-	45	1	9541	3	N	-0-					-0-
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-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 26 RRCID -> 255416 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9048 - 12366

02	12058	X	12058	-0-	-0-	-0-	58	1	12000	3	N	-0-					-0-
03	12493	X	11573	-0-	-920	-0-	61	1	11512	3	N	-0-					-0-
04	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	64	1	13548	3	N	-0-					-0-
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-

GARRISON, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 255422 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7250 - 10900

02	756	N	753	-0-	-3	-0-	4	1	749	3	Y	-0-					22
03	837	N	799	-0-	-38	-0-	4	1	795	3	Y	-0-					22
04	810	N	777	-0-	-33	-0-	4	1	773	3	Y	-0-					22
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									

JOHN BRADFORD WELL #: 3H RRCID -> 255442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9398 - 11032

02	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	24	1	4861	3	Y	3					10
							3	9									
03	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	19	1	5334	3	Y	31					41
							34	9									
04	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	16	1	5145	3	Y	11					52
							12	9									
05	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	17	1	5202	3	Y	1					53
							1	9									
06	DLQ G-10		4896	-0-	4896	4896	16	1	4878	3	Y	2					55
							2	9									
07	DLQ G-10		5135	-0-	5135	10031	16	1	5091	3	Y	25					30
							28	9									

DCCO 2-SHOOP "C"-SHOOP "E"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 255459 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8086 - 10400

02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	17640	X	14438	-0-	-3202	-0-	70	1	14368	3	N	-0-					-0-
03	18011	X	16876	-0-	-1135	-0-	88	1	16788	3	N	-0-					-0-
04	17430	X	16728	-0-	-702	-0-	78	1	16650	3	N	-0-					-0-
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-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255494 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7334 - 10755

02	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	1299	1	3712	3	Y	8					134
							9	9									
03	5301	X	4785	-0-	-516	-0-	1494	1	3283	3	Y	7					141
							8	9									
04	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	1416	1	3730	3	Y	-0-					141
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									

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255504 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7972 - 12600

02	13860	X	13584	-0-	-276	-0-	66	1	13518	3	N	-0-					-0-
03	15748	X	15748	-0-	-0-	-0-	83	1	15665	3	N	-0-					-0-
04	16360	X	16360	-0-	-0-	-0-	76	1	16284	3	N	-0-					-0-
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-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255508 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7394 - 10855

02	1932	X	1862	-0-	-70	-0-	908	1	920	3	Y	31	181	1			27
							34	9									
03	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	948	1	1259	3	Y	-0-					27
04	2340	X	1647	-0-	-693	-0-	945	1	693	3	Y	8					35
							9	9									
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

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255515 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7736 - 10480

02	9268	X	4909	-0-	-4359	-0-	24	1	4885	3	N	-0-					-0-
03	8928	X	7418	-0-	-1510	-0-	39	1	7379	3	N	-0-					-0-
04	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	52	1	11086	3	N	-0-					-0-
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-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 255516 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7352 - 9249

02	7504	X	7233	-0-	-271	-0-	238	1	6995	2	N	-0-					-0-
03	8308	X	7832	-0-	-476	-0-	259	1	7573	2	N	-0-					-0-
04	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	283	1	8270	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15160	X	15160	-0-	-0-	-0-	73	1	15087	3	N	-0-					-0-
03	15157	X	15157	-0-	-0-	-0-	79	1	15078	3	N	-0-					-0-
04	15447	X	15447	-0-	-0-	-0-	72	1	15375	3	N	-0-					-0-
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-

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255521 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7109 - 10450

02	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	34 73	1 9	7059	3	N	66					141
03	7812	X	7555	-0-	-257	-0-	39 48	1 9	7468	3	N	44					185
04	7560	X	7399	-0-	-161	-0-	34 61	1 9	7304	3	N	55	167	1			73
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

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255522 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7034 - 10240

02	9128	X	8917	-0-	-211	-0-	43 91	1 9	8783	3	Y	83	174	1			32
03	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	52 94	1 9	9789	3	Y	85					117
04	9510	X	9427	-0-	-83	-0-	44 81	1 9	9302	3	Y	74	182	1			9
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

BENNETT, WILLIAM WELL #: 21 RRCID -> 255525 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7567 - 9261

02	7028	X	6212	-0-	-816	-0-	204	1	6008	2	N	-0-					-0-
03	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	319	1	9329	2	N	-0-					-0-
04	10951	X	10951	-0-	-0-	-0-	363	1	10588	2	N	-0-					-0-
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-

CARP-SPAIN "B"-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255529 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7777 - 11888

02	12404	X	11412	-0-	-992	-0-	55	1	11357	3	N	-0-					-0-
03	13237	X	13103	-0-	-134	-0-	69	1	13034	3	N	-0-					-0-
04	13201	X	13201	-0-	-0-	-0-	62	1	13139	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	18367	X	18367	-0-	-0-	-0-	730	1	17637	3	N	-0-					-0-
03	17599	X	17599	-0-	-0-	-0-	801	1	16798	3	N	-0-					-0-
04	17478	X	17478	-0-	-0-	-0-	768	1	16710	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	13384	X	12482	-0-	-902	-0-	61	1	12421	3	Y	-0-					-0-
03	14539	X	13806	-0-	-733	-0-	72	1	13734	3	Y	-0-					-0-
04	14070	X	12937	-0-	-1133	-0-	60	1	12877	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	60	1	12225	3	Y	-0-					-0-
03	14015	X	14015	-0-	-0-	-0-	73	1	13942	3	Y	-0-					-0-
04	13020	X	12485	-0-	-535	-0-	58	1	12427	3	Y	-0-					-0-
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		14045	-0-	14045	27419	67	1	13978	3	Y	-0-					-0-

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
02	10080	X	7917	-0-	-2163	-0-	38	1	7879	3	N	-0-					-0-
03	11160	X	6849	-0-	-4311	-0-	36	1	6813	3	N	-0-					-0-
04	10620	X	7170	-0-	-3450	-0-	34	1	7136	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	25	1	5153	3	N	32					76
							35	9									
03	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	29	1	5504	3	N	1					77
							1	9									
04	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	25	1	5264	3	N	7					84
							8	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	10304	X	9656	-0-	-648	-0-	47	1	9605	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	11346	X	10608	-0-	-738	-0-	56	1	10552	3	Y	-0-					-0-
04	10980	X	10236	-0-	-744	-0-	48	1	10188	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	9240	X	9189	-0-	-51	-0-	296	1	8893	2	N	-0-					-0-
03	10230	X	10048	-0-	-182	-0-	328	1	9720	2	N	-0-					-0-
04	9900	X	9605	-0-	-295	-0-	314	1	9291	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	6216	X	5766	-0-	-450	-0-	28	1	5727	3	Y	10					42
							11	9									
03	6758	X	6243	-0-	-515	-0-	33	1	6185	3	Y	23	65	1			-0-
							25	9									
04	6450	X	6165	-0-	-285	-0-	29	1	6133	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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-

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
02	11676	X	11487	-0-	-189	-0-	56	1	11431	3	Y	-0-					-0-
03	12927	X	12650	-0-	-277	-0-	66	1	12584	3	Y	-0-					-0-
04	12510	X	12411	-0-	-99	-0-	58	1	12353	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	7672	X	5862	-0-	-1810	-0-	189	1	5673	2	N	-0-					-0-
03	8494	X	6131	-0-	-2363	-0-	200	1	5931	2	N	-0-					-0-
04	8220	X	5023	-0-	-3197	-0-	164	1	4859	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	11788	X	9404	-0-	-2384	-0-	309	1	9095	2	N	-0-					-0-
03	13051	X	12365	-0-	-686	-0-	409	1	11956	2	N	-0-					-0-
04	12420	X	11910	-0-	-510	-0-	394	1	11516	2	N	-0-					-0-
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-

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 #: 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
02	12690	X	12690	-0-	-0-	-0-	417	1	12273	2	N	-0-					-0-
03	13704	X	13704	-0-	-0-	-0-	453	1	13251	2	N	-0-					-0-
04	13247	X	13247	-0-	-0-	-0-	439	1	12808	2	N	-0-					-0-
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-

WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255615 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6911 - 10465

02	12068	X	12016	-0-	-52	-0-	58	1	11919	3	N	35					125
							39	9									
03	13206	X	13061	-0-	-145	-0-	68	1	12962	3	N	28					153
							31	9									
04	12870	X	12604	-0-	-266	-0-	59	1	12513	3	N	29					182
							32	9									
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									

DAVIS-KIRK WELL #: 2 RRCID -> 255627 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8736 - 10990

02	4060	X	3809	-0-	-251	-0-	19	1	3790	3	Y	-0-					17
03	4495	X	4310	-0-	-185	-0-	23	1	4265	3	Y	20					37
							22	9									
04	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	20	1	4236	3	Y	5					42
							6	9									
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									

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 255653 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7771 - 12702

02	9380	X	8302	-0-	-1078	-0-	267	1	8035	2	N	-0-					-0-
03	10385	X	8913	-0-	-1472	-0-	291	1	8622	2	N	-0-					-0-
04	10050	X	7151	-0-	-2899	-0-	234	1	6917	2	N	-0-					-0-
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-

CLIFTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 255657 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7543 - 10996

02	9520	X	8776	-0-	-744	-0-	283	1	8493	2	N	-0-					-0-
03	10354	X	9677	-0-	-677	-0-	315	1	9362	2	N	-0-					-0-
04	9780	X	9320	-0-	-460	-0-	305	1	9015	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	7700	X	7026	-0-	-674	-0-	34	1	6990	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	8525	X	7913	-0-	-612	-0-	41	1	7872	3	Y	-0-					-0-
04	8010	X	7132	-0-	-878	-0-	33	1	7099	3	Y	-0-					-0-
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

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
02	9072	X	8748	-0-	-324	-0-	42	1	8681	3	Y	23					60
							25	9									
03	10044	X	9548	-0-	-496	-0-	50	1	9488	3	Y	9	56	1			13
							10	9									
04	9720	X	9134	-0-	-586	-0-	43	1	9091	3	Y	-0-	3	1			10
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

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
02	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	188	1	5662	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	5831	-0-	-431	-0-	190	1	5641	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5850	-0-	-210	-0-	191	1	5659	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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

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
02	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	32	1	6629	3	Y	1					150
							1	9									
03	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	38	1	7188	3	Y	72	178	1			44
							79	9									
04	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	34	1	7326	3	Y	1					45
							1	9									
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									

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
02	6104	X	4633	-0-	-1471	-0-	745	1	3888	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	5415	-0-	-1126	-0-	869	1	4546	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	5201	-0-	-739	-0-	889	1	4312	2	N	-0-					-0-
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-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 3 RRCID -> 255798 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7715 - 12211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20496	X	20496	-0-	-0-	-0-	661	1	19835	2	N	-0-					-0-
03	22168	X	22168	-0-	-0-	-0-	1345	1	20823	2	N	-0-					-0-
04	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	788	1	10997	2	N	-0-					-0-
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-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255810 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7350 - 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
02	17052	X	10919	-0-	-6133	-0-	465	1	10454	2	N	-0-					-0-
03	16709	X	11328	-0-	-5381	-0-	529	1	10799	2	N	-0-					-0-
04	14310	X	13611	-0-	-699	-0-	862	1	12749	2	N	-0-					-0-
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-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255872 COMPL. DATE 05/26/2010 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
02	8036	X	7513	-0-	-523	-0-	242	1	7271	2	N	-0-					-0-
03	8773	X	8457	-0-	-316	-0-	276	1	8181	2	N	-0-					-0-
04	7470	X	4894	-0-	-2576	-0-	160	1	4734	2	N	-0-					-0-
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-

MYRT VITITOW WELL #: 7 RRCID -> 255950 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7582 - 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
02	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	35	1	7264	3	Y	-0-					4
03	7905	X	7735	-0-	-170	-0-	41	1	7694	3	Y	-0-					4
04	7650	X	7229	-0-	-421	-0-	34	1	7195	3	Y	-0-					4
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

WILLIS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 256051 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8310 - 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
*08	2914	X	2741	-0-	-173	-0-	141	1	2600	2	N	-0-					-0-
*09	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	205	1	2703	2	N	-0-					-0-
*10	2914	X	2899	-0-	-15	-0-	151	1	2748	2	N	-0-					-0-
*11	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	152	1	2697	2	N	-0-					-0-
*12	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	160	1	2665	2	N	-0-					-0-
*01	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	308	1	2636	2	N	-0-					-0-
*02	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	231	1	2330	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	2554	-0-	-81	-0-	167	1	2387	2	N	-0-					-0-
04	2550	N	2534	-0-	-16	-0-	167	1	2367	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	847	1	7114	3	N	51	100	1			18
							56	9									
03	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	920	1	3910	3	N	-0-					18
04	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	881	1	2429	3	N	2					20
							2	9									
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

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256064 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7574 - 10420

02	12740	X	11988	-0-	-752	-0-	394	1	11594	2	N	-0-					-0-
03	14105	X	13742	-0-	-363	-0-	454	1	13288	2	N	-0-					-0-
04	13650	X	10773	-0-	-2877	-0-	357	1	10416	2	N	-0-					-0-
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-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 2 RRCID -> 256067 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7961 - 12116

02	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	909	1	7730	2	N	-0-					-0-
03	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	906	1	8868	2	N	-0-					-0-
04	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	871	1	8777	2	N	-0-					-0-
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-

MODENA BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 256068 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7350 - 11054

02	10976	X	10084	-0-	-892	-0-	49	1	10009	3	Y	24	6	1			78
							26	9									
03	11625	X	10962	-0-	-663	-0-	57	1	10905	3	Y	-0-					78
04	11250	X	10502	-0-	-748	-0-	49	1	10395	3	Y	53					131
							58	9									
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					80
							32	9									

LOGAN-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256070 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7790 - 12250

02	12152	X	11528	-0-	-624	-0-	379	1	11149	2	N	-0-					-0-
03	13549	X	13549	-0-	-0-	-0-	448	1	13101	2	N	-0-					-0-
04	13320	X	13320	-0-	-0-	-0-	441	1	12879	2	N	-0-					-0-
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-

ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 1 RRCID -> 256071 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8474 - 12298

02	3500	X	3121	-0-	-379	-0-	101	1	3020	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3304	-0-	-509	-0-	108	1	3196	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	3183	-0-	-297	-0-	104	1	3079	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	7112	X	6990	-0-	-122	-0-	33	1	6866	3	N	83					159
							91	9									
03	7843	X	7731	-0-	-112	-0-	40	1	7540	3	N	137	182	1			114
							151	9									
04	7590	X	7401	-0-	-189	-0-	34	1	7275	3	N	84	54	1			144
							92	9									
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									

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
02	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	779	1	4790	3	Y	-0-					55
03	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	864	1	5162	3	Y	-0-					55
04	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	834	1	5111	3	Y	-0-					55
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

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
02	4508	X	4263	-0-	-245	-0-	21	1	4242	3	Y	-0-					10
03	4991	X	4462	-0-	-529	-0-	23	1	4439	3	Y	-0-					10
04	4830	X	4158	-0-	-672	-0-	19	1	4139	3	Y	-0-					10
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

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
02	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	829	1	6882	3	N	-0-					30
03	8494	X	8477	-0-	-17	-0-	920	1	7379	3	N	162					192
							178	9									
04	8220	X	6524	-0-	-1696	-0-	875	1	5605	3	N	40	182	1			50
							44	9									
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									

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
02	3220	X	2923	-0-	-297	-0-	14	1	2909	3	Y	-0-					159
03	3503	X	3136	-0-	-367	-0-	16	1	3106	3	Y	13	148	1			24
							14	9									
04	3390	X	2934	-0-	-456	-0-	14	1	2920	3	Y	-0-					24
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

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
02	11676	X	10762	-0-	-914	-0-	354	1	10408	2	N	-0-					-0-
03	12927	X	12706	-0-	-221	-0-	420	1	12286	2	N	-0-					-0-
04	12660	X	11963	-0-	-697	-0-	396	1	11567	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KIKER-BENTLEY-PERKINS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256196 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7354 - 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
02	8876	X	8741	-0-	-135	-0-	42 61	1 9	8638	3	N	55					120
03	9703	X	8820	-0-	-883	-0-	46 39	1 9	8735	3	N	35					155
04	9060	X	8185	-0-	-875	-0-	38 17	1 9	8130	3	N	15	157	1			13
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

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 256223 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7667 - 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
02	12544	X	12126	-0-	-418	-0-	399	1	11727	2	N	-0-					-0-
03	13764	X	13349	-0-	-415	-0-	441	1	12908	2	N	-0-					-0-
04	13170	X	12905	-0-	-265	-0-	427	1	12478	2	N	-0-					-0-
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-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256227 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7878 - 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
02	8400	X	6461	-0-	-1939	-0-	31	1	6430	3	N	-0-					-0-
03	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	56	1	10606	3	N	-0-					-0-
04	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	45	1	9506	3	N	-0-					-0-
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-

NEWBERRY WELL #: 2 RRCID -> 256240 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7950 - 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
02	4116	X	3741	-0-	-375	-0-	18	1	3723	3	N	-0-					-0-
03	4557	X	4136	-0-	-421	-0-	22	1	4114	3	N	-0-					-0-
04	4260	X	3975	-0-	-285	-0-	19	1	3956	3	N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 47 RRCID -> 256264 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7597 - 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
02	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	224	1	6595	2	N	-0-					-0-
03	7347	X	6998	-0-	-349	-0-	231	1	6767	2	N	-0-					-0-
04	7110	X	6829	-0-	-281	-0-	226	1	6603	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	24	1	4911	3	N	-0-					-0-
03	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	29	1	5405	3	N	-0-					-0-
04	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	24	1	5192	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MANNING-WEST WELL #: 2 RRCID -> 256341 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6710 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	43	1	8773	3	N	-0-					-0-
03	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	51	1	9743	3	N	-0-					-0-
04	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	45	1	9549	3	N	-0-					-0-
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-

JACKSON, W. G. WELL #: 3 RRCID -> 256372 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7959 - 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
02	9660	X	7460	-0-	-2200	-0-	240	1	7220	2	N	-0-					-0-
03	10106	X	8107	-0-	-1999	-0-	265	1	7842	2	N	-0-					-0-
04	9300	X	6749	-0-	-2551	-0-	221	1	6528	2	N	-0-					-0-
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-

BJORK, ANN WELL #: 1 RRCID -> 256394 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7641 - 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
02	22988	X	21418	-0-	-1570	-0-	690	1	20728	2	N	-0-					-0-
03	24583	X	23185	-0-	-1398	-0-	756	1	22429	2	N	-0-					-0-
04	23040	X	21631	-0-	-1409	-0-	707	1	20924	2	N	-0-					-0-
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-

BOYD, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 256396 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8344 - 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
02	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	248	1	7441	2	N	-0-					-0-
03	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	285	1	8455	2	N	-0-					-0-
04	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	316	1	9349	2	N	-0-					-0-
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-

PITTARD - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256416 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7758 - 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
02	4788	X	4344	-0-	-444	-0-	21	1	4323	3	N	-0-					-0-
03	5301	X	4576	-0-	-725	-0-	24	1	4552	3	N	-0-					-0-
04	5580	X	4296	-0-	-1284	-0-	20	1	4276	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	12124	X	11620	-0-	-504	-0-	56	1	11564	3	N	-0-					-0-
03	13423	X	12857	-0-	-566	-0-	67	1	12790	3	N	-0-					-0-
04	12990	X	12531	-0-	-459	-0-	59	1	12472	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	13735	X	13735	-0-	-0-	-0-	67	1	13668	3	N	-0-					-0-
03	15422	X	15422	-0-	-0-	-0-	81	1	15341	3	N	-0-					-0-
04	15472	X	15472	-0-	-0-	-0-	72	1	15400	3	N	-0-					-0-
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-

WALLS, WOODY WELL #: 2 RRCID -> 256429 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7653 - 10563

02	5768	X	5733	-0-	-35	-0-	184	1	5549	2	N	-0-					-0-
03	6417	X	6321	-0-	-96	-0-	206	1	6115	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	5961	-0-	-249	-0-	195	1	5766	2	N	-0-					-0-
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-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256432 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8109 - 12101

02	13166	X	13166	-0-	-0-	-0-	64	1	13102	3	N	-0-					-0-
03	15634	X	15634	-0-	-0-	-0-	82	1	15552	3	N	-0-					-0-
04	14711	X	14711	-0-	-0-	-0-	69	1	14642	3	N	-0-					-0-
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-

PITTARD-LOGAN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256458 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7770 - 11402

02	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	43	1	8922	3	N	-0-					-0-
03	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	52	1	9848	3	N	-0-					-0-
04	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	46	1	9892	3	N	-0-					-0-
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-

WALLS, WOODY WELL #: 3 RRCID -> 256460 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7768 - 10677

02	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	168	1	5060	2	N	-0-					-0-
03	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	214	1	6349	2	N	-0-					-0-
04	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	218	1	6463	2	N	-0-					-0-
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-

WALLS, WOODY WELL #: 4 RRCID -> 256461 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7762 - 11382

02	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	187	1	5625	2	N	-0-					-0-
03	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	206	1	6121	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	5660	-0-	-40	-0-	185	1	5475	2	N	-0-					-0-
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-

TCU-BLAKLEY "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256478 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7402 - 10450

02	12292	X	11905	-0-	-387	-0-	391	1	11514	2	N	-0-					-0-
03	13609	X	13317	-0-	-292	-0-	440	1	12877	2	N	-0-					-0-
04	13080	X	12937	-0-	-143	-0-	428	1	12509	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	4956	X	4655	-0-	-301	-0-	150	1	4505	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	4697	-0-	-790	-0-	153	1	4544	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	4650	-0-	-720	-0-	152	1	4498	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	626	1	8717	2	N	-0-					-0-
03	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	689	1	9411	2	N	-0-					-0-
04	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	674	1	9292	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	1430	1	8965	3	Y	43					162
							47	9									
03	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	1585	1	9347	3	Y	-0-					162
04	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	1529	1	9373	3	Y	-0-					162
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									

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
02	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	21	1	4315	3	N	18					131
							20	9									
03	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	24	1	4591	3	N	39	161	1			9
							43	9									
04	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	21	1	4408	3	N	6					15
							7	9									
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									

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
02	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	773	1	3451	3	N	1					40
							1	9									
03	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	850	1	2485	3	N	-0-					40
04	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	828	1	3911	3	N	-0-					40
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	888	1	3113	2	N	-0-					-0-
03	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	980	1	3318	2	N	-0-					-0-
04	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	904	1	3134	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	817	1	963	3	Y	-0-					42
03	1488	X	1150	-0-	-338	-0-	900	1	250	3	Y	-0-					42
04	1440	X	1429	-0-	-11	-0-	873	1	556	3	Y	-0-					42
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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	15820	X	15497	-0-	-323	-0-	75	1	15422	3	N	-0-					-0-
03	17515	X	16436	-0-	-1079	-0-	86	1	16350	3	N	-0-					-0-
04	16950	X	15657	-0-	-1293	-0-	73	1	15584	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	15904	X	15663	-0-	-241	-0-	76	1	15587	3	N	-0-					-0-
03	17608	X	17155	-0-	-453	-0-	90	1	17065	3	N	-0-					-0-
04	17340	X	16473	-0-	-867	-0-	77	1	16396	3	N	-0-					-0-
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-

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
*09	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	882	1	2263	2	N	-0-					-0-
10	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	221	1	4823	2	N	-0-					-0-
11	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	1253	1	4917	2	N	-0-					-0-
12	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	1003	1	5362	2	N	-0-					-0-
01	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	944	1	6216	2	N	-0-					-0-
02	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	882	1	5956	2	N	-0-					-0-
03	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	996	1	6687	2	N	-0-					-0-
04	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	953	1	6153	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
*08	7843	X	7440	-0-	-403	-0-	392	1	7048	2	N	-0-					-0-
*09	7590	X	7149	-0-	-441	-0-	479	1	6670	2	N	-0-					-0-
*10	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	759	1	8010	2	N	-0-					-0-
*11	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	799	1	9553	2	N	-0-					-0-
*12	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	869	1	9577	2	N	-0-					-0-
*01	10953	X	10953	-0-	-0-	-0-	931	1	10022	2	N	-0-					-0-
*02	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	897	1	9125	2	N	-0-					-0-
03	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	1030	1	9914	2	N	-0-					-0-
04	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	980	1	9118	2	N	-0-					-0-
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-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 256706 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7196 - 10600

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
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

MCMAHON WELL #: 7 RRCID -> 256708 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6775 - 9028

02	2800	N	5464	-0-	2664	6540	839	1	4625	3	N	-0-					-0-
03	10970	X	4430	-0-	-6540	-0-	983	1	3447	3	N	-0-					-0-
04	1710	X	712	-0-	-998	-0-	712	1			N	-0-					-0-
*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-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 256715 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7300 - 10504

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
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

WATTS, MAGGIE WELL #: 10 RRCID -> 256718 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7500 - 10850

02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	990	1	2090	3	Y	13					54
							14	9									
03	3317	X	3198	-0-	-119	-0-	1096	1	2060	3	Y	38	58	1			34
							42	9									
04	3210	X	3189	-0-	-21	-0-	1060	1	2129	3	Y	-0-					34
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

ROSS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 256756 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7462 - 11302

02	15316	X	15245	-0-	-71	-0-	491	1	14754	2	N	-0-					-0-
03	16988	X	15815	-0-	-1173	-0-	516	1	15299	2	N	-0-					-0-
04	16470	X	15543	-0-	-927	-0-	508	1	15035	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	6160	X	5936	-0-	-224	-0-	29	1	5907	3	N	-0-					-0-
03	6820	X	6291	-0-	-529	-0-	33	1	6258	3	N	-0-					-0-
04	6600	X	5906	-0-	-694	-0-	28	1	5878	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	6860	X	6693	-0-	-167	-0-	32	1	6661	3	N	-0-					-0-
03	7595	X	7339	-0-	-256	-0-	38	1	7301	3	N	-0-					-0-
04	7350	X	6576	-0-	-774	-0-	31	1	6545	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	1091	1	8092	2	N	-0-					-0-
03	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	1583	1	10818	2	N	-0-					-0-
04	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	1676	1	9687	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	398	1	11725	2	N	-0-					-0-
03	13230	X	13230	-0-	-0-	-0-	437	1	12793	2	N	-0-					-0-
04	13949	X	13949	-0-	-0-	-0-	462	1	13487	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	7700	X	6975	-0-	-725	-0-	41	1	6803	3	N	119	127	1			12
							131	9									
03	8525	X	6891	-0-	-1634	-0-	323	1	6524	3	N	40					52
							44	9									
04	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	478	1	8823	3	N	-0-					52
*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

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
02	14132	X	14132	-0-	-0-	-0-	69	1	14063	3	N	-0-					-0-
03	16175	X	16175	-0-	-0-	-0-	85	1	16090	3	N	-0-					-0-
04	16452	X	16452	-0-	-0-	-0-	77	1	16375	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	9912	X	8608	-0-	-1304	-0-	278	1	8330	2	N	-0-			-0-
03	10974	X	10270	-0-	-704	-0-	335	1	9935	2	N	-0-			-0-
04	10620	X	7516	-0-	-3104	-0-	246	1	7270	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	40	1	8216	3	N	-0-			-0-
03	9052	X	8695	-0-	-357	-0-	46	1	8649	3	N	-0-			-0-
04	8940	X	8317	-0-	-623	-0-	39	1	8278	3	N	-0-			-0-
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-

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
02	5628	X	4425	-0-	-1203	-0-	643	1	3782	2	N	-0-			-0-
03	6231	X	4091	-0-	-2140	-0-	540	1	3551	2	N	-0-			-0-
04	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	848	1	6439	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	9453	3			N	-0-			-0-
03	10416	X	10157	-0-	-259	-0-	10157	3			N	-0-			-0-
04	9630	X	9435	-0-	-195	-0-	9435	3			N	-0-			-0-
*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-

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
02	9044	X	990	-0-	-8054	-0-	803	1	187	2	N	-0-			-0-
03	10013	X	6899	-0-	-3114	-0-	868	1	6031	2	N	-0-			-0-
04	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	899	1	9439	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	9632	X	6733	-0-	-2899	-0-	680	1	6053	2	N	-0-			-0-
03	10664	X	7057	-0-	-3607	-0-	662	1	6395	2	N	-0-			-0-
04	10320	X	8795	-0-	-1525	-0-	763	1	8032	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	829	1	3551	3	Y	16					105
							18	9									
03	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	916	1	3164	3	Y	31	121	1			15
							34	9									
04	3870	X	3451	-0-	-419	-0-	882	1	2569	3	Y	-0-					15
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

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
02	8512	X	7916	-0-	-596	-0-	38	1	7878	3	N	-0-					-0-
03	9424	X	7077	-0-	-2347	-0-	37	1	7040	3	N	-0-					-0-
04	8700	X	7441	-0-	-1259	-0-	35	1	7406	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	464	1	4379	2	N	-0-					-0-
03	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	555	1	5317	2	N	-0-					-0-
04	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	532	1	5741	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	184	1	6307	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	6870	-0-	-167	-0-	236	1	6634	2	N	-0-					-0-
04	6810	X	6165	-0-	-645	-0-	180	1	5985	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	6440	X	5784	-0-	-656	-0-	669	1	5036	3	Y	72					187
							79	9									
03	6820	X	5963	-0-	-857	-0-	741	1	5218	3	Y	4	175	1			16
							4	9									
04	6600	X	4746	-0-	-1854	-0-	709	1	4037	3	Y	-0-					16
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									

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
02	15403	X	15403	-0-	-0-	-0-	75	1	15328	3	N	-0-					-0-
03	16678	X	15471	-0-	-1207	-0-	81	1	15390	3	N	-0-					-0-
04	16140	X	15189	-0-	-951	-0-	71	1	15118	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	13581	X	13581	-0-	-0-	-0-	66	1	13515	3	N	-0-					-0-
03	14663	X	13022	-0-	-1641	-0-	68	1	12954	3	N	-0-					-0-
04	16204	X	16204	-0-	-0-	-0-	76	1	16128	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	11424	X	11204	-0-	-220	-0-	361	1	10843	2	N	-0-					-0-
03	12648	X	12312	-0-	-336	-0-	401	1	11911	2	N	-0-					-0-
04	12240	X	11853	-0-	-387	-0-	388	1	11465	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	10640	X	9747	-0-	-893	-0-	320	1	9427	2	N	-0-					-0-
03	11749	X	11579	-0-	-170	-0-	383	1	11196	2	N	-0-					-0-
04	11340	X	10213	-0-	-1127	-0-	338	1	9875	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	27 37	1 9	5447	3	Y	34					101
03	5487	X	5401	-0-	-86	-0-	28 20	1 9	5353	3	Y	18					119
04	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	27 53	1 9	5693	3	Y	48	123	1			44
05	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	28 40	1 9	5669	3	Y	36					80
06	DLQ G-10		5465	-0-	5465	5465	27 35	1 9	5403	3	Y	32					112
07	DLQ G-10		5556	-0-	5556	11021	26 47	1 9	5483	3	Y	43	97	1			58

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
02	15400	X	14531	-0-	-869	-0-	478	1	14053	2	N	-0-					-0-
03	16492	X	15991	-0-	-501	-0-	528	1	15463	2	N	-0-					-0-
04	16020	X	11835	-0-	-4185	-0-	392	1	11443	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	11508	X	11125	-0-	-383	-0-	366	1	10759	2	N	-0-					-0-
03	12648	X	12334	-0-	-314	-0-	408	1	11926	2	N	-0-					-0-
04	12270	X	12201	-0-	-69	-0-	404	1	11797	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	420	N	407	-0-	-13	-0-	2	1	405	3	Y	-0-					2
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	2	1	458	3	Y	-0-					2
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	2	1	443	3	Y	-0-					2
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									

JACKSON, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 257001 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7775 - 10532

02	7896	X	5680	-0-	-2216	-0-	183	1	5497	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	5870	-0-	-2252	-0-	192	1	5678	2	N	-0-					-0-
04	7410	X	984	-0-	-6426	-0-	32	1	952	2	N	-0-					-0-
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-

WATTS, MAGGIE WELL #: 12 RRCID -> 257007 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7450 - 9424

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	35	1	7115	3	N	-0-					-0-
03	7595	X	7415	-0-	-180	-0-	39	1	7376	3	N	-0-					-0-
04	7860	X	7380	-0-	-480	-0-	34	1	7346	3	N	-0-					-0-
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-

DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 257072 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7961 - 11115

02	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	32	1	6580	3	N	-0-					-0-
03	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	35	1	6628	3	N	-0-					-0-
04	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	28	1	5895	3	N	-0-					-0-
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-

FAXEL WELL #: 4 RRCID -> 257073 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6461 - 8948

02	4004	X	2100	-0-	-1904	-0-	479	1	1621	3	Y	-0-	33	1			43
03	4712	X	722	-0-	-3990	-0-	499	1	223	3	Y	-0-					43
04	4560	X	582	-0-	-3978	-0-	400	1	41	3	Y	128					171
							141	9									
*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									

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
02	5208	X	4827	-0-	-381	-0-	28	1	4762	3	Y	34	34	1			6
							37	9									
03	5766	X	5338	-0-	-428	-0-	30	1	5286	3	Y	20					26
							22	9									
04	5580	X	5026	-0-	-554	-0-	31	1	4940	3	Y	50	63	1			13
							55	9									
*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									

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
02	3640	X	3544	-0-	-96	-0-	23	1	3468	3	Y	48					108
							53	9									
*03	4030	X	3836	-0-	-194	-0-	27	1	3800	3	Y	8					116
							9	9									
*04	3870	X	3729	-0-	-141	-0-	23	1	3706	3	Y	-0-					116
*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									

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
02	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	56	1	8636	3	N	49	172	1			35
							54	9									
03	9052	X	8946	-0-	-106	-0-	62	1	8833	3	N	46					81
							51	9									
04	8760	X	8446	-0-	-314	-0-	53	1	8390	3	N	3					84
							3	9									
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									

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
02	5964	X	3753	-0-	-2211	-0-	136	1	3616	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	6200	X	4853	-0-	-1347	-0-	34	1	4819	3	Y	-0-					-0-
04	6000	X	4812	-0-	-1188	-0-	635	1	4177	3	Y	-0-					-0-
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-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

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
02	10836	X	10765	-0-	-71	-0-	63	1	10665	3	Y	34	34	1			6
							37	9									
03	11997	X	11687	-0-	-310	-0-	67	1	11598	3	Y	20					26
							22	9									
04	11610	X	11162	-0-	-448	-0-	68	1	11039	3	Y	50	63	1			13
							55	9									
*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									

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
02	6104	X	5850	-0-	-254	-0-	34	1	5779	3	Y	34	34	1			6
							37	9									
03	6758	X	6296	-0-	-462	-0-	36	1	6238	3	Y	20					26
							22	9									
04	6810	X	5882	-0-	-928	-0-	36	1	5791	3	Y	50	63	1			13
							55	9									
*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									

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
02	14868	X	13984	-0-	-884	-0-	460	1	13524	2	N	-0-					-0-
03	16151	X	15309	-0-	-842	-0-	506	1	14803	2	N	-0-					-0-
04	15075	X	15075	-0-	-0-	-0-	499	1	14576	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	12961	X	12961	-0-	-0-	-0-	426	1	12535	2	N	-0-					-0-
03	14291	X	14291	-0-	-0-	-0-	472	1	13819	2	N	-0-					-0-
04	13680	X	10742	-0-	-2938	-0-	356	1	10386	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	11592	X	11375	-0-	-217	-0-	374	1	11001	2	N	-0-					-0-
03	12834	X	12253	-0-	-581	-0-	405	1	11848	2	N	-0-					-0-
04	12420	X	8717	-0-	-3703	-0-	289	1	8428	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	10080	X	9462	-0-	-618	-0-	82	1	9380	3	Y	-0-	19	1			24
03	11160	X	7458	-0-	-3702	-0-	275	1	7183	3	Y	-0-					24
04	10800	X	9985	-0-	-815	-0-	327	1	9658	3	Y	-0-					24
*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									

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
02	15288	X	15021	-0-	-267	-0-	73	1	14926	3	N	20	180	1			17
							22	9									
03	16802	X	16690	-0-	-112	-0-	87	1	16603	3	N	-0-					17
04	16260	X	15997	-0-	-263	-0-	75	1	15897	3	N	23					40
							25	9									
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									

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
02	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	162	1	5540	2	N	-0-					-0-
03	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	217	1	6108	2	N	-0-					-0-
04	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	163	1	5415	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	15	1	3089	3	Y	24					131
							26	9									
03	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	18	1	3427	3	Y	64					195
							70	9									
04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	16	1	3403	3	Y	20	183	1			32
							22	9									
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

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
02	8148	X	7132	-0-	-1016	-0-	240	1	6775	3	Y	106	82	1			35
							117	9									
03	9021	X	7710	-0-	-1311	-0-	258	1	7372	3	Y	73					108
							80	9									
04	8730	X	7414	-0-	-1316	-0-	252	1	6905	3	Y	234	240	1			102
							257	9									
*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

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
02	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	19	1	3953	3	Y	17	184	1			22
							19	9									
03	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	23	1	4337	3	Y	33					55
							36	9									
04	4230	X	4212	-0-	-18	-0-	20	1	4184	3	Y	7					62
							8	9									
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									

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
02	10808	X	10722	-0-	-86	-0-	52	1	10670	3	N	-0-					-0-
03	12028	X	11556	-0-	-472	-0-	61	1	11495	3	N	-0-					-0-
04	11640	X	11113	-0-	-527	-0-	52	1	11061	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	52	1	7985	3	N	11					83
							12	9									
03	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	61	1	8683	3	N	7					90
							8	9									
04	8430	X	8376	-0-	-54	-0-	52	1	8324	3	N	-0-					90
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									

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
02	16660	X	1957	-0-	-14703	-0-	381	1	1576	3	Y	-0-	100	1			128
03	18445	X	1718	-0-	-16727	-0-	421	1	1297	3	Y	-0-					128
04	17850	X	5434	-0-	-12416	-0-	395	1	5039	3	Y	-0-					128
*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									

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
02	9492	X	8109	-0-	-1383	-0-	261	1	7848	2	N	-0-					-0-
03	10137	X	10121	-0-	-16	-0-	330	1	9791	2	N	-0-					-0-
04	9810	X	9673	-0-	-137	-0-	316	1	9357	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	14448	X	13692	-0-	-756	-0-	66	1	13626	3	N	-0-					-0-
03	15872	X	14993	-0-	-879	-0-	79	1	14914	3	N	-0-					-0-
04	15090	X	14184	-0-	-906	-0-	66	1	14118	3	N	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

02	11676	X	11502	-0-	-174	-0-		371	1	11131	2	N	-0-					-0-
03	12927	X	12729	-0-	-198	-0-		415	1	12314	2	N	-0-					-0-
04	12510	X	11751	-0-	-759	-0-		384	1	11367	2	N	-0-					-0-
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-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 10 RRCID -> 257639 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7458 - 9252

02	6104	X	5355	-0-	-749	-0-		173	1	5182	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	5976	-0-	-534	-0-		195	1	5781	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	5695	-0-	-605	-0-		186	1	5509	2	N	-0-					-0-
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-

FAXEL WELL #: 5 RRCID -> 257705 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 7300 - 11398

02	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-		470	1	5623	3	Y	-0-					-0-
03	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-		331	1	7597	3	Y	-0-					-0-
04	4980	X	4164	-0-	-816	-0-		349	1	3815	3	Y	-0-					-0-
*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									

MILLER, M.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 257755 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7436 - 10240

02	5684	X	5479	-0-	-205	-0-		26	1	5423	3	Y	27	182	1			17
								30	9									
03	6293	X	5531	-0-	-762	-0-		29	1	5446	3	Y	51					68
								56	9									
04	6090	X	4807	-0-	-1283	-0-		22	1	4775	3	Y	9					77
								10	9									
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									

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
02	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	19	1	3824	3	Y	4	183	1			25
							4	9									
03	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	22	1	4208	3	Y	27					52
							30	9									
04	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	19	1	4025	3	Y	3					55
							3	9									
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

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
02	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	580	1	8780	3	N	-0-					-0-
03	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	632	1	6320	3	N	-0-					-0-
04	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	672	1	1672	3	N	-0-					-0-
*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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		303	-0-	303	303	302	1	1	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
02	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	31	1	9476	3	Y	68	80	1			50
							75	9									
03	13364	X	13364	-0-	-0-	-0-	46	1	13167	3	Y	137	7	1			180
							151	9									
04	13689	X	13689	-0-	-0-	-0-	42	1	13516	3	Y	119	172	1			127
							131	9									
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									

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
02	11004	X	9583	-0-	-1421	-0-	309	1	9274	2	N	-0-					-0-
03	12183	X	10328	-0-	-1855	-0-	337	1	9991	2	N	-0-					-0-
04	11790	X	10065	-0-	-1725	-0-	329	1	9736	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOND, SAM WELL #: 2 RRCID -> 257839 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7812 - 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
02	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	207	1	6214	2	N	-0-					-0-
03	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	213	1	6307	2	N	-0-					-0-
04	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	204	1	6032	2	N	-0-					-0-
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-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 257882 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7705 - 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
02	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	276	1	8285	2	N	-0-					-0-
03	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	312	1	9259	2	N	-0-					-0-
04	9360	X	8754	-0-	-606	-0-	286	1	8468	2	N	-0-					-0-
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-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 257902 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7487 - 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
02	9296	X	8155	-0-	-1141	-0-	268	1	7887	2	N	-0-					-0-
03	9951	X	8848	-0-	-1103	-0-	292	1	8556	2	N	-0-					-0-
04	9150	X	8692	-0-	-458	-0-	288	1	8404	2	N	-0-					-0-
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-

MILLER, M. C. GU WELL #: 6 RRCID -> 257903 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7311 - 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
02	4536	X	4292	-0-	-244	-0-	21	1	4242	3	Y	26	182	1			30
							29	9									
03	4898	X	4782	-0-	-116	-0-	25	1	4709	3	Y	44					74
							48	9									
04	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	22	1	4579	3	Y	6					80
							7	9									
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									

HEATH, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 257907 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8234 - 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
02	12753	X	12753	-0-	-0-	-0-	280	1	12473	2	N	-0-					-0-
03	14295	X	14295	-0-	-0-	-0-	472	1	13823	2	N	-0-					-0-
04	13643	X	13643	-0-	-0-	-0-	452	1	13191	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	18648	X	17764	-0-	-884	-0-	86	1	17678	3	N	-0-					-0-
03	20615	X	19790	-0-	-825	-0-	69	1	19721	3	N	-0-					-0-
04	20040	X	16578	-0-	-3462	-0-	52	1	16526	3	N	-0-					-0-
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-

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 #: 45H RRCID -> 257921 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8641 - 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
02	15680	X	15326	-0-	-354	-0-	74	1	15252	3	N	-0-					-0-
03	17360	X	16622	-0-	-738	-0-	87	1	16535	3	N	-0-					-0-
04	16800	X	15982	-0-	-818	-0-	75	1	15907	3	N	-0-					-0-
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-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257954 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7173 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14196	X	10164	-0-	-4032	-0-	432	1	9732	2	N	-0-					-0-
03	13237	X	10320	-0-	-2917	-0-	482	1	9838	2	N	-0-					-0-
04	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	703	1	10396	2	N	-0-					-0-
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-

LESTER, LUCILLE GU WELL #: 2 RRCID -> 258004 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7200 - 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
02	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	25	1	5090	3	N	-0-					-0-
03	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	30	1	5666	3	N	-0-					-0-
04	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	22	1	4710	3	N	-0-					-0-
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-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 258030 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8201 - 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
02	6216	X	5331	-0-	-885	-0-	26	1	5305	3	N	-0-					-0-
03	6758	X	5619	-0-	-1139	-0-	29	1	5590	3	N	-0-					-0-
04	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	49	1	10441	3	N	-0-					-0-
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-

MOERTLE, LAWRENCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258114 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7625 - 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
02	11032	X	9995	-0-	-1037	-0-	322	1	9673	2	N	-0-					-0-
03	11625	X	10589	-0-	-1036	-0-	345	1	10244	2	N	-0-					-0-
04	10560	X	9766	-0-	-794	-0-	319	1	9447	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 1 RRCID -> 258116 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7436 - 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
02	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	23 4	1 9	4800	3	Y	4	4	1			-0-
03	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	29	1	5411	3	Y	-0-					-0-
04	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	25	1	5224	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	9996	X	9207	-0-	-789	-0-	303	1	8904	2	N	-0-					-0-
03	11067	X	8357	-0-	-2710	-0-	276	1	8081	2	N	-0-					-0-
04	10710	X	6732	-0-	-3978	-0-	223	1	6509	2	N	-0-					-0-
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-

FLOYD HAYNES GU WELL #: 2 RRCID -> 258142 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7476 - 10940

02	9464	X	9017	-0-	-447	-0-	44 6	1 9	8967	3	Y	5	5	1			-0-
03	10137	X	9238	-0-	-899	-0-	48	1	9190	3	Y	-0-					-0-
04	9990	X	8356	-0-	-1634	-0-	39	1	8317	3	Y	-0-					-0-
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-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 258150 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7296 - 11130

02	6020	X	5619	-0-	-401	-0-	27 31	1 9	5561	3	N	28	174	1			13
03	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	36 3	1 9	6811	3	N	3					16
04	6450	X	6436	-0-	-14	-0-	30 23	1 9	6383	3	N	21					37
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

BOWLES B-WOMACK-BOWLES A (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258170 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 6931 - 10620

02	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	591	1	2298	3	N	-0-					5
03	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	936 7	1 9	7038	3	N	6					11
04	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	900 42	1 9	6310	3	N	38					49
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

HAND, MAIREAD WELL #: 6 RRCID -> 258171 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7224 - 10951

02	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	602	1	7967	2	N	-0-					-0-
03	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	665	1	8694	2	N	-0-					-0-
04	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	635	1	8136	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	5964	X	5615	-0-	-349	-0-	27	1	5588	3	N	-0-					-0-
03	6448	X	5444	-0-	-1004	-0-	29	1	5415	3	N	-0-					-0-
04	6660	X	4845	-0-	-1815	-0-	23	1	4822	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	15204	X	14419	-0-	-785	-0-	474	1	13945	2	N	-0-					-0-
03	16523	X	15653	-0-	-870	-0-	517	1	15136	2	N	-0-					-0-
04	15870	X	15742	-0-	-128	-0-	521	1	15221	2	N	-0-					-0-
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-

BOWLES B-WOMACK-BOWLES B (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258181 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6961 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	57	1	11691	3	N	37					96
							41	9									
03	12493	X	12083	-0-	-410	-0-	63	1	11966	3	N	49					145
							54	9									
04	12510	X	11426	-0-	-1084	-0-	53	1	11312	3	N	55	148	1			52
							61	9									
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									

L.B.J.- BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258182 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7424 - 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
02	14474	X	14474	-0-	-0-	-0-	918	1	13556	2	N	-0-					-0-
03	14725	X	10481	-0-	-4244	-0-	893	1	9588	2	N	-0-					-0-
04	14250	X	4057	-0-	-10193	-0-	726	1	3331	2	N	-0-					-0-
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-

L.B.J.-BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 258184 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7406 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	982	X	982	-0-	-0-	-0-	917	1	65	2	N	-0-					-0-
03	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	956	1	61	2	N	-0-					-0-
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	860	1	66	2	N	-0-					-0-
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-

HAND, MAIREAD WELL #: 4 RRCID -> 258186 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7114 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAND, MAIREAD WELL #: 5 RRCID -> 258197 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7177 - 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
02	16296	X	15253	-0-	-1043	-0-	492	1	14761	2	N	-0-					-0-
03	17918	X	16392	-0-	-1526	-0-	534	1	15858	2	N	-0-					-0-
04	17340	X	15394	-0-	-1946	-0-	503	1	14891	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	6888	X	5311	-0-	-1577	-0-	26 3	1 9	5282	3	Y	3	3	1			-0-
03	7037	X	6088	-0-	-949	-0-	32	1	6056	3	Y	-0-					-0-
04	6540	X	4529	-0-	-2011	-0-	21	1	4508	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	8596	X	8402	-0-	-194	-0-	382	1	8020	3	Y	-0-					-0-
03	16139	X	16139	-0-	-0-	-0-	849	1	15290	3	Y	-0-					-0-
04	9210	X	8817	-0-	-393	-0-	41	1	8776	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	714	1	416	3	N	-0-					-0-
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	749	1	346	3	N	-0-					-0-
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	740	1	590	3	N	-0-					-0-
*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-

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
02	4256	X	4168	-0-	-88	-0-	828	1	3340	3	Y	-0-					-0-
03	4712	X	4031	-0-	-681	-0-	915	1	3116	3	Y	-0-					-0-
04	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	894	1	5054	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	7896	X	7055	-0-	-841	-0-	473	1	6582	3	Y	-0-					-0-
03	8649	X	7003	-0-	-1646	-0-	37	1	6966	3	Y	-0-					-0-
04	8040	X	6158	-0-	-1882	-0-	29	1	6129	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 4 RRCID -> 258253 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7025 - 9453

02	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	746	1	5950	3	N	-0-					-0-
03	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	785	1	7625	3	N	-0-					-0-
04	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	777	1	7367	3	N	-0-					-0-
*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-

VEALE RANCH WELL #: 41 RRCID -> 258275 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7400 - 10253

02	6188	X	5282	-0-	-906	-0-	26	1	5256	3	Y	-0-					-0-
03	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	524	1	6560	3	Y	-0-					-0-
04	15128	X	15128	-0-	-0-	-0-	1434	1	13694	3	Y	-0-					-0-
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-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 4H RRCID -> 258280 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7488 - 9932

02	10808	X	9820	-0-	-988	-0-	316	1	9504	2	N	-0-					-0-
03	11532	X	10602	-0-	-930	-0-	346	1	10256	2	N	-0-					-0-
04	11160	X	10271	-0-	-889	-0-	336	1	9935	2	N	-0-					-0-
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-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 258282 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6850 - 9028

02	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	678	1	4765	3	N	-0-					-0-
03	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	699	1	4390	3	N	-0-					-0-
04	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	673	1	3272	3	N	-0-					-0-
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-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 258293 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7050 - 10778

02	11230	X	11230	-0-	-0-	-0-	588	1	10642	3	N	-0-					-0-
03	11002	X	11002	-0-	-0-	-0-	699	1	10303	3	N	-0-					-0-
04	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	633	1	9201	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	5656	X	5276	-0-	-380	-0-	26	1	5236	3	N	13					133
							14	9									
03	6293	X	5917	-0-	-376	-0-	31	1	5886	3	N	-0-					133
04	6090	X	5663	-0-	-427	-0-	26	1	5628	3	N	8					141
							9	9									
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	5674	-0-	-247	-0-	27	1	5593	3	N	49					191
							54	9									

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
02	10864	X	9235	-0-	-1629	-0-	304	1	8931	2	N	-0-					-0-
03	12307	X	11467	-0-	-840	-0-	379	1	11088	2	N	-0-					-0-
04	11910	X	9988	-0-	-1922	-0-	331	1	9657	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	10668	X	9809	-0-	-859	-0-	322	1	9487	2	N	-0-					-0-
03	11811	X	10384	-0-	-1427	-0-	343	1	10041	2	N	-0-					-0-
04	10740	X	9862	-0-	-878	-0-	327	1	9535	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	8232	X	7452	-0-	-780	-0-	245	1	7207	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	8192	-0-	-767	-0-	271	1	7921	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	7823	-0-	-367	-0-	259	1	7564	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	14644	X	13991	-0-	-653	-0-	451	1	13540	2	N	-0-					-0-
03	16089	X	15341	-0-	-748	-0-	500	1	14841	2	N	-0-					-0-
04	15570	X	14659	-0-	-911	-0-	479	1	14180	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	11928	X	10977	-0-	-951	-0-	53	1	10924	3	N	-0-					-0-
03	13206	X	3570	-0-	-9636	-0-	19	1	3551	3	N	-0-					-0-
04	12600	X	4707	-0-	-7893	-0-	22	1	4685	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	7056	X	6170	-0-	-886	-0-	199	1	5971	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	6864	-0-	-762	-0-	224	1	6640	2	N	-0-					-0-
04	7680	X	6103	-0-	-1577	-0-	200	1	5903	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 3 RRCID -> 258327 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7239 - 11940

02	7840	X	6049	-0-	-1791	-0-	642	1	5387	3	Y	18					82
							20	9									
03	8649	X	6789	-0-	-1860	-0-	714	1	6042	3	Y	30					112
							33	9									
04	7410	X	7189	-0-	-221	-0-	690	1	6495	3	Y	4					116
							4	9									
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

ROSS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 258328 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7601 - 11992

02	15611	X	15611	-0-	-0-	-0-	503	1	15108	2	N	-0-					-0-
03	17174	X	17097	-0-	-77	-0-	557	1	16540	2	N	-0-					-0-
04	16620	X	16357	-0-	-263	-0-	535	1	15822	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 5 RRCID -> 258329 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7366 - 11610

02	6972	X	6310	-0-	-662	-0-	29	1	6017	3	Y	240	183	1			57
							264	9									
03	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	50	1	9420	3	Y	36					93
							40	9									
04	7470	X	6963	-0-	-507	-0-	33	1	6926	3	Y	4					97
							4	9									
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									

VEALE RANCH WELL #: 37 RRCID -> 258340 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 8200 - 11653

02	9380	X	8249	-0-	-1131	-0-	40	1	8209	3	Y	-0-					-0-
03	10385	X	9881	-0-	-504	-0-	52	1	9829	3	Y	-0-					-0-
04	10050	X	8683	-0-	-1367	-0-	41	1	8642	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	15400	X	8828	-0-	-6572	-0-	28	1	8759	3	Y	37	78	1			12
							41	9									
03	16182	X	12288	-0-	-3894	-0-	43	1	12131	3	Y	104	7	1			109
							114	9									
04	12270	X	11285	-0-	-985	-0-	35	1	11153	3	Y	88					197
							97	9									
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									

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 4 RRCID -> 258345 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 11805

02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	814	1	395	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	901	1	352	3	Y	73					73
							80	9									
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	870	1	1	9	Y	1					74
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

VEALE RANCH WELL #: 36 RRCID -> 258362 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 8250 - 13253

02	8344	X	6679	-0-	-1665	-0-	32	1	6647	3	Y	-0-					-0-
03	8835	X	7642	-0-	-1193	-0-	40	1	7602	3	Y	-0-					-0-
04	7530	X	6270	-0-	-1260	-0-	29	1	6241	3	Y	-0-					-0-
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-

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 258373 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8111 - 12434

*08	18858	X	18858	-0-	-0-	-0-	1794	1	17064	2	N	-0-					-0-
*09	14224	X	14224	-0-	-0-	-0-	1705	1	12519	2	N	-0-					-0-
*10	17271	X	17271	-0-	-0-	-0-	1084	1	16187	2	N	-0-					-0-
*11	16056	X	16056	-0-	-0-	-0-	1080	1	14976	2	N	-0-					-0-
*12	16155	X	16155	-0-	-0-	-0-	1062	1	15093	2	N	-0-					-0-
*01	15748	X	5903	-0-	-9845	-0-	803	1	5100	2	N	-0-					-0-
*02	14224	X	9886	-0-	-4338	-0-	1564	1	8322	2	N	-0-					-0-
03	15748	X	9942	-0-	-5806	-0-	2255	1	7687	2	N	-0-					-0-
04	15240	X	12156	-0-	-3084	-0-	2347	1	9809	2	N	-0-					-0-
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-

DONALDSON WELL #: 7 H RRCID -> 258382 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7455 - 9811

02	5936	X	4975	-0-	-961	-0-	176	1	4799	2	N	-0-					-0-
03	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	244	1	6807	2	N	-0-					-0-
04	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	323	1	6464	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	5488	X	4400	-0-	-1088	-0-	774	1	3626	3	Y	-0-					36
03	6076	X	5615	-0-	-461	-0-	862	1	4753	3	Y	-0-					36
04	5880	X	5449	-0-	-431	-0-	832	1	4616	3	Y	1					37
							1	9									
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					67
							7	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
02	13075	X	13075	-0-	-0-	-0-	732	1	12343	3	N	-0-					-0-
03	13459	X	13459	-0-	-0-	-0-	778	1	12681	3	N	-0-					-0-
04	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	769	1	11567	3	N	-0-					-0-
*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-

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
02	11284	X	10740	-0-	-544	-0-	52	1	10688	3	Y	-0-					-0-
03	12493	X	11792	-0-	-701	-0-	62	1	11730	3	Y	-0-					-0-
04	11880	X	11506	-0-	-374	-0-	54	1	11449	3	Y	3					3
							3	9									
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-

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
02	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	527	1	1859	3	N	-0-					-0-
03	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	586	1	2443	3	N	-0-					-0-
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	504	1	1571	3	N	-0-					-0-
*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-

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
02	5824	X	4638	-0-	-1186	-0-	30	1	4604	3	N	4					59
							4	9									
03	5487	X	4935	-0-	-552	-0-	34	1	4893	3	N	7					66
							8	9									
04	5310	X	4788	-0-	-522	-0-	30	1	4757	3	N	1					67
							1	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	47	1	9619	3	Y	-0-					-0-
03	10571	X	10500	-0-	-71	-0-	55	1	10445	3	Y	-0-					-0-
04	10230	X	9791	-0-	-439	-0-	46	1	9745	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	750	1	9050	3	N	-0-					-0-
03	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	862	1	9633	3	N	-0-					-0-
04	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	822	1	9035	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	16576	X	13455	-0-	-3121	-0-	434	1	13021	2	N	-0-					-0-
03	15407	X	13061	-0-	-2346	-0-	426	1	12635	2	N	-0-					-0-
04	13830	X	12711	-0-	-1119	-0-	416	1	12295	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	15428	X	9551	-0-	-5877	-0-	345	1	9206	3	Y	-0-					-0-
03	16740	X	9969	-0-	-6771	-0-	355	1	9614	3	Y	-0-					-0-
04	16200	X	13173	-0-	-3027	-0-	465	1	12708	3	Y	-0-					-0-
*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-

BECK, FRED-TCU (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258582 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 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
02	17584	X	15454	-0-	-2130	-0-	508	1	14946	2	N	-0-					-0-
03	18972	X	9884	-0-	-9088	-0-	327	1	9557	2	N	-0-					-0-
04	17580	X	5011	-0-	-12569	-0-	166	1	4845	2	N	-0-					-0-
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-

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 4 RRCID -> 258592 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 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
02	8624	X	8137	-0-	-487	-0-	267	1	7870	2	N	-0-					-0-
03	9548	X	8922	-0-	-626	-0-	295	1	8627	2	N	-0-					-0-
04	9240	X	8877	-0-	-363	-0-	294	1	8583	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 1H RRCID -> 258596 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7000 - 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
02	17052	X	15086	-0-	-1966	-0-	15086	3			N	-0-					-0-
03	17863	X	17863	-0-	-0-	-0-	17863	3			N	-0-					-0-
04	15960	X	14841	-0-	-1119	-0-	14841	3			N	-0-					-0-
*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-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 258603 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7871 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13608	X	13184	-0-	-424	-0-	477	1	12707	3	Y	-0-					-0-
03	15053	X	15053	-0-	-0-	-0-	537	1	14516	3	Y	-0-					-0-
04	14130	X	13494	-0-	-636	-0-	477	1	13017	3	Y	-0-					-0-
*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-

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
02	12908	X	11679	-0-	-1229	-0-	56	1	11529	3	Y	85					114
							94	9									
03	14105	X	12737	-0-	-1368	-0-	66	1	12572	3	Y	90					204
							99	9									
04	13320	X	12462	-0-	-858	-0-	58	1	12314	3	Y	82	177	1			109
							90	9									
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									

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
02	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	1			N	-0-					-0-
03	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	1			N	-0-					-0-
04	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	1			N	-0-					-0-
*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-

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
02	13748	X	12472	-0-	-1276	-0-	12472	3			N	-0-					-0-
03	14322	X	13910	-0-	-412	-0-	13910	3			N	-0-					-0-
04	13860	X	13303	-0-	-557	-0-	13303	3			N	-0-					-0-
*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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	8316	X	7312	-0-	-1004	-0-	47	1	7265	3	Y	-0-					-0-
03	8680	X	7970	-0-	-710	-0-	56	1	7914	3	Y	-0-					-0-
04	8130	X	7659	-0-	-471	-0-	48	1	7611	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	1010	1	6165	3	Y	11	4	1			36
							12	9									
03	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	1115	1	5617	3	Y	-0-					36
04	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	1063	1	2711	3	Y	-0-					36
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									

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
02	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	17	1	3531	3	Y	-0-					-0-
03	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	26	1	4927	3	Y	-0-					-0-
04	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	21	1	4400	3	Y	-0-					-0-
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-

ROSS, MARY WELL #: 5 RRCID -> 258684 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7485 - 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
02	14700	X	14278	-0-	-422	-0-	461	1	13817	2	N	-0-					-0-
03	16275	X	15635	-0-	-640	-0-	510	1	15125	2	N	-0-					-0-
04	15750	X	14959	-0-	-791	-0-	489	1	14470	2	N	-0-					-0-
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-

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258685 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7787 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11368	X	8802	-0-	-2566	-0-	43	1	8759	3	N	-0-					-0-
03	12586	X	9017	-0-	-3569	-0-	47	1	8970	3	N	-0-					-0-
04	11370	X	7533	-0-	-3837	-0-	35	1	7498	3	N	-0-					-0-
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-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258692 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7753 - 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
02	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	298	1	8942	2	N	-0-					-0-
03	10044	X	9659	-0-	-385	-0-	315	1	9344	2	N	-0-					-0-
04	9720	X	9368	-0-	-352	-0-	306	1	9062	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLABORN, V. M. WELL #: 12H RRCID -> 258693 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7240 - 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
02	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	818	1	1139	3	N	-0-					41
03	2170	X	2018	-0-	-152	-0-	905	1	1113	3	N	-0-					41
04	2100	X	1704	-0-	-396	-0-	874	1	830	3	N	-0-					41
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

SCOTT WELL #: 3H RRCID -> 258699 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8117 - 12122

*08	14B2 EXT		843	-0-	843	2734	843	1			N	-0-					-0-
*09	7230	X	4496	-0-	-2734	-0-	1103	1	3393	2	N	-0-					-0-
*10	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	924	1	2420	2	N	-0-					-0-
*11	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	1014	1	1533	2	N	-0-					-0-
*12	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	979	1	1702	2	N	-0-					-0-
*01	1457	X	1340	-0-	-117	-0-	956	1	384	2	N	-0-					-0-
*02	1316	X	1037	-0-	-279	-0-	835	1	202	2	N	-0-					-0-
03	1457	X	836	-0-	-621	-0-	829	1	7	2	N	-0-					-0-
*04	1410	X	803	-0-	-607	-0-	772	1	31	2	N	-0-					-0-
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-

CLABORN, V. M. WELL #: 9H RRCID -> 258716 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7446 - 9332

02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	757 7	1 9	292	3	Y	6	6	1			2
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	1			Y	-0-					2
04	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	3			Y	-0-					2
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

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 4H RRCID -> 258722 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7050 - 11303

02	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	716	1	10290	3	N	-0-					-0-
03	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	768	1	11385	3	N	-0-					-0-
04	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	733	1	11067	3	N	-0-					-0-
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-

HAND, MAIREAD WELL #: 3 RRCID -> 258749 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7147 - 10165

02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	37	1	1093	2	N	-0-					-0-
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	40	1	1176	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1147	-0-	-53	-0-	38	1	1109	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	12348	X	9765	-0-	-2583	-0-	31	1	9672	3	Y	56	203	1			41
							62	9									
03	14088	X	14088	-0-	-0-	-0-	49	1	13949	3	Y	82	3	1			120
							90	9									
04	13199	X	13199	-0-	-0-	-0-	41	1	13072	3	Y	78					198
							86	9									
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									

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
02	5320	X	5052	-0-	-268	-0-	33	1	5019	3	N	-0-					57
03	5828	X	5492	-0-	-336	-0-	38	1	5454	3	N	-0-					57
04	5610	X	4897	-0-	-713	-0-	30	1	4845	3	N	20					77
							22	9									
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

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
02	7504	X	7126	-0-	-378	-0-	35	1	7091	3	Y	-0-					-0-
03	8215	X	7984	-0-	-231	-0-	42	1	7942	3	Y	-0-					-0-
04	7920	X	7673	-0-	-247	-0-	36	1	7637	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	33	1	6840	3	Y	-0-					-0-
03	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	41	1	7809	3	Y	-0-					-0-
04	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	34	1	7250	3	Y	-0-					-0-
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-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7837 - 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
02	16044	X	5166	-0-	-10878	-0-	937	1	4229	2	N	-0-					-0-
03	16554	X	6285	-0-	-10269	-0-	1077	1	5208	2	N	-0-					-0-
04	14910	X	6215	-0-	-8695	-0-	1037	1	5178	2	N	-0-					-0-
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-

GRIFFETH "A"-JOHNSON EST. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258800 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7478 - 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
02	10911	X	10911	-0-	-0-	-0-	359	1	10552	2	N	-0-					-0-
03	12073	X	12073	-0-	-0-	-0-	399	1	11674	2	N	-0-					-0-
04	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	396	1	11574	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROSS, MARY WELL #: 4 RRCID -> 258801 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7755 - 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
02	13804	X	13012	-0-	-792	-0-	420	1	12592	2	N	-0-					-0-
03	15283	X	14027	-0-	-1256	-0-	457	1	13570	2	N	-0-					-0-
04	14970	X	12620	-0-	-2350	-0-	413	1	12207	2	N	-0-					-0-
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-

CLABORN, V. M. WELL #: 11H RRCID -> 258803 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7310 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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									

WAGES, RUSH ET AL WELL #: 2H RRCID -> 258805 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7350 - 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
02	6384	X	5660	-0-	-724	-0-	27	1	5633	3	Y	-0-					-0-
03	7068	X	6349	-0-	-719	-0-	33	1	6316	3	Y	-0-					-0-
04	6840	X	6044	-0-	-796	-0-	28	1	6016	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	335	1	9859	2	N	-0-					-0-
03	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	383	1	11219	2	N	-0-					-0-
04	11375	X	11375	-0-	-0-	-0-	377	1	10998	2	N	-0-					-0-
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-

J.T. RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 258822 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7300 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

J.T. RAWLE WELL #: 5 RRCID -> 258828 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7200 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADDINGTON WELL #: 4H RRCID -> 258835 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 8990 - 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
02	13020	X	9982	-0-	-3038	-0-	32	1	9918	3	N	29	140	1			36
							32	9									
03	14384	X	13985	-0-	-399	-0-	49	1	13845	3	N	83	2	1			117
							91	9									
04	13470	X	12735	-0-	-735	-0-	39	1	12615	3	N	74					191
							81	9									
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									

H. V. HOUGH WELL #: 7 RRCID -> 258874 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7302 - 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
02	9100	X	7522	-0-	-1578	-0-	677	1	6845	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	10075	X	9833	-0-	-242	-0-	761	1	9072	3	Y	-0-					-0-
04	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	732	1	9001	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	13776	X	13451	-0-	-325	-0-	65	1	13324	3	N	56	56	0			-0-
							62	9									
03	15252	X	14803	-0-	-449	-0-	77	1	14680	3	N	42	42	0			-0-
							46	9									
04	14760	X	13904	-0-	-856	-0-	65	1	13796	3	N	39	39	0			-0-
							43	9									
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									

VELTEN-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258885 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8401 - 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
02	13425	X	13425	-0-	-0-	-0-	441	1	12984	2	N	-0-					-0-
03	14319	X	14319	-0-	-0-	-0-	473	1	13846	2	N	-0-					-0-
04	14186	X	14186	-0-	-0-	-0-	470	1	13716	2	N	-0-					-0-
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-

VELTEN-SANDERS-DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258886 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8571 - 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
02	15540	X	14327	-0-	-1213	-0-	471	1	13856	2	N	-0-					-0-
03	15810	X	15618	-0-	-192	-0-	516	1	15102	2	N	-0-					-0-
04	16750	X	16750	-0-	-0-	-0-	555	1	16195	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BANNER WELL #: 17H RRCID -> 258909 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7700 - 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
02	7812	X	7337	-0-	-475	-0-	241	1	7096	2	N	-0-					-0-
03	8494	X	7974	-0-	-520	-0-	264	1	7710	2	N	-0-					-0-
04	8130	X	7900	-0-	-230	-0-	262	1	7638	2	N	-0-					-0-
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-

J. C. ROPER GU WELL #: 1H RRCID -> 258919 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7610 - 10854

02	5964	X	5791	-0-	-173	-0-	28	1	5724	3	Y	35	6	1			122
							39	9									
03	6572	X	6409	-0-	-163	-0-	34	1	6374	3	Y	1					123
							1	9									
04	6330	X	6074	-0-	-256	-0-	28	1	5961	3	Y	77	178	1			22
							85	9									
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									

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258934 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8000 - 11403

02	15834	X	15834	-0-	-0-	-0-	520	1	15314	2	N	-0-					-0-
03	16680	X	16680	-0-	-0-	-0-	551	1	16129	2	N	-0-					-0-
04	15910	X	15910	-0-	-0-	-0-	527	1	15383	2	N	-0-					-0-
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-

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 258936 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7850 - 12453

02	20636	X	16438	-0-	-4198	-0-	540	1	15898	2	N	-0-					-0-
03	20925	X	19182	-0-	-1743	-0-	634	1	18548	2	N	-0-					-0-
04	19620	X	18778	-0-	-842	-0-	622	1	18156	2	N	-0-					-0-
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-

ANNA RENSHAW WELL #: 9H RRCID -> 258943 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7520 - 10673

02	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	52	1	10628	3	N	22	22	0			-0-
							24	9									
03	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	61	1	11495	3	N	31	31	0			-0-
							34	9									
04	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	52	1	11095	3	N	30	30	0			-0-
							33	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	7140	X	6875	-0-	-265	-0-	33	1	6780	3	Y	56	172	1			29
							62	9									
03	7905	X	7651	-0-	-254	-0-	40	1	7611	3	Y	-0-					29
04	7650	X	7415	-0-	-235	-0-	35	1	7380	3	Y	-0-					29
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									

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
02	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	146	1	4395	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4908	-0-	-52	-0-	160	1	4748	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4677	-0-	-123	-0-	153	1	4524	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	622	1	8428	3	N	-0-					-0-
03	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	633	1	7797	3	N	-0-					-0-
04	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	610	1	7175	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	735	1	2477	3	N	2					29
							2	9									
03	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	849	1	4001	3	N	1					30
							1	9									
04	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	739	1	3197	3	N	-0-					30
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									

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
02	SHUT IN		-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-

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
02	10780	X	9928	-0-	-852	-0-	326	1	9602	2	N	-0-					-0-
03	11532	X	10856	-0-	-676	-0-	359	1	10497	2	N	-0-					-0-
04	11160	X	10624	-0-	-536	-0-	352	1	10272	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	9996	X	9078	-0-	-918	-0-	44	1	8936	3	N	89	172	1			50
							98	9									
03	10757	X	9491	-0-	-1266	-0-	50	1	9406	3	N	32					82
							35	9									
04	10170	X	9165	-0-	-1005	-0-	42	1	9054	3	N	63					145
							69	9									
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									

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259006 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7498 - 12819

02	11536	X	10620	-0-	-916	-0-	343	1	10277	2	N	-0-					-0-
03	12555	X	11655	-0-	-900	-0-	380	1	11275	2	N	-0-					-0-
04	12030	X	10978	-0-	-1052	-0-	359	1	10619	2	N	-0-					-0-
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-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259008 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8080 - 10663

02	4956	X	4672	-0-	-284	-0-	151	1	4521	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	5116	-0-	-309	-0-	167	1	4949	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4934	-0-	-226	-0-	161	1	4773	2	N	-0-					-0-
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-

ADDINGTON WELL #: 6H RRCID -> 259013 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8870 - 13520

02	16548	X	12412	-0-	-4136	-0-	40	1	12274	3	Y	89	116	1			58
							98	9									
03	18197	X	17398	-0-	-799	-0-	60	1	17163	3	Y	159	4	1			213
							175	9									
04	17610	X	16842	-0-	-768	-0-	52	1	16645	3	Y	132	190	1			155
							145	9									
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									

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 5H RRCID -> 259016 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8071 - 11970

02	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	1354	1	2858	3	N	-0-					-0-
03	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	98	1	6304	3	N	-0-					-0-
04	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	1083	1	3584	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	836	1	4860	3	N	49	177	1			32
							54	9									
03	6169	X	6070	-0-	-99	-0-	926	1	5077	3	N	61					93
							67	9									
04	5970	X	4304	-0-	-1666	-0-	886	1	3332	3	N	78					171
							86	9									
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

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
02	8792	X	8580	-0-	-212	-0-	282	1	8298	2	N	-0-					-0-
03	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	331	1	9688	2	N	-0-					-0-
04	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	318	1	9297	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	9688	X	8693	-0-	-995	-0-	280	1	8413	2	N	-0-					-0-
03	10695	X	10241	-0-	-454	-0-	334	1	9907	2	N	-0-					-0-
04	10350	X	9785	-0-	-565	-0-	320	1	9465	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	11004	X	10147	-0-	-857	-0-	49	1	10003	3	N	86					142
							95	9									
03	12090	X	10697	-0-	-1393	-0-	56	1	10572	3	N	63	166	1			39
							69	9									
04	11220	X	10545	-0-	-675	-0-	49	1	10429	3	N	61					100
							67	9									
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									

GEORGE W. KING WELL #: 1H RRCID -> 259057 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7655 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
02	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	828	1	2436	3	N	33	180	1			18
							36	9									
03	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	918	1	3682	3	N	-0-					18
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					18
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 259064 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7350 - 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
02	2128	X	717	-0-	-1411	-0-	596	1	121	3	N	-0-					-0-
03	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	722	1	2644	3	N	-0-					-0-
04	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	686	1	1958	3	N	-0-					-0-
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-

MACKEY 1-MACKEY 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259073 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7160 - 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
02	13748	X	12872	-0-	-876	-0-	62	1	12810	3	Y	-0-					-0-
03	14105	X	13842	-0-	-263	-0-	73	1	13769	3	Y	-0-					-0-
04	13530	X	13129	-0-	-401	-0-	61	1	13068	3	Y	-0-					-0-
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-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 3H RRCID -> 259074 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8076 - 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
02	15960	X	14944	-0-	-1016	-0-	482	1	14462	2	N	-0-					-0-
03	17577	X	16365	-0-	-1212	-0-	533	1	15832	2	N	-0-					-0-
04	17040	X	15630	-0-	-1410	-0-	511	1	15119	2	N	-0-					-0-
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-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 259079 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8136 - 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
02	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	217	1	6535	2	N	-0-					-0-
03	7316	X	7291	-0-	-25	-0-	238	1	7053	2	N	-0-					-0-
04	7080	X	7037	-0-	-43	-0-	230	1	6807	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	12040	X	10801	-0-	-1239	-0-	348	1	10453	2	N	-0-					-0-
03	13082	X	11920	-0-	-1162	-0-	389	1	11531	2	N	-0-					-0-
04	12480	X	11186	-0-	-1294	-0-	366	1	10820	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	3444	X	2104	-0-	-1340	-0-	751	1	1353	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	2266	-0-	-1547	-0-	830	1	1436	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	2530	-0-	-1160	-0-	839	1	1691	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	7560	X	6893	-0-	-667	-0-	227	1	6666	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	7590	-0-	-780	-0-	251	1	7339	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	8080	-0-	-20	-0-	268	1	7812	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	10948	X	7129	-0-	-3819	-0-	82	1	7047	3	N	-0-					-0-
03	11346	X	10545	-0-	-801	-0-	55	1	10490	3	N	-0-					-0-
*04	10110	X	8369	-0-	-1741	-0-	202	1	8167	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	11900	X	11060	-0-	-840	-0-	364	1	10696	2	N	-0-					-0-
03	12741	X	12693	-0-	-48	-0-	419	1	12274	2	N	-0-					-0-
04	12330	X	12060	-0-	-270	-0-	399	1	11661	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	15683	X	15683	-0-	-0-	-0-	7293	1	8390	3	N	-0-					-0-
03	16940	X	16940	-0-	-0-	-0-	7883	1	9057	3	N	-0-					-0-
04	18352	X	18352	-0-	-0-	-0-	7819	1	10533	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	2127	X	17	-0-	-2110	-0-	17	1			N	-0-					-0-
03	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	1			N	-0-					-0-
04	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	1099	1	10413	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	20860	X	19752	-0-	-1108	-0-	96	1	19656	3	N	-0-					-0-
03	22971	X	20415	-0-	-2556	-0-	107	1	20308	3	N	-0-					-0-
04	22140	X	8426	-0-	-13714	-0-	378	1	8048	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	33	-0-	-246	-0-	33	1			N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	214	1	281	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	9072	X	6223	-0-	-2849	-0-	30	1	6168	3	Y	23	126	1			-0-
							25	9									
03	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	56	1	10662	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	9240	X	9153	-0-	-87	-0-	43	1	9110	3	Y	-0-					-0-
05	9548	X	9223	-0-	-325	-0-	89	1	9134	3	Y	-0-					-0-
06	10380	X	6919	-0-	-3461	-0-	386	1	6533	3	Y	-0-					-0-
07	10726	X	6428	-0-	-4298	-0-	500	1	5928	3	Y	-0-					-0-

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
02	6664	X	6622	-0-	-42	-0-	214	1	6408	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	6981	-0-	-397	-0-	228	1	6753	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	6757	-0-	-383	-0-	221	1	6536	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	4704	X	4487	-0-	-217	-0-	367	1	4120	3	Y	-0-	104	1			5
03	5208	X	4124	-0-	-1084	-0-	882	1	3239	3	Y	3	2	1			6
							3	9									
04	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	763	1	7418	3	Y	1					7
							1	9									
05	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	874	1	6443	3	Y	-0-					7
06	4860	X	4401	-0-	-459	-0-	1162	1	3239	3	Y	-0-					7
07	5208	X	1884	-0-	-3324	-0-	1082	1	802	3	Y	-0-					7

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
02	T. A.		1353	-0-	1353	5361	570	1	781	3	Y	2	116	1			-0-
							2	9									
03	6723	X	1362	-0-	-5361	-0-	689	1	671	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	865	X	865	-0-	-0-	-0-	772	1	93	3	Y	-0-					-0-
05	2945	X	913	-0-	-2032	-0-	665	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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 27H RRCID -> 259559 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7655 - 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
02	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-	407	1	10451	3	Y	-0-					3
03	11863	X	11863	-0-	-0-	-0-	463	1	11400	3	Y	-0-					3
04	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	434	1	10878	3	Y	-0-					3
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									

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 259561 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7645 - 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
02	14336	X	13930	-0-	-406	-0-	68	1	13862	3	Y	-0-					-0-
03	15872	X	15030	-0-	-842	-0-	79	1	14951	3	Y	-0-					-0-
04	15390	X	13993	-0-	-1397	-0-	65	1	13928	3	Y	-0-					-0-
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-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259571 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8037 - 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
02	10304	X	9418	-0-	-886	-0-	798	1	8620	3	Y	-0-					-0-
03	11315	X	10757	-0-	-558	-0-	889	1	9868	3	Y	-0-					-0-
04	10770	X	10366	-0-	-404	-0-	855	1	9511	3	Y	-0-					-0-
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-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259573 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8000 - 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
02	10808	X	9429	-0-	-1379	-0-	46	1	9383	3	N	-0-					-0-
03	12140	X	12140	-0-	-0-	-0-	64	1	12076	3	N	-0-					-0-
04	11310	X	11152	-0-	-158	-0-	52	1	11100	3	N	-0-					-0-
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-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259574 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8197 - 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
02	5628	X	3549	-0-	-2079	-0-	992	1	2557	3	Y	-0-					-0-
03	4991	X	1893	-0-	-3098	-0-	1089	1	804	3	Y	-0-					-0-
04	4830	X	2875	-0-	-1955	-0-	1059	1	1816	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	7280	X	6232	-0-	-1048	-0-	642	1	5579	3	Y	10					45
							11	9									
03	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	715	1	7663	3	Y	1					46
							1	9									
04	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	693	1	7108	3	Y	-0-					46
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									

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 #: 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
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	1	1	170	3	Y	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	1	1	183	3	Y	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	1	1	169	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	5152	X	3911	-0-	-1241	-0-	772	1	3137	3	Y	2					179
							2	9									
03	5735	X	4213	-0-	-1522	-0-	862	1	3316	3	Y	32	186	1			25
							35	9									
04	6600	X	3849	-0-	-2751	-0-	824	1	3025	3	Y	-0-					25
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									

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
02	13119	X	13119	-0-	-0-	-0-	64	1	13055	3	N	-0-					-0-
03	14992	X	14992	-0-	-0-	-0-	79	1	14913	3	N	-0-					-0-
04	13860	X	13378	-0-	-482	-0-	62	1	13316	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	3752	X	3567	-0-	-185	-0-	115	1	3452	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3715	-0-	-222	-0-	121	1	3594	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	3658	-0-	-32	-0-	120	1	3538	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2856	X	2648	-0-	-208	-0-	316	1	2332	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	2741	-0-	-1320	-0-	337	1	2404	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	1762	-0-	-2168	-0-	271	1	1491	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	10472	X	9395	-0-	-1077	-0-	325	1	9070	2	N	-0-					-0-
03	11749	X	10390	-0-	-1359	-0-	360	1	10030	2	N	-0-					-0-
04	11400	X	10263	-0-	-1137	-0-	486	1	9777	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MODENA BURNETT WELL #: 3H RRCID -> 259600 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7330 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
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

MODENA BURNETT WELL #: 2H RRCID -> 259601 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7303 - 11407

02	13132	X	12210	-0-	-922	-0-	59 14	1 9	12137	3	Y	13					117
03	14043	X	13287	-0-	-756	-0-	70	1	13217	3	Y	-0-					117
04	13590	X	12724	-0-	-866	-0-	59 3	1 9	12662	3	Y	3					120
05	14043	X	13078	-0-	-965	-0-	64	1	13014	3	Y	-0-					120
06	DLQ G-10		12575	-0-	12575	12575	62 26	1 9	12487	3	Y	24					144
07	DLQ G-10		13415	-0-	13415	25990	64 61	1 9	13290	3	Y	55	177	1			22

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259824 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7449 - 11107

02	9632	X	8682	-0-	-950	-0-	285	1	8397	2	N	-0-					-0-
03	10664	X	8371	-0-	-2293	-0-	277	1	8094	2	N	-0-					-0-
04	10230	X	8883	-0-	-1347	-0-	294	1	8589	2	N	-0-					-0-
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-

ESTES, R. P. WELL #: 1H RRCID -> 259915 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 6925 - 10168

02	6076	X	5205	-0-	-871	-0-	909	1	4296	3	N	-0-					-0-
03	6727	X	6689	-0-	-38	-0-	1277	1	5412	3	N	-0-					-0-
04	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	1302	1	6508	3	N	-0-					-0-
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-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 3H RRCID -> 259918 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6775 - 11028

02	4760	X	4252	-0-	-508	-0-	4252	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	4627	-0-	-643	-0-	4627	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	4475	-0-	-625	-0-	4475	3			N	-0-					-0-
*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-

VEALE RANCH WELL #: 67H RRCID -> 259920 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7038 - 13010

02	12938	X	12938	-0-	-0-	-0-	63	1	12875	3	Y	-0-					-0-
03	12451	X	12451	-0-	-0-	-0-	65	1	12386	3	Y	-0-					-0-
04	13082	X	13082	-0-	-0-	-0-	61	1	13021	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYD, BILLY WELL #: 14H RRCID -> 259930 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8044 - 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
02	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	201	1	6050	2	N	-0-			-0-
03	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	230	1	6815	2	N	-0-			-0-
04	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	226	1	6674	2	N	-0-			-0-
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-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259972 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 1008 - 12920

02	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	281	1	8415	2	N	-0-			-0-
03	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	310	1	9194	2	N	-0-			-0-
04	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	341	1	10079	2	N	-0-			-0-
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-

GOODNIGHT, SELMA WELL #: 2H RRCID -> 260013 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7775 - 10407

02	6188	X	5423	-0-	-765	-0-	175	1	5248	2	N	-0-			-0-
03	6634	X	6576	-0-	-58	-0-	214	1	6362	2	N	-0-			-0-
04	6330	X	6311	-0-	-19	-0-	206	1	6105	2	N	-0-			-0-
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-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 7H RRCID -> 260048 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7956 - 11717

02	10640	X	9694	-0-	-946	-0-	312	1	9382	2	N	-0-			-0-
03	11749	X	10938	-0-	-811	-0-	357	1	10581	2	N	-0-			-0-
04	11160	X	11055	-0-	-105	-0-	361	1	10694	2	N	-0-			-0-
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-

LOGAN, H.-TALLY, FAYE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260058 COMPL. DATE 01/04/2016 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7550 - 10271

02	14713	X	14713	-0-	-0-	-0-	484	1	14229	2	N	-0-			-0-
03	21312	X	21312	-0-	-0-	-0-	704	1	20608	2	N	-0-			-0-
04	18943	X	18943	-0-	-0-	-0-	627	1	18316	2	N	-0-			-0-
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-

LOGAN, H.-TALLY-LOGAN, J. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260059 COMPL. DATE 01/04/2016 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7230 - 10985

02	17836	X	10310	-0-	-7526	-0-	339	1	9971	2	N	-0-			-0-
03	18135	X	615	-0-	-17520	-0-	20	1	595	2	N	-0-			-0-
04	16320	X	5802	-0-	-10518	-0-	192	1	5610	2	N	-0-			-0-
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-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 9H RRCID -> 260062 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7100 - 11413

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

MANNINGS 4M FARM WELL #: 8H RRCID -> 260084 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8058 - 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
02	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	317	1	9539	2	N	-0-					-0-
03	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	357	1	10586	2	N	-0-					-0-
04	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	336	1	9931	2	N	-0-					-0-
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-

VEALE RANCH WELL #: 68H RRCID -> 260111 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7048 - 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
02	7112	X	3663	-0-	-3449	-0-	506	1	3157	3	Y	-0-					5
03	7874	X	6958	-0-	-916	-0-	866	1	6092	3	Y	-0-					5
04	7620	X	7586	-0-	-34	-0-	814	1	6772	3	Y	-0-					5
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

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 7H RRCID -> 260136 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7350 - 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
02	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1143	1	264	3	N	-0-					-0-
03	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	2491	1	2011	3	N	-0-					-0-
*04	1080	X	715	-0-	-365	-0-	432	1	283	3	N	-0-					-0-
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-

MCMAHON WELL #: 10H RRCID -> 260137 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6825 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6608	X	6581	-0-	-27	-0-	6581	3			N	-0-					-0-
03	7316	X	7045	-0-	-271	-0-	7045	3			N	-0-					-0-
04	7080	X	6219	-0-	-861	-0-	6219	3			N	-0-					-0-
*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-

KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260281 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7061 - 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
02	10636	X	10636	-0-	-0-	-0-	51	1	10531	3	N	49					193
							54	9									
03	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	58	1	11081	3	N	49	190	1			52
							54	9									
04	11640	X	11040	-0-	-600	-0-	51	1	10926	3	N	57					109
							63	9									
05	12028	X	11073	-0-	-955	-0-	54	1	10971	3	N	44					153
							48	9									
06	11640	X	10479	-0-	-1161	-0-	52	1	10391	3	N	33	174	1			12
							36	9									
07	11780	X	10595	-0-	-1185	-0-	50	1	10509	3	N	33					45
							36	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 #: 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
02	9856	X	8969	-0-	-887	-0-	43	1	8895	3	N	28					168
							31	9									
03	11005	X	9386	-0-	-1619	-0-	49	1	9303	3	N	31	179	1			20
							34	9									
04	10650	X	8955	-0-	-1695	-0-	42	1	8913	3	N	-0-					20
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									

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 5H RRCID -> 260286 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7334 - 9900

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
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

KARNES, J.D. (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260288 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6976 - 9880

02	12432	X	12091	-0-	-341	-0-	58	1	11860	3	N	157	163	1			105
							173	9									
03	13671	X	13277	-0-	-394	-0-	68	1	12996	3	N	194	185	1			114
							213	9									
04	13140	X	12744	-0-	-396	-0-	59	1	12536	3	N	135	160	1			89
							149	9									
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									

JONES, LULA (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260293 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7296 - 10950

02	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	323	1	7835	3	Y	16					80
							18	9									
03	9083	X	8430	-0-	-653	-0-	348	1	8064	3	Y	16					96
							18	9									
04	8790	X	5831	-0-	-2959	-0-	233	1	5503	3	Y	86	175	1			7
							95	9									
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									

BOYD, BILLY WELL #: 11H RRCID -> 260346 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8066 - 10785

02	7364	X	6911	-0-	-453	-0-	223	1	6688	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	7662	-0-	-460	-0-	250	1	7412	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	7332	-0-	-528	-0-	240	1	7092	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	4312	X	4132	-0-	-180	-0-	20	1	4034	3	N	71	163	1			2
							78	9									
03	4774	X	4523	-0-	-251	-0-	24	1	4474	3	N	23					25
							25	9									
04	4530	X	4416	-0-	-114	-0-	20	1	4305	3	N	83	77	1			31
							91	9									
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									

COOMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260401 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7000 - 11043

02	17830	X	17830	-0-	-0-	-0-	88	1	17742	3	N	-0-					-0-
03	18708	X	18708	-0-	-0-	-0-	90	1	18618	3	N	-0-					-0-
04	17259	X	17259	-0-	-0-	-0-	106	1	17153	3	N	-0-					-0-
*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-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 4H RRCID -> 260419 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7110 - 11103

02	17080	X	15619	-0-	-1461	-0-	15619	3			N	-0-					-0-
03	18910	X	18300	-0-	-610	-0-	18300	3			N	-0-					-0-
04	17130	X	16130	-0-	-1000	-0-	16130	3			N	-0-					-0-
*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-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260438 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7697 - 12200

02	11144	X	10323	-0-	-821	-0-	50	1	10262	3	Y	10					33
							11	9									
03	12028	X	9393	-0-	-2635	-0-	49	1	9336	3	Y	7	40	1			-0-
							8	9									
04	11400	X	7356	-0-	-4044	-0-	34	1	7320	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260456 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7644 - 10450

02	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	286	1	8405	2	N	-0-					-0-
03	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	271	1	7915	2	N	-0-					-0-
04	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	293	1	8553	2	N	-0-					-0-
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-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260457 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7644 - 10445

02	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	860	1	7014	2	N	-0-					-0-
03	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	976	1	7693	2	N	-0-					-0-
04	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	907	1	6329	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	8484	X	5575	-0-	-2909	-0-	807	1	4766	3	Y	2					2
							2	9									
03	9393	X	7538	-0-	-1855	-0-	903	1	6616	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
04	9090	X	6287	-0-	-2803	-0-	865	1	5421	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
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

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
02	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	379	1	11377	2	N	-0-					-0-
03	12604	X	12604	-0-	-0-	-0-	411	1	12193	2	N	-0-					-0-
04	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	389	1	11507	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	6468	X	5962	-0-	-506	-0-	29	1	5870	3	N	57					136
							63	9									
03	7161	X	6578	-0-	-583	-0-	34	1	6533	3	N	10					146
							11	9									
04	7020	X	5693	-0-	-1327	-0-	26	1	5612	3	N	50					196
							55	9									
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									

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
02	6776	X	5918	-0-	-858	-0-	781	1	5133	3	Y	4					67
							4	9									
03	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	865	1	5914	3	Y	12					79
							13	9									
04	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	836	1	5491	3	Y	7					86
							8	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	10640	X	4602	-0-	-6038	-0-	1124	1	3478	2	N	-0-					-0-
03	11780	X	9568	-0-	-2212	-0-	824	1	8744	2	N	-0-					-0-
04	11400	X	8558	-0-	-2842	-0-	910	1	7648	2	N	-0-					-0-
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-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 3H RRCID -> 260615 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8125 - 11561

02	19824	X	10432	-0-	-9392	-0-	336	1	10096	2	N	-0-					-0-
03	21978	X	21978	-0-	-0-	-0-	716	1	21262	2	N	-0-					-0-
04	21000	X	20383	-0-	-617	-0-	666	1	19717	2	N	-0-					-0-
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-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 44H RRCID -> 260670 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8097 - 11100

02	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	39	1	7992	3	N	73	182	1			77
							80	9									
03	8649	X	8478	-0-	-171	-0-	44	1	8416	3	N	16					93
							18	9									
04	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	40	1	8427	3	N	89					182
							98	9									
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									

DCCO 4- WCCO 1 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260724 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8046 - 11200

02	12290	X	12290	-0-	-0-	-0-	60	1	12230	3	N	-0-					-0-
03	13237	X	12259	-0-	-978	-0-	64	1	12195	3	N	-0-					-0-
04	12810	X	11085	-0-	-1725	-0-	52	1	11033	3	N	-0-					-0-
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-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 29H RRCID -> 260725 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8261 - 13640

02	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	21	1	4247	3	N	-0-					-0-
03	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	28	1	5279	3	N	-0-					-0-
04	3900	X	3805	-0-	-95	-0-	18	1	3787	3	N	-0-					-0-
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-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 15H RRCID -> 260728 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7799 - 11614

02	13776	X	5109	-0-	-8667	-0-	648	1	4461	3	N	-0-					-0-
03	15252	X	4636	-0-	-10616	-0-	734	1	3902	3	N	-0-					-0-
04	14760	X	4056	-0-	-10704	-0-	706	1	3350	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	1003	1	4631	3	Y	-0-			-0-
03	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	1112	1	5055	3	Y	-0-			-0-
04	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	1072	1	4664	3	Y	-0-			-0-
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-

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
*01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-			-0-
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					N	-0-			-0-
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	11424	X	11424	-0-	-0-	-0-	55	1	11369	3	N	-0-			-0-
03	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-	61	1	11661	3	N	-0-			-0-
04	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	49	1	10497	3	N	-0-			-0-
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-

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
*08	7998	X	6453	-0-	-1545	-0-	1203	1	5250	2	N	-0-			-0-
*09	7380	X	6802	-0-	-578	-0-	1216	1	5586	2	N	-0-			-0-
*10	7626	X	7004	-0-	-622	-0-	1250	1	5754	2	N	-0-			-0-
*11	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	1240	1	6454	2	N	-0-			-0-
*12	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	1291	1	7813	2	N	-0-			-0-
*01	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	1298	1	7165	2	N	-0-			-0-
*02	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	1160	1	6244	2	N	-0-			-0-
*03	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	1332	1	8124	2	N	-0-			-0-
*04	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	1287	1	7791	2	N	-0-			-0-
*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-

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
02	18956	X	16842	-0-	-2114	-0-	609	1	16233	3	Y	-0-					2
03	19933	X	19120	-0-	-813	-0-	682	1	18438	3	Y	-0-					2
04	19290	X	17625	-0-	-1665	-0-	623	1	17002	3	Y	-0-					2
*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

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
02	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	1377	1	998	3	Y	-0-					125
03	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	1523	1	751	3	Y	2					127
							2	9									
04	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1472	1	349	3	Y	-0-					127
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									

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
02	10584	X	10364	-0-	-220	-0-	50	1	10314	3	N	-0-					-0-
03	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	61	1	11652	3	N	-0-					-0-
04	11310	X	11202	-0-	-108	-0-	52	1	11150	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	973	1	8223	2	N	-0-					-0-
03	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	911	1	6291	2	N	-0-					-0-
04	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	862	1	7352	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	25	1	5060	3	N	-0-					-0-
03	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	30	1	5617	3	N	-0-					-0-
04	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	26	1	5494	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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
02	16072	X	14962	-0-	-1110	-0-	482	1	14480	2	N	-0-			-0-
03	17515	X	16246	-0-	-1269	-0-	530	1	15716	2	N	-0-			-0-
04	16950	X	15522	-0-	-1428	-0-	507	1	15015	2	N	-0-			-0-
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-

BOYD, BILLY WELL #: 13H RRCID -> 260846 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8006 - 9801

02	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	174	1	5230	2	N	-0-			-0-
03	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	186	1	5509	2	N	-0-			-0-
04	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	179	1	5294	2	N	-0-			-0-
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-

FINCHER, CALVIN WELL #: 5H RRCID -> 260847 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7757 - 10127

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	19712	X	19414	-0-	-298	-0-	2894	1	16520	2	N	-0-			-0-
03	22335	X	22335	-0-	-0-	-0-	3674	1	18661	2	N	-0-			-0-
04	21396	X	21396	-0-	-0-	-0-	3604	1	17792	2	N	-0-			-0-
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-

CALLAWAY, BARRY WELL #: 1H RRCID -> 260854 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7398 - 9567

02	5040	X	4742	-0-	-298	-0-	153	1	4589	2	N	-0-			-0-
03	5487	X	5271	-0-	-216	-0-	172	1	5099	2	N	-0-			-0-
04	5310	X	5081	-0-	-229	-0-	166	1	4915	2	N	-0-			-0-
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-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260906 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8361 - 13900

02	12292	X	12083	-0-	-209	-0-	59	1	12024	3	N	-0-			-0-
03	13609	X	13007	-0-	-602	-0-	68	1	12939	3	N	-0-			-0-
04	13170	X	12411	-0-	-759	-0-	58	1	12353	3	N	-0-			-0-
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-

BOYD, BILLY WELL #: 12H RRCID -> 260945 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8008 - 10670

02	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	186	1	5601	2	N	-0-			-0-
03	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	200	1	5926	2	N	-0-			-0-
04	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	194	1	5726	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	414	1	11035	3	Y	-0-					-0-
03	13880	X	13880	-0-	-0-	-0-	495	1	13385	3	Y	-0-					-0-
04	18563	X	18563	-0-	-0-	-0-	656	1	17907	3	Y	-0-					-0-
*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-

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
02	16856	X	10683	-0-	-6173	-0-	386	1	10297	3	Y	-0-					1
03	18414	X	10355	-0-	-8059	-0-	369	1	9986	3	Y	-0-					1
04	17550	X	14399	-0-	-3151	-0-	509	1	13890	3	Y	-0-					1
*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

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
02	16240	X	12016	-0-	-4224	-0-	435	1	11581	3	Y	-0-					1
03	17980	X	11620	-0-	-6360	-0-	415	1	11205	3	Y	-0-					1
04	16740	X	16076	-0-	-664	-0-	568	1	15508	3	Y	-0-					1
*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

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
02	14812	X	14444	-0-	-368	-0-	70	1	14374	3	Y	-0-					-0-
03	16244	X	15460	-0-	-784	-0-	81	1	15379	3	Y	-0-					-0-
04	15180	X	14952	-0-	-228	-0-	70	1	14882	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	19600	X	19306	-0-	-294	-0-	2878	1	16428	2	N	-0-					-0-
03	21700	X	21361	-0-	-339	-0-	3514	1	17847	2	N	-0-					-0-
04	21000	X	20167	-0-	-833	-0-	3397	1	16770	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	33	1	6737	3	N	21					94
							23	9									
03	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	39	1	7420	3	N	15					109
							17	9									
04	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	34	1	7176	3	N	1					110
							1	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	10953	X	10953	-0-	-0-	-0-	53	1	10900	3	Y	-0-					20
03	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	62	1	11838	3	Y	-0-					20
04	11776	X	11776	-0-	-0-	-0-	55	1	11721	3	Y	-0-					20
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

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
02	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	26	1	5411	3	N	-0-					-0-
03	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	30	1	5752	3	N	-0-					-0-
04	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	26	1	5435	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	335	1	4002	3	N	-0-					-0-
03	4650	X	4545	-0-	-105	-0-	642	1	3903	3	N	-0-					-0-
04	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	600	1	4747	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	10	1	2015	3	N	-0-					-0-
03	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	22	1	4101	3	N	-0-					-0-
04	1590	X	1515	-0-	-75	-0-	7	1	1508	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	19936	X	18304	-0-	-1632	-0-	590	1	17714	2	N	-0-					-0-
03	22072	X	21437	-0-	-635	-0-	699	1	20738	2	N	-0-					-0-
04	20703	X	20703	-0-	-0-	-0-	677	1	20026	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2324	X	1124	-0-	-1200	-0-	551	1	573	2	N	-0-					-0-
03	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	1215	1	6847	2	N	-0-					-0-
04	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	1088	1	6021	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	13468	X	12198	-0-	-1270	-0-	1059	1	11139	2	N	-0-					-0-
03	15159	X	11794	-0-	-3365	-0-	1316	1	10478	2	N	-0-					-0-
04	14670	X	12265	-0-	-2405	-0-	1279	1	10986	2	N	-0-					-0-
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-

J. B. BROWN GU WELL #: 1H RRCID -> 260986 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8297 - 11115

02	6244	X	5556	-0-	-688	-0-	807	1	4732	3	Y	15					15
							17	9									
03	6913	X	5312	-0-	-1601	-0-	877	1	4404	3	Y	28	40	1			3
							31	9									
04	6690	X	5153	-0-	-1537	-0-	860	1	4291	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
05	6200	X	5151	-0-	-1049	-0-	860	1	4291	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		4736	-0-	4736	5176	23	1	4713	3	Y	-0-					3

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 260987 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 6862 - 13850

02	17052	X	10060	-0-	-6992	-0-	364	1	9696	3	Y	-0-					7
03	18879	X	6302	-0-	-12577	-0-	225	1	6077	3	Y	-0-					7
04	18060	X	11114	-0-	-6946	-0-	1218	1	9896	3	Y	-0-					7
*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

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 260990 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7158 - 12465

02	14700	X	8718	-0-	-5982	-0-	315	1	8403	3	Y	-0-					2
03	16275	X	8166	-0-	-8109	-0-	291	1	7875	3	Y	-0-					2
04	15210	X	10788	-0-	-4422	-0-	381	1	10407	3	Y	-0-					2
*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

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 260991 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6888 - 12468

02	12712	X	6082	-0-	-6630	-0-	220	1	5862	3	Y	-0-					2
03	14074	X	930	-0-	-13144	-0-	33	1	897	3	Y	-0-					2
04	13620	X	5622	-0-	-7998	-0-	1023	1	4599	3	Y	-0-					2
*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

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 #: 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
02	16212	X	10781	-0-	-5431	-0-	390	1	10391	3	Y	-0-					3
03	15934	X	8649	-0-	-7285	-0-	308	1	8341	3	Y	-0-					3
04	15420	X	12329	-0-	-3091	-0-	436	1	11893	3	Y	-0-					3
*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

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
02	13692	X	9025	-0-	-4667	-0-	327	1	8698	3	Y	-0-					5
03	15159	X	8861	-0-	-6298	-0-	316	1	8545	3	Y	-0-					5
04	14670	X	11329	-0-	-3341	-0-	401	1	10928	3	Y	-0-					5
*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

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
02	10921	X	10921	-0-	-0-	-0-	53	1	10868	3	N	-0-					-0-
03	11811	X	10514	-0-	-1297	-0-	55	1	10459	3	N	-0-					-0-
04	11430	X	10373	-0-	-1057	-0-	48	1	10325	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	10744	X	10744	-0-	-0-	-0-	940	1	9804	2	N	-0-					-0-
03	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	1000	1	9523	2	N	-0-					-0-
04	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	951	1	8640	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	1251	1	10640	3	Y	-0-					-0-
03	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	1130	1	10447	3	Y	-0-					-0-
04	10980	X	10489	-0-	-491	-0-	784	1	9705	3	Y	-0-					-0-
*05	13237	X	11897	-0-	-1340	-0-	1097	1	17	2	Y	-0-					-0-
							10783	3									
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-

J. B. BROWN GU WELL #: 2H RRCID -> 260998 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8177 - 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
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					41
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					41
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					41
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARRIS FAMILY LP WELL #: 2H RRCID -> 261000 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7460 - 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
02	16436	X	14083	-0-	-2353	-0-	454	1	13629	2	N	-0-					-0-
03	17422	X	15850	-0-	-1572	-0-	517	1	15333	2	N	-0-					-0-
04	16860	X	15447	-0-	-1413	-0-	505	1	14942	2	N	-0-					-0-
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-

DEAL WELL #: 4H RRCID -> 261001 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7931 - 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
02	11340	X	10881	-0-	-459	-0-	351	1	10530	2	N	-0-					-0-
03	12431	X	11899	-0-	-532	-0-	388	1	11511	2	N	-0-					-0-
04	12000	X	11370	-0-	-630	-0-	372	1	10998	2	N	-0-					-0-
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-

DEAL WELL #: 2H RRCID -> 261002 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7948 - 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
02	11521	X	11521	-0-	-0-	-0-	372	1	11149	2	N	-0-					-0-
03	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	407	1	12084	2	N	-0-					-0-
04	11927	X	11927	-0-	-0-	-0-	390	1	11537	2	N	-0-					-0-
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-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 28H RRCID -> 261011 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8191 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17360	X	17018	-0-	-342	-0-	82	1	16936	3	N	-0-					-0-
03	19220	X	18570	-0-	-650	-0-	97	1	18473	3	N	-0-					-0-
04	18420	X	18096	-0-	-324	-0-	84	1	18012	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	16912	X	14437	-0-	-2475	-0-	524	1	13913	3	Y	-0-					1
03	18724	X	15666	-0-	-3058	-0-	556	1	15110	3	Y	-0-					1
04	17970	X	15689	-0-	-2281	-0-	555	1	15134	3	Y	-0-					1
*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

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
02	15204	X	14456	-0-	-748	-0-	524	1	13932	3	Y	-0-					1
03	16833	X	15528	-0-	-1305	-0-	551	1	14977	3	Y	-0-					1
04	16290	X	15304	-0-	-986	-0-	541	1	14763	3	Y	-0-					1
*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

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 #: 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
02	14140	X	13390	-0-	-750	-0-	485	1	12905	3	Y	-0-					11
03	15655	X	14442	-0-	-1213	-0-	514	1	13928	3	Y	-0-					11
04	14490	X	13586	-0-	-904	-0-	480	1	13106	3	Y	-0-					11
*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

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
02	20048	X	19287	-0-	-761	-0-	698	1	18589	3	Y	-0-					5
03	22196	X	21089	-0-	-1107	-0-	750	1	20339	3	Y	-0-					5
04	22230	X	19596	-0-	-2634	-0-	693	1	18903	3	Y	-0-					5
*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

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
02	14051	X	14051	-0-	-0-	-0-	510	1	13541	3	Y	-0-					-0-
03	15754	X	15754	-0-	-0-	-0-	559	1	15195	3	Y	-0-					-0-
04	14424	X	14424	-0-	-0-	-0-	509	1	13915	3	Y	-0-					-0-
*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-

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
02	10220	X	6262	-0-	-3958	-0-	227	1	6035	3	Y	-0-					-0-
03	11315	X	5972	-0-	-5343	-0-	213	1	5759	3	Y	-0-					-0-
04	10950	X	7861	-0-	-3089	-0-	278	1	7583	3	Y	-0-					-0-
*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-

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
02	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	39	1	7987	3	N	58	185	1			51
							64	9									
03	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	44	1	8299	3	N	85					136
							94	9									
04	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	36	1	7581	3	N	34	155	1			15
							37	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	6440	X	5366	-0-	-1074	-0-	771	1	4588	3	Y	6					9
							7	9									
03	7130	X	6029	-0-	-1101	-0-	741	1	5226	3	Y	56	27	1			38
							62	9									
04	6900	X	5437	-0-	-1463	-0-	712	1	4724	3	Y	1	1	1			38
							1	9									
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

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 11H RRCID -> 261096 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7890 - 11985

02	14476	X	12742	-0-	-1734	-0-	462	1	12280	3	Y	-0-					34
03	16027	X	9224	-0-	-6803	-0-	329	1	8895	3	Y	-0-					34
04	15510	X	13907	-0-	-1603	-0-	492	1	13415	3	Y	-0-					34
*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

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 12H RRCID -> 261100 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6880 - 11776

02	16380	X	15185	-0-	-1195	-0-	550	1	14635	3	Y	-0-					33
03	18135	X	16908	-0-	-1227	-0-	601	1	16307	3	Y	-0-					33
04	16800	X	15310	-0-	-1490	-0-	541	1	14769	3	Y	-0-					33
*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

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 261107 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7596 - 11474

02	17130	X	17130	-0-	-0-	-0-	620	1	16510	3	Y	-0-					-0-
03	17881	X	17881	-0-	-0-	-0-	636	1	17245	3	Y	-0-					-0-
04	16348	X	16348	-0-	-0-	-0-	578	1	15770	3	Y	-0-					-0-
*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-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 261108 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 8143 - 11618

02	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	494	1	13118	3	Y	-0-					-0-
03	14766	X	14766	-0-	-0-	-0-	526	1	14240	3	Y	-0-					-0-
04	12843	X	12843	-0-	-0-	-0-	454	1	12389	3	Y	-0-					-0-
*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-

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 #: 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
02	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	378	1	10062	3	Y	-0-					-0-
03	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	391	1	10615	3	Y	-0-					-0-
04	10500	X	9830	-0-	-670	-0-	347	1	9483	3	Y	-0-					-0-
*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-

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
02	16352	X	14495	-0-	-1857	-0-	72	1	14423	3	N	-0-					-0-
03	18104	X	15868	-0-	-2236	-0-	77	1	15791	3	N	-0-					-0-
04	17520	X	14887	-0-	-2633	-0-	92	1	14795	3	N	-0-					-0-
*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-

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
02	3416	X	3264	-0-	-152	-0-	16	1	3248	3	N	-0-					-0-
03	3782	X	3646	-0-	-136	-0-	19	1	3627	3	N	-0-					-0-
04	3600	X	3104	-0-	-496	-0-	15	1	3089	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	2800	N	11390	-0-	8590	17775	1124	1	10266	2	N	-0-					-0-
03	29633	X	11858	-0-	-17775	-0-	1214	1	10644	2	N	-0-					-0-
04	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	1282	1	9511	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	15675	X	15675	-0-	-0-	-0-	568	1	15107	3	Y	-0-					-0-
03	17440	X	17440	-0-	-0-	-0-	619	1	16821	3	Y	-0-					-0-
04	17305	X	17305	-0-	-0-	-0-	612	1	16693	3	Y	-0-					-0-
*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-

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 #: 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
02	16240	X	13084	-0-	-3156	-0-	614	1	12470	3	Y	-0-					-0-
03	19499	X	19499	-0-	-0-	-0-	826	1	18673	3	Y	-0-					-0-
04	17400	X	16885	-0-	-515	-0-	597	1	16288	3	Y	-0-					-0-
*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-

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
02	13693	X	13693	-0-	-0-	-0-	496	1	13197	3	Y	-0-					-0-
03	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	543	1	14764	3	Y	-0-					-0-
04	14940	X	14682	-0-	-258	-0-	519	1	14163	3	Y	-0-					-0-
*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-

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
02	2800	N	3059	-0-	259	1757	1025	1	2034	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3948	-0-	848	2605	1140	1	2808	2	N	-0-					-0-
04	5818	X	3213	-0-	-2605	-0-	1013	1	2200	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	14420	X	14208	-0-	-212	-0-	2118	1	12090	2	N	-0-					-0-
03	16522	X	16522	-0-	-0-	-0-	2718	1	13804	2	N	-0-					-0-
04	15747	X	15747	-0-	-0-	-0-	2652	1	13095	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	18928	X	18550	-0-	-378	-0-	90	1	18460	3	N	-0-					-0-
03	20956	X	20260	-0-	-696	-0-	106	1	20154	3	N	-0-					-0-
04	20250	X	19609	-0-	-641	-0-	92	1	19517	3	N	-0-					-0-
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-

PETERSON-NORMAN "C" (DEEP) (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261298 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7748 - 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
02	16184	X	14386	-0-	-1798	-0-	70	1	14316	3	N	-0-					-0-
03	17918	X	15319	-0-	-2599	-0-	80	1	15239	3	N	-0-					-0-
04	17340	X	16200	-0-	-1140	-0-	76	1	16124	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 261305 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7647 - 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
02	7224	X	616	-0-	-6608	-0-	616	1			Y	-0-					-0-
03	7409	X	656	-0-	-6753	-0-	638	1	18	9	Y	16	16	1			-0-
04	6840	X	4112	-0-	-2728	-0-	676	1	3435	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261308 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7600 - 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
02	10416	X	709	-0-	-9707	-0-	644	1	65	3	Y	-0-					-0-
03	11532	X	8352	-0-	-3180	-0-	753	1	7599	3	Y	-0-					-0-
04	10740	X	5994	-0-	-4746	-0-	715	1	5279	3	Y	-0-					-0-
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-

BEDINGER-NORTH WELL #: 7H RRCID -> 261313 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6525 - 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
02	5768	X	3014	-0-	-2754	-0-	658	1	2356	3	Y	-0-					18
03	6386	X	2470	-0-	-3916	-0-	723	1	1747	3	Y	-0-					18
04	4290	X	2270	-0-	-2020	-0-	700	1	1570	3	Y	-0-					18
*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

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 261326 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 8654 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15596	X	14352	-0-	-1244	-0-	519	1	13833	3	Y	-0-					-0-
03	17019	X	16519	-0-	-500	-0-	589	1	15930	3	Y	-0-					-0-
04	16470	X	14764	-0-	-1706	-0-	522	1	14242	3	Y	-0-					-0-
*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-

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
02	11340	X	10449	-0-	-891	-0-	336	1	10113	2	N	-0-					-0-
03	12307	X	11432	-0-	-875	-0-	373	1	11059	2	N	-0-					-0-
04	11850	X	10918	-0-	-932	-0-	357	1	10561	2	N	-0-					-0-
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-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 7H RRCID -> 261335 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7818 - 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
02	7840	X	7674	-0-	-166	-0-	247	1	7427	2	N	-0-					-0-
03	8680	X	8351	-0-	-329	-0-	272	1	8079	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	7979	-0-	-421	-0-	261	1	7718	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 5H RRCID -> 261336 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7921 - 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
02	16664	X	16664	-0-	-0-	-0-	537	1	16127	2	N	-0-					-0-
03	18259	X	18196	-0-	-63	-0-	593	1	17603	2	N	-0-					-0-
04	17670	X	16628	-0-	-1042	-0-	544	1	16084	2	N	-0-					-0-
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-

TXI GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261337 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7128 - 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
02	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	54	1	11131	3	N	-0-					-0-
03	12041	X	12041	-0-	-0-	-0-	63	1	11978	3	N	-0-					-0-
04	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	50	1	10556	3	N	-0-					-0-
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-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 4H RRCID -> 261340 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7397 - 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
02	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	694	1	10339	3	N	-0-					-0-
03	14183	X	14183	-0-	-0-	-0-	784	1	13399	3	N	-0-					-0-
04	13660	X	13660	-0-	-0-	-0-	751	1	12909	3	N	-0-					-0-
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-

BENTLEY-ROGERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261341 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7346 - 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
02	11536	X	10723	-0-	-813	-0-	52	1	10641	3	Y	27					120
							30	9									
03	12741	X	11844	-0-	-897	-0-	62	1	11730	3	Y	47	159	1			8
							52	9									
04	12270	X	11170	-0-	-1100	-0-	52	1	11086	3	Y	29					37
							32	9									
05	12276	X	11868	-0-	-408	-0-	58	1	11782	3	Y	25					62
							28	9									
06	11945	X	11945	-0-	-0-	-0-	59	1	11862	3	Y	22					84
							24	9									
*07	12250	X	12250	-0-	-0-	-0-	58	1	12166	3	Y	24					108
							26	9									

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
02	12030	X	12030	-0-	-0-	-0-	58	1	11972	3	N	-0-					-0-
03	13302	X	13302	-0-	-0-	-0-	70	1	13232	3	N	-0-					-0-
04	12524	X	12524	-0-	-0-	-0-	58	1	12466	3	N	-0-					-0-
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-

PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 5H RRCID -> 261343 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7531 - 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
02	9940	X	9673	-0-	-267	-0-	47	1	9626	3	N	-0-					-0-
03	11005	X	10552	-0-	-453	-0-	55	1	10497	3	N	-0-					-0-
04	10650	X	9980	-0-	-670	-0-	47	1	9933	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 3H RRCID -> 261344 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7796 - 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
02	2968	X	2903	-0-	-65	-0-	822	1	2070	3	N	10					40
							11	9									
03	4340	X	1630	-0-	-2710	-0-	903	1	677	3	N	45	40	1			45
							50	9									
04	4200	X	3841	-0-	-359	-0-	884	1	2918	3	N	35	60	1			20
							39	9									
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									

BLAKLEY EST "A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261383 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7547 - 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
02	20104	X	18464	-0-	-1640	-0-	607	1	17857	2	N	-0-					-0-
03	21235	X	20401	-0-	-834	-0-	674	1	19727	2	N	-0-					-0-
04	20640	X	20085	-0-	-555	-0-	665	1	19420	2	N	-0-					-0-
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-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 261384 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8706 - 13857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14588	X	9893	-0-	-4695	-0-	358	1	9535	3	Y	-0-					2
03	16151	X	12794	-0-	-3357	-0-	1174	1	11620	3	Y	-0-					2
04	15630	X	10691	-0-	-4939	-0-	791	1	9900	3	Y	-0-					2
*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

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
02	19849	X	19849	-0-	-0-	-0-	1846	1	18003	3	Y	-0-					8
03	22953	X	22953	-0-	-0-	-0-	1535	1	21418	3	Y	-0-					8
04	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	793	1	9973	3	Y	-0-					8
*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

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
02	16212	X	12508	-0-	-3704	-0-	452	1	12056	3	Y	-0-					1
03	17949	X	11619	-0-	-6330	-0-	414	1	11205	3	Y	-0-					1
04	17370	X	15629	-0-	-1741	-0-	552	1	15077	3	Y	-0-					1
*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

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
02	7476	X	7165	-0-	-311	-0-	35	1	7130	3	N	-0-					-0-
03	7812	X	7766	-0-	-46	-0-	41	1	7725	3	N	-0-					-0-
04	7860	X	7584	-0-	-276	-0-	35	1	7549	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	1076	1	10228	2	N	-0-					-0-
03	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	1153	1	10149	2	N	-0-					-0-
04	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	1086	1	8927	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	5768	X	2854	-0-	-2914	-0-	346	1	2508	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	1222	-0-	-5164	-0-	196	1	1026	2	N	-0-					-0-
04	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	459	1	5579	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	12852	X	12641	-0-	-211	-0-	623	1	12018	3	N	-0-					79
03	13381	X	13381	-0-	-0-	-0-	719	1	12662	3	N	-0-					79
04	12390	X	10635	-0-	-1755	-0-	776	1	9859	3	N	-0-					79
05	13981	X	11413	-0-	-2568	-0-	725	1	10688	3	N	-0-					79
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

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
02	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	44	1	9077	3	N	-0-					-0-
03	9982	X	9623	-0-	-359	-0-	50	1	9573	3	N	-0-					-0-
04	9660	X	9204	-0-	-456	-0-	43	1	9161	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	21563	X	21563	-0-	-0-	-0-	1908	1	19655	3	Y	-0-					-0-
03	22611	X	22611	-0-	-0-	-0-	1523	1	21088	3	Y	-0-					-0-
04	17940	X	17940	-0-	-0-	-0-	1047	1	16893	3	Y	-0-					-0-
*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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	541	1	7677	3	Y	105	174	1			132
							116	9									
03	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	601	1	8180	3	Y	117					249
							129	9									
04	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	585	1	9497	3	Y	110	188	1			171
							121	9									
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									

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
02	13173	X	13173	-0-	-0-	-0-	476	1	12697	3	Y	-0-					-0-
03	13547	X	13183	-0-	-364	-0-	470	1	12713	3	Y	-0-					-0-
04	13110	X	11678	-0-	-1432	-0-	413	1	11265	3	Y	-0-					-0-
*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-

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 1H RRCID -> 261435 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8201 - 12605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-	66	1	13513	3	N	259	367	1			66
							285	9									
03	15125	X	15125	-0-	-0-	-0-	78	1	14784	3	N	239	144	1			161
							263	9									
04	14615	X	14615	-0-	-0-	-0-	67	1	14303	3	N	223	333	1			51
							245	9									
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									

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 1H RRCID -> 261436 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7586 - 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
02	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	989	1	5803	3	N	82					174
							90	9									
03	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	1059	1	5332	3	N	73	168	1			79
							80	9									
04	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	1003	1	4705	3	N	108	151	1			36
							119	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 2H RRCID -> 261437 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7896 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	X	259	-0-	-1701	-0-	252	1	7	9	N	6					57
03	2170	X	217	-0-	-1953	-0-	193	1	24	9	N	22					79
04	2100	X	905	-0-	-1195	-0-	870	1	35	9	N	32	96	1			15
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									

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	303	1	8080	3	Y	-0-					-0-
03	20465	X	20465	-0-	-0-	-0-	1447	1	19018	3	Y	-0-					-0-
04	17017	X	17017	-0-	-0-	-0-	1014	1	16003	3	Y	-0-					-0-
*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-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11228	X	10943	-0-	-285	-0-	53	1	10890	3	N	-0-					-0-
03	12431	X	11797	-0-	-634	-0-	62	1	11735	3	N	-0-					-0-
04	11970	X	11308	-0-	-662	-0-	53	1	11255	3	N	-0-					-0-
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-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13875	X	13875	-0-	-0-	-0-	910	1	12965	2	N	-0-					-0-
03	17112	X	13623	-0-	-3489	-0-	1321	1	12302	2	N	-0-					-0-
04	16560	X	11963	-0-	-4597	-0-	1142	1	10821	2	N	-0-					-0-
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-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	765	1	5788	2	N	-0-					-0-
03	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	789	1	6364	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	5763	-0-	-387	-0-	754	1	5009	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	774	1	4867	2	N	-0-			-0-
03	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	950	1	6239	2	N	-0-			-0-
04	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	952	1	5785	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	14084	X	13713	-0-	-371	-0-	442	1	13271	2	N	-0-			-0-
03	15593	X	14959	-0-	-634	-0-	488	1	14471	2	N	-0-			-0-
04	15090	X	14249	-0-	-841	-0-	466	1	13783	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	9436	X	9027	-0-	-409	-0-	291	1	8736	2	N	-0-			-0-
03	10230	X	9651	-0-	-579	-0-	315	1	9336	2	N	-0-			-0-
04	9810	X	9507	-0-	-303	-0-	311	1	9196	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	253	1	7595	2	N	-0-			-0-
03	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	275	1	8155	2	N	-0-			-0-
04	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	269	1	7958	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	9884	X	9690	-0-	-194	-0-	312	1	9378	2	N	-0-			-0-
03	10943	X	10616	-0-	-327	-0-	346	1	10270	2	N	-0-			-0-
04	10560	X	10117	-0-	-443	-0-	331	1	9786	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	11200	X	10838	-0-	-362	-0-	350	1	10488	2	N	-0-			-0-
03	12369	X	11855	-0-	-514	-0-	386	1	11469	2	N	-0-			-0-
04	11970	X	11328	-0-	-642	-0-	370	1	10958	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	10024	X	9548	-0-	-476	-0-	308	1	9240	2	N	-0-			-0-
03	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	359	1	10650	2	N	-0-			-0-
04	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	345	1	10219	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	4144	X	3459	-0-	-685	-0-	111	1	3348	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	2415	-0-	-1987	-0-	79	1	2336	2	N	-0-					-0-
04	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	410	1	4592	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	9492	X	9448	-0-	-44	-0-	342	1	9106	3	Y	-0-					1
03	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	385	1	10471	3	Y	-0-					1
04	13220	X	13220	-0-	-0-	-0-	467	1	12753	3	Y	-0-					1
*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

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
02	17466	X	17466	-0-	-0-	-0-	633	1	16833	3	Y	-0-					30
03	19102	X	19102	-0-	-0-	-0-	678	1	18415	3	Y	8					38
							9	9									
04	18717	X	18717	-0-	-0-	-0-	662	1	18055	3	Y	-0-					38
*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

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
02	32060	X	26650	-0-	-5410	-0-	966	1	25684	3	Y	-0-					-0-
03	33883	X	27246	-0-	-6637	-0-	967	1	26278	3	Y	1					1
							1	9									
04	30420	X	25359	-0-	-5061	-0-	896	1	24463	3	Y	-0-					1
*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

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
02	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5584	3			N	-0-					-0-
03	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	3			N	-0-					-0-
04	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	5712	X	5404	-0-	-308	-0-	672	1	4732	3	N	-0-					-0-
03	6324	X	5452	-0-	-872	-0-	744	1	4708	3	N	-0-					-0-
04	6390	X	5513	-0-	-877	-0-	672	1	4841	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	3584	X	3453	-0-	-131	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3693	-0-	-275	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3197	-0-	-613	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	17332	X	17160	-0-	-172	-0-	553	1	16607	2	N	-0-					-0-
03	18889	X	18889	-0-	-0-	-0-	616	1	18273	2	N	-0-					-0-
04	18569	X	18569	-0-	-0-	-0-	607	1	17962	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	21112	X	16597	-0-	-4515	-0-	602	1	15995	3	Y	-0-					-0-
03	22444	X	17788	-0-	-4656	-0-	631	1	17148	3	Y	8					8
							9	9									
04	20130	X	17240	-0-	-2890	-0-	609	1	16631	3	Y	-0-					8
*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

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
02	16156	X	15588	-0-	-568	-0-	502	1	15086	2	N	-0-					-0-
03	17763	X	15990	-0-	-1773	-0-	521	1	15469	2	N	-0-					-0-
04	17190	X	13750	-0-	-3440	-0-	450	1	13300	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	49	1	10081	3	N	-0-					-0-
03	11160	X	10522	-0-	-638	-0-	55	1	10467	3	N	-0-					-0-
04	10800	X	10157	-0-	-643	-0-	47	1	10110	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	5040	X	4631	-0-	-409	-0-	690	1	3941	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	4936	-0-	-644	-0-	812	1	4124	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	5054	-0-	-346	-0-	851	1	4203	2	N	-0-					-0-
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-

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 #: 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
02	18200	X	17616	-0-	-584	-0-	85	1	17531	3	N	-0-					-0-
03	20150	X	19224	-0-	-926	-0-	101	1	19123	3	N	-0-					-0-
04	19500	X	18411	-0-	-1089	-0-	86	1	18325	3	N	-0-					-0-
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-

BURRESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261853 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6670 - 9825

02	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	38 19	1 9	7720	3	N	17	57	1			99
03	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	45	1	8522	3	N	-0-					99
04	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	38	1	8188	3	N	-0-					99
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

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261888 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8238 - 12452

02	12628	X	12248	-0-	-380	-0-	395	1	11853	2	N	-0-					-0-
03	13919	X	13121	-0-	-798	-0-	428	1	12693	2	N	-0-					-0-
04	13440	X	12374	-0-	-1066	-0-	405	1	11969	2	N	-0-					-0-
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-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261917 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7823 - 11803

02	13440	X	12325	-0-	-1115	-0-	397	1	11928	2	N	-0-					-0-
03	14880	X	13765	-0-	-1115	-0-	449	1	13316	2	N	-0-					-0-
04	14400	X	13218	-0-	-1182	-0-	432	1	12786	2	N	-0-					-0-
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-

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261919 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7444 - 10650

02	9380	X	8654	-0-	-726	-0-	284	1	8370	2	N	-0-					-0-
03	10323	X	7685	-0-	-2638	-0-	254	1	7431	2	N	-0-					-0-
04	9420	X	2913	-0-	-6507	-0-	96	1	2817	2	N	-0-					-0-
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-

BALENTINE, DON WELL #: 3H RRCID -> 261921 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8158 - 11982

02	11200	X	10865	-0-	-335	-0-	350	1	10515	2	N	-0-					-0-
03	12400	X	11896	-0-	-504	-0-	388	1	11508	2	N	-0-					-0-
04	12000	X	11356	-0-	-644	-0-	371	1	10985	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	8624	X	8403	-0-	-221	-0-	270	1	8133	2	N	-0-			-0-
03	9517	X	9137	-0-	-380	-0-	298	1	8839	2	N	-0-			-0-
04	9090	X	8781	-0-	-309	-0-	287	1	8494	2	N	-0-			-0-
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-

BALENTINE, DON WELL #: 6H RRCID -> 261923 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7992 - 10610

02	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	214	1	6422	2	N	-0-			-0-
03	7099	X	6855	-0-	-244	-0-	223	1	6632	2	N	-0-			-0-
04	6990	X	6399	-0-	-591	-0-	209	1	6190	2	N	-0-			-0-
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-

BALENTINE, DON WELL #: 5H RRCID -> 261956 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8156 - 11000

02	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	217	1	6518	2	N	-0-			-0-
03	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	240	1	7134	2	N	-0-			-0-
04	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	229	1	6783	2	N	-0-			-0-
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-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 2H RRCID -> 261958 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7580 - 10982

02	13337	X	13337	-0-	-0-	-0-	430	1	12907	2	N	-0-			-0-
03	14548	X	14548	-0-	-0-	-0-	474	1	14074	2	N	-0-			-0-
04	13791	X	13791	-0-	-0-	-0-	451	1	13340	2	N	-0-			-0-
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-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 3H RRCID -> 261959 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7712 - 11182

02	16234	X	16234	-0-	-0-	-0-	523	1	15711	2	N	-0-			-0-
03	17417	X	17417	-0-	-0-	-0-	568	1	16849	2	N	-0-			-0-
04	16440	X	16319	-0-	-121	-0-	534	1	15785	2	N	-0-			-0-
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-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 4H RRCID -> 261960 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7583 - 10883

02	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	384	1	11554	2	N	-0-			-0-
03	13046	X	13046	-0-	-0-	-0-	425	1	12621	2	N	-0-			-0-
04	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	405	1	11969	2	N	-0-			-0-
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-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 5H RRCID -> 261961 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7637 - 10481

02	8288	X	8044	-0-	-244	-0-	259	1	7785	2	N	-0-			-0-
03	8742	X	7117	-0-	-1625	-0-	232	1	6885	2	N	-0-			-0-
04	8520	X	5682	-0-	-2838	-0-	186	1	5496	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	12544	X	12221	-0-	-323	-0-	402	1	11819	2	N	-0-					-0-
03	13888	X	12864	-0-	-1024	-0-	425	1	12439	2	N	-0-					-0-
04	13470	X	11151	-0-	-2319	-0-	369	1	10782	2	N	-0-					-0-
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-

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
*02	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	198	1	5943	2	N	-0-					-0-
*03	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	41	1	1192	2	N	-0-					-0-
*04	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	970	1	6507	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	21186	X	21186	-0-	-0-	-0-	683	1	20503	2	N	-0-					-0-
03	23035	X	23035	-0-	-0-	-0-	751	1	22284	2	N	-0-					-0-
04	22290	X	21612	-0-	-678	-0-	707	1	20905	2	N	-0-					-0-
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-

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
*02	6748	X	-0-	-0-	-6748	-0-					N	-0-					-0-
*03	6665	X	75	-0-	-6590	-0-	75	1			N	-0-					-0-
*04	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	400	1	10036	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	20440	X	19520	-0-	-920	-0-	629	1	18891	2	N	-0-					-0-
03	22258	X	20572	-0-	-1686	-0-	671	1	19901	2	N	-0-					-0-
04	21390	X	19492	-0-	-1898	-0-	637	1	18855	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	19432	X	18397	-0-	-1035	-0-	593	1	17804	2	N	-0-					-0-
03	21514	X	19765	-0-	-1749	-0-	644	1	19121	2	N	-0-					-0-
04	20520	X	18951	-0-	-1569	-0-	620	1	18331	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	22876	X	22268	-0-	-608	-0-	108	1	22160	3	N	-0-					-0-
03	24707	X	23625	-0-	-1082	-0-	124	1	23501	3	N	-0-					-0-
04	24000	X	23404	-0-	-596	-0-	109	1	23295	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	385	1	11567	2	N	-0-			-0-
03	11738	X	11738	-0-	-0-	-0-	383	1	11355	2	N	-0-			-0-
04	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	403	1	11930	2	N	-0-			-0-
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-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 3H RRCID -> 262011 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6612 - 11514

02	8456	X	7911	-0-	-545	-0-	7911	3			N	-0-			-0-
03	9207	X	8493	-0-	-714	-0-	8493	3			N	-0-			-0-
04	8910	X	8556	-0-	-354	-0-	8556	3			N	-0-			-0-
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-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 4H RRCID -> 262012 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6653 - 11506

02	10332	X	8911	-0-	-1421	-0-	8911	3			N	-0-			-0-
03	11222	X	9590	-0-	-1632	-0-	9590	3			N	-0-			-0-
04	10050	X	9114	-0-	-936	-0-	9114	3			N	-0-			-0-
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-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 2H RRCID -> 262024 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6594 - 11799

02	10612	X	10595	-0-	-17	-0-	10595	3			N	-0-			-0-
03	12944	X	12944	-0-	-0-	-0-	12944	3			N	-0-			-0-
04	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	12380	3			N	-0-			-0-
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-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 4H RRCID -> 262076 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7895 - 11421

02	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	309	1	9292	2	N	-0-			-0-
03	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	339	1	10061	2	N	-0-			-0-
04	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	326	1	9635	2	N	-0-			-0-
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-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 6H RRCID -> 262077 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7960 - 11439

02	12824	X	12176	-0-	-648	-0-	392	1	11784	2	N	-0-			-0-
03	14167	X	12760	-0-	-1407	-0-	416	1	12344	2	N	-0-			-0-
04	13710	X	12371	-0-	-1339	-0-	404	1	11967	2	N	-0-			-0-
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-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262078 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 7990 - 12671

02	19124	X	14033	-0-	-5091	-0-	453	1	13580	2	N	-0-			-0-
03	21173	X	15079	-0-	-6094	-0-	492	1	14587	2	N	-0-			-0-
04	20130	X	15816	-0-	-4314	-0-	517	1	15299	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 26H RRCID -> 262089 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8321 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16940	X	16445	-0-	-495	-0-	80	1	16365	3	N	-0-					-0-
03	18755	X	17832	-0-	-923	-0-	93	1	17739	3	N	-0-					-0-
04	18000	X	17397	-0-	-603	-0-	81	1	17316	3	N	-0-					-0-
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-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262094 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7901 - 11963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19932	X	19932	-0-	-0-	-0-	642	1	19290	2	N	-0-					-0-
03	22493	X	22493	-0-	-0-	-0-	733	1	21760	2	N	-0-					-0-
04	21172	X	21172	-0-	-0-	-0-	692	1	20480	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	1047	1	7075	2	N	-0-					-0-
03	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	898	1	7520	2	N	-0-					-0-
04	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	268	1	7938	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	8596	X	7819	-0-	-777	-0-	50	1	7752	3	Y	15	122	1			31
							17	9									
03	9517	X	8369	-0-	-1148	-0-	58	1	8310	3	Y	1					32
							1	9									
04	9120	X	7551	-0-	-1569	-0-	47	1	7504	3	Y	-0-					32
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

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
02	17522	X	17522	-0-	-0-	-0-	1386	1	16136	3	Y	-0-					-0-
03	17184	X	17184	-0-	-0-	-0-	1330	1	15854	3	Y	-0-					-0-
04	8940	X	6358	-0-	-2582	-0-	638	1	5720	3	Y	-0-					-0-
*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-

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
02	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	847	1	2810	2	N	-0-					-0-
03	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	1015	1	4850	2	N	-0-					-0-
04	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	891	1	4310	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	13020	X	10607	-0-	-2413	-0-	51	1	10556	3	Y	-0-					-0-
03	14415	X	13553	-0-	-862	-0-	71	1	13482	3	Y	-0-					-0-
04	13950	X	12595	-0-	-1355	-0-	59	1	12536	3	Y	-0-					-0-
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-

GRAHAM-FARLOW (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262219 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7047 - 11050

02	16072	X	14500	-0-	-1572	-0-	70	1	14430	3	N	-0-					-0-
03	15965	X	14952	-0-	-1013	-0-	78	1	14874	3	N	-0-					-0-
04	15210	X	14411	-0-	-799	-0-	67	1	14344	3	N	-0-					-0-
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-

BIGGAR, W.C. WELL #: 3H RRCID -> 262220 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7201 - 9624

02	4564	X	4418	-0-	-146	-0-	21	1	4397	3	N	-0-					-0-
03	5053	X	4716	-0-	-337	-0-	25	1	4691	3	N	-0-					-0-
04	4890	X	4537	-0-	-353	-0-	21	1	4516	3	N	-0-					-0-
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-

HUDDLESTON C-HUDD C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 262231 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7486 - 10580

02	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	898	1	8974	2	N	-0-					-0-
03	13422	X	13422	-0-	-0-	-0-	1028	1	12394	2	N	-0-					-0-
04	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	905	1	9708	2	N	-0-					-0-
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-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 15H RRCID -> 262275 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8411 - 14800

02	15624	X	15002	-0-	-622	-0-	72	1	14880	3	Y	45					137
							50	9									
03	16678	X	16575	-0-	-103	-0-	87	1	16430	3	Y	53					190
							58	9									
04	16140	X	15978	-0-	-162	-0-	74	1	15865	3	Y	35	189	1			36
							39	9									
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

MANNINGS 4M FARM WELL #: 3H RRCID -> 262277 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7910 - 11503

02	12492	X	12492	-0-	-0-	-0-	403	1	12089	2	N	-0-					-0-
03	13175	X	12880	-0-	-295	-0-	420	1	12460	2	N	-0-					-0-
04	12750	X	12418	-0-	-332	-0-	406	1	12012	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	6412	X	5962	-0-	-450	-0-	758	1	5202	3	N	2					101
							2	9									
03	6851	X	6723	-0-	-128	-0-	815	1	5904	3	N	4					105
							4	9									
04	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	808	1	5729	3	N	1					106
							1	9									
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	5038	-0-	-1720	-0-	846	1	4157	3	N	32					138
							35	9									

DEAL WELL #: 3H RRCID -> 262280 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7914 - 10556

02	8596	X	7238	-0-	-1358	-0-	233	1	7005	2	N	-0-					-0-
03	9517	X	8685	-0-	-832	-0-	283	1	8402	2	N	-0-					-0-
04	9210	X	8761	-0-	-449	-0-	286	1	8475	2	N	-0-					-0-
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-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 23H RRCID -> 262287 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6507 - 9315

02	4704	X	2972	-0-	-1732	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	2996	-0-	-2212	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	2394	-0-	-2646	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
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-

BURRESS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262290 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7205 - 8695

02	9044	X	8309	-0-	-735	-0-	40	1	8236	3	N	30	128	1			35
							33	9									
03	9951	X	9183	-0-	-768	-0-	48	1	9132	3	N	3					38
							3	9									
04	9360	X	8898	-0-	-462	-0-	42	1	8854	3	N	2					40
							2	9									
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

HEDRICK-STOKER-LAVITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262361 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6580 - 10903

02	3696	X	1354	-0-	-2342	-0-	697	1	657	3	Y	-0-					28
03	4092	X	2239	-0-	-1853	-0-	777	1	1462	3	Y	-0-					28
04	3960	X	1029	-0-	-2931	-0-	740	1	289	3	Y	-0-					28
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

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 #: 2H RRCID -> 262362 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6981 - 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
02	40236	X	33316	-0-	-6920	-0-	1207	1	32109	3	N	-0-					-0-
03	44547	X	35514	-0-	-9033	-0-	1261	1	34253	3	N	-0-					-0-
04	39060	X	33019	-0-	-6041	-0-	1167	1	31852	3	N	-0-					-0-
*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-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 4H RRCID -> 262363 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 9612 - 12103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18088	X	13835	-0-	-4253	-0-	502	1	13333	3	N	-0-					-0-
03	18569	X	14728	-0-	-3841	-0-	522	1	14205	3	N	1					1
							1	9									
04	16980	X	13638	-0-	-3342	-0-	483	1	13155	3	N	-0-					1
*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

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
02	13384	X	11937	-0-	-1447	-0-	432	1	11505	3	N	-0-					-0-
03	13795	X	12483	-0-	-1312	-0-	443	1	12039	3	N	1					1
							1	9									
04	13200	X	11761	-0-	-1439	-0-	415	1	11346	3	N	-0-					1
*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

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
02	26936	X	21309	-0-	-5627	-0-	772	1	20537	3	N	-0-					-0-
03	28334	X	23277	-0-	-5057	-0-	827	1	22449	3	N	1					1
							1	9									
04	25380	X	20952	-0-	-4428	-0-	741	1	20211	3	N	-0-					1
*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

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
02	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	195	1	11230	3	Y	-0-					-0-
03	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	54	1	10183	3	Y	-0-					-0-
04	9540	X	9502	-0-	-38	-0-	44	1	9458	3	Y	-0-					-0-
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-

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 #: 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
02	23772	X	19203	-0-	-4569	-0-	696	1	18507	3	N	-0-			-0-
03	26133	X	20636	-0-	-5497	-0-	732	1	19895	3	N	8			8
							9	9							
04	23340	X	19597	-0-	-3743	-0-	693	1	18904	3	N	-0-			8
*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

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
02	21887	X	21887	-0-	-0-	-0-	106	1	21781	3	Y	-0-			-0-
03	23833	X	23833	-0-	-0-	-0-	125	1	23708	3	Y	-0-			-0-
04	22857	X	22857	-0-	-0-	-0-	107	1	22750	3	Y	-0-			-0-
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-

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
02	13921	X	13921	-0-	-0-	-0-	67	1	13854	3	N	-0-			3
03	15063	X	15063	-0-	-0-	-0-	79	1	14984	3	N	-0-			3
04	14576	X	14576	-0-	-0-	-0-	68	1	14508	3	N	-0-			3
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

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
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	4	1	737	3	N	-0-			-0-
03	682	N	679	-0-	-3	-0-	118	1	561	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	6201	-0-	3201	3201	601	1	5600	3	N	-0-			-0-
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-

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
02	12152	X	11250	-0-	-902	-0-	55	1	11195	3	N	-0-			-0-
03	13361	X	12301	-0-	-1060	-0-	64	1	12237	3	N	-0-			-0-
04	12780	X	10798	-0-	-1982	-0-	50	1	10748	3	N	-0-			-0-
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-

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
02	10248	X	9377	-0-	-871	-0-	9377	2			N	-0-			-0-
03	11346	X	9904	-0-	-1442	-0-	9904	2			N	-0-			-0-
04	10980	X	9351	-0-	-1629	-0-	9351	2			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	5936	X	5398	-0-	-538	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5867	-0-	-705	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5513	-0-	-607	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	14560	X	14108	-0-	-452	-0-	512	1	13596	3	Y	-0-					-0-
03	16182	X	15902	-0-	-280	-0-	564	1	15338	3	Y	-0-					-0-
04	15660	X	15137	-0-	-523	-0-	535	1	14602	3	Y	-0-					-0-
*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-

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
02	27636	X	22226	-0-	-5410	-0-	806	1	21420	3	Y	-0-					-0-
03	30597	X	24106	-0-	-6491	-0-	856	1	23250	3	Y	-0-					-0-
04	28500	X	22293	-0-	-6207	-0-	788	1	21505	3	Y	-0-					-0-
*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-

BENBROOK UNIT "D' FED WELL #: 9H RRCID -> 262607 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7452 - 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
02	41160	X	33138	-0-	-8022	-0-	1200	1	31938	3	N	-0-					-0-
03	44113	X	35096	-0-	-9017	-0-	1246	1	33841	3	N	8					8
							9	9									
04	39480	X	31603	-0-	-7877	-0-	1117	1	30486	3	N	-0-					8
*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

RAWDON, GREGORY WELL #: 3H RRCID -> 262617 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8103 - 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
02	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	737	1	4448	2	N	-0-					-0-
03	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	780	1	6289	2	N	-0-					-0-
04	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	763	1	5096	2	N	-0-					-0-
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-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262658 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7837 - 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
02	9408	X	8940	-0-	-468	-0-	43	1	8897	3	N	-0-					-0-
03	10416	X	9888	-0-	-528	-0-	52	1	9836	3	N	-0-					-0-
04	10080	X	9814	-0-	-266	-0-	46	1	9768	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCMAHON WELL #: 11H RRCID -> 262666 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6875 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17948	X	16754	-0-	-1194	-0-	78	1	16676	3	N	-0-					-0-
03	20119	X	18657	-0-	-1462	-0-	52	1	18605	3	N	-0-					-0-
04	19470	X	16581	-0-	-2889	-0-	131	1	16450	3	N	-0-					-0-
*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-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 262667 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7779 - 12621

02	23800	X	18803	-0-	-4997	-0-	1042	1	17761	2	N	-0-					-0-
03	23680	X	23680	-0-	-0-	-0-	1175	1	22505	2	N	-0-					-0-
04	24124	X	24124	-0-	-0-	-0-	1173	1	22951	2	N	-0-					-0-
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-

WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262668 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7872 - 12580

02	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	50	1	10234	3	N	-0-					-0-
03	10912	X	10764	-0-	-148	-0-	56	1	10708	3	N	-0-					-0-
04	11160	X	10057	-0-	-1103	-0-	47	1	10010	3	N	-0-					-0-
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-

WCCO 1-TRUETT WILSON WELL #: 8H RRCID -> 262669 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7920 - 12131

02	10360	X	10130	-0-	-230	-0-	49	1	10081	3	N	-0-					-0-
03	11470	X	11053	-0-	-417	-0-	58	1	10995	3	N	-0-					-0-
04	11100	X	10545	-0-	-555	-0-	49	1	10496	3	N	-0-					-0-
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-

PROSPECT CO. WELL #: 4H RRCID -> 262679 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8270 - 12408

02	9296	X	8425	-0-	-871	-0-	271	1	8154	2	N	-0-					-0-
03	10292	X	9171	-0-	-1121	-0-	299	1	8872	2	N	-0-					-0-
04	9960	X	8788	-0-	-1172	-0-	287	1	8501	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 262684 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6975 - 13065

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOOPER, R.W. WELL #: 1H RRCID -> 262774 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7150 - 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
02	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	684	1	8309	3	N	-0-					-0-
03	9455	X	9275	-0-	-180	-0-	758	1	8517	3	N	-0-					-0-
04	9150	X	8947	-0-	-203	-0-	729	1	8218	3	N	-0-					-0-
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-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 3H RRCID -> 262776 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8098 - 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
02	9828	X	9130	-0-	-698	-0-	294	1	8836	2	N	-0-					-0-
03	10850	X	8177	-0-	-2673	-0-	267	1	7910	2	N	-0-					-0-
04	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	354	1	10459	2	N	-0-					-0-
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-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 4H RRCID -> 262779 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8018 - 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
02	8372	X	7691	-0-	-681	-0-	248	1	7443	2	N	-0-					-0-
03	9269	X	8822	-0-	-447	-0-	288	1	8534	2	N	-0-					-0-
04	8850	X	8632	-0-	-218	-0-	282	1	8350	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	5460	X	4587	-0-	-873	-0-	4587	3			N	-0-					-0-
03	5859	X	4904	-0-	-955	-0-	4904	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	4525	-0-	-845	-0-	4525	3			N	-0-					-0-
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-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 6H RRCID -> 262858 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7351 - 12853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16130	X	16130	-0-	-0-	-0-	584	1	15546	3	Y	-0-					-0-
03	13912	X	13912	-0-	-0-	-0-	494	1	13418	3	Y	-0-					-0-
04	13122	X	13122	-0-	-0-	-0-	712	1	12410	3	Y	-0-					-0-
*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-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 7H RRCID -> 262859 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 8550 - 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
02	11648	X	8048	-0-	-3600	-0-	526	1	7522	3	Y	-0-					-0-
03	12896	X	12474	-0-	-422	-0-	443	1	12031	3	Y	-0-					-0-
04	12480	X	11551	-0-	-929	-0-	408	1	11143	3	Y	-0-					-0-
*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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING, JOHN EDWARD WELL #: 6H RRCID -> 262863 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6478 - 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
02	11396	X	9867	-0-	-1529	-0-	9867	3			N	-0-			-0-
03	12617	X	10326	-0-	-2291	-0-	10326	3			N	-0-			-0-
04	12210	X	9861	-0-	-2349	-0-	9861	3			N	-0-			-0-
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-

MCMAHON, MARK GU WELL #: 1H RRCID -> 262886 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6925 - 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
02	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	661	1	5757	3	N	-0-			-0-
03	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	674	1	2322	3	N	-0-			-0-
04	720	X	506	-0-	-214	-0-	98	1	408	3	N	-0-			-0-
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-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 7H RRCID -> 262890 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6569 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9716	X	8547	-0-	-1169	-0-	8547	3			N	-0-			-0-
03	11098	X	10513	-0-	-585	-0-	10513	3			N	-0-			-0-
04	10740	X	9655	-0-	-1085	-0-	9655	3			N	-0-			-0-
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-

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
02	10892	X	10322	-0-	-570	-0-	10322	3			N	-0-			-0-
03	11532	X	10266	-0-	-1266	-0-	10266	3			N	-0-			-0-
04	10980	X	9728	-0-	-1252	-0-	9728	3			N	-0-			-0-
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-

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
02	18505	X	18505	-0-	-0-	-0-	670	1	17835	3	Y	-0-			-0-
03	21777	X	21777	-0-	-0-	-0-	773	1	21004	3	Y	-0-			-0-
04	20448	X	20448	-0-	-0-	-0-	723	1	19725	3	Y	-0-			-0-
*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-

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
02	24696	X	23271	-0-	-1425	-0-	750	1	22521	2	N	-0-			-0-
03	26412	X	25420	-0-	-992	-0-	829	1	24591	2	N	-0-			-0-
04	25560	X	25257	-0-	-303	-0-	826	1	24431	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	11872	X	11387	-0-	-485	-0-	367	1	11020	2	N	-0-					-0-
03	13144	X	12283	-0-	-861	-0-	400	1	11883	2	N	-0-					-0-
04	12600	X	12051	-0-	-549	-0-	394	1	11657	2	N	-0-					-0-
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-

CASHION, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 262959 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7646 - 11509

02	19852	X	19448	-0-	-404	-0-	627	1	18821	2	N	-0-					-0-
03	22599	X	21629	-0-	-970	-0-	705	1	20924	2	N	-0-					-0-
04	21870	X	20637	-0-	-1233	-0-	675	1	19962	2	N	-0-					-0-
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-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 263003 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6880 - 9353

02	9296	X	8223	-0-	-1073	-0-	47	1	8176	3	N	-0-					67
03	10292	X	8840	-0-	-1452	-0-	49	1	8791	3	N	-0-					67
04	9540	X	8648	-0-	-892	-0-	53	1	8595	3	N	-0-					67
*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

WEBB-BARNETT GU WELL #: 3H RRCID -> 263020 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6900 - 10103

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

WEBB-BARNETT GU WELL #: 4H RRCID -> 263023 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7000 - 9403

02	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	600	1	8593	3	N	-0-					22
03	9765	X	9080	-0-	-685	-0-	733	1	8347	3	N	-0-					22
04	9450	X	7662	-0-	-1788	-0-	756	1	6906	3	N	-0-					22
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

FINCHER-HOWARD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263029 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7127 - 11000

02	13819	X	13819	-0-	-0-	-0-	445	1	13374	2	N	-0-					-0-
03	17087	X	17087	-0-	-0-	-0-	557	1	16530	2	N	-0-					-0-
04	15382	X	15382	-0-	-0-	-0-	503	1	14879	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263032 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6975 - 12203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	1			N	-0-					13
03	775	X	689	-0-	-86	-0-	689	1			N	-0-					13
04	1530	X	323	-0-	-1207	-0-	323	1			N	-0-					13
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

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 263033 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6950 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8512	X	448	-0-	-8064	-0-	448	1			N	-0-					21
03	5115	X	421	-0-	-4694	-0-	421	1			N	-0-					21
04	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	1			N	-0-					21
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

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 9H RRCID -> 263034 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 8099 - 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
02	16237	X	16237	-0-	-0-	-0-	588	1	15649	3	Y	-0-					-0-
03	15951	X	15951	-0-	-0-	-0-	566	1	15385	3	Y	-0-					-0-
04	15522	X	15522	-0-	-0-	-0-	549	1	14973	3	Y	-0-					-0-
*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-

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
02	27664	X	26332	-0-	-1332	-0-	848	1	25484	2	N	-0-					-0-
03	30349	X	28812	-0-	-1537	-0-	939	1	27873	2	N	-0-					-0-
04	28950	X	27800	-0-	-1150	-0-	909	1	26891	2	N	-0-					-0-
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-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 13H RRCID -> 263041 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6478 - 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
02	14616	X	12027	-0-	-2589	-0-	12027	3			N	-0-					-0-
03	15035	X	14294	-0-	-741	-0-	14294	3			N	-0-					-0-
04	14010	X	13708	-0-	-302	-0-	13708	3			N	-0-					-0-
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-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 14H RRCID -> 263042 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6496 - 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
02	10192	X	9209	-0-	-983	-0-	9209	3			N	-0-					-0-
03	10974	X	9541	-0-	-1433	-0-	9541	3			N	-0-					-0-
04	10350	X	8897	-0-	-1453	-0-	8897	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING, JOHN EDWARD WELL #: 16H RRCID -> 263043 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6467 - 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
02	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	10023	3			N	-0-					-0-
03	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	10766	3			N	-0-					-0-
04	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	10308	3			N	-0-					-0-
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-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 17H RRCID -> 263051 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6532 - 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
02	7056	X	6366	-0-	-690	-0-	6366	3			N	-0-					-0-
03	7812	X	6070	-0-	-1742	-0-	6070	3			N	-0-					-0-
04	7560	X	5659	-0-	-1901	-0-	5659	3			N	-0-					-0-
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-

MELTON, JAMES WELL #: 2H RRCID -> 263052 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8211 - 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
02	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	385	1	11558	2	N	-0-					-0-
03	13247	X	13247	-0-	-0-	-0-	432	1	12815	2	N	-0-					-0-
04	12573	X	12573	-0-	-0-	-0-	411	1	12162	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	14369	X	14369	-0-	-0-	-0-	550	1	13813	3	Y	5	33	1			-0-
							6	9									
03	16276	X	16276	-0-	-0-	-0-	632	1	15641	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	16931	X	16931	-0-	-0-	-0-	608	1	16323	3	Y	-0-					-0-
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									

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
02	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	10478	3			N	-0-					-0-
03	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	11440	3			N	-0-					-0-
04	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	11921	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	12348	X	11731	-0-	-617	-0-	57	1	11674	3	Y	-0-	13	1			51
03	13826	X	12753	-0-	-1073	-0-	67	1	12686	3	Y	-0-	1	1			50
04	13380	X	12268	-0-	-1112	-0-	57	1	12211	3	Y	-0-					50
05	13826	X	12485	-0-	-1341	-0-	61	1	12424	3	Y	-0-					50
06	12810	X	12076	-0-	-734	-0-	60	1	12016	3	Y	-0-					50
*07	14089	X	14089	-0-	-0-	-0-	67	1	14022	3	Y	-0-	35	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	7896	X	7783	-0-	-113	-0-	491	1	7235	3	Y	52	41	1			17
							57	9									
03	9238	X	7869	-0-	-1369	-0-	524	1	7304	3	Y	37					54
							41	9									
04	8910	X	7913	-0-	-997	-0-	537	1	7247	3	Y	117	120	1			51
							129	9									
*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

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
02	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	918	1	5878	3	N	-0-					22
03	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	1004	1	6593	3	N	-0-					22
04	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	951	1	2474	3	N	-0-					22
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									

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
02	7056	X	4743	-0-	-2313	-0-	687	1	4037	3	N	17					81
							19	9									
03	7781	X	4154	-0-	-3627	-0-	644	1	3475	3	N	32					113
							35	9									
04	7380	X	4768	-0-	-2612	-0-	802	1	3966	3	N	-0-					113
*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

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
02	7364	X	7039	-0-	-325	-0-	40	1	6842	3	N	143	143	1			10
							157	9									
03	8153	X	7478	-0-	-675	-0-	43	1	7435	3	N	-0-					10
04	7890	X	7047	-0-	-843	-0-	42	1	6797	3	N	189					199
							208	9									
*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

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
02	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	53	1	8965	3	N	28					55
							31	9									
03	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	58	1	10148	3	N	72					127
							79	9									
04	9600	X	9227	-0-	-373	-0-	56	1	9116	3	N	50	167	1			10
							55	9									
*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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	13832	X	11799	-0-	-2033	-0-	380	1	11419	2	N	-0-			-0-
03	15004	X	13316	-0-	-1688	-0-	434	1	12882	2	N	-0-			-0-
04	13800	X	13088	-0-	-712	-0-	428	1	12660	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	12843	X	12843	-0-	-0-	-0-	1049	1	11794	2	N	-0-			-0-
03	9083	X	6596	-0-	-2487	-0-	991	1	5605	2	N	-0-			-0-
04	8850	X	450	-0-	-8400	-0-	310	1	140	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	2800	N	6019	-0-	3219	3219	696	1	5323	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	8516	-0-	5416	8635	820	1	7696	2	N	-0-			-0-
04	20569	X	11934	-0-	-8635	-0-	900	1	11034	2	N	-0-			-0-
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-

MELTON, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 263214 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8110 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	1063	1	10432	2	N	-0-			-0-
03	16675	X	16675	-0-	-0-	-0-	1214	1	15461	2	N	-0-			-0-
04	18967	X	18967	-0-	-0-	-0-	821	1	18146	2	N	-0-			-0-
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-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 9H RRCID -> 263235 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6530 - 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
02	7476	X	7367	-0-	-109	-0-	7367	3			N	-0-			-0-
03	8215	X	7719	-0-	-496	-0-	7719	3			N	-0-			-0-
04	7950	X	7101	-0-	-849	-0-	7101	3			N	-0-			-0-
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-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 12H RRCID -> 263246 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6579 - 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
02	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	3			N	-0-			-0-
03	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	7952	3			N	-0-			-0-
04	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7352	3			N	-0-			-0-
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-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 25H RRCID -> 263257 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6649 - 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
02	9212	X	8903	-0-	-309	-0-	8903	3			N	-0-			-0-
03	10168	X	9877	-0-	-291	-0-	9877	3			N	-0-			-0-
04	9840	X	9585	-0-	-255	-0-	9585	3			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263260 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8457 - 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
02	15904	X	14342	-0-	-1562	-0-	463	1	13879	2	N	-0-					-0-
03	17453	X	16228	-0-	-1225	-0-	529	1	15699	2	N	-0-					-0-
04	16770	X	15429	-0-	-1341	-0-	504	1	14925	2	N	-0-					-0-
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-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 20H RRCID -> 263262 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6546 - 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
02	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	3			N	-0-					-0-
03	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	3			N	-0-					-0-
04	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	2744	X	1649	-0-	-1095	-0-	756	1	893	3	N	-0-					-0-
03	2945	X	1347	-0-	-1598	-0-	837	1	510	3	N	-0-					-0-
04	2850	X	810	-0-	-2040	-0-	810	1			N	-0-					-0-
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-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 5H RRCID -> 263269 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 6199 - 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
02	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	336	1	7701	3	N	72					152
							79	9									
03	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	372	1	8675	3	N	-0-					152
04	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	360	1	5764	3	N	-0-					152
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

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263283 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8320 - 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
02	12320	X	11685	-0-	-635	-0-	377	1	11308	2	N	-0-					-0-
03	13578	X	12838	-0-	-740	-0-	418	1	12420	2	N	-0-					-0-
04	13080	X	12196	-0-	-884	-0-	399	1	11797	2	N	-0-					-0-
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-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 4H RRCID -> 263285 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6228 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6160	X	784	-0-	-5376	-0-	784	1			N	-0-					47
03	6789	X	868	-0-	-5921	-0-	868	1			N	-0-					47
04	5580	X	826	-0-	-4754	-0-	826	1			N	-0-					47
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 6H RRCID -> 263286 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6259 - 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
02	6916	X	2435	-0-	-4481	-0-	2435	3			N	-0-					7
03	8649	X	4537	-0-	-4112	-0-	4537	3			N	-0-					7
04	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	10871	3			N	-0-					7
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-

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
02	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	688	1	7209	3	N	-0-					27
03	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	748	1	5973	3	N	-0-					27
04	6270	X	299	-0-	-5971	-0-	299	1			N	-0-					27
*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

BEDINGER-SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 263351 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6590 - 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
02	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	327	1	4172	3	N	-0-					29
03	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	48	1	2667	3	N	-0-					29
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					29
*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

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263378 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8460 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19880	X	18362	-0-	-1518	-0-	592	1	17770	2	N	-0-					-0-
03	21607	X	20245	-0-	-1362	-0-	660	1	19585	2	N	-0-					-0-
04	20820	X	19436	-0-	-1384	-0-	635	1	18801	2	N	-0-					-0-
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-

VEALE RANCH WELL #: 34H RRCID -> 263379 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6625 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9520	X	9307	-0-	-213	-0-	45	1	9262	3	Y	-0-					16
03	10354	X	10094	-0-	-260	-0-	53	1	10041	3	Y	-0-					16
04	10020	X	9700	-0-	-320	-0-	45	1	9655	3	Y	-0-					16
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

DCCO 2 - P.G. SULLIVAN WELL #: 26H RRCID -> 263380 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8141 - 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
02	14700	X	14487	-0-	-213	-0-	70	1	14417	3	N	-0-					-0-
03	16182	X	15996	-0-	-186	-0-	84	1	15912	3	N	-0-					-0-
04	15630	X	15052	-0-	-578	-0-	70	1	14982	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263383 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8496 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18144	X	17303	-0-	-841	-0-	557	1	16746	2	N	-0-					-0-
03	19592	X	18918	-0-	-674	-0-	617	1	18301	2	N	-0-					-0-
04	18750	X	16290	-0-	-2460	-0-	533	1	15757	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	15344	X	13783	-0-	-1561	-0-	499	1	13284	3	Y	-0-					7
03	15655	X	14871	-0-	-784	-0-	529	1	14342	3	Y	-0-					7
04	15150	X	14485	-0-	-665	-0-	512	1	13973	3	Y	-0-					7
*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

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
02	14728	X	14454	-0-	-274	-0-	524	1	13930	3	Y	-0-					6
03	16616	X	16452	-0-	-164	-0-	585	1	15867	3	Y	-0-					6
04	16140	X	14344	-0-	-1796	-0-	507	1	13837	3	Y	-0-					6
*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

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
02	12985	X	12985	-0-	-0-	-0-	419	1	12566	2	N	-0-					-0-
03	13755	X	13755	-0-	-0-	-0-	448	1	13307	2	N	-0-					-0-
04	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-	419	1	12382	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	8820	X	7696	-0-	-1124	-0-	7696	3			N	-0-					-0-
03	9765	X	7380	-0-	-2385	-0-	7380	3			N	-0-					-0-
04	9450	X	7161	-0-	-2289	-0-	7161	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	8344	X	8226	-0-	-118	-0-	8226	3			N	-0-					-0-
03	9238	X	8900	-0-	-338	-0-	8900	3			N	-0-					-0-
04	8940	X	8482	-0-	-458	-0-	8482	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	18032	X	17579	-0-	-453	-0-	636	1	16943	3	Y	-0-					6
03	19964	X	19353	-0-	-611	-0-	689	1	18664	3	Y	-0-					6
04	19320	X	18679	-0-	-641	-0-	660	1	18019	3	Y	-0-					6
*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

KING, JOHN EDWARD WELL #: 29H RRCID -> 263445 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6509 - 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
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-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 2H RRCID -> 263456 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 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
02	7588	X	2383	-0-	-5205	-0-	2383	3			N	-0-					32
03	8432	X	603	-0-	-7829	-0-	603	3			N	-0-					32
04	8160	X	48	-0-	-8112	-0-	48	3			N	-0-					32
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

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 263459 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8269 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16716	X	16270	-0-	-446	-0-	589	1	15681	3	Y	-0-					11
03	18507	X	18038	-0-	-469	-0-	642	1	17396	3	Y	-0-					11
04	17910	X	17218	-0-	-692	-0-	609	1	16609	3	Y	-0-					11
*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

KING, JOHN EDWARD WELL #: 28H RRCID -> 263468 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6519 - 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
02	11088	X	-0-	-0-	-11088	-0-					N	-0-					-0-
03	12276	X	-0-	-0-	-12276	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
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-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 24H RRCID -> 263472 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6538 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
03	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	3			N	-0-					-0-
04	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 2H RRCID -> 263474 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7000 - 9028

02	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	47	1	9688	3	N	-0-					-0-
03	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	56	1	10705	3	N	-0-					-0-
04	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	51	1	10892	3	N	-0-					-0-
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-

SMELLEY, PEARL WELL #: 3H RRCID -> 263480 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7000 - 8728

02	7252	X	7128	-0-	-124	-0-	35	1	7093	3	N	-0-					-0-
03	8029	X	7696	-0-	-333	-0-	40	1	7656	3	N	-0-					-0-
04	7770	X	7320	-0-	-450	-0-	34	1	7286	3	N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263483 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8498 - 12517

02	10080	X	4829	-0-	-5251	-0-	250	1	4579	2	N	-0-					-0-
03	11160	X	7615	-0-	-3545	-0-	517	1	7098	2	N	-0-					-0-
04	13955	X	13955	-0-	-0-	-0-	456	1	13499	2	N	-0-					-0-
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-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 263498 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7079 - 13145

02	17220	X	15960	-0-	-1260	-0-	577	1	15383	3	Y	-0-					48
03	19065	X	17986	-0-	-1079	-0-	640	1	17346	3	Y	-0-					48
04	18450	X	17159	-0-	-1291	-0-	606	1	16553	3	Y	-0-					48
*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

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263504 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8399 - 12379

02	11256	X	6965	-0-	-4291	-0-	854	1	6111	2	N	-0-					-0-
*03	13113	X	8927	-0-	-4186	-0-	833	1	8094	2	N	-0-					-0-
04	12690	X	4504	-0-	-8186	-0-	776	1	3728	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	12040	X	11298	-0-	-742	-0-	874	1	10424	2	N	-0-			-0-
*03	15252	X	13355	-0-	-1897	-0-	993	1	12362	2	N	-0-			-0-
04	16440	X	10986	-0-	-5454	-0-	779	1	10207	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	7896	X	1406	-0-	-6490	-0-	1206	1	200	2	N	-0-			-0-
*03	8742	X	852	-0-	-7890	-0-	679	1	173	2	N	-0-			-0-
04	8070	X	308	-0-	-7762	-0-	237	1	71	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	9324	X	9098	-0-	-226	-0-	1392	1	7706	2	N	-0-			-0-
*03	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	1198	1	9906	2	N	-0-			-0-
04	9660	X	9248	-0-	-412	-0-	1128	1	8120	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	206	X	206	-0-	-0-	-0-	23	1	183	2	N	-0-			-0-
*03	934	X	934	-0-	-0-	-0-	798	1	136	2	N	-0-			-0-
04	913	X	913	-0-	-0-	-0-	802	1	111	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	7924	X	7465	-0-	-459	-0-	649	1	6816	3	N	-0-			-0-
03	8773	X	7866	-0-	-907	-0-	684	1	7182	3	N	-0-			-0-
04	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	705	1	9650	3	N	-0-			-0-
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-

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
02	14840	X	14821	-0-	-19	-0-	2209	1	12612	2	N	-0-			-0-
03	16663	X	16663	-0-	-0-	-0-	2741	1	13922	2	N	-0-			-0-
04	16257	X	16257	-0-	-0-	-0-	2738	1	13519	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	17702	X	17702	-0-	-0-	-0-	86	1	17616	3	N	-0-			-0-
03	18972	X	18157	-0-	-815	-0-	95	1	18062	3	N	-0-			-0-
04	18445	X	18445	-0-	-0-	-0-	86	1	18359	3	N	-0-			-0-
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-

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
02	12992	X	10985	-0-	-2007	-0-	361	1	10624	2	N	-0-			-0-
03	14384	X	12679	-0-	-1705	-0-	419	1	12260	2	N	-0-			-0-
04	13410	X	13012	-0-	-398	-0-	431	1	12581	2	N	-0-			-0-
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-

PENNINGTON-SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263692 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8161 - 10620

02	11368	X	10016	-0-	-1352	-0-	329	1	9687	2	N	-0-			-0-
03	12152	X	11375	-0-	-777	-0-	376	1	10999	2	N	-0-			-0-
04	11760	X	11064	-0-	-696	-0-	366	1	10698	2	N	-0-			-0-
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-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263693 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8146 - 13550

02	15204	X	14743	-0-	-461	-0-	71	1	14672	3	N	-0-			-0-
03	16647	X	16160	-0-	-487	-0-	85	1	16075	3	N	-0-			-0-
04	16050	X	15684	-0-	-366	-0-	73	1	15611	3	N	-0-			-0-
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-

LAU-LAU (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263698 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7675 - 14278

02	44128	X	43097	-0-	-1031	-0-	1416	1	41681	2	N	-0-			-0-
03	48763	X	47416	-0-	-1347	-0-	1567	1	45849	2	N	-0-			-0-
04	47190	X	46134	-0-	-1056	-0-	1527	1	44607	2	N	-0-			-0-
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-

SMITH B - DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263771 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8091 - 14040

02	26852	X	25597	-0-	-1255	-0-	124	1	25473	3	N	-0-			-0-
03	28954	X	27911	-0-	-1043	-0-	146	1	27765	3	N	-0-			-0-
04	28020	X	26993	-0-	-1027	-0-	126	1	26867	3	N	-0-			-0-
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-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 1H RRCID -> 263775 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7350 - 10354

02	7896	X	7381	-0-	-515	-0-	36	1	7332	3	N	12			86
							13	9							
03	8742	X	7577	-0-	-1165	-0-	40	1	7537	3	N	-0-			86
04	8370	X	8195	-0-	-175	-0-	38	1	8126	3	N	28			114
							31	9							
05	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	44	1	8864	3	N	20			134
							22	9							
06	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	43	1	8606	3	N	10			144
							11	9							
*07	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	41	1	8657	3	N	10			154
							11	9							

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
02	3052	X	2714	-0-	-338	-0-	13	1	2701	3	N	-0-					-0-
03	3379	X	2144	-0-	-1235	-0-	11	1	2133	3	N	-0-					-0-
04	3210	X	1492	-0-	-1718	-0-	7	1	1485	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	11312	X	10635	-0-	-677	-0-	52	1	10583	3	N	-0-					65
03	12338	X	11891	-0-	-447	-0-	62	1	11829	3	N	-0-					65
04	11700	X	11504	-0-	-196	-0-	54	1	11439	3	N	10					75
							11	9									
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					95
							10	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
02	13304	X	13304	-0-	-0-	-0-	64	1	13240	3	N	-0-					-0-
03	14477	X	14110	-0-	-367	-0-	74	1	14036	3	N	-0-					-0-
04	14010	X	13560	-0-	-450	-0-	63	1	13497	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	45	1	9167	3	N	-0-					-0-
03	10137	X	9610	-0-	-527	-0-	50	1	9560	3	N	-0-					-0-
04	9780	X	9205	-0-	-575	-0-	43	1	9162	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	2800	N	10665	-0-	7865	18106	693	1	9972	3	N	-0-					-0-
03	29960	X	11854	-0-	-18106	-0-	657	1	11197	3	N	-0-					-0-
04	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	52	1	11044	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	8680	X	7948	-0-	-732	-0-	39	1	7909	3	N	-0-					7
03	9610	X	8818	-0-	-792	-0-	46	1	8736	3	N	33					40
							36	9									
04	9090	X	8558	-0-	-532	-0-	40	1	8455	3	N	57					97
							63	9									
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	17080	X	16441	-0-	-639	-0-	79	1	16301	3	Y	55					119
							61	9									
03	18910	X	17986	-0-	-924	-0-	94	1	17814	3	Y	71					190
							78	9									
04	18300	X	17042	-0-	-1258	-0-	79	1	16920	3	Y	39	191	1			38
							43	9									
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

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
02	10332	X	9876	-0-	-456	-0-	48	1	9828	3	Y	-0-					-0-
03	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	62	1	11729	3	Y	-0-					-0-
04	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	52	1	11120	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	46	1	9393	3	N	-0-					-0-
03	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	53	1	10075	3	N	-0-					-0-
04	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	46	1	9722	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	10220	X	9377	-0-	-843	-0-	45	1	9332	3	N	-0-					-0-
03	11253	X	10197	-0-	-1056	-0-	53	1	10144	3	N	-0-					-0-
04	10590	X	10014	-0-	-576	-0-	47	1	9967	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	13972	X	13550	-0-	-422	-0-	66	1	13484	3	N	-0-					-0-
03	15469	X	14791	-0-	-678	-0-	77	1	14714	3	N	-0-					-0-
04	14970	X	14284	-0-	-686	-0-	67	1	14217	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	826	1	2765	3	N	-0-					-0-
03	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	916	1	3132	3	N	-0-					-0-
04	3750	X	3629	-0-	-121	-0-	883	1	2746	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCPHERSON-SMITH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263913 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7360 - 14660

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
02	23968	X	20702	-0-	-3266	-0-	680	1	20022	2	N	-0-					-0-
03	25389	X	22495	-0-	-2894	-0-	743	1	21752	2	N	-0-					-0-
04	23790	X	21600	-0-	-2190	-0-	715	1	20885	2	N	-0-					-0-
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-

DCCO 2-SHOOP "G"-DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263914 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8131 - 13170

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
02	14644	X	13728	-0-	-916	-0-	67	1	13661	3	N	-0-					-0-
03	16213	X	15330	-0-	-883	-0-	80	1	15250	3	N	-0-					-0-
04	15570	X	14495	-0-	-1075	-0-	68	1	14427	3	N	-0-					-0-
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-

LAMM-MCKAMYLITTLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263916 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8257 - 12345

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
02	12684	X	12327	-0-	-357	-0-	60	1	12267	3	N	-0-					-0-
03	14043	X	13407	-0-	-636	-0-	70	1	13337	3	N	-0-					-0-
04	13590	X	12693	-0-	-897	-0-	59	1	12634	3	N	-0-					-0-
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-

MCKAMY-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263917 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8217 - 11628

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
02	11424	X	10583	-0-	-841	-0-	51	1	10532	3	N	-0-					-0-
03	12276	X	11526	-0-	-750	-0-	60	1	11466	3	N	-0-					-0-
04	11640	X	11235	-0-	-405	-0-	52	1	11183	3	N	-0-					-0-
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-

A. L. MONCRIEF "A" WELL #: 1H RRCID -> 263922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8322 - 11950

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
02	6020	X	5641	-0-	-379	-0-	777	1	4823	3	Y	37					93
							41	9									
03	6665	X	6241	-0-	-424	-0-	875	1	5344	3	Y	20					113
							22	9									
04	6450	X	6110	-0-	-340	-0-	845	1	5214	3	Y	46					159
							51	9									
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

WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 9H RRCID -> 263923 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7947 - 11611

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
02	14952	X	14837	-0-	-115	-0-	72	1	14765	3	N	-0-					-0-
03	16647	X	16368	-0-	-279	-0-	86	1	16282	3	N	-0-					-0-
04	16110	X	14637	-0-	-1473	-0-	68	1	14569	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 10H RRCID -> 263924 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7831 - 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
02	17024	X	14800	-0-	-2224	-0-	486	1	14314	2	N	-0-					-0-
03	18507	X	16646	-0-	-1861	-0-	550	1	16096	2	N	-0-					-0-
04	17850	X	16448	-0-	-1402	-0-	545	1	15903	2	N	-0-					-0-
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-

WHITESELL "A"-FRANK "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263925 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7277 - 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
02	15316	X	14339	-0-	-977	-0-	70	1	14269	3	N	-0-					-0-
03	16957	X	15695	-0-	-1262	-0-	82	1	15613	3	N	-0-					-0-
04	15450	X	14532	-0-	-918	-0-	68	1	14464	3	N	-0-					-0-
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-

J. M. SAUDER WELL #: 4H RRCID -> 263926 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8172 - 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
02	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	524	1	7256	3	N	-0-					-0-
03	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	647	1	8245	3	N	-0-					-0-
04	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	619	1	7895	3	N	-0-					-0-
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-

CURRIE-FRANK B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263927 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7277 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29232	X	27691	-0-	-1541	-0-	134	1	27557	3	N	-0-					-0-
03	32240	X	29998	-0-	-2242	-0-	157	1	29841	3	N	-0-					-0-
04	30840	X	28883	-0-	-1957	-0-	135	1	28748	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	28168	X	26685	-0-	-1483	-0-	129	1	26556	3	N	-0-					-0-
03	30845	X	29149	-0-	-1696	-0-	153	1	28996	3	N	-0-					-0-
04	29250	X	27923	-0-	-1327	-0-	130	1	27793	3	N	-0-					-0-
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-

WHITESELL A-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263929 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7277 - 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
02	20748	X	19165	-0-	-1583	-0-	93	1	19072	3	N	-0-					-0-
03	22537	X	20697	-0-	-1840	-0-	108	1	20589	3	N	-0-					-0-
04	21630	X	19911	-0-	-1719	-0-	93	1	19818	3	N	-0-					-0-
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-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 8H RRCID -> 263930 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7897 - 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
02	14476	X	14097	-0-	-379	-0-	68	1	14029	3	N	-0-					-0-
03	15903	X	15244	-0-	-659	-0-	80	1	15164	3	N	-0-					-0-
04	15390	X	14851	-0-	-539	-0-	69	1	14782	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HORNBACK-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263931 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8697 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		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

02	30492	X	21527	-0-	-8965	-0-	708	1	20819	2	N	-0-			-0-
03	33759	X	16829	-0-	-16930	-0-	556	1	16273	2	N	-0-			-0-
04	32670	X	1669	-0-	-31001	-0-	166	1	1503	2	N	-0-			-0-
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-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263934 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7940 - 14243

02	25390	X	25390	-0-	-0-	-0-	834	1	24556	2	N	-0-			-0-
03	28365	X	28263	-0-	-102	-0-	934	1	27329	2	N	-0-			-0-
04	28009	X	28009	-0-	-0-	-0-	927	1	27082	2	N	-0-			-0-
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-

HORNBACK-TAYLOR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263935 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8248 - 13650

02	18438	X	18438	-0-	-0-	-0-	89	1	18349	3	N	-0-			-0-
03	20509	X	20509	-0-	-0-	-0-	107	1	20402	3	N	-0-			-0-
04	19111	X	19111	-0-	-0-	-0-	89	1	19022	3	N	-0-			-0-
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-

CORA TAYLOR "A" WELL #: 9H RRCID -> 263936 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8272 - 11275

02	7476	X	7236	-0-	-240	-0-	35	1	7201	3	N	-0-			-0-
03	8277	X	7869	-0-	-408	-0-	41	1	7828	3	N	-0-			-0-
04	7860	X	7530	-0-	-330	-0-	35	1	7495	3	N	-0-			-0-
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-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263940 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8974 - 13415

02	15344	X	14928	-0-	-416	-0-	72	1	14856	3	N	-0-			-0-
03	16864	X	16271	-0-	-593	-0-	85	1	16186	3	N	-0-			-0-
04	17456	X	17456	-0-	-0-	-0-	81	1	17375	3	N	-0-			-0-
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-

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 20H RRCID -> 263941 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8161 - 13700

02	15064	X	14756	-0-	-308	-0-	72	1	14684	3	N	-0-			-0-
03	16678	X	15981	-0-	-697	-0-	84	1	15897	3	N	-0-			-0-
04	15840	X	15317	-0-	-523	-0-	72	1	15245	3	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BEALL WELL #: 2H RRCID -> 263968 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8179 - 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
02	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	828	1	2524	3	Y	-0-					-0-
03	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	915	1	3057	3	Y	5					5
							6	9									
04	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	887	1	2701	3	Y	45					50
							50	9									
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									

HUEY WELL #: 2H RRCID -> 263970 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8386 - 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
02	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	475	1	2600	3	Y	11	68	1			13
							12	9									
03	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	574	1	3122	3	Y	30	6	1			37
							33	9									
04	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	554	1	2973	3	Y	18	36	1			19
							20	9									
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									

DCCO 1 - BAKER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264029 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8269 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9464	X	9130	-0-	-334	-0-	44	1	9086	3	N	-0-					-0-
03	10525	X	10525	-0-	-0-	-0-	55	1	10470	3	N	-0-					-0-
04	10140	X	9730	-0-	-410	-0-	45	1	9685	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	16632	X	16211	-0-	-421	-0-	79	1	16132	3	N	-0-					-0-
03	18383	X	16749	-0-	-1634	-0-	88	1	16661	3	N	-0-					-0-
04	17610	X	15829	-0-	-1781	-0-	74	1	15755	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	14560	X	13555	-0-	-1005	-0-	755	1	12800	2	N	-0-					-0-
03	15983	X	15983	-0-	-0-	-0-	908	1	15075	2	N	-0-					-0-
04	15876	X	15876	-0-	-0-	-0-	898	1	14978	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	15764	X	13652	-0-	-2112	-0-	449	1	13203	2	N	-0-			-0-
03	17453	X	15925	-0-	-1528	-0-	526	1	15399	2	N	-0-			-0-
04	16676	X	16676	-0-	-0-	-0-	552	1	16124	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	14700	X	13761	-0-	-939	-0-	722	1	13039	3	N	-0-			-0-
03	16485	X	16485	-0-	-0-	-0-	772	1	15713	3	N	-0-			-0-
04	16154	X	16154	-0-	-0-	-0-	762	1	15392	3	N	-0-			-0-
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-

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
02	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	38	1	7837	3	N	-0-			-0-
03	8711	X	8545	-0-	-166	-0-	45	1	8500	3	N	-0-			-0-
04	8430	X	8112	-0-	-318	-0-	38	1	8074	3	N	-0-			-0-
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-

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
02	16072	X	15490	-0-	-582	-0-	75	1	15415	3	N	-0-			-0-
03	17794	X	17016	-0-	-778	-0-	89	1	16927	3	N	-0-			-0-
04	17220	X	16384	-0-	-836	-0-	76	1	16308	3	N	-0-			-0-
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-

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
02	17123	X	17123	-0-	-0-	-0-	2552	1	14571	2	N	-0-			-0-
03	19152	X	19152	-0-	-0-	-0-	3150	1	16002	2	N	-0-			-0-
04	18000	X	17861	-0-	-139	-0-	3008	1	14853	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	1387	1	4958	3	N	-0-			32
03	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	708	1	3905	3	N	-0-			32
04	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	308	1	4048	3	N	-0-			32
*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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	9520	X	8873	-0-	-647	-0-	54	1	8802	3	N	15					31
							17	9									
03	10540	X	9318	-0-	-1222	-0-	55	1	9191	3	N	65					96
							72	9									
04	10200	X	8929	-0-	-1271	-0-	55	1	8874	3	N	-0-					96
*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									

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
02	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	52	1	8590	3	N	12					84
							13	9									
03	9548	X	8905	-0-	-643	-0-	53	1	8799	3	N	48					132
							53	9									
*04	9240	X	8571	-0-	-669	-0-	53	1	8459	3	N	54					186
							59	9									
*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

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
02	12264	X	11547	-0-	-717	-0-	70	1	11455	3	N	20					30
							22	9									
03	13578	X	12619	-0-	-959	-0-	74	1	12457	3	N	80					110
							88	9									
04	13110	X	12021	-0-	-1089	-0-	73	1	11860	3	N	80					190
							88	9									
*05	13082	X	12146	-0-	-936	-0-	88	1	19	2	N	1	184	1			6
							12038	3	1	9							
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									

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
02	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	979	1	7556	2	N	-0-					-0-
03	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	1060	1	7574	2	N	-0-					-0-
04	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	1156	1	11129	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	9046	3			N	-0-					-0-
03	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	10278	3			N	-0-					-0-
04	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	9435	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	281	1	8449	2	N	-0-					-0-
03	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	308	1	9176	2	N	-0-					-0-
04	10590	X	5058	-0-	-5532	-0-	165	1	4893	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	13356	X	12811	-0-	-545	-0-	62	1	12712	3	N	34	179	1			25
							37	9									
03	14942	X	13809	-0-	-1133	-0-	72	1	13737	3	N	-0-					25
04	14460	X	12288	-0-	-2172	-0-	112	1	12176	3	N	-0-					25
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									

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
02	16558	X	16558	-0-	-0-	-0-	533	1	16025	2	N	-0-					-0-
03	18030	X	18030	-0-	-0-	-0-	588	1	17442	2	N	-0-					-0-
04	16435	X	16435	-0-	-0-	-0-	537	1	15898	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	7896	X	6439	-0-	-1457	-0-	655	1	5784	3	N	-0-					-0-
03	8742	X	6863	-0-	-1879	-0-	683	1	6180	3	N	-0-					-0-
04	8040	X	8029	-0-	-11	-0-	735	1	7294	3	N	-0-					-0-
*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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11144	X	10660	-0-	-484	-0-	52	1	10608	3	N	-0-					-0-
03	12338	X	11556	-0-	-782	-0-	61	1	11495	3	N	-0-					-0-
04	11790	X	11184	-0-	-606	-0-	52	1	11132	3	N	-0-					-0-
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-

UYSALER, AHMET WELL #: 5H RRCID -> 264432 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7874 - 11893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	884	1	7873	2	N	-0-					-0-
03	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	1037	1	9626	2	N	-0-					-0-
04	11562	X	11562	-0-	-0-	-0-	1045	1	10517	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALEDO PROPERTIES GU WELL #: 2H RRCID -> 264451 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7100 - 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
02	9828	X	6630	-0-	-3198	-0-	1416	1	5214	3	N	-0-					-0-
03	10881	X	8594	-0-	-2287	-0-	1533	1	7061	3	N	-0-					-0-
04	10530	X	10123	-0-	-407	-0-	1391	1	8732	3	N	-0-					-0-
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-

UYSALER, AHMET WELL #: 4H RRCID -> 264467 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8004 - 13190

02	20216	X	19192	-0-	-1024	-0-	619	1	18573	2	N	-0-					-0-
03	22196	X	21003	-0-	-1193	-0-	685	1	20318	2	N	-0-					-0-
04	21450	X	19984	-0-	-1466	-0-	653	1	19331	2	N	-0-					-0-
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-

ELMER ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 264574 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7000 - 12580

02	5180	X	5120	-0-	-60	-0-	5090	3	30	9	N	27	176	1			32
03	5766	X	5610	-0-	-156	-0-	5551	3	59	9	N	54					86
04	5580	X	5050	-0-	-530	-0-	4995	3	55	9	N	50					136
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

CLARK-CARTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264606 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6675 - 10793

02	13720	X	4501	-0-	-9219	-0-	27	1	4474	3	N	-0-					41
03	15190	X	13969	-0-	-1221	-0-	80	1	13732	3	N	143					184
							157	9									
04	13005	X	13005	-0-	-0-	-0-	80	1	12886	3	N	35	181	1			38
							39	9									
*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									

NEWBY-NEWBY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264633 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7180 - 12963

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	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
S. A. JEWELL WELL #: 1H RRCID -> 264724 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7050 - 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
02	5824	X	3848	-0-	-1976	-0-	27	1	3810	3	N	10					73
							11	9									
03	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	837	1	4759	3	N	-0-					73
04	4260	X	4099	-0-	-161	-0-	810	1	3289	3	N	-0-					73
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

FITZGERALD, G.B. "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 264725 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7523 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12660	X	12660	-0-	-0-	-0-	61	1	12599	3	Y	-0-					-0-
03	13886	X	13886	-0-	-0-	-0-	73	1	13813	3	Y	-0-					-0-
04	13359	X	13359	-0-	-0-	-0-	62	1	13297	3	Y	-0-					-0-
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-

CLARENCE WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 264728 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7150 - 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
02	9968	X	5736	-0-	-4232	-0-	729	1	5005	3	Y	2	133	1			38
							2	9									
03	9362	X	9034	-0-	-328	-0-	956	1	8078	3	Y	-0-					38
04	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	934	1	10269	3	Y	-0-					38
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									

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 7H RRCID -> 264730 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 6292 - 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
02	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	9535	3	78	9	N	71	168	1			77
03	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	10203	3	34	9	N	31	68	1			40
04	9330	X	6461	-0-	-2869	-0-	6461	3			N	-0-					40
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-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264731 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8312 - 13459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14616	X	13577	-0-	-1039	-0-	437	1	13140	2	N	-0-					-0-
03	16120	X	14748	-0-	-1372	-0-	481	1	14267	2	N	-0-					-0-
04	15510	X	14040	-0-	-1470	-0-	459	1	13581	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	12992	X	12172	-0-	-820	-0-	12172	3			N	-0-					-0-
03	14384	X	13943	-0-	-441	-0-	13943	3			N	-0-					-0-
04	13800	X	13425	-0-	-375	-0-	13425	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING, JOHN EDWARD WELL #: 19H RRCID -> 264733 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 6649 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8008	X	7075	-0-	-933	-0-	7075	3			N	-0-					-0-
03	8649	X	7555	-0-	-1094	-0-	7555	3			N	-0-					-0-
04	8790	X	7096	-0-	-1694	-0-	7096	3			N	-0-					-0-
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-

G. P. NORTH WELL #: 1H RRCID -> 264734 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7100 - 13604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2156	X	613	-0-	-1543	-0-	610	1	3	9	Y	3					86
03	2387	X	142	-0-	-2245	-0-	50	1	92	9	Y	84	168	1			2
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	8	1			-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	329	1	9867	2	N	-0-					-0-
03	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	386	1	11469	2	N	-0-					-0-
04	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	348	1	10297	2	N	-0-					-0-
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-

KING SISTERS WELL #: 3H RRCID -> 264816 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6568 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 4H RRCID -> 264817 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6592 - 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
02	9856	X	443	-0-	-9413	-0-	443	1			N	-0-					-0-
03	10912	X	744	-0-	-10168	-0-	744	1			N	-0-					-0-
04	4830	X	720	-0-	-4110	-0-	720	1			N	-0-					-0-
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-

KING SISTERS WELL #: 5H RRCID -> 264821 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6681 - 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
02	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	217	1	11161	3	N	-0-					-0-
03	11253	X	11253	-0-	-0-	-0-	332	1	10921	3	N	-0-					-0-
04	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	11133	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	2604	X	1116	-0-	-1488	-0-	539	1	577	3	N	-0-					-0-
03	2883	X	861	-0-	-2022	-0-	502	1	359	3	N	-0-					-0-
04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CASHION, JOHN WELL #: 7H RRCID -> 264848 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7625 - 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
02	17836	X	12399	-0-	-5437	-0-	562	1	11837	2	N	-0-					-0-
03	18879	X	12116	-0-	-6763	-0-	476	1	11640	2	N	-0-					-0-
04	18000	X	11732	-0-	-6268	-0-	384	1	11348	2	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-

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264850 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8492 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	525	1	11257	2	N	-0-					-0-
03	961	X	361	-0-	-600	-0-	12	1	349	2	N	-0-					-0-
04	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	922	1	3722	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-

TAYLOR "A"-TAYLOR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264873 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8273 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12348	X	11778	-0-	-570	-0-	57	1	11721	3	N	-0-					-0-
03	13640	X	12425	-0-	-1215	-0-	65	1	12360	3	N	-0-					-0-
04	13140	X	11864	-0-	-1276	-0-	55	1	11809	3	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-

BERNIE BOWDEN WELL #: 1H RRCID -> 264890 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7400 - 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
02	13440	X	12979	-0-	-461	-0-	63	1	12904	3	N	11	175	1			26
							12	9									
03	14880	X	14237	-0-	-643	-0-	75	1	14162	3	N	-0-					26
04	14400	X	14227	-0-	-173	-0-	66	1	14135	3	N	24					50
							26	9									
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					90
							42	9									

TAYLOR-TAYLOR A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264960 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8197 - 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
02	6944	X	5736	-0-	-1208	-0-	1003	1	4733	3	N	-0-					-0-
03	7099	X	6551	-0-	-548	-0-	1114	1	5437	3	N	-0-					-0-
04	6450	X	6091	-0-	-359	-0-	1074	1	5017	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	21180	X	21180	-0-	-0-	-0-	103	1	21077	3	N	-0-					-0-
03	23405	X	22885	-0-	-520	-0-	120	1	22765	3	N	-0-					-0-
04	22650	X	21075	-0-	-1575	-0-	98	1	20977	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING SISTERS WELL #: 16H RRCID -> 265043 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6586 - 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
02	4844	X	4478	-0-	-366	-0-	4478	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	2738	-0-	-2625	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	5096	-0-	-94	-0-	5096	3			N	-0-					-0-
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-

KING SISTERS WELL #: 17H RRCID -> 265044 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6564 - 9864

02	4928	X	4015	-0-	-913	-0-	4015	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	4588	-0-	-868	-0-	4588	3			N	-0-					-0-
04	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	3			N	-0-					-0-
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-

MILLER, MONTY WELL #: 2H RRCID -> 265047 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7597 - 10999

02	18004	X	15722	-0-	-2282	-0-	506	1	15216	2	N	-0-					-0-
03	19468	X	17053	-0-	-2415	-0-	556	1	16497	2	N	-0-					-0-
04	18480	X	16189	-0-	-2291	-0-	529	1	15660	2	N	-0-					-0-
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-

MILLER, MONTY WELL #: 3H RRCID -> 265049 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7540 - 10784

02	14756	X	13709	-0-	-1047	-0-	441	1	13268	2	N	-0-					-0-
03	16089	X	15012	-0-	-1077	-0-	489	1	14523	2	N	-0-					-0-
04	15300	X	14244	-0-	-1056	-0-	466	1	13778	2	N	-0-					-0-
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-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7937 - 12888

02	17696	X	16103	-0-	-1593	-0-	519	1	15584	2	N	-0-					-0-
03	19375	X	17517	-0-	-1858	-0-	571	1	16946	2	N	-0-					-0-
04	18360	X	16771	-0-	-1589	-0-	548	1	16223	2	N	-0-					-0-
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-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265054 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8110 - 14003

02	20384	X	18481	-0-	-1903	-0-	596	1	17885	2	N	-0-					-0-
03	22041	X	19916	-0-	-2125	-0-	649	1	19267	2	N	-0-					-0-
04	21030	X	18938	-0-	-2092	-0-	619	1	18319	2	N	-0-					-0-
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-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265056 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8024 - 13264

02	22120	X	20909	-0-	-1211	-0-	674	1	20235	2	N	-0-					-0-
03	24304	X	23089	-0-	-1215	-0-	753	1	22336	2	N	-0-					-0-
04	23340	X	21950	-0-	-1390	-0-	718	1	21232	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	8484	X	4541	-0-	-3943	-0-	425	1	4116	3	Y	-0-					2
03	9300	X	7289	-0-	-2011	-0-	581	1	6708	3	Y	-0-					2
04	8580	X	7112	-0-	-1468	-0-	595	1	6517	3	Y	-0-					2
*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

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
02	6664	X	5659	-0-	-1005	-0-	531	1	5128	3	N	-0-					-0-
03	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	592	1	6834	3	N	-0-					-0-
04	7170	X	5803	-0-	-1367	-0-	485	1	5318	3	N	-0-					-0-
*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-

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
02	10304	X	2165	-0-	-8139	-0-	70	1	2095	2	N	-0-					-0-
03	11408	X	9274	-0-	-2134	-0-	302	1	8972	2	N	-0-					-0-
04	11040	X	4383	-0-	-6657	-0-	143	1	4240	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	8260	X	7343	-0-	-917	-0-	44	1	7297	3	N	2					57
							2	9									
03	9145	X	8095	-0-	-1050	-0-	47	1	7962	3	N	78					135
							86	9									
04	8610	X	7575	-0-	-1035	-0-	47	1	7527	3	N	1	65	1			71
							1	9									
*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

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
02	14084	X	13363	-0-	-721	-0-	431	1	12932	2	N	-0-					-0-
03	15376	X	14358	-0-	-1018	-0-	468	1	13890	2	N	-0-					-0-
04	15270	X	13680	-0-	-1590	-0-	447	1	13233	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	14308	X	12401	-0-	-1907	-0-	399	1	12002	2	N	-0-					-0-
03	15841	X	8020	-0-	-7821	-0-	261	1	7759	2	N	-0-					-0-
04	15060	X	2863	-0-	-12197	-0-	94	1	2769	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	500	1	6173	2	N	-0-			-0-
03	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	550	1	6562	2	N	-0-			-0-
04	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	512	1	5989	2	N	-0-			-0-
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-

MAHANAY, J. C. WELL #: 3H RRCID -> 265143 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8308 - 12622

02	9156	X	8496	-0-	-660	-0-	274	1	8222	2	N	-0-			-0-
03	10230	X	9373	-0-	-857	-0-	306	1	9067	2	N	-0-			-0-
04	9900	X	8915	-0-	-985	-0-	291	1	8624	2	N	-0-			-0-
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-

BEDINGER-NORTH WELL #: 8H RRCID -> 265144 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6610 - 8963

02	5376	X	-0-	-0-	-5376	-0-					N	-0-			20
03	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	656	1	5418	3	N	-0-			20
04	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-			20
*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

BEDINGER, DANIEL WELL #: 1H RRCID -> 265145 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6719 - 9112

02	9240	X	-0-	-0-	-9240	-0-					N	-0-			44
03	10230	X	8359	-0-	-1871	-0-	565	1	7794	3	N	-0-			44
04	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-					N	-0-			44
*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

MAHANAY, J. C. WELL #: 4H RRCID -> 265146 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8238 - 12852

02	12712	X	11905	-0-	-807	-0-	384	1	11521	2	N	-0-			-0-
03	13888	X	12956	-0-	-932	-0-	422	1	12534	2	N	-0-			-0-
04	13380	X	12357	-0-	-1023	-0-	404	1	11953	2	N	-0-			-0-
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-

BEDINGER, DANIEL WELL #: 2H RRCID -> 265147 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6680 - 9103

02	7448	X	-0-	-0-	-7448	-0-					N	-0-			23
03	8153	X	7348	-0-	-805	-0-	41	1	7307	3	N	-0-			23
04	7890	X	352	-0-	-7538	-0-	352	1			N	-0-			23
*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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAHANAY, J. C. WELL #: 5H RRCID -> 265159 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8229 - 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
02	17528	X	16615	-0-	-913	-0-	535	1	16080	2	N	-0-			-0-
03	19251	X	18192	-0-	-1059	-0-	593	1	17599	2	N	-0-			-0-
04	18510	X	17403	-0-	-1107	-0-	569	1	16834	2	N	-0-			-0-
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-

NEWBY-WEBB-BARNETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265161 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6950 - 11153

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	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

02	10248	X	7819	-0-	-2429	-0-	846	1	6961	3	N	11			72
							12	9							
03	6696	X	5946	-0-	-750	-0-	925	1	5020	3	N	1			73
							1	9							
04	6930	X	5114	-0-	-1816	-0-	890	1	4223	3	N	1			74
							1	9							
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

MAHANAY, J. C. WELL #: 6H RRCID -> 265165 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8240 - 11287

02	6748	X	5943	-0-	-805	-0-	192	1	5751	2	N	-0-			-0-
03	7037	X	6974	-0-	-63	-0-	227	1	6747	2	N	-0-			-0-
04	6600	X	6471	-0-	-129	-0-	212	1	6259	2	N	-0-			-0-
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-

MAHANAY, J. C. WELL #: 7H RRCID -> 265176 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8260 - 11628

02	15624	X	14764	-0-	-860	-0-	476	1	14288	2	N	-0-			-0-
03	17205	X	15726	-0-	-1479	-0-	513	1	15213	2	N	-0-			-0-
04	16560	X	14838	-0-	-1722	-0-	485	1	14353	2	N	-0-			-0-
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-

GREEN-BETTS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 265179 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7030 - 13553

02	9912	X	4964	-0-	-4948	-0-	789	1	4175	3	N	-0-			-0-
03	10478	X	7002	-0-	-3476	-0-	646	1	6356	3	N	-0-			-0-
04	10140	X	444	-0-	-9696	-0-	444	1			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	15960	X	15018	-0-	-942	-0-	483	1	14535	2	N	-0-					-0-
03	17484	X	16353	-0-	-1131	-0-	533	1	15820	2	N	-0-					-0-
04	16980	X	15571	-0-	-1409	-0-	509	1	15062	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	834	1	4602	3	Y	-0-					-0-
03	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	926	1	5203	3	Y	-0-					-0-
04	5850	X	5424	-0-	-426	-0-	891	1	4533	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	16912	X	15864	-0-	-1048	-0-	511	1	15353	2	N	-0-					-0-
03	18476	X	17054	-0-	-1422	-0-	556	1	16498	2	N	-0-					-0-
04	17730	X	16584	-0-	-1146	-0-	542	1	16042	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	16115	X	16115	-0-	-0-	-0-	16115	3			N	-0-					-0-
03	16430	X	16399	-0-	-31	-0-	16399	3			N	-0-					-0-
04	17398	X	17398	-0-	-0-	-0-	17398	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	17571	X	17571	-0-	-0-	-0-	567	1	17004	2	N	-0-					-0-
03	18130	X	18130	-0-	-0-	-0-	591	1	17539	2	N	-0-					-0-
04	18183	X	18183	-0-	-0-	-0-	594	1	17589	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	13776	X	11993	-0-	-1783	-0-	58	1	11935	3	N	-0-					-0-
03	15252	X	13560	-0-	-1692	-0-	64	1	13496	3	N	-0-					-0-
04	14760	X	12774	-0-	-1986	-0-	79	1	12695	3	N	-0-					-0-
*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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	851	1	10385	3	N	-0-					-0-
03	11935	X	10900	-0-	-1035	-0-	872	1	10028	3	N	-0-					-0-
04	11815	X	11815	-0-	-0-	-0-	937	1	10878	3	N	-0-					-0-
*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-

JOHN W. PORTER WELL #: 18H RRCID -> 265455 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8939 - 9605

02	3724	X	3424	-0-	-300	-0-	17	1	3407	3	N	-0-					-0-
03	4123	X	3713	-0-	-410	-0-	19	1	3694	3	N	-0-					-0-
04	3900	X	3561	-0-	-339	-0-	17	1	3544	3	N	-0-					-0-
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-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265462 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7690 - 12837

02	20972	X	18736	-0-	-2236	-0-	604	1	18132	2	N	-0-					-0-
03	23219	X	20127	-0-	-3092	-0-	656	1	19471	2	N	-0-					-0-
04	22260	X	19819	-0-	-2441	-0-	648	1	19171	2	N	-0-					-0-
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-

JOHN W. PORTER WELL #: 19H RRCID -> 265463 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8501 - 11565

02	12544	X	11743	-0-	-801	-0-	57	1	11686	3	N	-0-					-0-
03	13454	X	12254	-0-	-1200	-0-	64	1	12190	3	N	-0-					-0-
04	12900	X	11733	-0-	-1167	-0-	55	1	11678	3	N	-0-					-0-
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-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265464 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7726 - 10715

02	14812	X	14183	-0-	-629	-0-	844	1	13339	2	N	-0-					-0-
03	17335	X	17335	-0-	-0-	-0-	565	1	16770	2	N	-0-					-0-
04	14400	X	11786	-0-	-2614	-0-	385	1	11401	2	N	-0-					-0-
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-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 265467 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7715 - 12617

02	21252	X	18482	-0-	-2770	-0-	596	1	17886	2	N	-0-					-0-
03	23529	X	19290	-0-	-4239	-0-	629	1	18661	2	N	-0-					-0-
04	22770	X	19885	-0-	-2885	-0-	650	1	19235	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING SISTERS WELL #: 18H RRCID -> 265501 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6520 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7392	X	5027	-0-	-2365	-0-	5027	3			N	-0-					-0-
03	5983	X	5806	-0-	-177	-0-	5806	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	5117	-0-	-433	-0-	5117	3			N	-0-					-0-
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-

MILLER, MONTY WELL #: 4H RRCID -> 265502 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7314 - 10614

02	13667	X	13667	-0-	-0-	-0-	440	1	13227	2	N	-0-					-0-
03	14912	X	14912	-0-	-0-	-0-	486	1	14426	2	N	-0-					-0-
04	14216	X	14216	-0-	-0-	-0-	465	1	13751	2	N	-0-					-0-
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-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 3H RRCID -> 265553 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7747 - 12568

02	36344	X	28774	-0-	-7570	-0-	1042	1	27732	3	Y	-0-					-0-
03	38068	X	30394	-0-	-7674	-0-	1079	1	29314	3	Y	1					1
							1	9									
04	34440	X	28075	-0-	-6365	-0-	992	1	27083	3	Y	-0-					1
*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

KING SISTERS WELL #: 15H RRCID -> 265857 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6623 - 10369

02	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	8948	3			N	-0-					-0-
03	9734	X	7341	-0-	-2393	-0-	7341	3			N	-0-					-0-
04	9630	X	2210	-0-	-7420	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
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-

SANSONE-ROBERTSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265918 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6650 - 12053

02	17976	X	17976	-0-	-0-	-0-	103	1	17873	3	N	-0-					38
03	18267	X	18267	-0-	-0-	-0-	105	1	18162	3	N	-0-					38
04	18435	X	18435	-0-	-0-	-0-	114	1	18321	3	N	-0-					38
*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

NEWBY, H.H. WELL #: 5H RRCID -> 265927 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6950 - 7403

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
F. P. PARSONS FEDERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265941 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8000 - 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
02	15064	X	5807	-0-	-9257	-0-	28	1	5757	3	Y	20					106
							22	9									
03	15500	X	5172	-0-	-10328	-0-	1320	1	3845	3	Y	6					112
							7	9									
04	15000	X	9403	-0-	-5597	-0-	1537	1	7779	3	Y	79					191
							87	9									
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	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	1605	1	11541	3	Y	58					151
							64	9									

WISE-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266237 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7290 - 12309

02	20608	X	18817	-0-	-1791	-0-	91	1	18665	3	N	55					134
							61	9									
03	22103	X	20586	-0-	-1517	-0-	108	1	20428	3	N	45	165	1			14
							50	9									
04	21300	X	19144	-0-	-2156	-0-	89	1	19013	3	N	38					52
							42	9									
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									

KING SISTERS WELL #: 12H RRCID -> 266385 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6550 - 9000

02	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	3			N	-0-					-0-
03	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
*04	5370	X	242	-0-	-5128	-0-	242	1			N	-0-					-0-
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-

KING SISTERS WELL #: 21H RRCID -> 266410 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6654 - 11213

02	11060	X	8642	-0-	-2418	-0-	741	1	7901	3	N	-0-					-0-
03	11098	X	10176	-0-	-922	-0-	817	1	9359	3	N	-0-					-0-
04	10740	X	8223	-0-	-2517	-0-	716	1	7507	3	N	-0-					-0-
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-

KING SISTERS WELL #: 23H RRCID -> 266413 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6504 - 11308

02	15064	X	11898	-0-	-3166	-0-	11898	3			N	-0-					-0-
03	15965	X	12323	-0-	-3642	-0-	107	1	12216	3	N	-0-					-0-
04	13050	X	11955	-0-	-1095	-0-	321	1	11634	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	790	1	7540	3	N	-0-					-0-
03	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	869	1	8019	3	N	-0-					-0-
04	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	723	1	7946	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	818	1	4530	3	N	-0-					-0-
03	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	904	1	4748	3	N	-0-					-0-
04	5160	X	4905	-0-	-255	-0-	850	1	4055	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	874	1	3168	3	N	-0-					-0-
03	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	922	1	2938	3	N	-0-					-0-
04	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	799	1	2410	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	29	1	8420	3	N	-0-					-0-
03	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	50	1	9664	3	N	-0-					-0-
04	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	64	1	8200	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	8428	X	7401	-0-	-1027	-0-	441	1	6960	3	N	-0-					-0-
03	8618	X	7070	-0-	-1548	-0-	516	1	6554	3	N	-0-					-0-
04	8010	X	7734	-0-	-276	-0-	577	1	7157	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
03	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	609	1	11848	3	N	-0-					-0-
04	12379	X	12379	-0-	-0-	-0-	604	1	11775	3	N	-0-					-0-
*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-

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 #: 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
02	2128	X	1112	-0-	-1016	-0-	1112	1			N	-0-					-0-
03	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	631	1	3858	3	N	-0-					-0-
04	14956	X	14956	-0-	-0-	-0-	596	1	14360	3	N	-0-					-0-
*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-

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
02	20891	X	20891	-0-	-0-	-0-	673	1	20218	2	N	-0-					-0-
03	21838	X	21838	-0-	-0-	-0-	712	1	21126	2	N	-0-					-0-
04	20085	X	20085	-0-	-0-	-0-	927	1	19158	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	11564	X	9549	-0-	-2015	-0-	226	1	9322	3	N	1					19
							1	9									
03	12803	X	10929	-0-	-1874	-0-	249	1	10574	3	N	96					115
							106	9									
04	12390	X	10308	-0-	-2082	-0-	248	1	10012	3	N	44	146	1			13
							48	9									
*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

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
02	8120	X	7594	-0-	-526	-0-	7594	3			N	-0-					-0-
03	8866	X	8270	-0-	-596	-0-	8270	3			N	-0-					-0-
04	8430	X	7850	-0-	-580	-0-	7850	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	387	1	11613	2	N	-0-					-0-
03	13154	X	13154	-0-	-0-	-0-	429	1	12725	2	N	-0-					-0-
04	12072	X	12072	-0-	-0-	-0-	395	1	11677	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	6132	X	675	-0-	-5457	-0-	22	1	653	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	1295	-0-	-5494	-0-	155	1	1140	2	N	-0-					-0-
04	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	1098	1	6648	2	N	-0-					-0-
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-

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 #: 4H RRCID -> 266505 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8136 - 13038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	X	532	-0-	-728	-0-	532	1			N	-0-			-0-
03	5053	X	554	-0-	-4499	-0-	554	1			N	-0-			-0-
04	4890	X	570	-0-	-4320	-0-	570	1			N	-0-			-0-
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-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 5H RRCID -> 266513 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8151 - 11621

02	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	342	1	10286	2	N	-0-			-0-
03	11253	X	9953	-0-	-1300	-0-	324	1	9629	2	N	-0-			-0-
04	10890	X	9037	-0-	-1853	-0-	295	1	8742	2	N	-0-			-0-
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-

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266523 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7889 - 11291

02	15341	X	15341	-0-	-0-	-0-	495	1	14846	2	N	-0-			-0-
03	15721	X	15721	-0-	-0-	-0-	512	1	15209	2	N	-0-			-0-
04	15000	X	13592	-0-	-1408	-0-	444	1	13148	2	N	-0-			-0-
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-

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266525 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8048 - 12797

02	18312	X	17272	-0-	-1040	-0-	557	1	16715	2	N	-0-			-0-
03	19437	X	18551	-0-	-886	-0-	605	1	17946	2	N	-0-			-0-
04	18810	X	17064	-0-	-1746	-0-	558	1	16506	2	N	-0-			-0-
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-

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266526 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7948 - 12752

02	12252	X	12252	-0-	-0-	-0-	639	1	11613	2	N	-0-			-0-
03	11928	X	11928	-0-	-0-	-0-	518	1	11410	2	N	-0-			-0-
04	14859	X	14859	-0-	-0-	-0-	486	1	14373	2	N	-0-			-0-
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-

KING SISTERS WELL #: 25H RRCID -> 266544 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6524 - 10465

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
02	8260	X	7247	-0-	-1013	-0-	542	1	6705	3	N	-0-					17
03	8556	X	7327	-0-	-1229	-0-	576	1	6649	3	N	93					110
							102	9									
04	8280	X	6973	-0-	-1307	-0-	579	1	6394	3	N	-0-					110
*05	8339	X	7311	-0-	-1028	-0-	609	1	10	2	N	66					176
							6619	3	73	9							
06	8070	X	7037	-0-	-1033	-0-	570	1	6467	3	N	-0-					189
07	8029	X	7034	-0-	-995	-0-	593	1	6437	3	N	4	175	1			18
							4	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
02	23884	X	20266	-0-	-3618	-0-	653	1	19613	2	N	-0-					-0-
03	25358	X	21875	-0-	-3483	-0-	713	1	21162	2	N	-0-					-0-
04	24270	X	20717	-0-	-3553	-0-	677	1	20040	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	210	1	6331	2	N	-0-					-0-
03	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	229	1	6786	2	N	-0-					-0-
04	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	1169	1	4856	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	13832	X	12930	-0-	-902	-0-	417	1	12513	2	N	-0-					-0-
03	15004	X	13877	-0-	-1127	-0-	452	1	13425	2	N	-0-					-0-
04	14370	X	12934	-0-	-1436	-0-	423	1	12511	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	20692	X	19972	-0-	-720	-0-	643	1	19329	2	N	-0-					-0-
03	22909	X	21895	-0-	-1014	-0-	714	1	21181	2	N	-0-					-0-
04	22170	X	20108	-0-	-2062	-0-	657	1	19451	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	14884	X	14884	-0-	-0-	-0-	480	1	14404	2	N	-0-					-0-
03	15899	X	15899	-0-	-0-	-0-	518	1	15381	2	N	-0-					-0-
04	14888	X	14888	-0-	-0-	-0-	487	1	14401	2	N	-0-					-0-
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-

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

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
02	18704	X	16066	-0-	-2638	-0-	518	1	15548	2	N	-0-					-0-
03	19654	X	18704	-0-	-950	-0-	610	1	18094	2	N	-0-					-0-
04	19470	X	19470	-0-	-0-	-0-	845	1	18625	2	N	-0-					-0-
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-

PEYCO-MCGEE-RAWDON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266751 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7991 - 11325

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
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERKINS (D)-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266793 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7147 - 13195

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
02	20664	X	19206	-0-	-1458	-0-	93	1	19113	3	N	-0-					-0-
03	22878	X	21288	-0-	-1590	-0-	112	1	21176	3	N	-0-					-0-
04	21300	X	20799	-0-	-501	-0-	97	1	20702	3	N	-0-					-0-
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-

ACOLA-ACOLA"A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266801 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7377 - 11680

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
02	12908	X	12017	-0-	-891	-0-	400	1	11613	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	14291	X	13048	-0-	-1243	-0-	452	1	12594	3	Y	2					2
							2	9									
04	13500	X	12609	-0-	-891	-0-	435	1	12168	3	Y	5					7
							6	9									
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-

ROOF DRUG WELL #: 2H RRCID -> 266802 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6531 - 11135

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
02	11732	X	10857	-0-	-875	-0-	10857	3			N	-0-					-0-
03	13019	X	13019	-0-	-0-	-0-	13019	3			N	-0-					-0-
04	12480	X	12364	-0-	-116	-0-	12364	3			N	-0-					-0-
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-

ROOF DRUG WELL #: 3H RRCID -> 266803 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6497 - 11203

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
02	13524	X	12678	-0-	-846	-0-	12678	3			N	-0-					-0-
03	14777	X	14777	-0-	-0-	-0-	14777	3			N	-0-					-0-
04	14322	X	14322	-0-	-0-	-0-	14322	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	11648	X	11633	-0-	-15	-0-	362	1	11271	3	N	-0-					-0-
03	12896	X	12649	-0-	-247	-0-	444	1	12205	3	N	-0-					-0-
04	12564	X	12564	-0-	-0-	-0-	437	1	12127	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	12012	X	9256	-0-	-2756	-0-	299	1	8957	2	N	-0-					-0-
03	13051	X	11124	-0-	-1927	-0-	363	1	10761	2	N	-0-					-0-
04	12090	X	10667	-0-	-1423	-0-	349	1	10318	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	17304	X	16552	-0-	-752	-0-	921	1	15631	2	N	-0-					-0-
03	19158	X	17355	-0-	-1803	-0-	986	1	16369	2	N	-0-					-0-
04	18180	X	16898	-0-	-1282	-0-	956	1	15942	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	20860	X	19615	-0-	-1245	-0-	632	1	18983	2	N	-0-					-0-
03	22723	X	20528	-0-	-2195	-0-	669	1	19859	2	N	-0-					-0-
04	21750	X	20349	-0-	-1401	-0-	665	1	19684	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	874	1	9586	3	N	89	171	1			32
							98	9									
03	11439	X	11280	-0-	-159	-0-	953	1	10323	3	N	4					36
							4	9									
04	11070	X	9335	-0-	-1735	-0-	909	1	8316	3	N	100					136
							110	9									
05	11439	X	11010	-0-	-429	-0-	948	1	10041	3	N	19					155
							21	9									
06	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	921	1	10223	3	N	38					193
							42	9									
07	11439	X	11243	-0-	-196	-0-	948	1	10221	3	N	67	181	1			79
							74	9									

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
02	14196	X	11869	-0-	-2327	-0-	661	1	11208	2	N	-0-					-0-
03	15717	X	12829	-0-	-2888	-0-	729	1	12100	2	N	-0-					-0-
04	15210	X	175	-0-	-15035	-0-	10	1	165	2	N	-0-					-0-
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-

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		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

02	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	981	1	5917	2	N	-0-			-0-
03	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	1064	1	5815	2	N	-0-			-0-
04	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	1041	1	5932	2	N	-0-			-0-
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-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 3H RRCID -> 267021 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7778 - 13023

02	20384	X	19393	-0-	-991	-0-	625	1	18768	2	N	-0-			-0-
03	22568	X	21800	-0-	-768	-0-	711	1	21089	2	N	-0-			-0-
04	21840	X	20351	-0-	-1489	-0-	665	1	19686	2	N	-0-			-0-
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-

ELIZABETH PRESTON WELL #: 4H RRCID -> 267022 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7789 - 12593

02	20664	X	19629	-0-	-1035	-0-	632	1	18997	2	N	-0-			-0-
03	22413	X	21458	-0-	-955	-0-	699	1	20759	2	N	-0-			-0-
04	21510	X	20524	-0-	-986	-0-	671	1	19853	2	N	-0-			-0-
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-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 5H RRCID -> 267025 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7797 - 13199

02	17864	X	15903	-0-	-1961	-0-	513	1	15390	2	N	-0-			-0-
03	19778	X	10302	-0-	-9476	-0-	685	1	9617	2	N	-0-			-0-
04	19140	X	11662	-0-	-7478	-0-	487	1	11175	2	N	-0-			-0-
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-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 6H RRCID -> 267026 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7825 - 13173

02	23240	X	20634	-0-	-2606	-0-	665	1	19969	2	N	-0-			-0-
03	25451	X	23200	-0-	-2251	-0-	756	1	22444	2	N	-0-			-0-
04	24420	X	20783	-0-	-3637	-0-	679	1	20104	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	12348	X	12121	-0-	-227	-0-	73	1	12048	3	N	-0-					-0-
03	13671	X	13181	-0-	-490	-0-	77	1	13104	3	N	-0-					-0-
04	13050	X	12732	-0-	-318	-0-	79	1	12653	3	N	-0-					-0-
*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			10
07	13423	X	13229	-0-	-194	-0-	88	1	13141	3	N	-0-					2

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
02	18536	X	17267	-0-	-1269	-0-	84	1	17169	3	Y	13					45
							14	9									
03	20181	X	19141	-0-	-1040	-0-	100	1	19020	3	Y	19					64
							21	9									
04	19530	X	18421	-0-	-1109	-0-	86	1	18324	3	Y	10					74
							11	9									
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									

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
02	20440	X	19646	-0-	-794	-0-	633	1	19013	2	N	-0-					-0-
03	22462	X	22462	-0-	-0-	-0-	732	1	21730	2	N	-0-					-0-
04	21480	X	21169	-0-	-311	-0-	692	1	20477	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	15099	X	15099	-0-	-0-	-0-	90	1	15009	3	N	-0-					25
*03	12772	X	12395	-0-	-377	-0-	68	1	12327	3	N	-0-					25
04	14520	X	5670	-0-	-8850	-0-	35	1	5635	3	N	-0-					25
*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

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
02	9296	X	9143	-0-	-153	-0-	54	1	9006	3	N	75					90
							83	9									
03	10292	X	9956	-0-	-336	-0-	58	1	9854	3	N	40					130
							44	9									
04	9750	X	8970	-0-	-780	-0-	55	1	8909	3	N	5	120	1			15
							6	9									
*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

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
02	17192	X	14126	-0-	-3066	-0-	455	1	13671	2	N	-0-					-0-
03	19003	X	16721	-0-	-2282	-0-	545	1	16176	2	N	-0-					-0-
04	18390	X	15962	-0-	-2428	-0-	522	1	15440	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	18676	X	18140	-0-	-536	-0-	585	1	17555	2	N	-0-					-0-
03	20398	X	19832	-0-	-566	-0-	646	1	19186	2	N	-0-					-0-
04	19410	X	18751	-0-	-659	-0-	613	1	18138	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	4956	X	4894	-0-	-62	-0-	24 2	1 9	4868	3	Y	2	2	1			-0-
03	5487	X	5316	-0-	-171	-0-	28	1	5288	3	Y	-0-					-0-
04	5280	X	5162	-0-	-118	-0-	24	1	5138	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	7532	X	7226	-0-	-306	-0-	35 1	1 9	7190	3	Y	1	1	1			37
03	8184	X	7599	-0-	-585	-0-	40	1	7559	3	Y	-0-					37
04	7800	X	7383	-0-	-417	-0-	34	1	7349	3	Y	-0-					37
05	8060	X	7703	-0-	-357	-0-	37 107	1 9	7559	3	Y	97	82	1			52
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

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
02	6300	X	3808	-0-	-2492	-0-	515	1	3293	3	N	-0-					17
03	5952	X	3512	-0-	-2440	-0-	601	1	2850	3	N	55					72
							61	9									
04	3870	X	3341	-0-	-529	-0-	593	1	2748	3	N	-0-					72
*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

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
02	20832	X	18351	-0-	-2481	-0-	89	1	18237	3	N	23					83
							25	9									
03	22351	X	20624	-0-	-1727	-0-	108	1	20498	3	N	16					99
							18	9									
04	21480	X	20252	-0-	-1228	-0-	94	1	20143	3	N	14					113
							15	9									
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									

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
02	18284	X	17181	-0-	-1103	-0-	83	1	17085	3	Y	12	5	1			7
							13	9									
03	20088	X	18867	-0-	-1221	-0-	99	1	18753	3	Y	14					21
							15	9									
04	19440	X	18061	-0-	-1379	-0-	84	1	17968	3	Y	8	29	1			-0-
							9	9									
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-

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
02	14168	X	12604	-0-	-1564	-0-	61	1	12524	3	Y	17	5	1			38
							19	9									
03	15500	X	13810	-0-	-1690	-0-	72	1	13716	3	Y	20					58
							22	9									
04	15000	X	12731	-0-	-2269	-0-	59	1	12670	3	Y	2	60	1			-0-
							2	9									
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									

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
02	19180	X	18874	-0-	-306	-0-	91	1	18783	3	N	-0-					-0-
03	21230	X	21230	-0-	-0-	-0-	111	1	21119	3	N	-0-					-0-
04	20713	X	20713	-0-	-0-	-0-	97	1	20616	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	19572	X	17062	-0-	-2510	-0-	83	1	16979	3	N	-0-					-0-
03	21669	X	20008	-0-	-1661	-0-	105	1	19903	3	N	-0-					-0-
04	19950	X	19484	-0-	-466	-0-	91	1	19393	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	19796	X	19036	-0-	-760	-0-	569	1	18467	3	N	-0-					-0-
03	21638	X	20873	-0-	-765	-0-	651	1	20222	3	N	-0-					-0-
04	20490	X	20062	-0-	-428	-0-	614	1	19448	3	N	-0-					-0-
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-

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
*08	26784	X	26288	-0-	-496	-0-	133	1	26135	3	Y	18					68
							20	9									
*09	25800	X	25095	-0-	-705	-0-	126	1	24927	3	Y	38	79	1			27
							42	9									
*10	26660	X	25600	-0-	-1060	-0-	124	1	25464	3	Y	11					38
							12	9									
*11	25590	X	24527	-0-	-1063	-0-	118	1	24381	3	Y	25					63
							28	9									
*12	26319	X	24861	-0-	-1458	-0-	122	1	24682	3	Y	52	89	1			26
							57	9									
*01	26288	X	24641	-0-	-1647	-0-	123	1	24507	3	Y	10					36
							11	9									
*02	23436	X	22505	-0-	-931	-0-	109	1	22365	3	Y	28					64
							31	9									
*03	25606	X	24727	-0-	-879	-0-	129	1	24568	3	Y	27	82	1			9
							30	9									
*04	24540	X	23749	-0-	-791	-0-	111	1	23614	3	Y	22					31
							24	9									
*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									

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
02	17080	X	15468	-0-	-1612	-0-	75	1	15378	3	Y	14					20
							15	9									
03	18755	X	17842	-0-	-913	-0-	93	1	17720	3	Y	26					46
							29	9									
04	18000	X	16705	-0-	-1295	-0-	78	1	16620	3	Y	6					52
							7	9									
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

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 #: 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
02	17808	X	16775	-0-	-1033	-0-	81	1	16671	3	Y	21					30
							23	9									
03	19499	X	18054	-0-	-1445	-0-	94	1	17939	3	Y	19					49
							21	9									
04	18660	X	17433	-0-	-1227	-0-	81	1	17310	3	Y	38					87
							42	9									
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

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
02	22316	X	21348	-0-	-968	-0-	103	1	21220	3	Y	23					64
							25	9									
03	24459	X	22923	-0-	-1536	-0-	120	1	22760	3	Y	39					103
							43	9									
04	23490	X	21784	-0-	-1706	-0-	101	1	21638	3	Y	41					144
							45	9									
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

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
02	20412	X	19400	-0-	-1012	-0-	94	1	19306	3	Y	-0-					3
03	22599	X	21219	-0-	-1380	-0-	111	1	21108	3	Y	-0-					3
04	21870	X	20339	-0-	-1531	-0-	95	1	20244	3	Y	-0-					3
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

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
02	19236	X	17643	-0-	-1593	-0-	86	1	17557	3	Y	-0-					-0-
03	20925	X	19300	-0-	-1625	-0-	101	1	19199	3	Y	-0-					-0-
04	19530	X	18747	-0-	-783	-0-	88	1	18659	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	10668	X	10125	-0-	-543	-0-	49	1	10041	3	N	32					94
							35	9									
03	11811	X	10950	-0-	-861	-0-	57	1	10841	3	N	47					141
							52	9									
04	11160	X	10612	-0-	-548	-0-	49	1	10540	3	Y	21	145	1			17
							23	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	15372	X	13424	-0-	-1948	-0-	65	1	13359	3	N	-0-					18
03	17019	X	14252	-0-	-2767	-0-	75	1	14177	3	N	-0-					18
04	16470	X	14450	-0-	-2020	-0-	67	1	14383	3	N	-0-					18
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

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
02	12264	X	11648	-0-	-616	-0-	56	1	11592	3	N	-0-					22
03	13082	X	12940	-0-	-142	-0-	68	1	12872	3	N	-0-					22
04	12660	X	12279	-0-	-381	-0-	57	1	12222	3	N	-0-					22
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

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267151 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7150 - 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
02	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	686	1	8662	3	N	-0-					17
03	10075	X	9401	-0-	-674	-0-	759	1	8642	3	N	-0-					17
04	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	732	1	9046	3	N	-0-					17
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

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267239 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7659 - 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
02	13440	X	12624	-0-	-816	-0-	407	1	12217	2	N	-0-					-0-
03	14880	X	13523	-0-	-1357	-0-	441	1	13082	2	N	-0-					-0-
04	14400	X	12631	-0-	-1769	-0-	413	1	12218	2	N	-0-					-0-
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-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267281 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7155 - 14453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19572	X	18123	-0-	-1449	-0-	88	1	18035	3	N	-0-					-0-
03	21576	X	19657	-0-	-1919	-0-	103	1	19554	3	N	-0-					-0-
04	20880	X	18659	-0-	-2221	-0-	87	1	18572	3	N	-0-					-0-
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-

BUSSEY WELL #: 7H RRCID -> 267286 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6754 - 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
02	9828	X	8654	-0-	-1174	-0-	385	1	8155	3	N	104	46	1			90
							114	9									
03	10881	X	9208	-0-	-1673	-0-	418	1	8662	3	N	116	181	1			25
							128	9									
04	10530	X	8701	-0-	-1829	-0-	418	1	8171	3	N	102	34	1			93
							112	9									
*05	9672	X	9231	-0-	-441	-0-	446	1	13	2	N	147	184	1			56
							8610	3	162	9							
06	9330	X	8393	-0-	-937	-0-	432	1	7948	3	N	12					56
							13	9									
07	9579	X	9074	-0-	-505	-0-	441	1	8633	3	N	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 9H RRCID -> 267307 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6612 - 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
02	12574	X	12574	-0-	-0-	-0-	68	1	12506	3	N	-0-			-0-
03	14198	X	13567	-0-	-631	-0-	72	1	13495	3	N	-0-			-0-
04	13740	X	13445	-0-	-295	-0-	83	1	13362	3	N	-0-			-0-
*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-

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
02	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	703	1	5458	3	N	-0-			51
03	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	54	1	9715	3	N	-0-			51
04	18213	X	18213	-0-	-0-	-0-	112	1	18101	3	N	-0-			51
*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

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
02	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	44	1	9003	3	Y	-0-			-0-
03	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	53	1	10091	3	Y	-0-			-0-
04	7620	X	3827	-0-	-3793	-0-	18	1	3809	3	Y	-0-			-0-
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-

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
02	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	57	1	11733	3	N	-0-			-0-
03	13749	X	13749	-0-	-0-	-0-	72	1	13677	3	N	-0-			-0-
04	11970	X	8117	-0-	-3853	-0-	623	1	7494	3	N	-0-			-0-
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-

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
02	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	61	1	11695	3	N	-0-			-0-
03	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	61	1	12017	3	N	-0-			-0-
04	11520	X	11297	-0-	-223	-0-	70	1	11227	3	N	-0-			-0-
*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-

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
02	5264	X	4049	-0-	-1215	-0-	21	1	4028	3	N	-0-			-0-
03	5270	X	4485	-0-	-785	-0-	23	1	4462	3	N	-0-			-0-
04	5100	X	4484	-0-	-616	-0-	27	1	4457	3	N	-0-			-0-
*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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	9296	X	9226	-0-	-70	-0-	686	1	8540	3	N	-0-			-0-
03	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	762	1	9326	3	N	-0-			-0-
04	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	733	1	9126	3	N	-0-			-0-
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-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 8H RRCID -> 267407 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7025 - 9878

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	37	1	7509	3	N	-0-			-0-
03	7688	X	7682	-0-	-6	-0-	40	1	7642	3	N	-0-			-0-
04	7440	X	7151	-0-	-289	-0-	33	1	7118	3	N	-0-			-0-
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-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267409 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 11703

02	13160	X	11896	-0-	-1264	-0-	58	1	11838	3	N	-0-			-0-
03	14570	X	13494	-0-	-1076	-0-	71	1	13423	3	N	-0-			-0-
04	13860	X	12435	-0-	-1425	-0-	58	1	12377	3	N	-0-			-0-
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-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267410 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7050 - 14053

02	16072	X	13416	-0-	-2656	-0-	65	1	13351	3	N	-0-			-0-
03	17794	X	13201	-0-	-4593	-0-	69	1	13132	3	N	-0-			-0-
04	17220	X	15928	-0-	-1292	-0-	74	1	15854	3	N	-0-			-0-
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-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267411 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7050 - 13553

02	14868	X	14291	-0-	-577	-0-	69	1	14222	3	N	-0-			-0-
03	15730	X	15730	-0-	-0-	-0-	82	1	15648	3	N	-0-			-0-
04	16380	X	15564	-0-	-816	-0-	73	1	15491	3	N	-0-			-0-
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-

SANSONE-BEDINGER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267452 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6600 - 11603

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267468 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7683 - 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
02	14303	X	14303	-0-	-0-	-0-	461	1	13842	2	N	-0-					-0-
03	12234	X	12234	-0-	-0-	-0-	697	1	11537	2	N	-0-					-0-
04	16317	X	16317	-0-	-0-	-0-	732	1	15585	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	4424	X	3845	-0-	-579	-0-	563	1	3278	3	N	4					61
							4	9									
03	4898	X	2964	-0-	-1934	-0-	632	1	2328	3	N	4					65
							4	9									
04	4200	X	3179	-0-	-1021	-0-	612	1	2567	3	N	-0-					65
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

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
02	11900	X	10454	-0-	-1446	-0-	51	1	10403	3	Y	-0-					-0-
03	12772	X	10806	-0-	-1966	-0-	57	1	10749	3	Y	-0-					-0-
04	13982	X	13982	-0-	-0-	-0-	65	1	13917	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	18415	X	18415	-0-	-0-	-0-	2745	1	15670	3	N	-0-					-0-
03	20518	X	20518	-0-	-0-	-0-	3375	1	17143	3	N	-0-					-0-
04	19500	X	19435	-0-	-65	-0-	3273	1	16162	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
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-

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
02	21358	X	21358	-0-	-0-	-0-	3184	1	18174	3	N	-0-					-0-
03	23795	X	23795	-0-	-0-	-0-	3914	1	19881	3	N	-0-					-0-
04	22644	X	22644	-0-	-0-	-0-	3814	1	18830	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	15236	X	15236	-0-	-0-	-0-	2271	1	12965	3	N	-0-			-0-
03	17353	X	17353	-0-	-0-	-0-	2854	1	14499	3	N	-0-			-0-
04	16200	X	16104	-0-	-96	-0-	2712	1	13392	3	N	-0-			-0-
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-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 1H RRCID -> 267503 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7213 - 11155

02	14448	X	13960	-0-	-488	-0-	68	1	13892	3	N	-0-			-0-
03	15996	X	15232	-0-	-764	-0-	80	1	15152	3	N	-0-			-0-
04	15450	X	14600	-0-	-850	-0-	68	1	14532	3	N	-0-			-0-
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-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 2H RRCID -> 267505 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7198 - 13625

02	17080	X	16431	-0-	-649	-0-	80	1	16351	3	N	-0-			-0-
03	18538	X	17922	-0-	-616	-0-	94	1	17828	3	N	-0-			-0-
04	17910	X	17155	-0-	-755	-0-	80	1	17075	3	N	-0-			-0-
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-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 3H RRCID -> 267513 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7238 - 13690

02	17360	X	16728	-0-	-632	-0-	81	1	16647	3	Y	-0-			-0-
03	18972	X	18282	-0-	-690	-0-	96	1	18186	3	Y	-0-			-0-
04	18210	X	17524	-0-	-686	-0-	82	1	17442	3	Y	-0-			-0-
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-

BILTMORE WELL #: 15H RRCID -> 267514 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8271 - 14878

02	28598	X	28598	-0-	-0-	-0-	4263	1	24335	3	N	-0-			-0-
03	31065	X	31065	-0-	-0-	-0-	5110	1	25955	3	N	-0-			-0-
04	30560	X	30560	-0-	-0-	-0-	5147	1	25413	3	N	-0-			-0-
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-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267515 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8266 - 10960

02	8204	X	8034	-0-	-170	-0-	39	1	7995	3	N	-0-			-0-
03	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	48	1	9058	3	N	-0-			-0-
04	8880	X	8574	-0-	-306	-0-	40	1	8534	3	N	-0-			-0-
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-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 27H RRCID -> 267518 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8201 - 12720

02	14224	X	12744	-0-	-1480	-0-	419	1	12325	2	N	-0-			-0-
03	15407	X	13801	-0-	-1606	-0-	456	1	13345	2	N	-0-			-0-
04	14400	X	13466	-0-	-934	-0-	446	1	13020	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	16268	X	15533	-0-	-735	-0-	511	1	15022	2	N	-0-					-0-
03	17919	X	17919	-0-	-0-	-0-	592	1	17327	2	N	-0-					-0-
04	17530	X	17530	-0-	-0-	-0-	580	1	16950	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	25984	X	23942	-0-	-2042	-0-	787	1	23155	2	N	-0-					-0-
03	28582	X	26402	-0-	-2180	-0-	872	1	25530	2	N	-0-					-0-
04	26970	X	24972	-0-	-1998	-0-	827	1	24145	2	N	-0-					-0-
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-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 7H RRCID -> 267521 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 13528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15204	X	13002	-0-	-2202	-0-	63	1	12939	3	N	-0-					-0-
03	16647	X	14256	-0-	-2391	-0-	75	1	14181	3	N	-0-					-0-
04	15690	X	13455	-0-	-2235	-0-	63	1	13392	3	N	-0-					-0-
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-

PRATHER WELL #: 1H RRCID -> 267524 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 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
02	4928	X	1	-0-	-4927	-0-	1	1			N	-0-					88
03	5239	X	4764	-0-	-475	-0-	25	1	4739	3	N	-0-					88
04	5070	X	4811	-0-	-259	-0-	22	1	4748	3	N	37					125
							41	9									
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

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 6H RRCID -> 267525 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7050 - 14928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20917	X	20917	-0-	-0-	-0-	101	1	20816	3	N	-0-					-0-
03	22519	X	22519	-0-	-0-	-0-	118	1	22401	3	N	-0-					-0-
04	21467	X	21467	-0-	-0-	-0-	100	1	21367	3	N	-0-					-0-
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-

W.C. BROWN JR. WELL #: 4H RRCID -> 267526 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7406 - 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
02	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	701	1	5923	3	N	-0-					13
03	7161	X	7067	-0-	-94	-0-	773	1	6294	3	N	-0-					13
04	6780	X	6692	-0-	-88	-0-	748	1	5944	3	N	-0-					13
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 46H RRCID -> 267527 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6857 - 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
02	9772	X	9550	-0-	-222	-0-	46	1	9500	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	11036	X	9692	-0-	-1344	-0-	51	1	9641	3	Y	-0-					-0-
04	10680	X	9482	-0-	-1198	-0-	44	1	9438	3	Y	-0-					-0-
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

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
02	13055	X	13055	-0-	-0-	-0-	429	1	12626	2	N	-0-					-0-
03	14092	X	14092	-0-	-0-	-0-	466	1	13626	2	N	-0-					-0-
04	13860	X	12174	-0-	-1686	-0-	403	1	11771	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	12824	X	11818	-0-	-1006	-0-	75	1	11546	3	N	179	173	1			62
							197	9									
03	13981	X	12906	-0-	-1075	-0-	88	1	12568	3	N	227	182	1			107
							250	9									
04	13290	X	12971	-0-	-319	-0-	79	1	12685	3	N	188	175	1			120
							207	9									
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									

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
02	1848	X	-0-	-0-	-1848	-0-					N	-0-					-0-
03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	17276	X	15999	-0-	-1277	-0-	891	1	15108	2	N	-0-					-0-
03	18879	X	17136	-0-	-1743	-0-	973	1	16163	2	N	-0-					-0-
04	17910	X	16729	-0-	-1181	-0-	946	1	15783	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	12544	X	12036	-0-	-508	-0-	670	1	11366	2	N	-0-					-0-
03	13795	X	13127	-0-	-668	-0-	746	1	12381	2	N	-0-					-0-
04	13410	X	12518	-0-	-892	-0-	708	1	11810	2	N	-0-					-0-
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-

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 #: 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
02	18620	X	17380	-0-	-1240	-0-	84	1	17296	3	N	-0-			-0-
03	20398	X	19615	-0-	-783	-0-	103	1	19512	3	N	-0-			-0-
04	19740	X	18390	-0-	-1350	-0-	86	1	18304	3	N	-0-			-0-
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-

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
02	10080	X	9174	-0-	-906	-0-	44	1	9130	3	N	-0-			-0-
03	11160	X	10459	-0-	-701	-0-	55	1	10404	3	N	-0-			-0-
04	10590	X	9944	-0-	-646	-0-	46	1	9898	3	N	-0-			-0-
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-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 30H RRCID -> 267563 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8166 - 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
02	14392	X	13975	-0-	-417	-0-	421	1	13554	3	N	-0-			-0-
03	15934	X	15494	-0-	-440	-0-	493	1	15001	3	N	-0-			-0-
04	15300	X	14882	-0-	-418	-0-	463	1	14419	3	N	-0-			-0-
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-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267565 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8261 - 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
02	13692	X	13222	-0-	-470	-0-	64	1	13158	3	N	-0-			-0-
03	15159	X	14425	-0-	-734	-0-	76	1	14349	3	N	-0-			-0-
04	14640	X	13909	-0-	-731	-0-	65	1	13844	3	N	-0-			-0-
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-

ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267567 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7225 - 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
02	15372	X	13777	-0-	-1595	-0-	67	1	13710	3	N	-0-			-0-
03	16368	X	15575	-0-	-793	-0-	82	1	15493	3	N	-0-			-0-
04	15660	X	15232	-0-	-428	-0-	71	1	15161	3	N	-0-			-0-
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-

CDGUA-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267570 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8690 - 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
02	25200	X	23540	-0-	-1660	-0-	114	1	23426	3	N	-0-			-0-
03	27900	X	26359	-0-	-1541	-0-	138	1	26221	3	N	-0-			-0-
04	27000	X	24843	-0-	-2157	-0-	116	1	24727	3	N	-0-			-0-
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-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 13H RRCID -> 267573 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8236 - 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
02	12180	X	11275	-0-	-905	-0-	371	1	10904	2	N	-0-			-0-
03	13361	X	11654	-0-	-1707	-0-	385	1	11269	2	N	-0-			-0-
04	12570	X	10964	-0-	-1606	-0-	363	1	10601	2	N	-0-			-0-
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-

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 #: 10H RRCID -> 267574 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8101 - 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
02	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	310	1	9123	2	N	-0-					-0-
03	10682	X	10682	-0-	-0-	-0-	353	1	10329	2	N	-0-					-0-
04	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	345	1	10075	2	N	-0-					-0-
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-

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 14H RRCID -> 267577 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6656 - 9859

02	12292	X	3860	-0-	-8432	-0-	428	1	3432	3	N	-0-					-0-
03	10168	X	4310	-0-	-5858	-0-	446	1	3864	3	N	-0-					-0-
04	9060	X	4000	-0-	-5060	-0-	398	1	3602	3	N	-0-					-0-
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-

W.H. SPRINGFIELD (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267578 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6900 - 9878

02	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	1415	1	7120	3	N	-0-					-0-
03	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	1307	1	6643	3	N	-0-					-0-
04	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	1279	1	6362	3	N	-0-					-0-
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-

HOYL-SHOOP 'C' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267579 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7642 - 11783

02	11480	X	10906	-0-	-574	-0-	53	1	10853	3	N	-0-					-0-
03	12617	X	11798	-0-	-819	-0-	62	1	11736	3	N	-0-					-0-
04	12060	X	11077	-0-	-983	-0-	52	1	11025	3	N	-0-					-0-
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-

HOYL, DALE WELL #: 8H RRCID -> 267580 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7750 - 11266

02	15092	X	14211	-0-	-881	-0-	69	1	14142	3	N	-0-					-0-
03	16616	X	15745	-0-	-871	-0-	82	1	15663	3	N	-0-					-0-
04	15810	X	15146	-0-	-664	-0-	71	1	15075	3	N	-0-					-0-
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-

SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267581 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 7800 - 11559

02	14952	X	14228	-0-	-724	-0-	69	1	14150	3	N	8	8	0			-0-
							9	9									
03	16554	X	15507	-0-	-1047	-0-	81	1	15416	3	N	9	9	0			-0-
							10	9									
04	15720	X	14753	-0-	-967	-0-	69	1	14674	3	N	9	9	0			-0-
							10	9									
05	16182	X	14958	-0-	-1224	-0-	73	1	14875	3	N	9	9	0			-0-
							10	9									
*06	15510	X	14357	-0-	-1153	-0-	71	1	14277	3	N	8	8	0			-0-
							9	9									
07	15748	X	14981	-0-	-767	-0-	71	1	14889	3	N	19	19	0			-0-
							21	9									

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
02	9324	X	9314	-0-	-10	-0-	45	1	9215	3	Y	49	55	1			13
							54	9									
03	10323	X	10096	-0-	-227	-0-	53	1	10010	3	Y	30	5	1			38
							33	9									
04	9990	X	9503	-0-	-487	-0-	44	1	9459	3	Y	-0-					38
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

VEALE RANCH WELL #: 45H RRCID -> 267599 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6749 - 10881

02	7140	X	6466	-0-	-674	-0-	31	1	6432	3	Y	3	3	1			10
							3	9									
03	7905	X	6619	-0-	-1286	-0-	35	1	6584	3	Y	-0-					10
04	7410	X	6523	-0-	-887	-0-	30	1	6493	3	Y	-0-					10
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

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 7H RRCID -> 267600 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8127 - 12030

02	18956	X	17567	-0-	-1389	-0-	577	1	16990	2	N	-0-					-0-
03	20801	X	19332	-0-	-1469	-0-	639	1	18693	2	N	-0-					-0-
04	19650	X	18830	-0-	-820	-0-	623	1	18207	2	N	-0-					-0-
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-

VEALE RANCH WELL #: 54H RRCID -> 267623 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6578 - 10176

02	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	39	1	7968	3	Y	18	35	1			-0-
							20	9									
03	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	44	1	8354	3	Y	19	3	1			16
							21	9									
04	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	36	1	7691	3	Y	6					22
							7	9									
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

FAXEL WELL #: 8H RRCID -> 267624 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6480 - 8762

02	15400	X	13793	-0-	-1607	-0-	82	1	13711	3	N	-0-					20
03	17050	X	14941	-0-	-2109	-0-	87	1	14854	3	N	-0-					20
04	16200	X	14010	-0-	-2190	-0-	86	1	13924	3	N	-0-					20
*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

BILTMORE-B. YARB-BILTMORE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267688 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8542 - 13691

02	22877	X	22877	-0-	-0-	-0-	3410	1	19467	3	N	-0-					-0-
03	25468	X	25468	-0-	-0-	-0-	4189	1	21279	3	N	-0-					-0-
04	24146	X	24146	-0-	-0-	-0-	4067	1	20079	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	21980	X	20864	-0-	-1116	-0-	1161	1	19703	2	N	-0-					-0-
03	24459	X	23153	-0-	-1306	-0-	1315	1	21838	2	N	-0-					-0-
04	23670	X	21909	-0-	-1761	-0-	1239	1	20670	2	N	-0-					-0-
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-

FAXEL (SA) WELL #: 9H RRCID -> 267690 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6446 - 11512

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 22H RRCID -> 267695 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8909 - 11707

02	9128	X	8920	-0-	-208	-0-	43	1	8877	3	N	-0-					-0-
03	10075	X	9679	-0-	-396	-0-	51	1	9628	3	N	-0-					-0-
04	9750	X	9321	-0-	-429	-0-	44	1	9277	3	N	-0-					-0-
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-

COLE 576 A-B YARBROUGH (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267698 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8691 - 12168

02	17192	X	16467	-0-	-725	-0-	80	1	16387	3	N	-0-					-0-
03	18755	X	17758	-0-	-997	-0-	93	1	17665	3	N	-0-					-0-
04	18150	X	17088	-0-	-1062	-0-	80	1	17008	3	N	-0-					-0-
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-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 3H RRCID -> 267707 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6519 - 8649

02	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	784	1	1697	3	N	-0-					8
03	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	868	1	2275	3	N	-0-					8
04	2730	X	2633	-0-	-97	-0-	840	1	1793	3	N	-0-					8
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

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 1H RRCID -> 267711 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6496 - 9762

02	4508	X	3998	-0-	-510	-0-	606	1	3392	3	N	-0-					32
03	4991	X	3886	-0-	-1105	-0-	667	1	3219	3	N	-0-					32
04	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	694	1	3550	3	N	-0-					32
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

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
02	10304	X	9879	-0-	-425	-0-	64	1	9813	3	N	2					24
							2	9									
03	11346	X	10692	-0-	-654	-0-	74	1	10577	3	N	37					61
							41	9									
04	10980	X	9962	-0-	-1018	-0-	62	1	9891	3	N	8					69
							9	9									
05	11346	X	10220	-0-	-1126	-0-	67	1	10151	3	N	2					71
							2	9									
*06	10590	X	9590	-0-	-1000	-0-	63	1	9527	3	N	-0-					71
07	10943	X	9731	-0-	-1212	-0-	62	1	9669	3	N	-0-					71

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
02	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	43	1	8907	3	Y	223	151	1			197
							245	9									
03	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	51	1	9697	3	Y	225	326	1			96
							248	9									
04	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	44	1	9331	3	Y	165	164	1			97
							182	9									
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									

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
02	27664	X	26782	-0-	-882	-0-	1491	1	25291	2	N	-0-					-0-
03	30628	X	29184	-0-	-1444	-0-	1658	1	27526	2	N	-0-					-0-
04	29640	X	27774	-0-	-1866	-0-	1571	1	26203	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	344	1	11095	3	N	-0-					-0-
03	11953	X	11953	-0-	-0-	-0-	377	1	11576	3	N	-0-					-0-
04	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	355	1	10972	3	N	-0-					-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-	N	-0-					9
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	N	-0-					9
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	N	-0-					9
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

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
02	14588	X	14492	-0-	-96	-0-	268	1	14224	3	N	-0-					-0-
03	16441	X	16441	-0-	-0-	-0-	321	1	16120	3	N	-0-					-0-
04	16091	X	16091	-0-	-0-	-0-	345	1	15746	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	15792	X	14879	-0-	-913	-0-	489	1	14390	2	N	-0-			-0-
03	17267	X	16192	-0-	-1075	-0-	535	1	15657	2	N	-0-			-0-
04	16710	X	15666	-0-	-1044	-0-	519	1	15147	2	N	-0-			-0-
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-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 2H RRCID -> 267840 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6508 - 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
02	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	778	1	4351	3	N	-0-			19
03	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	871	1	4205	3	N	-0-			19
04	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	806	1	4117	3	N	-0-			19
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

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267841 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6851 - 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
02	12180	X	10702	-0-	-1478	-0-	196	1	10506	3	N	-0-			-0-
03	13485	X	3768	-0-	-9717	-0-	354	1	3414	3	N	-0-			-0-
04	12690	X	7317	-0-	-5373	-0-	870	1	6447	3	N	-0-			-0-
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-

CDGUA-COLE 576 A (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267843 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8982 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19908	X	18421	-0-	-1487	-0-	89	1	18332	3	N	-0-			-0-
03	21545	X	20594	-0-	-951	-0-	108	1	20486	3	N	-0-			-0-
04	20490	X	20162	-0-	-328	-0-	94	1	20068	3	N	-0-			-0-
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-

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267844 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8246 - 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
02	8512	X	8009	-0-	-503	-0-	39	1	7970	3	N	-0-			-0-
03	9393	X	8625	-0-	-768	-0-	45	1	8580	3	N	-0-			-0-
04	8850	X	8153	-0-	-697	-0-	38	1	8115	3	N	-0-			-0-
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-

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267860 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6589 - 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
02	17720	X	17720	-0-	-0-	-0-	99	1	17621	3	N	-0-			22
03	19308	X	19308	-0-	-0-	-0-	106	1	19202	3	N	-0-			22
04	18569	X	18569	-0-	-0-	-0-	114	1	18455	3	N	-0-			22
*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

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
02	16644	X	16644	-0-	-0-	-0-	94	1	16550	3	N	-0-					38
03	17859	X	17859	-0-	-0-	-0-	98	1	17761	3	N	-0-					38
04	16889	X	16889	-0-	-0-	-0-	104	1	16785	3	N	-0-					38
*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

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267964 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7196 - 11815

02	25732	X	24270	-0-	-1462	-0-	118	1	24152	3	N	-0-					-0-
03	28086	X	26474	-0-	-1612	-0-	139	1	26335	3	N	-0-					-0-
04	26940	X	25314	-0-	-1626	-0-	118	1	25196	3	N	-0-					-0-
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-

SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267965 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7907 - 12125

02	13188	X	11919	-0-	-1269	-0-	57	1	11767	3	N	86	86	0			-0-
							95	9									
03	13795	X	13332	-0-	-463	-0-	69	1	13157	3	N	96	96	0			-0-
							106	9									
04	13506	X	13506	-0-	-0-	-0-	62	1	13289	3	N	141	141	0			-0-
							155	9									
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									

HYDE-HICKMAN 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267966 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6743 - 9000

02	10136	X	9849	-0-	-287	-0-	9849	3			N	-0-					-0-
03	11222	X	10518	-0-	-704	-0-	10518	3			N	-0-					-0-
04	10680	X	9703	-0-	-977	-0-	9703	3			N	-0-					-0-
*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-

STENGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267968 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6900 - 11103

02	17892	X	15250	-0-	-2642	-0-	74	1	15176	3	N	-0-					-0-
03	19809	X	17515	-0-	-2294	-0-	92	1	17423	3	N	-0-					-0-
04	19170	X	17557	-0-	-1613	-0-	82	1	17475	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	822	1	8271	3	N	-0-					-0-
03	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	908	1	9358	3	N	-0-					-0-
04	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	921	1	10743	3	N	-0-					-0-
*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-

EARP (SA) WELL #: 6H RRCID -> 268016 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7100 - 13228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12852	X	6308	-0-	-6544	-0-	31	1	6277	3	N	-0-					-0-
03	14260	X	10416	-0-	-3844	-0-	844	1	9572	3	N	-0-					-0-
04	13800	X	9440	-0-	-4360	-0-	824	1	8616	3	N	-0-					-0-
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-

WALLACE-MORRIS (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268022 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7627 - 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
02	18172	X	17172	-0-	-1000	-0-	83	1	17083	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	19902	X	18706	-0-	-1196	-0-	98	1	18608	3	Y	-0-					-0-
04	19140	X	17914	-0-	-1226	-0-	84	1	17830	3	Y	-0-					-0-
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-

HAMPTON-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268031 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7637 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33600	X	31238	-0-	-2362	-0-	151	1	31059	3	N	25	25	0			-0-
							28	9									
03	36859	X	33858	-0-	-3001	-0-	177	1	33651	3	N	27	27	0			-0-
							30	9									
04	35310	X	32046	-0-	-3264	-0-	149	1	31869	3	N	25	25	0			-0-
							28	9									
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									

SHOOP C-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268032 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7734 - 83836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12908	X	10477	-0-	-2431	-0-	51	1	10426	3	N	-0-					-0-
03	14291	X	8640	-0-	-5651	-0-	45	1	8595	3	N	-0-					-0-
04	13830	X	12833	-0-	-997	-0-	60	1	12773	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	921	1	6897	3	N	16					139
							18	9									
03	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	1035	1	7868	3	N	-0-					139
04	7680	X	6480	-0-	-1200	-0-	927	1	5553	3	N	-0-					139
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

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
02	12292	X	11493	-0-	-799	-0-	56	1	11437	3	N	-0-					-0-
03	13609	X	10901	-0-	-2708	-0-	57	1	10844	3	N	-0-					-0-
04	12870	X	12303	-0-	-567	-0-	57	1	12246	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	12193	X	12193	-0-	-0-	-0-	12193	3			N	-0-					-0-
03	12988	X	12988	-0-	-0-	-0-	12988	3			N	-0-					-0-
04	11460	X	10711	-0-	-749	-0-	10711	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	10345	3			N	-0-					-0-
03	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	11172	3			N	-0-					-0-
04	9960	X	9181	-0-	-779	-0-	9181	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	12488	X	10736	-0-	-1752	-0-	52	1	10667	3	N	15	15	0			-0-
							17	9									
03	13671	X	13019	-0-	-652	-0-	68	1	12931	3	N	18	18	0			-0-
							20	9									
04	13170	X	12835	-0-	-335	-0-	60	1	12755	3	N	18	18	0			-0-
							20	9									
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									

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
02	10220	X	9251	-0-	-969	-0-	45	1	9206	3	Y	-0-					-0-
03	11315	X	10301	-0-	-1014	-0-	54	1	10247	3	Y	-0-					-0-
04	10950	X	9643	-0-	-1307	-0-	45	1	9598	3	Y	-0-					-0-
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-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268046 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6759 - 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
02	12596	X	12596	-0-	-0-	-0-	12596	3			N	-0-					-0-
03	13564	X	13564	-0-	-0-	-0-	13564	3			N	-0-					-0-
04	12120	X	11134	-0-	-986	-0-	11134	3			N	-0-					-0-
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-

HILL TOP RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268055 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6898 - 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
02	30146	X	30146	-0-	-0-	-0-	1056	1	29090	3	N	-0-					-0-
03	20720	X	20720	-0-	-0-	-0-	568	1	20152	3	N	-0-					-0-
*04	19234	X	19234	-0-	-0-	-0-	360	1	18874	3	N	-0-					-0-
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-

NEWBY-PHILLIPS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 268062 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 8575 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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

CHARLES BEDINGER GU A WELL #: 2H RRCID -> 268065 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6625 - 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
02	7980	X	7314	-0-	-666	-0-	492	1	6822	3	N	-0-					19
03	8835	X	5272	-0-	-3563	-0-	414	1	4858	3	N	-0-					19
04	7440	X	7089	-0-	-351	-0-	587	1	6502	3	N	-0-					19
*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

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268107 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 8600 - 9829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
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

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 268109 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8700 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4704	X	3628	-0-	-1076	-0-	462 45	1 9	3121	3	N	41					149
03	4402	X	3989	-0-	-413	-0-	495 44	1 9	3450	3	N	40	173	1			16
04	4260	X	3812	-0-	-448	-0-	485 57	1 9	3270	3	N	52					68
05	4371	X	3831	-0-	-540	-0-	486 52	1 9	3293	3	N	47	103	1			12
06	4020	X	3637	-0-	-383	-0-	493 43	1 9	3101	3	N	39					51
07	4030	X	3560	-0-	-470	-0-	544 43	1 9	2973	3	N	39					90

G. H. GORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268113 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8250 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14140	X	12181	-0-	-1959	-0-	59 1	1 9	12121	3	N	1					23
03	15438	X	8367	-0-	-7071	-0-	44 28	1 9	8295	3	N	25					48
04	14940	X	6017	-0-	-8923	-0-	316 140	1 9	5561	3	N	127	153	1			22
05	15066	X	6583	-0-	-8483	-0-	927	1	5656	3	N	-0-					22
06	13620	X	10439	-0-	-3181	-0-	917 8	1 9	9514	3	N	7					29
07	13485	X	10095	-0-	-3390	-0-	943	1	9152	3	N	-0-					29

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268127 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6927 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13916	X	12115	-0-	-1801	-0-	625	1	11490	3	N	-0-					-0-
03	15407	X	13139	-0-	-2268	-0-	713	1	12426	3	N	-0-					-0-
04	16986	X	16986	-0-	-0-	-0-	16986	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	19516	X	14371	-0-	-5145	-0-	70	1	14293	3	Y	7					89
							8	9									
03	19592	X	13918	-0-	-5674	-0-	73	1	13845	3	Y	-0-					89
04	18960	X	8747	-0-	-10213	-0-	543	1	8204	3	Y	-0-					89
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

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
02	28672	X	27338	-0-	-1334	-0-	132	1	27206	3	N	-0-					-0-
03	31589	X	29791	-0-	-1798	-0-	156	1	29635	3	N	-0-					-0-
04	30570	X	28295	-0-	-2275	-0-	132	1	28163	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	5768	X	4973	-0-	-795	-0-	29	1	4944	3	N	-0-					25
03	6386	X	5314	-0-	-1072	-0-	30	1	5182	3	N	93					118
							102	9									
04	6180	X	5114	-0-	-1066	-0-	32	1	5080	3	N	2	120	1			-0-
							2	9									
*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-

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
02	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	702	1	8619	3	N	-0-					-0-
03	10075	X	9022	-0-	-1053	-0-	740	1	8282	3	N	-0-					-0-
04	9750	X	9652	-0-	-98	-0-	714	1	8938	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	17075	X	17075	-0-	-0-	-0-	83	1	16992	3	N	-0-					-0-
03	18042	X	17830	-0-	-212	-0-	93	1	17737	3	N	-0-					-0-
04	17460	X	17260	-0-	-200	-0-	81	1	17179	3	N	-0-					-0-
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-

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 #: 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
02	13608	X	13398	-0-	-210	-0-	65	1	13327	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	15169	X	15169	-0-	-0-	-0-	79	1	15090	3	Y	-0-					-0-
04	14640	X	14413	-0-	-227	-0-	67	1	14346	3	Y	-0-					-0-
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									

SHOOP C-HAMPTON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268174 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7622 - 10325

02	11536	X	10836	-0-	-700	-0-	53	1	10783	3	N	-0-					-0-
03	12772	X	11922	-0-	-850	-0-	62	1	11860	3	N	-0-					-0-
04	12060	X	11414	-0-	-646	-0-	53	1	11361	3	N	-0-					-0-
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-

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268176 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8276 - 12690

02	17136	X	16940	-0-	-196	-0-	82	1	16858	3	N	-0-					-0-
03	18941	X	18000	-0-	-941	-0-	94	1	17906	3	N	-0-					-0-
04	18300	X	17430	-0-	-870	-0-	81	1	17349	3	N	-0-					-0-
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-

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268182 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8471 - 12885

02	19236	X	18449	-0-	-787	-0-	89	1	18360	3	N	-0-					-0-
03	21142	X	19869	-0-	-1273	-0-	104	1	19765	3	N	-0-					-0-
04	20280	X	19547	-0-	-733	-0-	91	1	19456	3	N	-0-					-0-
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-

SHOOP C-MCCURDY B (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268185 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7837 - 12702

02	16800	X	14264	-0-	-2536	-0-	69	1	14195	3	N	-0-					-0-
03	18721	X	18721	-0-	-0-	-0-	98	1	18623	3	N	-0-					-0-
04	18000	X	17592	-0-	-408	-0-	82	1	17510	3	N	-0-					-0-
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-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268210 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8358 - 10579

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	8484	X	7623	-0-	-861	-0-	7623	3			N	-0-					-0-
03	9052	X	7887	-0-	-1165	-0-	7887	3			N	-0-					-0-
04	8610	X	6723	-0-	-1887	-0-	6723	3			N	-0-					-0-
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-

GRAHAM-HARRISON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268216 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7117 - 10520

02	22960	X	20939	-0-	-2021	-0-	101	1	20838	3	N	-0-					-0-
03	25079	X	24198	-0-	-881	-0-	127	1	24071	3	N	-0-					-0-
04	23880	X	23295	-0-	-585	-0-	109	1	23186	3	N	-0-					-0-
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-

HILL TOP RANCH WELL #: 2H RRCID -> 268228 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6681 - 9466

02	9240	X	7056	-0-	-2184	-0-	7056	3			N	-0-					-0-
03	9548	X	8072	-0-	-1476	-0-	8072	3			N	-0-					-0-
04	9030	X	4060	-0-	-4970	-0-	476	1	3584	3	N	-0-					-0-
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-

GATES-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 268244 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5918 - 9218

02	5964	X	5456	-0-	-508	-0-	32	1	5416	3	N	7					19
							8	9									
03	6603	X	5863	-0-	-740	-0-	33	1	5762	3	N	62					81
							68	9									
04	6390	X	5584	-0-	-806	-0-	34	1	5550	3	N	-0-					81
*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

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268272 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6505 - 11069

02	13412	X	13133	-0-	-279	-0-	78	1	13032	3	N	21					57
							23	9									
03	14849	X	14331	-0-	-518	-0-	82	1	14109	3	N	127	184	1			-0-
							140	9									
04	14670	X	13834	-0-	-836	-0-	85	1	13636	3	N	103	56	1			47
							113	9									
*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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	11312	X	10932	-0-	-380	-0-	64	1	10711	3	N	143					188
							157	9									
03	12524	X	11907	-0-	-617	-0-	69	1	11681	3	N	143	187	1			144
							157	9									
04	12210	X	10938	-0-	-1272	-0-	67	1	10824	3	N	43	162	1			25
							47	9									
*05	12617	X	11424	-0-	-1193	-0-	82	1	17	2	N	91					116
							11225	3	100	9							
06	12210	X	10949	-0-	-1261	-0-	78	1	10647	3	N	204	179	1			50
							224	9									
07	12090	X	10911	-0-	-1179	-0-	71	1	10676	3	N	149	178	1			21
							164	9									

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268365 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8351 - 13300

02	14140	X	13408	-0-	-732	-0-	65	1	13343	3	N	-0-					-0-
03	15624	X	14627	-0-	-997	-0-	77	1	14550	3	N	-0-					-0-
04	14970	X	14144	-0-	-826	-0-	66	1	14078	3	N	-0-					-0-
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-

G. W. RAMSEY WELL #: 1H RRCID -> 268366 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7348 - 12180

02	6720	X	6517	-0-	-203	-0-	526	1	5976	3	N	14	160	1			33
							15	9									
03	7502	X	7057	-0-	-445	-0-	607	1	6438	3	N	11					44
							12	9									
04	7260	X	6883	-0-	-377	-0-	481	1	6391	3	N	10					54
							11	9									
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

HILL TOP RANCH WELL #: 3H RRCID -> 268370 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6900 - 9258

02	6468	X	797	-0-	-5671	-0-	795	1	2	3	N	-0-					-0-
03	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	899	1	9450	3	N	-0-					-0-
*04	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	870	1	10105	3	N	-0-					-0-
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-

BURGESS, JACK WELL #: 7H RRCID -> 268373 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6675 - 8778

02	10416	X	10209	-0-	-207	-0-	50	1	10159	3	N	-0-					-0-
03	11098	X	10897	-0-	-201	-0-	57	1	10840	3	N	-0-					-0-
04	10860	X	10503	-0-	-357	-0-	49	1	10454	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
D. J. HUGHES GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268390 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7061 - 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
02	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	810	1	8293	3	Y	42					119
							46	9									
03	8835	X	7755	-0-	-1080	-0-	771	1	6952	3	Y	29					148
							32	9									
04	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	858	1	7583	3	Y	23	79	1			92
							25	9									
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									

JEFF S. FOX (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268428 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8027 - 13750

02	23632	X	22535	-0-	-1097	-0-	109	1	22426	3	N	-0-					54
03	26164	X	24992	-0-	-1172	-0-	130	1	24704	3	N	144	159	1			39
							158	9									
04	25320	X	24069	-0-	-1251	-0-	112	1	23944	3	N	12					51
							13	9									
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	24395	-0-	-591	-0-	116	1	24255	3	N	22					27
							24	9									

EARP (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268454 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7830 - 14103

02	16527	X	16527	-0-	-0-	-0-	80	1	16447	3	N	-0-					-0-
03	20387	X	20387	-0-	-0-	-0-	107	1	20280	3	N	-0-					-0-
04	18380	X	18380	-0-	-0-	-0-	86	1	18294	3	N	-0-					-0-
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-

EARP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 268514 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7150 - 12228

02	13916	X	12975	-0-	-941	-0-	63	1	12912	3	N	-0-					-0-
03	15035	X	5779	-0-	-9256	-0-	30	1	5749	3	N	-0-					-0-
04	14550	X	9026	-0-	-5524	-0-	42	1	8984	3	N	-0-					-0-
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-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 4H RRCID -> 268580 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6743 - 11783

02	13244	X	6629	-0-	-6615	-0-	442	1	6187	3	N	-0-					1
03	14663	X	5006	-0-	-9657	-0-	541	1	4465	3	N	-0-					1
04	14190	X	7292	-0-	-6898	-0-	468	1	6824	3	N	-0-					1
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	11520	X	11520	-0-	-0-	-0-	538	1	10982	3	N	-0-					-0-
03	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	544	1	11821	3	N	-0-					-0-
04	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	582	1	10538	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	10243	3			N	-0-					-0-
03	12253	X	12253	-0-	-0-	-0-	12253	3			N	-0-					-0-
04	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-	11968	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	13898	X	13898	-0-	-0-	-0-	67	1	13831	3	N	-0-					-0-
03	15176	X	15176	-0-	-0-	-0-	80	1	15096	3	N	-0-					-0-
04	14613	X	14613	-0-	-0-	-0-	68	1	14545	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	440	1	7464	2	N	-0-					-0-
03	8525	X	8481	-0-	-44	-0-	482	1	7999	2	N	-0-					-0-
04	8250	X	8061	-0-	-189	-0-	404	1	7657	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	13720	X	12560	-0-	-1160	-0-	81 17	1 9	12462	3	N	15	180	1			20
03	15190	X	13643	-0-	-1547	-0-	95 15	1 9	13533	3	N	14					34
04	14700	X	13185	-0-	-1515	-0-	82 33	1 9	13070	3	N	30					64
05	14911	X	13494	-0-	-1417	-0-	88 31	1 9	13375	3	N	28					92
06	13710	X	12968	-0-	-742	-0-	85 39	1 9	12844	3	N	35					127
07	13919	X	12938	-0-	-981	-0-	82 21	1 9	12835	3	N	19					146

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARTER, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 269019 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 6400 - 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
02	6692	X	6321	-0-	-371	-0-	548	1	5773	3	N	-0-					-0-
03	7409	X	4359	-0-	-3050	-0-	541	1	3818	3	N	-0-					-0-
04	6630	X	5621	-0-	-1009	-0-	578	1	5043	3	N	-0-					-0-
*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-

EARP, M. L. 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269020 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6905 - 10500

02	11704	X	8205	-0-	-3499	-0-	40	1	8165	3	N	-0-					-0-
03	12958	X	9009	-0-	-3949	-0-	926	1	8083	3	N	-0-					-0-
04	12540	X	7676	-0-	-4864	-0-	877	1	6799	3	N	-0-					-0-
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-

REESE, J. MURIEL WELL #: 2H RRCID -> 269029 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7577 - 9516

02	9716	X	8087	-0-	-1629	-0-	41	1	8046	3	N	-0-					-0-
03	10757	X	9088	-0-	-1669	-0-	46	1	9042	3	N	-0-					-0-
04	9780	X	8577	-0-	-1203	-0-	53	1	8524	3	N	-0-					-0-
*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-

ALICE MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269042 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7750 - 12662

02	7644	X	4913	-0-	-2731	-0-	832	1	4061	3	N	18					150
							20	9									
03	8122	X	4729	-0-	-3393	-0-	919	1	3796	3	N	13					163
							14	9									
04	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	905	1	7479	3	N	54	167	1			50
							59	9									
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									

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269064 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8166 - 11900

02	16408	X	15979	-0-	-429	-0-	525	1	15454	2	N	-0-					-0-
03	17949	X	17762	-0-	-187	-0-	587	1	17175	2	N	-0-					-0-
04	17370	X	15936	-0-	-1434	-0-	528	1	15408	2	N	-0-					-0-
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-

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269066 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8156 - 12675

02	13384	X	12903	-0-	-481	-0-	63	1	12840	3	N	-0-					-0-
03	14694	X	14052	-0-	-642	-0-	74	1	13978	3	N	-0-					-0-
04	14100	X	13826	-0-	-274	-0-	65	1	13761	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHARON MCCAFFITY WELL #: 6H RRCID -> 269173 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6626 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11508	X	9828	-0-	-1680	-0-	9828	3			N	-0-					-0-
03	12307	X	10621	-0-	-1686	-0-	10621	3			N	-0-					-0-
04	11400	X	10845	-0-	-555	-0-	10845	3			N	-0-					-0-
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-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 7H RRCID -> 269174 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6641 - 12484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11872	X	11311	-0-	-561	-0-	11311	3			N	-0-					-0-
03	13144	X	12140	-0-	-1004	-0-	12140	3			N	-0-					-0-
04	12720	X	11602	-0-	-1118	-0-	11602	3			N	-0-					-0-
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-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 5H RRCID -> 269183 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6732 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14644	X	13979	-0-	-665	-0-	13979	3			N	-0-					-0-
03	16213	X	14085	-0-	-2128	-0-	14085	3			N	-0-					-0-
04	15150	X	5606	-0-	-9544	-0-	84	1	5522	3	N	-0-					-0-
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-

D1-SANDERS-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269261 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8161 - 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
02	18944	X	18944	-0-	-0-	-0-	92	1	18852	3	N	-0-					-0-
03	21540	X	21540	-0-	-0-	-0-	113	1	21427	3	N	-0-					-0-
04	20350	X	20350	-0-	-0-	-0-	95	1	20255	3	N	-0-					-0-
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-

D1-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269262 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8171 - 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
02	17556	X	16832	-0-	-724	-0-	82	1	16750	3	N	-0-					-0-
03	19437	X	18227	-0-	-1210	-0-	95	1	18132	3	N	-0-					-0-
04	18510	X	17731	-0-	-779	-0-	83	1	17648	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	20791	X	20791	-0-	-0-	-0-	3099	1	17692	3	N	-0-					-0-
03	22938	X	22938	-0-	-0-	-0-	3773	1	19165	3	N	-0-					-0-
04	21812	X	21812	-0-	-0-	-0-	3674	1	18138	3	N	-0-					-0-
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-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 269329 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8266 - 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
02	14420	X	13868	-0-	-552	-0-	67	1	13801	3	N	-0-					-0-
03	15965	X	15153	-0-	-812	-0-	79	1	15074	3	N	-0-					-0-
04	15360	X	14585	-0-	-775	-0-	68	1	14517	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
C. H. GROLLMAN 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269337 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7238 - 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
02	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	835	1	4714	3	N	28					139
							31	9									
03	6169	X	5456	-0-	-713	-0-	923	1	4533	3	N	-0-					139
04	5970	X	4241	-0-	-1729	-0-	886	1	3344	3	N	10					149
							11	9									
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									

MICHAEL MORRIS GU WELL #: 2H RRCID -> 269338 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6820 - 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
02	13188	X	12496	-0-	-692	-0-	61	1	12435	3	N	-0-					-0-
03	14539	X	13574	-0-	-965	-0-	71	1	13503	3	N	-0-					-0-
04	14340	X	13243	-0-	-1097	-0-	62	1	13181	3	N	-0-					-0-
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-

SKILES WELL #: 3H RRCID -> 269340 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6312 - 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
02	13247	X	13247	-0-	-0-	-0-	76	1	12740	3	N	392	366	1			51
							431	9									
03	14849	X	14010	-0-	-839	-0-	80	1	13790	3	N	127					178
							140	9									
04	14370	X	13253	-0-	-1117	-0-	81	1	13059	3	N	103	243	1			38
							113	9									
*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

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
02	8568	X	8223	-0-	-345	-0-	48	1	8175	3	N	-0-					25
03	9641	X	9068	-0-	-573	-0-	53	1	9015	3	N	-0-					25
04	9330	X	8837	-0-	-493	-0-	53	1	8644	3	N	127	117	1			35
							140	9									
*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

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
02	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	11	1	2340	3	N	-0-					-0-
03	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	13	1	2550	3	N	-0-					-0-
04	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	12	1	2478	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	10668	X	10064	-0-	-604	-0-	59	1	9902	3	N	94	112	1			13
							103	9									
03	11811	X	10913	-0-	-898	-0-	63	1	10805	3	N	41					54
							45	9									
*04	11010	X	10375	-0-	-635	-0-	64	1	10267	3	N	40					94
							44	9									
*05	11129	X	10650	-0-	-479	-0-	78	1	16	2	N	-0-					94
							10556	3									
06	10770	X	10228	-0-	-542	-0-	74	1	10154	3	N	-0-	109	1			18
07	11129	X	10564	-0-	-565	-0-	69	1	10395	3	N	91					109
							100	9									

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
02	17024	X	16639	-0-	-385	-0-	97	1	16415	3	N	115	161	1			8
							127	9									
03	18848	X	18118	-0-	-730	-0-	103	1	17926	3	N	81					89
							89	9									
04	17940	X	17349	-0-	-591	-0-	106	1	17155	3	N	80					169
							88	9									
*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

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
02	32788	X	32079	-0-	-709	-0-	179	1	31900	3	Y	-0-					-0-
03	36177	X	35013	-0-	-1164	-0-	190	1	34823	3	Y	-0-					-0-
04	34560	X	33261	-0-	-1299	-0-	205	1	33056	3	Y	-0-					-0-
*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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20972	X	20193	-0-	-779	-0-	98	1	20095	3	N	-0-					-0-
03	23002	X	21494	-0-	-1508	-0-	113	1	21381	3	N	-0-					-0-
04	22020	X	19555	-0-	-2465	-0-	91	1	19464	3	N	-0-					-0-
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-

WM. ROHRER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269394 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7098 - 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
02	8848	X	8317	-0-	-531	-0-	53	1	8210	3	N	49	172	1			28
							54	9									
03	9641	X	9090	-0-	-551	-0-	63	1	9006	3	N	19					47
							21	9									
04	9270	X	8712	-0-	-558	-0-	54	1	8619	3	N	35					82
							39	9									
05	9207	X	8918	-0-	-289	-0-	58	1	8821	3	N	35					117
							39	9									
06	8910	X	8527	-0-	-383	-0-	56	1	8438	3	N	30					147
							33	9									
07	9207	X	8734	-0-	-473	-0-	55	1	8623	3	N	51	180	1			18
							56	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHARON MCCAFFITY (SA) WELL #: 8H RRCID -> 269395 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6759 - 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
02	22568	X	21429	-0-	-1139	-0-	21429	3			N	-0-					-0-
03	24552	X	22801	-0-	-1751	-0-	22801	3			N	-0-					-0-
04	23280	X	21814	-0-	-1466	-0-	21814	3			N	-0-					-0-
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-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 9H RRCID -> 269402 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6810 - 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
02	6020	X	4928	-0-	-1092	-0-	4928	3			N	-0-					-0-
03	8184	X	5773	-0-	-2411	-0-	5773	3			N	-0-					-0-
04	7920	X	5502	-0-	-2418	-0-	5502	3			N	-0-					-0-
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-

PRATHER WELL #: 2H RRCID -> 269515 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6720 - 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
02	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	54	1	11145	3	N	-0-					75
03	8339	X	7667	-0-	-672	-0-	40	1	7627	3	N	-0-					75
04	7920	X	7426	-0-	-494	-0-	35	1	7366	3	N	23					98
							25	9									
05	8494	X	7773	-0-	-721	-0-	246	1	7502	3	N	23					121
							25	9									
06	8220	X	7477	-0-	-743	-0-	243	1	7117	3	N	106	188	1			39
							117	9									
07	8494	X	7389	-0-	-1105	-0-	254	1	7135	3	N	-0-					39

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
02	9660	X	6755	-0-	-2905	-0-	709	1	6040	3	N	5					64
							6	9									
03	10695	X	10500	-0-	-195	-0-	887	1	9563	3	N	45					109
							50	9									
04	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	857	1	9999	3	Y	24	88	1			45
							26	9									
05	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	887	1	10095	3	Y	16	4	1			57
							18	9									
06	10170	X	9035	-0-	-1135	-0-	851	1	8176	3	Y	7					64
							8	9									
07	10695	X	7746	-0-	-2949	-0-	870	1	6875	3	Y	1					65
							1	9									

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
02	8428	X	7874	-0-	-554	-0-	51	1	7770	3	Y	48					173
							53	9									
03	9145	X	8678	-0-	-467	-0-	61	1	8609	3	Y	7	160	1			20
							8	9									
04	8850	X	8410	-0-	-440	-0-	52	1	8330	3	Y	25					45
							28	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	12319	X	12319	-0-	-0-	-0-	60	1	12259	3	N	-0-					45
03	11501	X	8599	-0-	-2902	-0-	45	1	8554	3	N	-0-					45
04	10650	X	8425	-0-	-2225	-0-	39	1	8376	3	N	9					54
							10	9									
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

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
02	4116	X	3832	-0-	-284	-0-	25	1	3776	3	N	28					171
							31	9									
03	4557	X	4230	-0-	-327	-0-	29	1	4187	3	N	13	151	1			33
							14	9									
04	4320	X	4079	-0-	-241	-0-	25	1	4008	3	N	42					75
							46	9									
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									

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
02	16632	X	15351	-0-	-1281	-0-	494	1	14857	2	N	-0-					-0-
03	18228	X	16908	-0-	-1320	-0-	551	1	16357	2	N	-0-					-0-
04	17370	X	16101	-0-	-1269	-0-	526	1	15575	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	832	1	4191	3	N	40					159
							44	9									
03	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	924	1	4704	3	N	28					187
							31	9									
04	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	890	1	4292	3	N	2	179	1			10
							2	9									
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

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
02	7336	X	6678	-0-	-658	-0-	39	1	6560	3	N	72	92	1			32
							79	9									
03	8308	X	7940	-0-	-368	-0-	45	1	7829	3	N	60					92
							66	9									
04	8040	X	7420	-0-	-620	-0-	45	1	7286	3	N	81					173
							89	9									
*05	8308	X	7498	-0-	-810	-0-	55	1	11	2	N	1	155	1			19
							7431	3	1	9							
06	7680	X	7231	-0-	-449	-0-	51	1	6980	3	N	182	180	1			20
							200	9									
07	7936	X	7266	-0-	-670	-0-	48	1	7218	3	N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	35	1	5850	3	N	106	137	1			33
							117	9									
03	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	36	1	6286	3	N	30					63
							33	9									
04	6090	X	6078	-0-	-12	-0-	37	1	6041	3	N	-0-					63
*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

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
02	9184	X	8843	-0-	-341	-0-	51	1	8692	3	N	91	53	1			70
							100	9									
03	10168	X	9579	-0-	-589	-0-	55	1	9496	3	N	25					95
							28	9									
04	9840	X	9186	-0-	-654	-0-	57	1	9129	3	N	-0-					95
*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

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
02	21616	X	19890	-0-	-1726	-0-	96	1	19794	3	N	-0-					-0-
03	23622	X	21874	-0-	-1748	-0-	115	1	21759	3	N	-0-					-0-
04	22320	X	20893	-0-	-1427	-0-	98	1	20795	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	21224	X	19967	-0-	-1257	-0-	97	1	19870	3	N	-0-					-0-
03	23312	X	21913	-0-	-1399	-0-	115	1	21798	3	N	-0-					-0-
04	21900	X	21000	-0-	-900	-0-	98	1	20902	3	N	-0-					-0-
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-

GREEN-BETTS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269625 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6984 - 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
02	812	X	349	-0-	-463	-0-	349	1			N	-0-					-0-
03	899	X	435	-0-	-464	-0-	435	1			N	-0-					-0-
04	870	X	687	-0-	-183	-0-	687	1			N	-0-					-0-
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-

FLORENCE CURRIE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269627 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7347 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	403					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	403					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	403					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY BROTHERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269629 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6940 - 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
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-

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269631 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7697 - 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
02	17892	X	16403	-0-	-1489	-0-	79 44	1 9	16280	3	Y	40					107
03	19282	X	18021	-0-	-1261	-0-	94 30	1 9	17897	3	Y	27					134
04	18630	X	17414	-0-	-1216	-0-	81 14	1 9	17319	3	Y	13					147
05	18817	X	16457	-0-	-2360	-0-	80 26	1 9	16351	3	Y	24	171	1			-0-
06	DLQ G-10		17344	-0-	17344	17344	86 1	1 9	17257	3	Y	1	1	1			-0-
07	DLQ G-10		17593	-0-	17593	34937	84	1	17509	3	Y	-0-					-0-

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269638 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7597 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8120	X	7636	-0-	-484	-0-	678	1	6958	3	N	-0-					-0-
03	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	754	1	7766	3	N	-0-					-0-
04	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	725	1	7405	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	776	1	4002	3	N	-0-					-0-
03	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	914	1	9751	3	N	-0-					-0-
04	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	276	1	5202	3	N	-0-					-0-
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-

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269641 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6970 - 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
02	21448	X	18942	-0-	-2506	-0-	92	1	18850	3	N	-0-					-0-
03	23746	X	20967	-0-	-2779	-0-	110	1	20857	3	N	-0-					-0-
04	22980	X	19661	-0-	-3319	-0-	92	1	19569	3	N	-0-					-0-
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-

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 #: 9H RRCID -> 269652 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7567 - 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
02	6188	X	5995	-0-	-193	-0-	29	1	5956	3	Y	9					9
							10	9									
03	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	37	1	7113	3	Y	33	42	1			-0-
							36	9									
04	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	33	1	7068	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 4H RRCID -> 269657 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9147 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5236	X	5164	-0-	-72	-0-	25	1	5050	3	N	81	174	1			96
							89	9									
03	5859	X	5648	-0-	-211	-0-	29	1	5541	3	N	71					167
							78	9									
04	5670	X	5316	-0-	-354	-0-	25	1	5256	3	N	32					199
							35	9									
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									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 269658 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8911 - 13016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	23	1	4706	3	N	76	174	1			91
							84	9									
03	5301	X	5220	-0-	-81	-0-	27	1	5109	3	N	76					167
							84	9									
04	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	28	1	6053	3	N	67	168	1			66
							74	9									
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									

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
02	7896	X	7461	-0-	-435	-0-	36	1	7324	3	N	92	192	1			72
							101	9									
03	8649	X	8154	-0-	-495	-0-	42	1	8007	3	N	95					167
							105	9									
04	8250	X	7776	-0-	-474	-0-	36	1	7640	3	N	91	171	1			87
							100	9									
05	8370	X	7830	-0-	-540	-0-	38	1	7700	3	N	84					171
							92	9									
06	8100	X	7343	-0-	-757	-0-	36	1	7210	3	N	88	175	1			84
							97	9									
07	8246	X	7638	-0-	-608	-0-	36	1	7508	3	N	85					169
							94	9									

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 #: 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
02	9996	X	9748	-0-	-248	-0-	47	1	9678	3	Y	21					44
							23	9									
03	11067	X	10590	-0-	-477	-0-	55	1	10510	3	Y	23					67
							25	9									
04	10710	X	10169	-0-	-541	-0-	47	1	10111	3	Y	10					77
							11	9									
05	10912	X	10311	-0-	-601	-0-	50	1	10261	3	Y	-0-					77
06	DLQ G-10		10014	-0-	10014	10014	49	1	9934	3	Y	28					105
							31	9									
07	DLQ G-10		10208	-0-	10208	20222	49	1	10150	3	Y	8					113
							9	9									

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
02	8260	X	6484	-0-	-1776	-0-	599	1	5845	3	N	36	189	1			51
							40	9									
03	8773	X	7137	-0-	-1636	-0-	667	1	6441	3	N	26					77
							29	9									
04	7530	X	6574	-0-	-956	-0-	709	1	5837	3	N	25					102
							28	9									
05	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	815	1	7487	3	N	37					139
							41	9									
06	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	816	1	6609	3	N	29	148	1			20
							32	9									
07	7192	X	6531	-0-	-661	-0-	850	1	5670	3	N	10					30
							11	9									

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
02	11172	X	10707	-0-	-465	-0-	68	1	10385	3	N	231	181	1			117
							254	9									
03	12369	X	11676	-0-	-693	-0-	79	1	11276	3	N	292	353	1			56
							321	9									
04	11970	X	11552	-0-	-418	-0-	70	1	11141	3	N	310	344	1			22
							341	9									
05	11997	X	11671	-0-	-326	-0-	74	1	11245	3	N	320	170	1			172
							352	9									
06	11460	X	11202	-0-	-258	-0-	72	1	10856	3	N	249	358	1			63
							274	9									
07	11935	X	11565	-0-	-370	-0-	71	1	11166	3	N	298	341	1			20
							328	9									

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
02	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	3			N	-0-					-0-
03	6355	X	4835	-0-	-1520	-0-	4835	3			N	-0-					-0-
04	6480	X	4475	-0-	-2005	-0-	4475	3			N	-0-					-0-
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-

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269667 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7647 - 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
02	15596	X	14549	-0-	-1047	-0-	71	1	14478	3	N	-0-					-0-
03	17143	X	15690	-0-	-1453	-0-	82	1	15608	3	N	-0-					-0-
04	16440	X	15933	-0-	-507	-0-	74	1	15859	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269671 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7747 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26348	X	24752	-0-	-1596	-0-	120	1	24614	3	Y	16					78
							18	9									
03	28582	X	27610	-0-	-972	-0-	144	1	27440	3	Y	24					102
							26	9									
04	27210	X	26482	-0-	-728	-0-	124	1	26344	3	Y	13					115
							14	9									
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-

ELLA MAEYERS (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269674 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7627 - 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
02	11004	X	9795	-0-	-1209	-0-	47	1	9714	3	Y	31					87
							34	9									
03	12152	X	10739	-0-	-1413	-0-	56	1	10647	3	Y	33					120
							36	9									
04	10800	X	10281	-0-	-519	-0-	48	1	10215	3	Y	16					136
							18	9									
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									

GLENN P. SHOOP 'G' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269675 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7977 - 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
02	22008	X	20950	-0-	-1058	-0-	102	1	20848	3	N	-0-					-0-
03	24304	X	22650	-0-	-1654	-0-	119	1	22531	3	N	-0-					-0-
04	23280	X	22076	-0-	-1204	-0-	103	1	21973	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	15120	X	14417	-0-	-703	-0-	70	1	14347	3	Y	-0-					-0-
03	16430	X	15760	-0-	-670	-0-	83	1	15677	3	Y	-0-					-0-
04	15900	X	15049	-0-	-851	-0-	70	1	14979	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	8792	X	7529	-0-	-1263	-0-	452	1	7008	3	N	63					192
							69	9									
03	9734	X	8254	-0-	-1480	-0-	500	1	7709	3	N	41					233
							45	9									
04	9000	X	7925	-0-	-1075	-0-	410	1	7424	3	N	83	167	1			149
							91	9									
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	17304	X	14190	-0-	-3114	-0-	68	1	14041	3	N	74	190	1			10
							81	9									
03	18724	X	17263	-0-	-1461	-0-	90	1	17173	3	N	-0-					10
04	17850	X	16297	-0-	-1553	-0-	76	1	16208	3	N	12					22
							13	9									
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									

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269697 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7020 - 12233

02	22358	X	22358	-0-	-0-	-0-	108	1	22250	3	N	-0-					-0-
03	24676	X	24043	-0-	-633	-0-	126	1	23917	3	N	-0-					-0-
04	23880	X	23087	-0-	-793	-0-	108	1	22979	3	N	-0-					-0-
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-

STENGER (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269701 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6768 - 10331

02	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	650	1	6918	3	N	-0-					-0-
03	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	700	1	3396	3	N	-0-					-0-
04	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	1			N	-0-					-0-
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-

DCCO3-DCCO1 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269702 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8361 - 11030

02	12348	X	11907	-0-	-441	-0-	58	1	11849	3	N	-0-					-0-
03	13578	X	12872	-0-	-706	-0-	67	1	12805	3	N	-0-					-0-
04	13050	X	12388	-0-	-662	-0-	58	1	12330	3	N	-0-					-0-
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-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 5H RRCID -> 269703 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8965 - 12845

02	5348	X	5023	-0-	-325	-0-	24	1	4921	3	N	71	173	1			86
							78	9									
03	5859	X	5529	-0-	-330	-0-	29	1	5417	3	N	75					161
							83	9									
04	5550	X	5347	-0-	-203	-0-	25	1	5241	3	N	74	167	1			68
							81	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8820	X	8590	-0-	-230	-0-	55	1	8520	3	Y	14	6	1			48
							15	9									
03	9765	X	9411	-0-	-354	-0-	65	1	9296	3	Y	45					93
							50	9									
04	9450	X	8920	-0-	-530	-0-	55	1	8829	3	Y	33					126
							36	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11816	X	10841	-0-	-975	-0-	364	1	10475	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	12679	X	11900	-0-	-779	-0-	410	1	11490	3	Y	-0-					-0-
04	12270	X	11956	-0-	-314	-0-	416	1	11540	3	Y	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10752	X	10085	-0-	-667	-0-	58	1	10027	3	N	-0-					69
03	11904	X	10928	-0-	-976	-0-	62	1	10866	3	N	-0-					69
04	11310	X	10407	-0-	-903	-0-	64	1	10273	3	N	64					133
							70	9									
*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-

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
02	17556	X	16953	-0-	-603	-0-	98	1	16855	3	N	-0-					33
03	19437	X	18349	-0-	-1088	-0-	103	1	18246	3	N	-0-					33
04	18810	X	17211	-0-	-1599	-0-	106	1	17079	3	N	24					57
							26	9									
*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

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
02	14476	X	13626	-0-	-850	-0-	78	1	13548	3	N	-0-					32
03	15872	X	15610	-0-	-262	-0-	87	1	15491	3	N	29					61
							32	9									
04	15210	X	14891	-0-	-319	-0-	91	1	14700	3	N	91					152
							100	9									
*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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	19180	X	17746	-0-	-1434	-0-	105	1	17641	3	N	-0-					41
03	21235	X	19435	-0-	-1800	-0-	111	1	19156	3	N	153	184	1			10
							168	9									
04	20100	X	18552	-0-	-1548	-0-	114	1	18428	3	N	9					19
							10	9									
*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

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
02	25256	X	22750	-0-	-2506	-0-	110	1	22640	3	Y	-0-					6
03	27249	X	24976	-0-	-2273	-0-	131	1	24845	3	Y	-0-					6
04	26190	X	24553	-0-	-1637	-0-	115	1	24438	3	Y	-0-					6
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

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
02	14583	X	14583	-0-	-0-	-0-	71	1	14512	3	Y	-0-					13
03	15415	X	15415	-0-	-0-	-0-	81	1	15334	3	Y	-0-					13
04	14428	X	14428	-0-	-0-	-0-	67	1	14361	3	Y	-0-					13
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-

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
02	12040	X	11597	-0-	-443	-0-	56	1	11541	3	Y	-0-					8
03	13206	X	13179	-0-	-27	-0-	69	1	13110	3	Y	-0-					8
04	12630	X	12398	-0-	-232	-0-	58	1	12340	3	Y	-0-					8
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

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
02	8288	X	7580	-0-	-708	-0-	37	1	7524	3	Y	17					35
							19	9									
03	8990	X	8277	-0-	-713	-0-	43	1	8211	3	Y	21					56
							23	9									
04	8520	X	7884	-0-	-636	-0-	37	1	7843	3	Y	4					60
							4	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHARLES BEDINGER 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269735 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6548 - 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
02	11956	X	11715	-0-	-241	-0-	68	1	11647	3	N	-0-					15
03	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	73	1	12780	3	N	-0-					15
04	12300	X	12244	-0-	-56	-0-	75	1	12169	3	N	-0-					15
*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

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 25H RRCID -> 269736 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7497 - 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
02	22120	X	21461	-0-	-659	-0-	104	1	21357	3	N	-0-					-0-
03	24304	X	23653	-0-	-651	-0-	124	1	23529	3	N	-0-					-0-
04	23100	X	22831	-0-	-269	-0-	107	1	22724	3	N	-0-					-0-
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-

H. B. PRATHER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269756 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6471 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
02	8680	X	8030	-0-	-650	-0-	39	1	7991	3	N	-0-					29
03	9424	X	9089	-0-	-335	-0-	48	1	9041	3	N	-0-					29
04	8910	X	8797	-0-	-113	-0-	41	1	8732	3	N	22					51
							24	9									
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									

OTIS MEEK 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269759 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7338 - 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
02	980	X	678	-0-	-302	-0-	580	1	98	9	N	89					180
03	1085	X	901	-0-	-184	-0-	899	1	2	9	N	2					182
04	1050	X	887	-0-	-163	-0-	870	1	17	9	N	15	175	1			22
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

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
02	11256	X	10451	-0-	-805	-0-	337	1	10114	2	N	-0-					-0-
03	12214	X	11437	-0-	-777	-0-	373	1	11064	2	N	-0-					-0-
04	11820	X	10762	-0-	-1058	-0-	352	1	10410	2	N	-0-					-0-
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-

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269769 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6415 - 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
02	12096	X	11735	-0-	-361	-0-	69	1	11461	3	N	186	296	1			17
							205	9									
03	13392	X	12539	-0-	-853	-0-	72	1	12467	3	N	-0-					17
04	12870	X	12131	-0-	-739	-0-	73	1	11848	3	N	191	181	1			27
							210	9									
*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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

M. E. HARTSELL GU WELL #: 1H RRCID -> 269777 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7358 - 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
02	10164	X	2265	-0-	-7899	-0-	11	1	2254	3	N	-0-					41
03	11806	X	11806	-0-	-0-	-0-	82	1	11683	3	N	37					78
							41	9									
04	13775	X	13775	-0-	-0-	-0-	86	1	13682	3	N	6					84
							7	9									
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

GATES-EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269781 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6199 - 9828

02	8988	X	7451	-0-	-1537	-0-	45	1	7406	3	N	-0-					60
03	9176	X	8401	-0-	-775	-0-	48	1	8258	3	N	86	117	1			29
							95	9									
04	8340	X	7885	-0-	-455	-0-	49	1	7836	3	N	-0-					29
*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

GRANT FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269782 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6381 - 10205

02	9296	X	8848	-0-	-448	-0-	52	1	8667	3	N	117	122	1			17
							129	9									
03	10292	X	9474	-0-	-818	-0-	55	1	9419	3	N	-0-					17
04	9720	X	9157	-0-	-563	-0-	56	1	8990	3	N	101					118
							111	9									
*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

GREEN-YATES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269785 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7139 - 13728

02	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	679	1	8783	3	N	-0-					-0-
03	16980	X	16980	-0-	-0-	-0-	729	1	16251	3	N	-0-					-0-
04	14388	X	14388	-0-	-0-	-0-	784	1	13604	3	N	-0-					-0-
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-

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 3H RRCID -> 269802 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7208 - 13730

02	15260	X	14310	-0-	-950	-0-	91	1	14039	3	N	164	188	1			179
							180	9									
03	16833	X	15081	-0-	-1752	-0-	104	1	14819	3	N	144	180	1			143
							158	9									
04	16290	X	15296	-0-	-994	-0-	95	1	15201	3	N	-0-					143
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 2H RRCID -> 269847 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7168 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12348	X	11729	-0-	-619	-0-	75	1	11513	3	N	128					164
							141	9									
03	13361	X	12821	-0-	-540	-0-	90	1	12728	3	N	3	159	1			8
							3	9									
04	12840	X	12095	-0-	-745	-0-	75	1	11966	3	N	49					57
							54	9									
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									

M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269859 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7447 - 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
02	18004	X	16900	-0-	-1104	-0-	82	1	16815	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	19623	X	18939	-0-	-684	-0-	99	1	18839	3	Y	1					1
							1	9									
04	18990	X	18614	-0-	-376	-0-	87	1	18525	3	Y	2					3
							2	9									
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

M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269863 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7447 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13110	X	13110	-0-	-0-	-0-	64	1	13042	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	72	1	9901	3	Y	-0-					-0-
04	14038	X	14038	-0-	-0-	-0-	324	1	13714	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	20328	X	18974	-0-	-1354	-0-	92	1	18864	3	Y	16	7	1			11
							18	9									
03	22134	X	10575	-0-	-11559	-0-	215	1	10357	3	Y	3					14
							3	9									
04	22131	X	22131	-0-	-0-	-0-	103	1	22019	3	Y	8					22
							9	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	18004	X	16922	-0-	-1082	-0-	82	1	16810	3	N	27					79
							30	9									
03	19809	X	18544	-0-	-1265	-0-	97	1	18422	3	N	23					102
							25	9									
04	19080	X	17687	-0-	-1393	-0-	82	1	17584	3	N	19					121
							21	9									
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									

COLE TRUSTS 576 'A' WELL #: 28H RRCID -> 269938 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8695 - 12620

02	13328	X	12736	-0-	-592	-0-	62	1	12674	3	N	-0-					-0-
03	14632	X	14367	-0-	-265	-0-	75	1	14292	3	N	-0-					-0-
04	14040	X	13683	-0-	-357	-0-	64	1	13619	3	N	-0-					-0-
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-

MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269939 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6828 - 12525

02	13523	X	13523	-0-	-0-	-0-	66	1	13457	3	N	-0-					-0-
03	14431	X	14431	-0-	-0-	-0-	76	1	14355	3	N	-0-					-0-
04	13680	X	13673	-0-	-7	-0-	64	1	13609	3	N	-0-					-0-
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-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 269958 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7097 - 12420

02	21084	X	19637	-0-	-1447	-0-	95	1	19541	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
03	22630	X	20746	-0-	-1884	-0-	109	1	20637	3	Y	-0-					-0-
04	21810	X	19464	-0-	-2346	-0-	91	1	19373	3	Y	-0-					-0-
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-

BLALOCK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269962 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8521 - 14858

02	23156	X	22067	-0-	-1089	-0-	107	1	21960	3	N	-0-					-0-
03	25637	X	24005	-0-	-1632	-0-	126	1	23879	3	N	-0-					-0-
04	24450	X	23359	-0-	-1091	-0-	109	1	23250	3	N	-0-					-0-
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-

BLALOCK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270046 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8324 - 15390

02	19540	X	19540	-0-	-0-	-0-	95	1	19445	3	N	-0-					-0-
03	21445	X	21445	-0-	-0-	-0-	112	1	21333	3	N	-0-					-0-
04	20656	X	20656	-0-	-0-	-0-	96	1	20560	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	8288	X	6411	-0-	-1877	-0-	37	1	6374	3	Y	-0-					16
03	9176	X	7102	-0-	-2074	-0-	40	1	7062	3	Y	-0-					16
04	8730	X	7104	-0-	-1626	-0-	44	1	7060	3	Y	-0-					16
*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

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
02	20272	X	18817	-0-	-1455	-0-	97	1	18720	3	N	-0-					-0-
03	22444	X	21019	-0-	-1425	-0-	106	1	20913	3	N	-0-					-0-
04	21720	X	19765	-0-	-1955	-0-	122	1	19643	3	N	-0-					-0-
*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-

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
02	20048	X	19318	-0-	-730	-0-	94	1	19224	3	N	-0-					-0-
03	21948	X	21010	-0-	-938	-0-	110	1	20900	3	N	-0-					-0-
04	21000	X	19997	-0-	-1003	-0-	93	1	19904	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	63448	X	60216	-0-	-3232	-0-	1979	1	58237	2	N	-0-					-0-
03	68820	X	67428	-0-	-1392	-0-	2228	1	65200	2	N	-0-					-0-
04	66477	X	66477	-0-	-0-	-0-	2201	1	64276	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	11396	X	5500	-0-	-5896	-0-	646	1	4795	3	N	54	175	1			54
							59	9									
03	10230	X	8244	-0-	-1986	-0-	830	1	7366	3	N	44					98
							48	9									
04	9900	X	888	-0-	-9012	-0-	740	1	140	3	N	7					105
							8	9									
05	6076	X	911	-0-	-5165	-0-	614	1	295	3	N	2					107
							2	9									
06	7980	X	-0-	-0-	-7980	-0-					N	30	112	1			25
07	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-					N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AURRA THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270110 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 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
02	7812	X	6255	-0-	-1557	-0-	748	1	5484	3	N	21					181
							23	9									
03	8649	X	5031	-0-	-3618	-0-	719	1	4295	3	N	15					196
							17	9									
04	9450	X	4399	-0-	-5051	-0-	718	1	3681	3	N	-0-	169	1			27
05	9765	X	9318	-0-	-447	-0-	917	1	8378	3	N	21					48
							23	9									
06	9450	X	6235	-0-	-3215	-0-	1463	1	4680	3	N	84	54	1			78
							92	9									
*07	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	1530	1	8706	3	N	40					118
							44	9									

A. C. MCCURDY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 270111 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7980 - 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
02	6440	X	6275	-0-	-165	-0-	30	1	6235	3	N	9					58
							10	9									
03	7130	X	6925	-0-	-205	-0-	36	1	6870	3	N	17					75
							19	9									
04	6900	X	6588	-0-	-312	-0-	31	1	6547	3	N	9					84
							10	9									
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									

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 1H RRCID -> 270113 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7047 - 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
02	11256	X	10984	-0-	-272	-0-	52	1	10741	3	N	174	299	1			20
							191	9									
03	12431	X	12126	-0-	-305	-0-	62	1	11852	3	N	193	33	1			180
							212	9									
04	11970	X	11565	-0-	-405	-0-	53	1	11312	3	N	182	184	1			178
							200	9									
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									

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
02	9688	X	9065	-0-	-623	-0-	43	1	8857	3	N	150	186	1			65
							165	9									
03	10509	X	10025	-0-	-484	-0-	51	1	9733	3	N	219	142	1			142
							241	9									
04	9870	X	9697	-0-	-173	-0-	44	1	9438	3	N	195	186	1			151
							215	9									
05	10168	X	9868	-0-	-300	-0-	47	1	9620	3	N	183	183	1			151
							201	9									
06	9720	X	9453	-0-	-267	-0-	46	1	9229	3	N	162	175	1			138
							178	9									
07	10044	X	9696	-0-	-348	-0-	45	1	9411	3	N	218	170	1			186
							240	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 #: 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
02	10388	X	9924	-0-	-464	-0-	48	1	9775	3	N	92	71	1			72
							101	9									
03	11439	X	10784	-0-	-655	-0-	56	1	10715	3	N	12					84
							13	9									
04	10830	X	10389	-0-	-441	-0-	48	1	10283	3	N	53	109	1			28
							58	9									
05	11036	X	10374	-0-	-662	-0-	50	1	10276	3	N	44					72
							48	9									
06	10620	X	9966	-0-	-654	-0-	49	1	9880	3	N	34					106
							37	9									
07	10974	X	10310	-0-	-664	-0-	49	1	10233	3	N	25					131
							28	9									

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
02	7532	X	5809	-0-	-1723	-0-	780	1	5007	3	N	20	91	1			26
							22	9									
03	7626	X	6820	-0-	-806	-0-	868	1	5877	3	N	68					94
							75	9									
04	7020	X	4765	-0-	-2255	-0-	828	1	3891	3	N	42	116	1			20
							46	9									
05	6758	X	5524	-0-	-1234	-0-	859	1	4625	3	N	36					56
							40	9									
06	6600	X	5520	-0-	-1080	-0-	833	1	4670	3	N	15					71
							17	9									
*07	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	870	1	6977	3	N	73	118	1			26
							80	9									

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
02	15904	X	15297	-0-	-607	-0-	74	1	15129	3	N	85	200	1			38
							94	9									
03	17577	X	16913	-0-	-664	-0-	88	1	16722	3	N	94					132
							103	9									
04	16920	X	16623	-0-	-297	-0-	77	1	16397	3	N	135	178	1			89
							149	9									
05	17267	X	17178	-0-	-89	-0-	83	1	16974	3	N	110	172	1			27
							121	9									
06	16650	X	16330	-0-	-320	-0-	80	1	16154	3	N	87					114
							96	9									
07	17174	X	16467	-0-	-707	-0-	78	1	16283	3	N	96	175	1			35
							106	9									

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
02	15820	X	14679	-0-	-1141	-0-	473	1	14206	3	N	-0-					-0-
03	17515	X	16145	-0-	-1370	-0-	526	1	15619	3	N	-0-					-0-
04	16740	X	15353	-0-	-1387	-0-	502	1	14851	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	15456	X	14590	-0-	-866	-0-	470	1	14120	3	N	-0-					-0-
03	17019	X	15856	-0-	-1163	-0-	517	1	15339	3	N	-0-					-0-
04	16615	X	16615	-0-	-0-	-0-	543	1	16072	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	13524	X	12544	-0-	-980	-0-	404	1	12140	3	N	-0-					-0-
03	14942	X	13704	-0-	-1238	-0-	447	1	13257	3	N	-0-					-0-
04	14370	X	12991	-0-	-1379	-0-	425	1	12566	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	10080	X	9728	-0-	-352	-0-	314	1	9414	3	N	-0-					-0-
03	11160	X	10400	-0-	-760	-0-	339	1	10061	3	N	-0-					-0-
04	10800	X	9756	-0-	-1044	-0-	319	1	9437	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	43568	X	41470	-0-	-2098	-0-	1363	1	40107	2	N	-0-					-0-
03	48236	X	45739	-0-	-2497	-0-	1511	1	44228	2	N	-0-					-0-
04	46380	X	44454	-0-	-1926	-0-	1472	1	42982	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	23520	X	21636	-0-	-1884	-0-	697	1	20939	3	N	-0-					-0-
03	27168	X	27168	-0-	-0-	-0-	886	1	26282	3	N	-0-					-0-
04	25839	X	25839	-0-	-0-	-0-	845	1	24994	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	513	1	2359	3	N	28	167	1			29
							31	9									
03	3100	X	3099	-0-	-1	-0-	556	1	2511	3	N	29					58
							32	9									
04	3120	X	2978	-0-	-142	-0-	561	1	2389	3	N	25					83
							28	9									
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									

EDITH BETTS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 270409 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6800 - 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
02	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	1310	1	7777	3	N	-0-					-0-
03	10075	X	8626	-0-	-1449	-0-	1556	1	7070	3	N	-0-					-0-
04	9750	X	9206	-0-	-544	-0-	1506	1	7700	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270410 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8186 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23206	X	23206	-0-	-0-	-0-	950	1	22256	3	N	-0-					-0-
03	30397	X	30397	-0-	-0-	-0-	1007	1	29390	3	N	-0-					-0-
04	28962	X	28962	-0-	-0-	-0-	947	1	28015	3	N	-0-					-0-
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-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270415 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7147 - 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
02	19236	X	17355	-0-	-1881	-0-	84	1	17265	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	21473	X	21473	-0-	-0-	-0-	112	1	21350	3	Y	10					10
							11	9									
04	20802	X	20802	-0-	-0-	-0-	97	1	20703	3	Y	2					12
							2	9									
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									

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270419 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8067 - 15247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17668	X	703	-0-	-16965	-0-	703	1			N	-0-					-0-
03	14508	X	312	-0-	-14196	-0-	312	1			N	-0-					-0-
04	14040	X	522	-0-	-13518	-0-	522	1			N	-0-					-0-
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-

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270527 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 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
02	16548	X	15860	-0-	-688	-0-	77	1	15783	3	N	-0-					-0-
03	18135	X	17050	-0-	-1085	-0-	89	1	16961	3	N	-0-					-0-
04	17550	X	16040	-0-	-1510	-0-	75	1	15965	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	447	1	4115	3	N	53	171	1			31
							58	9									
03	5177	X	4934	-0-	-243	-0-	457	1	4401	3	N	69					100
							76	9									
04	5010	X	4791	-0-	-219	-0-	442	1	4280	3	N	63					163
							69	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	11928	X	10940	-0-	-988	-0-	379	1	10561	3	N	-0-					32
03	12834	X	11742	-0-	-1092	-0-	416	1	11326	3	N	-0-					32
04	12420	X	11472	-0-	-948	-0-	409	1	11063	3	N	-0-					32
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									

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
02	28532	X	27879	-0-	-653	-0-	898	1	26981	3	N	-0-					-0-
03	31589	X	29516	-0-	-2073	-0-	962	1	28554	3	N	-0-					-0-
04	30570	X	28121	-0-	-2449	-0-	919	1	27202	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	15792	X	15313	-0-	-479	-0-	74	1	15173	3	Y	60	102	1			24
							66	9									
03	17360	X	17261	-0-	-99	-0-	90	1	17152	3	Y	17					41
							19	9									
04	16800	X	16436	-0-	-364	-0-	77	1	16315	3	Y	40					81
							44	9									
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									

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
02	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	826	1	8614	3	N	117	180	1			22
							129	9									
03	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	918	1	9546	3	N	31					53
							34	9									
04	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	884	1	9382	3	N	119					172
							131	9									
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	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	919	1	10666	3	N	70	173	1			71
							77	9									

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
02	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	1378	1	1760	3	N	-0-					72
03	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	1494	1	1690	3	N	1					73
							1	9									
04	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	1333	1	1020	3	N	-0-					73
05	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	1475	1	1602	3	N	-0-					73
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1239	1	716	3	Y	3					95
							3	9									
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1401	1	565	3	Y	-0-					95
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1464	1	442	3	Y	-0-					95
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

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
02	10164	X	9671	-0-	-493	-0-	46	1	9492	3	N	121	61	1			99
							133	9									
03	11098	X	10610	-0-	-488	-0-	55	1	10372	3	N	166	164	1			101
							183	9									
04	10740	X	10071	-0-	-669	-0-	46	1	9901	3	Y	113	128	1			86
							124	9									
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									

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
02	4424	X	4332	-0-	-92	-0-	493	1	3747	3	Y	84					138
							92	9									
03	4898	X	4474	-0-	-424	-0-	502	1	3896	3	Y	69	174	1			33
							76	9									
04	4740	X	4368	-0-	-372	-0-	485	1	3795	3	Y	80					113
							88	9									
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									

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
02	7140	X	4647	-0-	-2493	-0-	744	1	3861	3	N	38					161
							42	9									
03	5983	X	3627	-0-	-2356	-0-	19	1	3587	3	N	19					180
							21	9									
04	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	837	1	5410	3	N	39	174	1			45
							43	9									
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									

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
02	15260	X	11865	-0-	-3395	-0-	404	1	11439	3	N	20					101
							22	9									
03	16895	X	13294	-0-	-3601	-0-	455	1	12809	3	N	27					128
							30	9									
04	14904	X	14904	-0-	-0-	-0-	197	1	14690	3	N	15					143
							17	9									
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									

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
02	9828	X	6370	-0-	-3458	-0-	437	1	5922	3	N	10					49
							11	9									
03	12152	X	5098	-0-	-7054	-0-	473	1	4616	3	N	8					57
							9	9									
04	11760	X	3987	-0-	-7773	-0-	697	1	3289	3	N	1					58
							1	9									
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									

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
02	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	41	1	8332	3	N	58					158
							64	9									
03	8618	X	6322	-0-	-2296	-0-	33	1	6254	3	N	32					190
							35	9									
04	8340	X	7479	-0-	-861	-0-	35	1	7386	3	N	53	184	1			59
							58	9									
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									

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
02	10752	X	8738	-0-	-2014	-0-	850	1	7888	3	N	-0-					126
03	10416	X	8033	-0-	-2383	-0-	936	1	7089	3	N	7					133
							8	9									
04	10080	X	2665	-0-	-7415	-0-	878	1	1691	3	N	87	179	1			41
							96	9									
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	1375	1	6413	3	N	27	147	1			85
							30	9									
03	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	1522	1	6525	3	N	2					87
							2	9									
04	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	1467	1	5664	3	N	1					88
							1	9									
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									

GRUSENDORF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271962 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7050 - 13103

02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					102
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					102
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					102
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

GRUSENDORF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271963 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7000 - 13003

02	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	723	1	5085	3	N	12					130
							13	9									
03	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	797	1	5335	3	N	4					134
							4	9									
04	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	822	1	2723	3	N	-0-					134
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									

GRUSENDORF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271965 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7000 - 13003

02	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	670	1	4923	3	N	12					89
							13	9									
03	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	746	1	5092	3	N	3					92
							3	9									
04	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	650	1	4148	3	N	-0-					92
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									

WCCO 9-H.H. DEARMAN WELL #: 1H RRCID -> 271966 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7006 - 11190

02	10640	X	10196	-0-	-444	-0-	49	1	10073	3	N	67	73	1			10
							74	9									
03	11656	X	11123	-0-	-533	-0-	58	1	11018	3	N	43					53
							47	9									
04	11250	X	10688	-0-	-562	-0-	50	1	10572	3	N	60	50	1			63
							66	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	10248	X	9837	-0-	-411	-0-	47	1	9687	3	N	94	115	1			35
							103	9									
03	11346	X	10850	-0-	-496	-0-	56	1	10702	3	N	84					119
							92	9									
04	10920	X	10463	-0-	-457	-0-	48	1	10327	3	N	80	134	1			65
							88	9									
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									

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
02	12068	X	11397	-0-	-671	-0-	55	1	11200	3	N	129	123	1			52
							142	9									
03	13361	X	12599	-0-	-762	-0-	65	1	12336	3	N	180	188	1			44
							198	9									
04	12630	X	11910	-0-	-720	-0-	55	1	11704	3	N	137	75	1			106
							151	9									
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									

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
02	6328	X	6001	-0-	-327	-0-	29	1	5906	3	N	60	170	1			39
							66	9									
03	6758	X	6421	-0-	-337	-0-	33	1	6330	3	N	53					92
							58	9									
04	6420	X	5891	-0-	-529	-0-	27	1	5835	3	N	26					118
							29	9									
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	6212	-0-	-422	-0-	29	1	6119	3	N	58					111
							64	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
02	3780	X	3203	-0-	-577	-0-	15	1	3140	3	N	44					135
							48	9									
03	3937	X	3377	-0-	-560	-0-	18	1	3324	3	N	32					167
							35	9									
04	3690	X	3548	-0-	-142	-0-	16	1	3478	3	N	49	166	1			50
							54	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	5040	X	4184	-0-	-856	-0-	460	1	3608	3	Y	105					155
							116	9									
03	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	597	1	4542	3	Y	115	168	1			102
							127	9									
04	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	572	1	4415	3	Y	98					200
							108	9									
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									

FIELDS, MONA R. WELL #: 3H RRCID -> 271980 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6600 - 9303

02	11956	X	10722	-0-	-1234	-0-	52	1	10670	3	N	-0-					83
03	13082	X	11810	-0-	-1272	-0-	62	1	11748	3	N	-0-					83
04	12660	X	11336	-0-	-1324	-0-	53	1	11283	3	N	-0-					83
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

MCQUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272026 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8340 - 13053

02	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	803	1	9621	3	N	27					97
							30	9									
03	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	886	1	9306	3	N	26					123
							29	9									
04	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	848	1	8077	3	N	72					195
							79	9									
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									

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 1H RRCID -> 272037 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7487 - 10340

02	6664	X	4572	-0-	-2092	-0-	1069	1	3503	2	N	-0-					-0-
03	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	1385	1	7267	2	N	-0-					-0-
04	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	1023	1	6400	2	N	-0-					-0-
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-

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 2H RRCID -> 272038 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7530 - 9550

02	15792	X	15465	-0-	-327	-0-	906	1	14559	2	N	-0-					-0-
03	17484	X	10340	-0-	-7144	-0-	698	1	9642	2	N	-0-					-0-
04	18300	X	10384	-0-	-7916	-0-	988	1	9396	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	16436	X	15330	-0-	-1106	-0-	74	1	15248	3	N	7					45
							8	9									
03	17918	X	16582	-0-	-1336	-0-	87	1	16438	3	N	52					97
							57	9									
04	17340	X	15833	-0-	-1507	-0-	74	1	15719	3	N	36					133
							40	9									
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									

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
02	5880	X	5523	-0-	-357	-0-	26	1	5430	3	N	61					200
							67	9									
03	6417	X	5988	-0-	-429	-0-	31	1	5892	3	N	59	171	1			88
							65	9									
04	6120	X	5710	-0-	-410	-0-	26	1	5626	3	N	53					141
							58	9									
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									

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
02	13664	X	11582	-0-	-2082	-0-	56	1	11513	3	N	12					33
							13	9									
03	15128	X	14236	-0-	-892	-0-	1154	1	13056	3	N	24					57
							26	9									
04	13601	X	13601	-0-	-0-	-0-	1109	1	12485	3	N	6					63
							7	9									
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

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
02	12358	X	12358	-0-	-0-	-0-	60	1	12245	3	N	48					163
							53	9									
03	12675	X	12675	-0-	-0-	-0-	66	1	12561	3	N	44	151	1			56
							48	9									
04	11700	X	11088	-0-	-612	-0-	52	1	10990	3	N	42					98
							46	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	7308	X	6693	-0-	-615	-0-	32	1	6581	3	N	73					177
							80	9									
03	7967	X	7234	-0-	-733	-0-	38	1	7118	3	N	71	178	1			70
							78	9									
04	7560	X	7014	-0-	-546	-0-	32	1	6909	3	N	66					136
							73	9									
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									

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
02	7784	X	7022	-0-	-762	-0-	34	1	6899	3	N	81					146
							89	9									
03	8494	X	7753	-0-	-741	-0-	40	1	7636	3	N	70	183	1			33
							77	9									
04	8040	X	7417	-0-	-623	-0-	34	1	7297	3	N	78					111
							86	9									
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									

F.S. RANGE GU WELL #: 1H RRCID -> 272095 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8100 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11778	X	11778	-0-	-0-	-0-	1395	1	10383	3	N	-0-					25
03	11408	X	6706	-0-	-4702	-0-	1515	1	5151	3	N	36					61
							40	9									
04	11040	X	8665	-0-	-2375	-0-	1474	1	7180	3	N	10					71
							11	9									
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									

DICKENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272096 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7100 - 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
02	16492	X	15578	-0-	-914	-0-	828	1	14715	3	N	32					91
							35	9									
03	17980	X	16764	-0-	-1216	-0-	920	1	15808	3	N	33					124
							36	9									
04	17220	X	15711	-0-	-1509	-0-	880	1	14824	3	N	6					130
							7	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DICKENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272097 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7100 - 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
02	19628	X	18556	-0-	-1072	-0-	90	1	18402	3	N	58					177
							64	9									
03	21483	X	20042	-0-	-1441	-0-	105	1	19871	3	N	60	191	1			46
							66	9									
04	20790	X	19167	-0-	-1623	-0-	89	1	19078	3	N	-0-					46
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									

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
02	8820	X	1488	-0-	-7332	-0-	94	1	1372	3	N	20					116
							22	9									
03	12222	X	12222	-0-	-0-	-0-	958	1	11136	3	N	116	174	1			58
							128	9									
04	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	106	1	10330	3	N	114					172
							125	9									
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									

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
02	13692	X	13006	-0-	-686	-0-	63	1	12939	3	N	4					52
							4	9									
03	15159	X	14602	-0-	-557	-0-	77	1	14525	3	Y	-0-	52	1			-0-
04	14520	X	14027	-0-	-493	-0-	65	1	13959	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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-

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
02	13916	X	13338	-0-	-578	-0-	65	1	13266	3	N	6					62
							7	9									
03	15314	X	14066	-0-	-1248	-0-	73	1	13952	3	Y	37	93	1			6
							41	9									
04	14760	X	13883	-0-	-877	-0-	65	1	13814	3	Y	4	4	1			6
							4	9									
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	19544	X	18465	-0-	-1079	-0-	89	1	18370	3	N	5					161
							6	9									
03	21266	X	20312	-0-	-954	-0-	106	1	20204	3	N	2					163
							2	9									
04	20430	X	19583	-0-	-847	-0-	91	1	19481	3	N	10					173
							11	9									
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

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
02	12936	X	12303	-0-	-633	-0-	60	1	12228	3	Y	14					28
							15	9									
03	14229	X	13289	-0-	-940	-0-	70	1	13211	3	Y	7	35	1			-0-
							8	9									
04	13710	X	12717	-0-	-993	-0-	59	1	12656	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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

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
02	17724	X	17189	-0-	-535	-0-	83	1	17106	3	Y	-0-					-0-
03	19561	X	18706	-0-	-855	-0-	98	1	18608	3	Y	-0-					-0-
04	18930	X	18042	-0-	-888	-0-	84	1	17958	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	21868	X	20917	-0-	-951	-0-	101	1	20814	3	N	2					2
							2	9									
03	23963	X	22820	-0-	-1143	-0-	119	1	22687	3	N	13	15	1			-0-
							14	9									
04	23100	X	21959	-0-	-1141	-0-	103	1	21855	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
02	21588	X	20652	-0-	-936	-0-	100	1	20551	3	N	1					4
							1	9									
03	23622	X	22369	-0-	-1253	-0-	117	1	22242	3	N	9					13
							10	9									
04	22440	X	21840	-0-	-600	-0-	102	1	21738	3	N	-0-					13
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	14888	X	14888	-0-	-0-	-0-	72	1	14816	3	N	-0-					-0-
03	16027	X	15705	-0-	-322	-0-	82	1	15623	3	N	-0-					-0-
04	15510	X	15086	-0-	-424	-0-	70	1	15016	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	15036	X	14958	-0-	-78	-0-	73	1	14885	3	N	-0-					-0-
03	17681	X	17681	-0-	-0-	-0-	93	1	17588	3	N	-0-					-0-
04	16827	X	16827	-0-	-0-	-0-	79	1	16748	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	15456	X	14673	-0-	-783	-0-	71	1	14602	3	Y	-0-					-0-
03	17112	X	15634	-0-	-1478	-0-	82	1	15552	3	Y	-0-					-0-
04	16650	X	15101	-0-	-1549	-0-	71	1	15030	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	18060	X	17358	-0-	-702	-0-	84	1	17274	3	N	-0-					-0-
03	19747	X	18887	-0-	-860	-0-	99	1	18788	3	N	-0-					-0-
04	19080	X	18299	-0-	-781	-0-	85	1	18214	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	24864	X	23383	-0-	-1481	-0-	113	1	23200	3	N	64					165
							70	9									
03	27528	X	26076	-0-	-1452	-0-	136	1	25875	3	N	59	180	1			44
							65	9									
04	26640	X	25194	-0-	-1446	-0-	118	1	25076	3	N	-0-					44
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									

MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 3H RRCID -> 272327 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7300 - 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
02	12908	X	1275	-0-	-11633	-0-	1274	1	1	9	N	1					153
03	11687	X	1346	-0-	-10341	-0-	1346	1			N	-0-					153
04	10620	X	1339	-0-	-9281	-0-	1339	1			N	-0-					153
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GEORGE MCDONALD WELL #: 4H RRCID -> 272392 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9073 - 14810

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
02	9940	X	9427	-0-	-513	-0-	45	1	9285	3	N	88	183	1			62
							97	9									
03	10974	X	10263	-0-	-711	-0-	53	1	10109	3	N	92					154
							101	9									
04	10530	X	9919	-0-	-611	-0-	46	1	9768	3	N	95	179	1			70
							105	9									
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									

GEORGE MCDONALD WELL #: 3H RRCID -> 272393 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9138 - 14725

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
02	8736	X	7940	-0-	-796	-0-	38	1	7810	3	N	84	185	1			67
							92	9									
03	9548	X	9455	-0-	-93	-0-	49	1	9292	3	N	104					171
							114	9									
04	9180	X	8959	-0-	-221	-0-	41	1	8821	3	N	88	166	1			93
							97	9									
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									

SABINE GU WELL #: 1H RRCID -> 272441 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7402 - 15080

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
02	10388	X	9601	-0-	-787	-0-	46	1	9423	3	N	120					231
							132	9									
03	11501	X	10313	-0-	-1188	-0-	54	1	10230	3	N	26	181	1			76
							29	9									
04	10830	X	9953	-0-	-877	-0-	46	1	9789	3	N	107	175	1			8
							118	9									
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									

CLARK W. MCKELVEY FLP WELL #: 6H RRCID -> 272443 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7845 - 11260

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
02	25732	X	22913	-0-	-2819	-0-	502	1	22411	3	N	-0-					-0-
03	28086	X	24791	-0-	-3295	-0-	546	1	24245	3	N	-0-					-0-
04	26640	X	24717	-0-	-1923	-0-	546	1	24171	3	N	-0-					-0-
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-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 2H RRCID -> 272444 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7677 - 12108

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
02	22904	X	20364	-0-	-2540	-0-	669	1	19695	3	N	-0-					-0-
03	24428	X	21774	-0-	-2654	-0-	719	1	21055	3	N	-0-					-0-
04	23250	X	21722	-0-	-1528	-0-	719	1	21003	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	21588	X	19445	-0-	-2143	-0-	639	1	18806	3	N	-0-					-0-
03	23901	X	21408	-0-	-2493	-0-	707	1	20701	3	N	-0-					-0-
04	23130	X	20685	-0-	-2445	-0-	685	1	20000	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	22848	X	21037	-0-	-1811	-0-	691	1	20346	3	N	-0-					-0-
03	24676	X	22460	-0-	-2216	-0-	742	1	21718	3	N	-0-					-0-
04	23730	X	21717	-0-	-2013	-0-	719	1	20998	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	8092	X	7710	-0-	-382	-0-	845	1	6821	3	N	40	71	1			10
							44	9									
03	8866	X	8575	-0-	-291	-0-	939	1	7592	3	N	40					50
							44	9									
04	8460	X	8110	-0-	-350	-0-	904	1	7138	3	N	62	68	1			44
							68	9									
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									

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
02	13216	X	12143	-0-	-1073	-0-	960	1	11168	3	N	14					129
							15	9									
03	14632	X	13657	-0-	-975	-0-	994	1	12638	3	N	23					152
							25	9									
04	14160	X	12423	-0-	-1737	-0-	919	1	11496	3	N	7					159
							8	9									
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

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
02	25004	X	22677	-0-	-2327	-0-	745	1	21932	3	N	-0-					-0-
03	26629	X	25516	-0-	-1113	-0-	843	1	24673	3	N	-0-					-0-
04	25680	X	25278	-0-	-402	-0-	837	1	24441	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	23464	X	22861	-0-	-603	-0-	751	1	22110	3	N	-0-					-0-
03	25978	X	24628	-0-	-1350	-0-	814	1	23814	3	N	-0-					-0-
04	25140	X	23869	-0-	-1271	-0-	790	1	23079	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	21621	X	21621	-0-	-0-	-0-	105	1	21493	3	N	21					52
							23	9									
03	23479	X	23479	-0-	-0-	-0-	123	1	23281	3	N	68					120
							75	9									
04	22129	X	22129	-0-	-0-	-0-	103	1	22022	3	N	4					124
							4	9									
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

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
02	13794	X	13794	-0-	-0-	-0-	736	1	13002	3	N	51					179
							56	9									
03	14820	X	14820	-0-	-0-	-0-	781	1	14016	3	N	21					200
							23	9									
04	11820	X	9141	-0-	-2679	-0-	683	1	8456	3	N	2					202
							2	9									
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

HENRY 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272459 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7118 - 11427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3024	X	1807	-0-	-1217	-0-	9	1	1795	3	N	3					37
							3	9									
03	2976	X	1971	-0-	-1005	-0-	10	1	1958	3	N	3					40
							3	9									
04	2250	X	1699	-0-	-551	-0-	8	1	1687	3	N	4					44
							4	9									
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

WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 2H RRCID -> 272461 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7002 - 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
02	18676	X	17851	-0-	-825	-0-	84	1	17233	3	N	485	534	1			85
							534	9									
03	20491	X	19366	-0-	-1125	-0-	99	1	18730	3	N	488	500	1			73
							537	9									
04	19800	X	18440	-0-	-1360	-0-	84	1	17912	3	N	404	359	1			118
							444	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 1H RRCID -> 272462 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7067 - 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
02	16688	X	15418	-0-	-1270	-0-	73	1	15085	3	N	236	164	1			92
							260	9									
03	18476	X	16881	-0-	-1595	-0-	86	1	16362	3	N	394	323	1			163
							433	9									
04	17880	X	16146	-0-	-1734	-0-	74	1	15744	3	N	298	343	1			118
							328	9									
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									

F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272651 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7177 - 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
02	12992	X	12230	-0-	-762	-0-	59	1	12051	3	N	109	170	1			76
							120	9									
03	14043	X	13315	-0-	-728	-0-	69	1	13134	3	N	102					178
							112	9									
04	13410	X	12890	-0-	-520	-0-	60	1	12688	3	N	129	179	1			128
							142	9									
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									

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
02	23240	X	6841	-0-	-16399	-0-	1187	1	5632	3	N	20					152
							22	9									
03	25730	X	18842	-0-	-6888	-0-	447	1	18359	3	N	33					185
							36	9									
04	24900	X	24415	-0-	-485	-0-	291	1	24068	3	N	51	180	1			56
							56	9									
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									

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
02	21672	X	14895	-0-	-6777	-0-	255	1	14550	3	N	82	175	1			23
							90	9									
03	22878	X	11180	-0-	-11698	-0-	1190	1	9900	3	N	82					105
							90	9									
04	20190	X	16185	-0-	-4005	-0-	1137	1	14917	3	N	119	173	1			51
							131	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	17640	X	16759	-0-	-881	-0-	80	1	16348	3	N	301	349	1			45
							331	9									
03	19530	X	18586	-0-	-944	-0-	95	1	17950	3	N	492	478	1			59
							541	9									
04	18900	X	17948	-0-	-952	-0-	82	1	17422	3	N	404	350	1			113
							444	9									
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									

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
02	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	622	1	4854	3	Y	-0-					-0-
03	7812	X	7038	-0-	-774	-0-	744	1	6294	3	Y	-0-					-0-
04	7560	X	6245	-0-	-1315	-0-	656	1	5589	3	Y	-0-					-0-
*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-

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
02	33320	X	30896	-0-	-2424	-0-	677	1	30219	3	N	-0-					-0-
03	35836	X	33213	-0-	-2623	-0-	732	1	32481	3	N	-0-					-0-
04	34680	X	33901	-0-	-779	-0-	748	1	33153	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	23772	X	21817	-0-	-1955	-0-	122	1	21695	3	Y	-0-					-0-
03	26319	X	23705	-0-	-2614	-0-	130	1	23575	3	Y	-0-					-0-
04	24210	X	22643	-0-	-1567	-0-	139	1	22504	3	Y	-0-					-0-
*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-

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
02	17696	X	15517	-0-	-2179	-0-	87	1	15430	3	Y	-0-					-0-
03	19561	X	16729	-0-	-2832	-0-	91	1	16638	3	Y	-0-					-0-
04	17400	X	15888	-0-	-1512	-0-	98	1	15790	3	Y	-0-					-0-
*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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	14206	X	14206	-0-	-0-	-0-	877	1	13329	3	N	-0-					51
03	12967	X	12967	-0-	-0-	-0-	962	1	11960	3	N	41					92
							45	9									
04	5340	X	936	-0-	-4404	-0-	870	1	45	3	N	19					111
							21	9									
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									

NAUGLE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 273591 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7096 - 11280

02	18116	X	17338	-0-	-778	-0-	84	1	17254	3	Y	-0-					-0-
03	18724	X	18408	-0-	-316	-0-	96	1	18312	3	Y	-0-					-0-
04	18540	X	18051	-0-	-489	-0-	84	1	17967	3	Y	-0-					-0-
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-

NAUGLE GU (SA) WELL #: 3HA RRCID -> 273592 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7061 - 11580

02	17220	X	16680	-0-	-540	-0-	81	1	16599	3	Y	-0-					-0-
03	19065	X	17830	-0-	-1235	-0-	93	1	17737	3	Y	-0-					-0-
04	18450	X	14102	-0-	-4348	-0-	66	1	14036	3	Y	-0-					-0-
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-

MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273593 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6850 - 11703

02	11200	X	9785	-0-	-1415	-0-	47	1	9738	3	N	-0-					-0-
03	12183	X	10727	-0-	-1456	-0-	56	1	10671	3	N	-0-					-0-
04	11460	X	10263	-0-	-1197	-0-	48	1	10215	3	N	-0-					-0-
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-

ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 274120 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7147 - 15925

02	19684	X	17707	-0-	-1977	-0-	85	1	17560	3	N	56					207
							62	9									
03	21049	X	19059	-0-	-1990	-0-	99	1	18853	3	N	97	176	1			128
							107	9									
04	18960	X	14275	-0-	-4685	-0-	66	1	14187	3	N	20					148
							22	9									
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 274121 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7392 - 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
02	11480	X	7402	-0-	-4078	-0-	844	1	6516	3	N	38					187
							42	9									
03	12679	X	10786	-0-	-1893	-0-	950	1	9711	3	N	114	182	1			119
							125	9									
04	12690	X	12025	-0-	-665	-0-	922	1	11099	3	N	4					123
							4	9									
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

G. W. RAMSEY WELL #: 2H RRCID -> 274412 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7132 - 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
02	8316	X	7793	-0-	-523	-0-	803	1	6982	3	N	7					53
							8	9									
03	8773	X	8196	-0-	-577	-0-	749	1	7437	3	N	9					62
							10	9									
04	8100	X	7495	-0-	-605	-0-	645	1	6840	3	N	9					71
							10	9									
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

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
02	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	596	1	7731	3	N	21					197
							23	9									
03	9827	X	9444	-0-	-383	-0-	776	1	8639	3	N	26					223
							29	9									
04	9750	X	8984	-0-	-766	-0-	851	1	8112	3	N	19					242
							21	9									
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									

BURKE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274534 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7042 - 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
02	6076	X	5948	-0-	-128	-0-	851	1	5088	3	N	8					146
							9	9									
03	7254	X	5596	-0-	-1658	-0-	787	1	4801	3	N	7					153
							8	9									
04	7020	X	6098	-0-	-922	-0-	712	1	5380	3	N	5					158
							6	9									
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274536 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7557 - 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
02	11424	X	10999	-0-	-425	-0-	150	1	10796	3	N	48					121
							53	9									
03	12648	X	11382	-0-	-1266	-0-	275	1	11052	3	N	50					171
							55	9									
04	11940	X	11163	-0-	-777	-0-	466	1	10649	3	N	44					215
							48	9									
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

LYNNE WEIL WELL #: 11H RRCID -> 274537 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7937 - 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
02	25620	X	15315	-0-	-10305	-0-	336	1	14979	3	N	-0-					-0-
03	27373	X	25950	-0-	-1423	-0-	572	1	25378	3	N	-0-					-0-
04	28056	X	28056	-0-	-0-	-0-	619	1	27437	3	N	-0-					-0-
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-

FRED L. GRAHAM (SA) WELL #: 15H RRCID -> 274605 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7127 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24528	X	23912	-0-	-616	-0-	116	1	23796	3	N	-0-					-0-
03	28056	X	28056	-0-	-0-	-0-	147	1	27909	3	N	-0-					-0-
04	26860	X	26860	-0-	-0-	-0-	125	1	26735	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	19628	X	16677	-0-	-2951	-0-	81	1	16596	3	N	-0-					-0-
03	21731	X	17751	-0-	-3980	-0-	93	1	17658	3	N	-0-					-0-
04	20370	X	13085	-0-	-7285	-0-	61	1	13024	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	25536	X	24115	-0-	-1421	-0-	117	1	23998	3	N	-0-					-0-
03	28272	X	24995	-0-	-3277	-0-	131	1	24864	3	N	-0-					-0-
04	26640	X	24966	-0-	-1674	-0-	117	1	24849	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	22400	X	20533	-0-	-1867	-0-	100	1	20433	3	N	-0-					-0-
03	24769	X	21538	-0-	-3231	-0-	113	1	21425	3	N	-0-					-0-
04	23760	X	22259	-0-	-1501	-0-	104	1	22155	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 16HC RRCID -> 274610 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8071 - 15102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27020	X	22921	-0-	-4099	-0-	111	1	22810	3	N	-0-					-0-
03	29915	X	25144	-0-	-4771	-0-	132	1	25012	3	N	-0-					-0-
04	29160	X	27133	-0-	-2027	-0-	127	1	27006	3	N	-0-					-0-
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-

DEAN PADFIELD WELL #: 1H RRCID -> 274621 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 8017 - 11335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11228	X	6996	-0-	-4232	-0-	34	1	6948	3	N	13					108
							14	9									
03	12431	X	12381	-0-	-50	-0-	64	1	12238	3	N	72					180
							79	9									
04	12450	X	10443	-0-	-2007	-0-	49	1	10364	3	N	27	180	1			27
							30	9									
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

HENRY 'B' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274622 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7228 - 12070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12320	X	10463	-0-	-1857	-0-	1154	1	9296	3	N	12					44
							13	9									
03	13640	X	12203	-0-	-1437	-0-	1399	1	10792	3	N	11					55
							12	9									
04	11520	X	11253	-0-	-267	-0-	1418	1	9835	3	N	-0-					55
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

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 41H RRCID -> 274711 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7903 - 12702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15148	X	13998	-0-	-1150	-0-	68	1	13930	3	N	-0-					-0-
03	16399	X	15728	-0-	-671	-0-	82	1	15646	3	N	-0-					-0-
04	15870	X	15529	-0-	-341	-0-	73	1	15456	3	N	-0-					-0-
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-

R.L. TITCH (SA) WELL #: 14H RRCID -> 274724 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7900 - 10756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15876	X	15211	-0-	-665	-0-	74	1	15137	3	Y	-0-					-0-
03	17050	X	16779	-0-	-271	-0-	88	1	16691	3	Y	-0-					-0-
04	16980	X	16829	-0-	-151	-0-	79	1	16750	3	Y	-0-					-0-
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-

HODGES FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274772 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8000 - 11793

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	X	543	-0-	-1445	-0-	543	1			N	-0-					91
03	2201	X	584	-0-	-1617	-0-	584	1			N	-0-					91
04	780	X	584	-0-	-196	-0-	584	1			N	-0-					91
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	12796	X	12410	-0-	-386	-0-	60	1	12350	3	N	-0-					-0-
03	14167	X	13550	-0-	-617	-0-	71	1	13479	3	N	-0-					-0-
04	13710	X	13250	-0-	-460	-0-	62	1	13188	3	N	-0-					-0-
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-

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 42HA RRCID -> 274924 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7982 - 13427

02	24388	X	22582	-0-	-1806	-0-	109	1	22473	3	N	-0-					-0-
03	25606	X	24034	-0-	-1572	-0-	126	1	23908	3	N	-0-					-0-
04	24660	X	23637	-0-	-1023	-0-	110	1	23527	3	N	-0-					-0-
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-

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 274978 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6956 - 12335

02	8148	X	7834	-0-	-314	-0-	790	1	7044	3	N	-0-					22
03	8432	X	8123	-0-	-309	-0-	875	1	7248	3	N	-0-					22
04	8160	X	7330	-0-	-830	-0-	840	1	6490	3	N	-0-					22
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

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274979 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6951 - 12625

02	21308	X	20317	-0-	-991	-0-	98	1	20219	3	Y	-0-					-0-
03	23405	X	22035	-0-	-1370	-0-	115	1	21892	3	Y	25					25
							28	9									
04	22410	X	21155	-0-	-1255	-0-	99	1	21019	3	Y	34	31	1			28
							37	9									
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

FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 274984 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6596 - 10330

02	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	834	1	4411	3	N	94	179	1			105
							103	9									
03	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	924	1	4718	3	N	98					203
							108	9									
04	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	874	1	4474	3	N	58	170	1			91
							64	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274985 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8896 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9492	X	8363	-0-	-1129	-0-	596	1	7705	3	N	56	179	1			20
							62	9									
03	10509	X	5400	-0-	-5109	-0-	700	1	4660	3	N	36					56
							40	9									
04	10170	X	6712	-0-	-3458	-0-	1046	1	5620	3	N	42					98
							46	9									
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									

NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 7H RRCID -> 274987 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8845 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9660	X	8955	-0-	-705	-0-	435	1	8404	3	N	105	167	1			88
							116	9									
03	12662	X	12662	-0-	-0-	-0-	443	1	12073	3	N	133					221
							146	9									
04	12692	X	12692	-0-	-0-	-0-	58	1	12465	3	N	154	180	1			195
							169	9									
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									

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
02	27720	X	25467	-0-	-2253	-0-	123	1	25313	3	N	28	189	1			64
							31	9									
03	29822	X	27840	-0-	-1982	-0-	146	1	27643	3	N	46					110
							51	9									
04	28800	X	26534	-0-	-2266	-0-	124	1	26392	3	N	16					126
							18	9									
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									

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
02	13888	X	13303	-0-	-585	-0-	1374	1	11908	3	N	19	93	1			29
							21	9									
03	15991	X	15991	-0-	-0-	-0-	1451	1	14501	3	N	35					64
							39	9									
04	15607	X	15607	-0-	-0-	-0-	1407	1	14198	3	N	2					66
							2	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	8064	X	7216	-0-	-848	-0-	843	1	6356	3	N	15					183
							17	9									
03	6541	X	6318	-0-	-223	-0-	927	1	5362	3	N	26	175	1			34
							29	9									
04	7170	X	4933	-0-	-2237	-0-	889	1	4044	3	N	-0-					34
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									

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
02	7280	X	5565	-0-	-1715	-0-	953	1	4608	3	N	4					88
							4	9									
03	8060	X	7717	-0-	-343	-0-	1089	1	6614	3	N	13					101
							14	9									
04	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	1049	1	6159	3	N	2					103
							2	9									
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									

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
02	14784	X	13909	-0-	-875	-0-	67	1	13755	3	N	79	171	1			75
							87	9									
03	16368	X	15400	-0-	-968	-0-	80	1	15124	3	N	178	186	1			67
							196	9									
04	15840	X	14295	-0-	-1545	-0-	66	1	14129	3	N	91					158
							100	9									
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									

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
02	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	46	1	9355	3	N	166	167	1			71
							183	9									
03	10447	X	9515	-0-	-932	-0-	49	1	9355	3	N	101					172
							111	9									
04	10110	X	9895	-0-	-215	-0-	46	1	9753	3	N	87	168	1			91
							96	9									
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	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	53	1	11069	3	N	91					176
							100	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	9184	X	8135	-0-	-1049	-0-	39	1	8000	3	N	87					148
							96	9									
03	9734	X	8749	-0-	-985	-0-	46	1	8637	3	N	60	165	1			43
							66	9									
04	9420	X	8475	-0-	-945	-0-	39	1	8344	3	N	84					127
							92	9									
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									

HODGES FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275026 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8000 - 14203

02	9744	X	9619	-0-	-125	-0-	844	1	8733	3	N	38					85
							42	9									
03	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	962	1	10989	3	N	42					127
							46	9									
04	11610	X	9445	-0-	-2165	-0-	896	1	8474	3	N	68	170	1			25
							75	9									
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	5726	-0-	-6271	-0-	1061	1	4622	3	N	39					104
							43	9									

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 4HC RRCID -> 275035 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9093 - 13271

02	9856	X	2806	-0-	-7050	-0-	653	1	2043	3	N	100	183	1			61
							110	9									
03	10788	X	2868	-0-	-7920	-0-	724	1	2021	3	N	112					173
							123	9									
04	10440	X	1519	-0-	-8921	-0-	694	1	755	3	N	64	181	1			56
							70	9									
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									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 4H RRCID -> 275036 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8300 - 12102

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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 #: 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
02	18728	X	18728	-0-	-0-	-0-	800	1	17927	3	N	1					77
							1	9									
03	21763	X	21763	-0-	-0-	-0-	900	1	20863	3	N	-0-					77
04	11887	X	11887	-0-	-0-	-0-	895	1	10985	3	N	6					83
							7	9									
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

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
02	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	666	1	1407	3	N	10					147
							11	9									
03	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	737	1	1498	3	N	41	163	1			25
							45	9									
04	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	633	1	1165	3	N	2					27
							2	9									
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

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
02	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	701	1	4230	3	N	32					136
							35	9									
03	4278	X	3342	-0-	-936	-0-	1008	1	2328	3	N	5					141
							6	9									
04	5640	X	1136	-0-	-4504	-0-	775	1	329	3	N	29	167	1			3
							32	9									
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

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
02	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	712	1	9753	3	N	-0-					74
03	3503	X	2812	-0-	-691	-0-	456	1	2354	3	N	2					76
							2	9									
04	3390	X	527	-0-	-2863	-0-	523	1	4	9	N	4					80
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									

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
02	18312	X	15736	-0-	-2576	-0-	1107	1	14629	3	N	-0-					2
03	20274	X	15679	-0-	-4595	-0-	322	1	15357	3	N	-0-					2
04	19620	X	10872	-0-	-8748	-0-	1156	1	9716	3	N	-0-					2
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

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 #: 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
02	6832	X	-0-	-0-	-6832	-0-					N	-0-					78
03	7905	X	1738	-0-	-6167	-0-	910	1	828	3	N	-0-					78
04	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					N	1	79	1			-0-
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-

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 11HC RRCID -> 275045 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8200 - 14325

02	20076	X	18182	-0-	-1894	-0-	88	1	18037	3	N	52					55
							57	9									
03	22134	X	19858	-0-	-2276	-0-	104	1	19745	3	N	8					63
							9	9									
04	21090	X	18751	-0-	-2339	-0-	87	1	18585	3	N	72	98	1			37
							79	9									
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									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275046 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8200 - 12502

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275047 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8200 - 12152

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275067 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8000 - 11922

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
02	28924	X	27059	-0-	-1865	-0-	129	1	26579	3	N	319	364	1			71
							351	9									
03	31465	X	28915	-0-	-2550	-0-	149	1	28372	3	N	358	362	1			67
							394	9									
04	30450	X	28878	-0-	-1572	-0-	133	1	28401	3	N	313	183	1			197
							344	9									
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									

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
02	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	1027	1	9583	3	N	79					148
							87	9									
03	11160	X	9321	-0-	-1839	-0-	1128	1	8070	3	N	112	181	1			79
							123	9									
04	14034	X	14034	-0-	-0-	-0-	1110	1	12786	3	N	125	180	1			24
							138	9									
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

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
02	16800	X	15872	-0-	-928	-0-	102	1	15744	3	N	24	156	1			80
							26	9									
03	17980	X	16939	-0-	-1041	-0-	118	1	16818	3	N	3					83
							3	9									
04	17190	X	15577	-0-	-1613	-0-	97	1	15480	3	N	-0-					83
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	7366	-0-	-10211	-0-	46	1	7278	3	N	38					121
							42	9									

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
02	5684	X	4485	-0-	-1199	-0-	676	1	3784	3	N	23					55
							25	9									
03	6293	X	5106	-0-	-1187	-0-	705	1	4349	3	N	47					102
							52	9									
04	6090	X	5043	-0-	-1047	-0-	686	1	4326	3	N	28	112	1			18
							31	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 3HB RRCID -> 275096 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 9163 - 15899

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16922	X	16922	-0-	-0-	-0-	81	1	16631	3	N	191	178	1			175
							210	9									
03	18493	X	18493	-0-	-0-	-0-	96	1	18178	3	N	199	184	1			190
							219	9									
04	17711	X	17711	-0-	-0-	-0-	81	1	17436	3	N	176	183	1			183
							194	9									
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									

WOMACK-CRENSHAW GU (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275105 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7452 - 15410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11340	X	11058	-0-	-282	-0-	866	1	10101	3	N	83	183	1			90
							91	9									
03	12555	X	9415	-0-	-3140	-0-	913	1	8369	3	N	121	146	1			65
							133	9									
04	12030	X	9954	-0-	-2076	-0-	916	1	8914	3	N	113	64	1			114
							124	9									
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									

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275107 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7984 - 14304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29736	X	28142	-0-	-1594	-0-	862	1	27280	3	N	-0-					-0-
03	32860	X	30395	-0-	-2465	-0-	974	1	29421	3	N	-0-					-0-
04	31140	X	29034	-0-	-2106	-0-	919	1	28115	3	N	-0-					-0-
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-

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 10HA RRCID -> 275108 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8073 - 13463

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23100	X	22657	-0-	-443	-0-	694	1	21963	3	N	-0-					-0-
03	25575	X	24421	-0-	-1154	-0-	782	1	23639	3	N	-0-					-0-
04	24750	X	23157	-0-	-1593	-0-	733	1	22424	3	N	-0-					-0-
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-

GLENN P. SHOOP 'C' (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275109 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8141 - 14342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29368	X	29368	-0-	-0-	-0-	900	1	28468	3	N	-0-					-0-
03	31899	X	31777	-0-	-122	-0-	1020	1	30757	3	N	-0-					-0-
04	30870	X	29637	-0-	-1233	-0-	933	1	28704	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275118 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 9228 - 15118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13603	X	13603	-0-	-0-	-0-	65	1	13439	3	N	90					175
							99	9									
03	14483	X	14483	-0-	-0-	-0-	75	1	14300	3	N	98	170	1			103
							108	9									
04	13945	X	13945	-0-	-0-	-0-	65	1	13799	3	N	74					177
							81	9									
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									

SHOOP 'A' (SA) WELL #: 13H RRCID -> 275132 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7949 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18231	X	18231	-0-	-0-	-0-	88	1	18143	3	N	-0-					-0-
03	19313	X	18618	-0-	-695	-0-	98	1	18520	3	N	-0-					-0-
04	18690	X	17873	-0-	-817	-0-	84	1	17789	3	N	-0-					-0-
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-

ROBERT STUTT GU 'A' (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275133 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7352 - 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
02	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	45	1	9274	3	N	51					71
							56	9									
03	11349	X	11349	-0-	-0-	-0-	60	1	11267	3	N	20					91
							22	9									
04	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	46	1	9803	3	N	8					99
							9	9									
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

T.D. LESTER (AW) WELL #: 7HC RRCID -> 275146 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7227 - 13585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16800	X	7575	-0-	-9225	-0-	825	1	6732	3	N	16					130
							18	9									
03	14880	X	11412	-0-	-3468	-0-	1173	1	10226	3	N	12					142
							13	9									
04	13580	X	13580	-0-	-0-	-0-	710	1	12869	3	N	1					143
							1	9									
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

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
02	8456	X	7302	-0-	-1154	-0-	44	1	7258	3	N	-0-					88
							110	9									
03	12657	X	12657	-0-	-0-	-0-	366	1	12291	3	N	-0-					88
04	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	270	1	9287	3	N	-0-					88
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									

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
02	11508	X	11068	-0-	-440	-0-	53	1	10844	3	N	155	180	1			163
							171	9									
03	13671	X	13090	-0-	-581	-0-	68	1	12871	3	N	137	177	1			123
							151	9									
04	13230	X	8109	-0-	-5121	-0-	38	1	8068	3	N	3					126
							3	9									
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									

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
02	10696	X	8413	-0-	-2283	-0-	50	1	8319	3	N	40	166	1			49
							44	9									
03	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	345	1	11594	3	N	-0-					49
04	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	322	1	11060	3	N	153	180	1			22
							168	9									
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									

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
02	13946	X	13946	-0-	-0-	-0-	567	1	13254	3	N	114	146	1			109
							125	9									
03	30032	X	30032	-0-	-0-	-0-	1203	1	28671	3	N	144	164	1			89
							158	9									
04	25291	X	25291	-0-	-0-	-0-	1070	1	24035	3	N	169	157	1			101
							186	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	16184	X	12462	-0-	-3722	-0-	500	1	11709	3	N	230	159	1			119
							253	9									
03	16368	X	1264	-0-	-15104	-0-	38	1	911	3	N	286	340	1			65
							315	9									
04	14490	X	1488	-0-	-13002	-0-	55	1	1223	3	N	191	167	1			89
							210	9									
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									

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
02	19600	X	17742	-0-	-1858	-0-	86	1	17656	3	Y	-0-					-0-
03	21700	X	19412	-0-	-2288	-0-	102	1	19310	3	Y	-0-					-0-
04	21000	X	18561	-0-	-2439	-0-	87	1	18474	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	19208	X	18295	-0-	-913	-0-	89	1	18206	3	Y	-0-					-0-
03	21266	X	19812	-0-	-1454	-0-	103	1	19709	3	Y	-0-					-0-
04	20580	X	18687	-0-	-1893	-0-	87	1	18600	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	13235	X	13235	-0-	-0-	-0-	64	1	13069	3	N	93	175	1			77
							102	9									
03	13774	X	13774	-0-	-0-	-0-	72	1	13604	3	N	89					166
							98	9									
04	14152	X	14152	-0-	-0-	-0-	66	1	13990	3	N	87	181	1			72
							96	9									
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									

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
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71	180	1			32
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					82
*10	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	22					104
*11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	110	177	1			37
*12	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	55					92
*01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	34					126
*02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					N	46					172
*03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	86	177	1			81
*04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					81
*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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	16912	X	14209	-0-	-2703	-0-	709	1	13294	3	N	187	185	1			88
							206	9									
03	17918	X	16109	-0-	-1809	-0-	792	1	15075	3	N	220	147	1			161
							242	9									
04	17340	X	15339	-0-	-2001	-0-	757	1	14356	3	N	205	179	1			187
							226	9									
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									

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
02	2016	X	-0-	-0-	-2016	-0-					N	531	601	1			30
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	610	535	1			105
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	470	543	1			32
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									

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275309 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7427 - 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
02	19404	X	18438	-0-	-966	-0-	89	1	18349	3	Y	-0-					-0-
03	21266	X	20027	-0-	-1239	-0-	105	1	19922	3	Y	-0-					-0-
04	20190	X	19098	-0-	-1092	-0-	89	1	19009	3	Y	-0-					-0-
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-

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275363 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7802 - 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
02	35784	X	33437	-0-	-2347	-0-	1099	1	32338	3	N	-0-					-0-
03	39618	X	35987	-0-	-3631	-0-	1189	1	34798	3	N	-0-					-0-
04	38340	X	34677	-0-	-3663	-0-	1148	1	33529	3	N	-0-					-0-
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-

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275364 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7839 - 12983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42924	X	38744	-0-	-4180	-0-	1273	1	37471	3	N	-0-					-0-
03	47523	X	43565	-0-	-3958	-0-	1439	1	42126	3	N	-0-					-0-
04	45780	X	42084	-0-	-3696	-0-	1393	1	40691	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ESTHER BEESON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275486 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7292 - 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
02	12504	X	12504	-0-	-0-	-0-	60	1	12414	3	N	27	184	1			34
							30	9									
03	13299	X	11317	-0-	-1982	-0-	59	1	11128	3	N	118					152
							130	9									
04	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	62	1	13297	3	N	1					153
							1	9									
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

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 43HB RRCID -> 276465 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7805 - 13461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22988	X	20775	-0-	-2213	-0-	101	1	20674	3	N	-0-					-0-
03	25451	X	22041	-0-	-3410	-0-	115	1	21926	3	N	-0-					-0-
04	24570	X	21241	-0-	-3329	-0-	99	1	21142	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	12236	X	11432	-0-	-804	-0-	508	1	10909	3	N	14					210
							15	9									
03	13764	X	12181	-0-	-1583	-0-	584	1	11569	3	N	25	183	1			52
							28	9									
04	13518	X	13518	-0-	-0-	-0-	624	1	12894	3	N	-0-					52
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									

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
02	18760	X	14340	-0-	-4420	-0-	637	1	13684	3	N	17					108
							19	9									
03	17794	X	14990	-0-	-2804	-0-	719	1	14271	3	N	-0-					108
04	16800	X	13488	-0-	-3312	-0-	622	1	12855	3	N	10					118
							11	9									
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									

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
02	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	48	1	9909	3	N	39					182
							43	9									
03	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	53	1	10081	3	N	-0-	174	1			8
04	9060	X	212	-0-	-8848	-0-	1	1	211	3	N	-0-					8
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	33231	X	33231	-0-	-0-	-0-	1525	1	31479	3	N	206	142	1			175
							227	9									
03	34325	X	34325	-0-	-0-	-0-	1690	1	32403	3	N	211	313	1			73
							232	9									
04	33002	X	33002	-0-	-0-	-0-	1616	1	31164	3	N	202	166	1			109
							222	9									
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									

IDA EASLEY GU (AW) WELL #: 3H RRCID -> 277714 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7438 - 14915

02	10024	X	9457	-0-	-567	-0-	419	1	9010	3	N	25	178	1			75
							28	9									
03	10323	X	8918	-0-	-1405	-0-	428	1	8487	3	N	3					78
							3	9									
04	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	415	1	8585	3	N	-0-					78
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									

NANCY PADDACK TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 277929 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9240 - 9248

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WATERS (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 280249 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7200 - 11403

02	18284	X	17327	-0-	-957	-0-	84	1	17235	3	N	7					59
							8	9									
03	19933	X	18809	-0-	-1124	-0-	98	1	18702	3	N	8					67
							9	9									
04	19290	X	17705	-0-	-1585	-0-	83	1	17620	3	N	2					69
							2	9									
05	19778	X	18069	-0-	-1709	-0-	88	1	17971	3	N	9					78
							10	9									
06	18870	X	17190	-0-	-1680	-0-	85	1	17097	3	N	7					85
							8	9									
07	19189	X	17866	-0-	-1323	-0-	113	1	17746	3	N	6					91
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
DENNIS-GERIK WELL #: 1H RRCID -> 240182 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8912 - 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
02 14B2 EXT	7372	-0-	7372	7372	7372	2		N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	2838	-0-	2838	10210	2838	2		N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	2533	-0-	2533	12743	2533	2		N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	1402	-0-	1402	14145	1402	2		N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	1500	-0-	1500	15645	1500	2		N	-0-			-0-
*07 17145 X	1500	-0-	-15645	-0-	1500	2		N	-0-			-0-

BLAKELEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252743 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 5372 - 8550

02 P&A COND	-0-	-0-	-0-	3449				N	-0-			41
03 P&A COND	-0-	-0-	-0-	3449				N	-0-			41
04 P&A COND	-0-	-0-	-0-	3449				N	-0-			41
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

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

02 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
03 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
04 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2017 - P/A 05/24/17

THOMAS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256132 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 5079 - 9678

02 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
03 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
04 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
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

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

02 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
03 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
04 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
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

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

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
LANE-HEADY WELL #: 1 RRCID -> 264396 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 4042 - 4074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 277155 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 4238 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC 229372
CABINESS WELL #: 1 RRCID -> 225300 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6046 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56	X	26	-0-	-30	103	26	2			N	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	103	1	2			N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
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-

PARKS-BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 237953 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 5670 - 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
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC //CONT.// 229372

COLEMAN WELL #: 2H RRCID -> 237969 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 8318 - 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GOSWICK-MEASURES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241024 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5875 - 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HOBSON POND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244002 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5869 - 8771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 248672 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5584 - 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
02	1680	N	1271	-0-	-409	-0-	1265	2	6	9	N	5					18
03	3100	N	3294	-0-	194	194	3290	2	4	9	N	4					22
04	3000	N	3078	-0-	78	272	3075	2	3	9	N	3					25
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

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
02	2352	X	1189	-0-	-1163	-0-	1189	2			N	-0-					87
03	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					87
04	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					87
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

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
02	1652	N	498	-0-	-1154	-0-	496	2	2	9	N	2					85
03	1829	N	100	-0-	-1729	-0-	100	2			N	-0-					85
04	1770	N	52	-0-	-1718	-0-	52	2			N	-0-					85
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
02	364	N	310	-0-	-54	-0-	20	1	290	2	Y	-0-					52
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	23	1	307	2	Y	21					73
							23	9									
04	360	N	311	-0-	-49	-0-	21	1	288	2	Y	2					75
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					75

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
02	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7144	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
04	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
*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	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
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
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	713	N	NO RPT	-0-	-713	-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
02	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-

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
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
03	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					-0-
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	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BAUDOUIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 190789 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8422 - 9230

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	3			N	-0-					20
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					20
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					20
*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	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					20

WOODSON WELL #: 1 RRCID -> 191991 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8584 - 9420

02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

RO AND HA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191992 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 8198 - 8904

02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNIE BRAE WELL #: 3H RRCID -> 191993 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9145 - 12425

02	6692	X	5039	-0-	-1653	-0-	5032	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	8097	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	7170	X	6733	-0-	-437	-0-	6729	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*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	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
02	20528	X	20528	-0-	-0-	-0-	20519	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	22479	X	22479	-0-	-0-	-0-	22476	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	21022	X	21022	-0-	-0-	-0-	21021	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*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	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
02	1092	N	835	-0-	-257	-0-	835	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	861	-0-	-410	-0-	861	2			N	-0-					-0-
04	990	N	803	-0-	-187	-0-	803	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-837	-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
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	450	N	177	-0-	-273	-0-	177	2			N	-0-					-0-
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	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
02	392	N	301	-0-	-91	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03	589	N	347	-0-	-242	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	330	N	172	-0-	-158	-0-	172	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-186	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
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-

RICKS AND CHEEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192740 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8398 - 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
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
VAN ZANDT WELL #: A 3 RRCID -> 193209 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7096 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BONDS RANCH "E" WELL #: 3 H RRCID -> 193325 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7264 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 193327 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6961 - 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
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2101	-0-	-255	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	2010	-0-	-120	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN ZANDT WELL #: A 1 RRCID -> 193331 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6963 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HARBOUR VIEW WELL #: 1 RRCID -> 193339 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6699 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
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	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-155	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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.		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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	10360	X	9341	-0-	-1019	-0-	9338	2	3	9	N	3	3	8			32
03	10664	X	10195	-0-	-469	-0-	10192	2	3	9	N	3					35
04	10470	X	9352	-0-	-1118	-0-	9352	2			N	-0-					35
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	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					N	NO RPT					35

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
02	11536	X	10663	-0-	-873	-0-	10659	2	4	9	N	4	4	8			44
03	13361	X	12170	-0-	-1191	-0-	12169	2	1	9	N	1	1	8			44
04	12930	X	11309	-0-	-1621	-0-	11307	2	2	9	N	2	2	8			44
*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	12183	X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					N	NO RPT					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
*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	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-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
02	784	N	768	-0-	-16	-0-	768	2			N	-0-					-0-
03	930	N	853	-0-	-77	-0-	853	2			N	-0-					-0-
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-837	-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
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-961	-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
02	8736	X	7862	-0-	-874	-0-	7859	2	3	9	N	3	3	8			165
03	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	12312	2	1	9	N	1	1	8			165
04	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	12542	2	1	9	N	1	1	8			165
*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	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT					189

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
02	952	X	221	-0-	-731	-0-	221	2			N	-0-					84
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					84
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					84
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	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					84

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
02	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	9663	2	3	9	N	3	3	8			75
03	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	10581	2	1	9	N	1	1	8			75
04	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	10225	2	9	9	N	8	1	8			82
*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	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					102

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
02	13916	X	7980	-0-	-5936	-0-	7977	2	3	9	N	3	3	8			167
03	14725	X	2824	-0-	-11901	-0-	2823	2	1	9	N	1	1	8			167
04	13620	X	7053	-0-	-6567	-0-	7049	2	4	9	N	4	1	8			170
05	14012	X	6246	-0-	-7766	-0-	6246	2			N	-0-	1	8			170
*06	13560	X	6369	-0-	-7191	-0-	6345	2	24	9	N	22					192
07	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT					192

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2299	2	15	9	N	14	1	8			78
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1746	2	1	9	N	1	1	8			78
04	1860	N	1633	-0-	-227	-0-	1633	2			N	-0-					78
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	NO RPT	-0-	-1674	-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
02	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	11366	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	9827	X	7528	-0-	-2299	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	6615	-0-	-2895	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-9827	-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
02	14972	X	14972	-0-	-0-	-0-	14929	2	43	9	N	39	6	8			183
03	17340	X	17340	-0-	-0-	-0-	17336	2	4	9	N	4	3	8			184
04	15501	X	15501	-0-	-0-	-0-	15495	2	6	9	N	5	2	8			187
*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	13826	X	NO RPT	-0-	-13826	-0-					N	NO RPT					67

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
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-806	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					42
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					42
04	930	N	602	-0-	-328	-0-	602	2			N	-0-					42
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	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					42

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 195819 COMPL. DATE 05/20/2003 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
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
03	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 2 RRCID -> 196118 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7903 - 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
02	980	N	781	-0-	-199	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	886	-0-	-106	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

OBENCHAIN WELL #: B 1 RRCID -> 196191 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7596 - 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
02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	101	1	1844	2	N	-0-					-0-
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	113	1	1948	2	N	-0-					-0-
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	110	1	1620	2	N	-0-					-0-
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	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

REIGER WELL #: 1 RRCID -> 196237 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7286 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PIRTLE-NGUYEN WELL #: 2 RRCID -> 196443 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7258 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3284	-0-	184	184	3284	2			N	-0-					-0-
04	2869	N	2685	-0-	-184	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2728	-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
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	210	N	22	-0-	-188	-0-	22	2			N	-0-					-0-
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	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

02	1624	X	221	-0-	-1403	-0-	221	2			N	-0-					25
03	1798	X	136	-0-	-1662	-0-	136	2			N	-0-					25
04	1710	X	289	-0-	-1421	-0-	289	2			N	-0-					25
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	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					25

SANDFORD WELL #: 2 RRCID -> 197069 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7662 - 8072

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					31
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	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

02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1705	3	74	9	N	67					69
03	1705	N	1186	-0-	-519	-0-	1066	3	120	9	N	109	170	1			8
04	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2041	3	132	9	N	120					128
*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	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					172

OBENCHAIN WELL #: A 2 RRCID -> 197107 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7919 - 8368

02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
03	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	2			N	-0-					-0-
04	720	N	689	-0-	-31	-0-	689	2			N	-0-					-0-
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	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

BEARD WELL #: 2 RRCID -> 197112 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7364 - 7558

02	1148	N	887	-0-	-261	-0-	887	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1013	-0-	-196	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	998	-0-	-22	-0-	998	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 2H RRCID -> 197242 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8910 - 12135

02	20468	X	18516	-0-	-1952	-0-	18516	2			N	-0-					-0-
03	22661	X	18952	-0-	-3709	-0-	18950	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	21570	X	19330	-0-	-2240	-0-	19328	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*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	NO RPT	-0-	-20491	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 197243 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7884 - 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
02	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2764	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	2728	X	2153	-0-	-575	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
04	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
*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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14224	X	12509	-0-	-1715	-0-	12506	2	3	9	N	3	3	8			38
03	15221	X	13996	-0-	-1225	-0-	13994	2	2	9	N	2	2	8			38
04	14520	X	11763	-0-	-2757	-0-	11754	2	9	9	N	8					46
*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	13981	X	NO RPT	-0-	-13981	-0-					N	NO RPT					104

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 197264 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8970 - 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
02	11788	X	11397	-0-	-391	-0-	11393	2	4	9	N	4	4	8			137
03	12927	X	6320	-0-	-6607	-0-	6319	2	1	9	N	1	1	8			137
04	12270	X	6830	-0-	-5440	-0-	6830	2			N	-0-					137
05	12617	X	8165	-0-	-4452	-0-	8165	2			N	-0-	2	8			137
*06	12210	X	9119	-0-	-3091	-0-	9113	2	6	9	N	5					142
07	12617	X	NO RPT	-0-	-12617	-0-					N	NO RPT					142

CATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 197393 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7587 - 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
02	2800	N	3240	-0-	440	440	3231	2	9	9	N	8					68
03	3100	N	4114	-0-	1014	1454	4114	2			N	-0-					68
04	3000	N	3574	-0-	574	2028	3574	2			N	-0-					68
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10080	X	3793	-0-	-6287	-0-	3785	2	8	9	N	7					42
03	11160	X	5653	-0-	-5507	-0-	5639	2	14	9	N	13					55
04	10800	X	6938	-0-	-3862	-0-	6927	2	11	9	N	10					65
*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	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					114

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
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
02	1092	N	433	-0-	-659	-0-	433	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	274	-0-	-966	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-62	-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
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
02	1512	N	1428	-0-	-84	-0-	74	1	1354	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1528	-0-	-301	-0-	83	1	1445	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1332	-0-	-198	-0-	85	1	1247	2	N	-0-					-0-
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	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-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
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1392	2	7	9	N	6					58
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					58
04	1560	N	1446	-0-	-114	-0-	1425	2	21	9	N	19					77
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	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					89

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-93	-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
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
*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	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-155	-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
02	784	N	738	-0-	-46	-0-	723	2	15	9	Y	14	10	1			10
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	837	2	10	9	Y	9	14	1			5
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	790	2	10	9	Y	9	7	1			7
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	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					4

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
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					137
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					137
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					137
*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	NO RPT	-0-	-558	-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
02	19869	X	19869	-0-	-0-	-0-	19862	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	21731	X	19265	-0-	-2466	-0-	19259	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	21030	X	18233	-0-	-2797	-0-	18231	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*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	21731	X	NO RPT	-0-	-21731	-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
02	672	N	649	-0-	-23	-0-	648	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	852	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	780	N	596	-0-	-184	-0-	592	2	4	9	N	4	4	8			-0-
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	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
02	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2122	-0-	-513	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
04	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
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	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LOST HORSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199452 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7300 - 8830

02	3640	X	3415	-0-	-225	-0-	193	1	3222	2	N	-0-					145
03	4030	X	3525	-0-	-505	-0-	207	1	3270	2	N	44					189
							48	9									
04	3900	X	3622	-0-	-278	-0-	201	1	3401	2	N	18					207
							20	9									
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	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					207

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 199506 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8318 - 8636

02	784	N	648	-0-	-136	-0-	648	3			N	-0-					23
03	868	N	607	-0-	-261	-0-	607	3			N	-0-					23
04	930	N	539	-0-	-391	-0-	539	3			N	-0-					23
*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	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					23

ACME BRICK "D" WELL #: 1H RRCID -> 199511 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9495 - 13140

02	22512	X	15578	-0-	-6934	-0-	15575	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	19685	X	15819	-0-	-3866	-0-	15813	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	21596	X	21596	-0-	-0-	-0-	21596	2			N	-0-					-0-
*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	NO RPT	-0-	-22320	-0-					N	NO RPT					-0-

ACME BRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 199688 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8436 - 9318

02	504	N	459	-0-	-45	-0-	459	2			N	-0-					-0-
03	496	N	312	-0-	-184	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	489	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK-STAR WELL #: 4H RRCID -> 199705 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7610 - 9910

02	11368	X	10681	-0-	-687	-0-	10680	2	1	9	N	1					25
03	12462	X	11477	-0-	-985	-0-	11477	2			N	-0-					25
04	12179	X	12179	-0-	-0-	-0-	12176	2	3	9	N	3					28
*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	NO RPT	-0-	-12586	-0-					N	NO RPT					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BAUDOUIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 199746 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8335 - 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
02		14B2 EXT	7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	10	-0-	10	17	10	2			N	-0-					-0-
04	29	X	12	-0-	-17	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCKINZIE WELL #: 1 RRCID -> 200278 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6220 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SPRINGSIDE-A WELL #: A 3H RRCID -> 200340 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7959 - 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
02	23660	X	21652	-0-	-2008	-0-	21649	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	26133	X	23377	-0-	-2756	-0-	23376	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	24870	X	23192	-0-	-1678	-0-	23191	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*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	NO RPT	-0-	-23963	-0-					N	NO RPT					-0-

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 200343 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8330 - 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
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	187	3			N	-0-					95
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					95
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					95
*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	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					95

MUNSON WELL #: 4 L RRCID -> 200615 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6673 - 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
02	2996	X	2647	-0-	-349	-0-	2632	2	15	9	Y	14	12	1			10
03	3131	X	2693	-0-	-438	-0-	2681	2	12	9	Y	11	15	1			6
04	3120	X	2783	-0-	-337	-0-	2771	2	12	9	Y	11	8	1			9
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	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					5

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
02	280	N	223	-0-	-57	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03	341	N	250	-0-	-91	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	300	N	137	-0-	-163	-0-	137	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	1932	N	1547	-0-	-385	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1447	-0-	-692	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1388	-0-	-742	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
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	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-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
02	896	N	501	-0-	-395	-0-	501	2			N	-0-					-0-
03	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	2			N	-0-					-0-
04	570	N	509	-0-	-61	-0-	509	2			N	-0-					-0-
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	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					35
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
02	10276	X	9659	-0-	-617	-0-	9617	3	42	9	N	38					126
03	11501	X	8549	-0-	-2952	-0-	8479	3	70	9	N	64					190
04	13764	X	13764	-0-	-0-	-0-	13760	3	4	9	N	4	179	1			15
*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	NO RPT	-0-	-14229	-0-					N	NO RPT					186

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	DLQ G-10		4326	-0-	4326	13442	777	1	3549	2	N	-0-					35
03	17890	X	4448	-0-	-13442	-0-	842	1	3606	2	N	-0-					35
04	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	835	1	4378	2	N	-0-					35
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	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					35

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
03	961	N	949	-0-	-12	-0-	949	2			N	-0-					-0-
04	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-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
02	2800	N	2677	-0-	-123	738	2677	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2470	-0-	-630	108	2470	2			N	-0-					-0-
04	2286	X	2178	-0-	-108	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
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	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-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
02	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	10833	2			N	-0-					35
03	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	9492	2			N	-0-					35
04	8790	X	8101	-0-	-689	-0-	8101	2			N	-0-					35
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	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					62

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WHORTON WELL #: 4 RRCID -> 201620 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7170 - 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
02	DLQ G-10		2582	-0-	2582	8161	164	1	2418	2	Y	-0-					76
03	10796	X	2635	-0-	-8161	-0-	179	1	2414	2	Y	38					114
							42	9									
04	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	168	1	2290	2	Y	5					119
							6	9									
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	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					119

BONNIE BRAE WELL #: 1 RRCID -> 201621 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8402 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCKINZIE WELL #: 3 RRCID -> 201639 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6134 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MUNSON WELL #: 5 RRCID -> 201813 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7900 - 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
02	DLQ G-10		1405	-0-	1405	4812	1391	2	14	9	Y	13	9	1			10
03	6347	X	1535	-0-	-4812	-0-	1526	2	9	9	Y	8	13	1			5
04	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1464	2	9	9	Y	8	6	1			7
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	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					4

MAXWELL WELL #: 3H RRCID -> 201935 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8594 - 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
02	10444	X	9813	-0-	-631	-0-	9773	3	40	9	N	36					145
03	11563	X	8687	-0-	-2876	-0-	8628	3	59	9	N	54					199
04	14251	X	14251	-0-	-0-	-0-	14240	3	11	9	N	10	180	1			29
*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	NO RPT	-0-	-14725	-0-					N	NO RPT					71

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ACME BRICK "B" WELL #: 1 RRCID -> 202203 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8552 - 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
02	1260	N	789	-0-	-471	-0-	789	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	859	-0-	-567	-0-	859	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	837	-0-	-453	-0-	837	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE, DARBY WELL #: 1 RRCID -> 202289 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8934 - 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
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	180	2	158	9	N	144					144
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					144
*06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					144
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					144

DOBBS WELL #: 1 RRCID -> 202440 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6504 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FURST RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 202441 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7982 - 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
02	1176	N	971	-0-	-205	-0-	971	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 4 RRCID -> 202469 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 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
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	1	1	8			-0-
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					64
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

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
02	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	12					12
*05	0	W	7725	-0-	7725	10993	7661	2	64	9	N	58					70
06	0	W	7521	-0-	7521	18514	7451	3	70	9	N	64	70	1			64
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	18514					N	NO RPT					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1264	2	7	9	N	6					13
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					13
04	1320	N	1276	-0-	-44	-0-	1276	2			N	-0-					13
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	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					27

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
02	2912	X	2823	-0-	-89	-0-	2823	2			N	-0-					26
03	3224	X	3131	-0-	-93	-0-	3131	2			N	-0-					26
04	3030	X	2913	-0-	-117	-0-	2913	2			N	-0-					26
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	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					26

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
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
03	682	N	586	-0-	-96	-0-	586	2			N	-0-					-0-
04	630	N	540	-0-	-90	-0-	540	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-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
02	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	2			N	-0-					220
03	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	2			N	-0-					220
04	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			N	-0-					220
*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	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	602	3	13	9	N	12					157
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	623	3	8	9	N	7					164
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					164
*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	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					27

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
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	384	2	14	9	Y	13	7	1			9
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	397	2	7	9	Y	6	11	1			4
04	450	N	353	-0-	-97	-0-	350	2	3	9	Y	3	3	1			4
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	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 204182 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6308 - 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
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	114	2			N	-0-					28
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	167	2	21	9	N	19					47
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					47
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					47
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					47
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					47

WOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204268 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7072 - 9006

02	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	430	1	7377	2	N	-0-					-0-
03	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	455	1	4433	2	N	-0-					-0-
04	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	464	1	4930	2	N	-0-					-0-
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	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

ACME BRICK "C" WELL #: 1 RRCID -> 204270 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8510 - 9437

02	1036	N	965	-0-	-71	-0-	965	2			N	-0-					-0-
03	930	N	675	-0-	-255	-0-	675	2			N	-0-					-0-
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204292 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7120 - 9425

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204296 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 7129 - 9207

02	10472	X	8129	-0-	-2343	-0-	8050	2	79	9	N	72					117
03	11594	X	8352	-0-	-3242	-0-	8308	2	44	9	N	40					157
04	11220	X	8395	-0-	-2825	-0-	8395	2			N	-0-					157
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	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT					157

LOST HORSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204297 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6931 - 9098

02	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	1008	1	3821	2	N	-0-					30
03	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	1112	1	3927	2	N	10					40
							11	9									
04	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	1041	1	3753	2	N	-0-					40
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	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					40

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
02	504	N	488	-0-	-16	-0-	488	3			N	-0-					89
03	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-					89
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					89
*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	NO RPT	-0-	-558	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-93	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

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
02	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	8290	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
04	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	9048	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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	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
02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	135	1	1980	2	Y	-0-					20
03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	161	1	2173	2	Y	6					26
							7	9									
04	2220	N	2208	-0-	-12	-0-	151	1	2057	2	Y	-0-					26
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	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					26

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
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					79
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					79
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					79
*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		NO RPT	-0-	-0-	197					Y	NO RPT					87

PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 205401 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6590 - 8743

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

FURST RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 205429 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 7888 - 8420

02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

FURST RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 205430 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8207 - 9668

02	1708	N	1436	-0-	-272	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1861	-0-	-61	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205438 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9170 - 10903

02	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	511	1	4950	2	N	-0-					-0-
03	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	564	1	4884	2	N	-0-					-0-
04	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	546	1	4750	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205440 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 8915 - 12345

02	19382	X	19382	-0-	-0-	-0-	19378	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	22289	X	18830	-0-	-3459	-0-	18829	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	21930	X	16353	-0-	-5577	-0-	16352	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*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	NO RPT	-0-	-21452	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 205498 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7840 - 8600

02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	761	3	9	9	N	8					33
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	856	3	2	9	N	2					35
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					35
*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	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					75

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 206730 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7900 - 8770

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	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

02	1036	N	707	-0-	-329	-0-	89	1	618	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1089	-0-	-244	-0-	148	1	941	2	N	-0-					-0-
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	164	1	1004	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

OBENCHAIN WELL #: E 2H RRCID -> 207081 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8400 - 9554

02	2492	X	2491	-0-	-1	-0-	482	1	2009	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	2247	-0-	-512	-0-	508	1	1739	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2001	-0-	-669	-0-	460	1	1541	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

WELL OF DREAMS WELL #: 1H RRCID -> 207194 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6455 - 8791

02	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					134
03	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3049	2	66	9	N	60					194
04	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					194
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	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					194

KNOX WELL #: 2 RRCID -> 207715 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7942 - 8750

02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BYERS WELL #: 1H RRCID -> 207992 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7269 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
03	930	N	809	-0-	-121	-0-	808	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1170	N	367	-0-	-803	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1072	-0-	-540	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 208514 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6940 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

COMANCHE PEAK WELL #: 1 H RRCID -> 208534 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 8425 - 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
02	4620	X	4200	-0-	-420	-0-	776	1	3424	2	N	-0-					40
03	5115	X	4777	-0-	-338	-0-	850	1	3737	2	N	173	188	1			25
							190	9									
04	4830	X	4524	-0-	-306	-0-	835	1	3689	2	N	-0-					25
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	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					25

CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 208638 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8042 - 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
02	616	N	583	-0-	-33	-0-	583	2			N	-0-					75
03	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	2			N	-0-					75
04	630	N	618	-0-	-12	-0-	618	2			N	-0-					75
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	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					75

MUNSON WELL #: 7 RRCID -> 208712 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7955 - 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
02	2787	N	2448	-0-	-339	-0-	833	1	1598	2	Y	15	12	1			11
							17	9									
03	2759	N	2745	-0-	-14	-0-	941	1	1790	2	Y	13	17	1			7
							14	9									
04	2880	X	2594	-0-	-286	-0-	954	1	1625	2	Y	14	10	1			11
							15	9									
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	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209024 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6753 - 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
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					31
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

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
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	89	1	1619	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1436	-0-	-114	-0-	78	1	1358	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1302	-0-	-498	-0-	83	1	1219	2	N	-0-					-0-
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	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL BNM WELL #: 1H RRCID -> 209552 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7640 - 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
02	9156	X	7897	-0-	-1259	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
03	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
04	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	8721	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-9021	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209556 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8050 - 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
02	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	703	1	6253	2	N	-0-					-0-
03	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	779	1	6033	2	N	-0-					-0-
04	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	902	1	9431	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT, PATTY JANE WELL #: 1 RRCID -> 209557 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7435 - 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
02	2520	N	2420	-0-	-100	-0-	154	1	2266	2	N	-0-					39
03	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	167	1	2245	2	N	-0-					39
04	2340	N	2211	-0-	-129	-0-	151	1	2060	2	N	-0-					39
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	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					39

DEAR RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209722 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6803 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210407 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7070 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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
REED MITCHELL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 210411 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7270 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 210420 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7885 - 10174

02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
03	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
04	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
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	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODMAN WELL #: 1 H RRCID -> 210466 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7190 - 8382

02	4956	X	4810	-0-	-146	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5142	-0-	-345	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	5058	-0-	-252	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTENBERRY "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 210473 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8030 - 8602

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	11559	-0-	8559	8559	11559	3			N	-0-					-0-
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	589	X	NO RPT	-0-	-589	11543					N	NO RPT					-0-

LAXTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210516 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7230 - 9220

02	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	540	1	5474	2	N	-0-					-0-
03	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	624	1	6245	2	N	-0-					-0-
04	6960	X	5590	-0-	-1370	-0-	509	1	5081	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNN UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210642 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 9950 - 10756

02	2324	N	1748	-0-	-576	-0-	560	1	1188	2	N	-0-					-0-
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	633	1	1546	2	N	-0-					-0-
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	602	1	1544	2	N	-0-					-0-
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	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE WELL #: 1 H RRCID -> 210736 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9830 - 11385

02	4743	X	1601	-0-	-3142	-0-	1600	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
04	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1947	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*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	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					64
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

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
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

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
02	8064	X	7840	-0-	-224	-0-	7840	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8301	-0-	-720	-0-	8301	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	8023	-0-	-707	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT					-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
02	5180	X	4848	-0-	-332	-0-	435	1	4413	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	5027	-0-	-26	-0-	457	1	4570	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	4417	-0-	-473	-0-	402	1	4015	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	1680	X	556	-0-	-1124	-0-	556	2			N	-0-					-0-
03	1705	X	949	-0-	-756	-0-	949	2			N	-0-					-0-
04	1320	X	1035	-0-	-285	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	2			N	-0-					2
03	6820	X	5959	-0-	-861	-0-	5959	2			N	-0-					2
04	6600	X	5038	-0-	-1562	-0-	5038	2			N	-0-					2
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	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					2

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 212512 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6960 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FURST RANCH WELL #: I 2 H RRCID -> 212527 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8200 - 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
02	1036	N	684	-0-	-352	-0-	684	2			N	-0-					-0-
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
04	720	N	646	-0-	-74	-0-	646	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-682	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5600	X	5502	-0-	-98	-0-	1087	1	4415	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	5149	-0-	-1051	-0-	1130	1	4019	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	5892	-0-	-108	-0-	1096	1	4796	2	N	-0-					-0-
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	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT, PATTY JANE WELL #: 2 RRCID -> 212786 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7431 - 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
02	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	148	1	2182	2	N	-0-					18
03	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	187	1	2526	2	N	6					24
							7	9									
04	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	174	1	2362	2	N	-0-					24
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	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TGS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 213195 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6598 - 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
02	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	786	1	6938	2	N	5	142	1			35
							6	9									
03	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					N	-0-					35
04	8010	X	7529	-0-	-481	-0-	207	1	7307	2	N	14					49
							15	9									
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	NO RPT	-0-	-8277	-0-					N	NO RPT					43

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
02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2924	2	67	9	N	61	4	8			130
03	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4770	2	57	9	N	52	153	1	1	8	28
04	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4100	2	57	9	N	52	2	8			78
*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	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					125

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
02	6664	X	5103	-0-	-1561	-0-	1352	1	3751	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	5532	-0-	-1505	-0-	1555	1	3977	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	5177	-0-	-1003	-0-	1275	1	3902	2	N	-0-					-0-
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	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					-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
02	1372	N	1237	-0-	-135	-0-	1227	3	10	9	N	9					52
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1336	3	17	9	N	15					67
04	1350	N	1347	-0-	-3	-0-	1339	3	8	9	N	7					74
*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	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					146

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
02	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	493	1	3861	2	N	20					73
							22	9									
03	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	564	1	3062	2	N	4					77
							4	9									
04	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	544	1	2814	2	N	-0-					77
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	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
07	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				
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					93
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1128	2	1	9	N	1					94
04	1170	N	929	-0-	-241	-0-	929	2			N	-0-					94
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	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					94
	TAPP 'N GAS UNIT				WELL #: 1 H	RRCID -> 213771	COMPL. DATE 01/28/2006					TOTAL DEPTH 6461	PERF. 6900 - 8649				
02	7000	X	6137	-0-	-863	-0-	141	1	5996	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
04	7500	X	6472	-0-	-1028	-0-	115	1	6357	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					-0-
	WILLIAMS, J. H. "A" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 213773	COMPL. DATE 08/25/2005					TOTAL DEPTH 6135	PERF. 6700 - 9603				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
	FEUILLY				WELL #: 1H	RRCID -> 213881	COMPL. DATE 09/22/2005					TOTAL DEPTH 6315	PERF. 7080 - 9053				
02	4676	X	234	-0-	-4442	-0-	234	1			N	-0-					10
03	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					10
04	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-					10
05	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					10
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					10
07	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					10
	HELTON				WELL #: 1H	RRCID -> 214063	COMPL. DATE N/A					TOTAL DEPTH 5611	PERF. 6005 - 9237				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
	COMANCHE PEAK				WELL #: 2 H	RRCID -> 214230	COMPL. DATE 10/12/2005					TOTAL DEPTH 5509	PERF. 6065 - 8625				
02	4368	X	3869	-0-	-499	-0-	281	1	3588	2	N	-0-					58
03	4836	X	4493	-0-	-343	-0-	314	1	4179	2	N	-0-					58
04	4530	X	4426	-0-	-104	-0-	305	1	4121	2	N	-0-					58
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	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BOWSER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 214309 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 6062 - 8282

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
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	224	1	937	2	N	-0-					53
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	166	1	713	2	N	1					54
							1	9									
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	194	1	667	2	N	-0-					54
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	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					54

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 214336 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 9095 - 9600

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
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1574	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	961	N	733	-0-	-228	-0-	733	2			N	-0-					-0-
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

BEHRENS WELL #: 1H RRCID -> 214346 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 6608 - 8530

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
02	4396	X	3770	-0-	-626	-0-	585	1	3176	2	N	8					53
							9	9									
03	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	371	1	4582	2	N	-0-					53
04	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	381	1	5111	2	N	-0-					53
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	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					53

OBENCHAIN WELL #: D 2 H RRCID -> 214392 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8274 - 9642

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
02	2940	X	2763	-0-	-177	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3039	-0-	-216	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2866	-0-	-134	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 214426 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8935 - 11567

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
02	2100	X	1238	-0-	-862	-0-	94	1	1144	2	N	-0-					-0-
03	2325	X	1077	-0-	-1248	-0-	78	1	999	2	N	-0-					-0-
04	2250	X	730	-0-	-1520	-0-	55	1	675	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS WELL #: 1H RRCID -> 214522 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9332

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
02	5824	X	5606	-0-	-218	-0-	620	1	4965	2	Y	19	49	1			35
							21	9									
03	6448	X	5936	-0-	-512	-0-	555	1	5381	2	Y	-0-					35
04	6240	X	5877	-0-	-363	-0-	538	1	5337	2	Y	2					37
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 214648 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8088 - 10707

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
02	6944	X	6773	-0-	-171	-0-	670	1	6103	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	7616	-0-	-506	-0-	733	1	6883	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	6879	-0-	-981	-0-	535	1	6344	2	N	-0-					-0-
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	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 6H RRCID -> 214678 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6580 - 8752

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MUNSON WELL #: 9 RRCID -> 214761 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7900 - 8735

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
02	1148	N	1099	-0-	-49	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1179	-0-	-51	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

DRURY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214864 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 8160 - 8886

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
02	1848	N	1818	-0-	-30	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215001 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7222 - 8725

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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDGES WELL #: 1 H RRCID -> 215322 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7903 - 9903

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
02	5208	X	5128	-0-	-80	-0-	265 101	1 9	4762	2	N	92					105
03	5766	X	5583	-0-	-183	-0-	316 73	1 9	5194	2	N	66					171
04	5580	X	5553	-0-	-27	-0-	305 184	1 9	5064	2	N	167	162	1			176
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	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					191

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 215324 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8760 - 9183

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
02	3416	X	1870	-0-	-1546	-0-	231	1	1639	2	N	-0-					120
03	3782	X	3679	-0-	-103	-0-	335	1	3307	2	N	34					154
							37	9									
04	3660	X	3643	-0-	-17	-0-	267	1	3376	2	N	-0-					154
05	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	235	1	2882	2	N	45					199
							50	9									
06	3570	X	2913	-0-	-657	-0-	239	1	2674	2	N	-0-					199
07	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					199

COMANCHE PEAK WELL #: 3H RRCID -> 215346 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 6414 - 8104

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

PATE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 215396 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7324 - 9334

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
02	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	984	1	4971	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	5376	-0-	-18	-0-	1111	1	4265	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	4848	-0-	-612	-0-	1056	1	3792	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT, J. T. WELL #: 1H RRCID -> 215452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7050 - 9697

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
02	1932	N	1908	-0-	-24	-0-	617	1	1291	2	N	-0-					154
03	2046	N	1956	-0-	-90	-0-	611	1	1345	2	N	-0-					154
04	1980	N	1853	-0-	-127	-0-	1169	1	684	2	N	-0-					154
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	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					154

CARDWELL-SATER WELL #: 1 RRCID -> 215458 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8970 - 11095

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
02	7084	X	6849	-0-	-235	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	7509	-0-	-179	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	7342	-0-	-38	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT					-0-

FARMER-RUSSELL WELL #: 1H RRCID -> 215609 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9090 - 10747

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
02	4200	X	3094	-0-	-1106	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4061	-0-	-279	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	2635	-0-	-1505	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	3556	X	2978	-0-	-578	-0-	2978	2			N	-0-					88
03	3937	X	3899	-0-	-38	-0-	3898	2	1	9	N	1					89
04	3810	X	3343	-0-	-467	-0-	3343	2			N	-0-					89
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	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					89

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
02	4088	X	3002	-0-	-1086	-0-	264	1	2738	2	N	-0-					38
03	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	464	1	5730	2	N	-0-					38
04	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	380	1	4686	2	N	-0-					38
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	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					38

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

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
02	4032	X	3906	-0-	-126	-0-	474	1	3432	2	N	-0-					190
03	4464	X	4407	-0-	-57	-0-	561	1	3811	2	N	32					222
							35	9									
04	4320	X	4270	-0-	-50	-0-	546	1	3724	2	N	-0-					222
05	4340	X	4243	-0-	-97	-0-	565	1	3665	2	N	12	162	1			72
							13	9									
06	4260	X	4005	-0-	-255	-0-	547	1	3449	2	N	8					80
							9	9									
07	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					80

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	280	N	260	-0-	-20	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	503	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	390	N	317	-0-	-73	-0-	317	2			N	-0-					-0-
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	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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
02	18918	X	18918	-0-	-0-	-0-	18912	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	20389	X	20389	-0-	-0-	-0-	20387	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	18014	X	18014	-0-	-0-	-0-	18013	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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	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
02	24892	X	22266	-0-	-2626	-0-	22259	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	27280	X	23955	-0-	-3325	-0-	23951	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	25500	X	23687	-0-	-1813	-0-	23685	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*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	NO RPT	-0-	-24645	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					150
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	779	3	57	9	N	52	164	1			38
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	787	3	8	9	N	7					45
*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	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					138

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	480	1	2091	2	Y	-0-					63
03	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	582	1	2452	2	Y	8					71
							9	9									
04	2100	X	1499	-0-	-601	-0-	309	1	1190	2	Y	-0-					71
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	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					71

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
02	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	996	1	8744	2	N	5					137
							6	9									
03	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	1112	1	9979	2	N	140	34	1			243
							154	9									
04	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	274	1	9654	2	N	8					251
							9	9									
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	NO RPT	-0-	-10013	-0-					N	NO RPT					87

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
02	7952	X	7781	-0-	-171	-0-	7780	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	8804	X	8384	-0-	-420	-0-	8383	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8520	X	8145	-0-	-375	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
*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	NO RPT	-0-	-8618	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	584	1	1989	2	N	-0-			-0-
03	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	796	1	2676	2	N	-0-			-0-
04	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	779	1	2308	2	N	-0-			-0-
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	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT			-0-

CRAWFORD WELL #: 1H RRCID -> 217178 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7080 - 9837

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217180 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8450 - 10777

02	840	N	832	-0-	-8	-0-	97	1	735	2	N	-0-			-0-
03	961	N	924	-0-	-37	-0-	109	1	815	2	N	-0-			-0-
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	100	1	825	2	N	-0-			-0-
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	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 217181 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9030 - 10957

02	2408	X	2279	-0-	-129	-0-	172	1	2107	2	N	-0-			-0-
03	2666	X	2376	-0-	-290	-0-	173	1	2203	2	N	-0-			-0-
04	2580	X	2018	-0-	-562	-0-	153	1	1865	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT			-0-

OBENCHAIN-GAMBILL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 217242 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 9000 - 10195

02	1176	N	1054	-0-	-122	-0-	1054	2			N	-0-			-0-
03	1581	N	816	-0-	-765	-0-	816	2			N	-0-			-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			-0-
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLEVELAND, HELEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217570 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6565 - 8762

02	4564	X	4453	-0-	-111	-0-	4453	2			N	-0-			30
03	5053	X	5042	-0-	-11	-0-	5023	2	19	9	N	17			47
04	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			N	-0-			47
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	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT			47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	1848	X	1484	-0-	-364	-0-	260	1	1224	2	N	-0-					155
03	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	868	1	1210	2	N	50	178	1			27
							55	9									
04	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	840	1	1222	2	N	-0-					27
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	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					27

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
02	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					75
03	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2578	2	72	9	N	65					140
04	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					140
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	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					140

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
02	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	639	1	1384	2	N	-0-					-0-
03	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	1041	1	2202	2	N	-0-					-0-
04	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	992	1	2261	2	N	-0-					-0-
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	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	249	1	3822	2	N	-0-					10
03	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	282	1	4270	2	N	-0-					10
04	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	282	1	4053	2	N	-0-					10
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	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					10

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
02	3668	X	2987	-0-	-681	-0-	682	1	2305	2	N	-0-					23
03	4061	X	1148	-0-	-2913	-0-	322	1	826	2	N	-0-					23
04	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	625	1	3088	2	N	-0-					23
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	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CLEMENS WELL #: 2H RRCID -> 218137 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6855 - 9337

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	420 21	1 9	3364	2	Y	19	49	1			35
03	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	438	1	4243	2	Y	-0-					35
04	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	379 2	1 9	3760	2	Y	2					37
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	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					37

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JLB RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218533 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 5250 - 8350

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2184	N	2050	-0-	-134	-0-	499	1	1551	2	Y	-0-					55
03	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	639 31	1 9	1902	2	Y	28					83
04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	284	1	2100	2	Y	-0-					83
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	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					83

CARTER FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 218622 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 7390 - 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
02	10052	X	9419	-0-	-633	-0-	904	1	8515	2	N	-0-					-0-
03	11129	X	9890	-0-	-1239	-0-	1059	1	8831	2	N	-0-					-0-
04	10710	X	10170	-0-	-540	-0-	1123	1	9047	2	N	-0-					-0-
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	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PATE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 218627 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8772 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5404	X	5182	-0-	-222	-0-	1283	1	3899	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	5257	-0-	-726	-0-	1535	1	3722	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	4678	-0-	-1112	-0-	1447	1	3231	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					-0-

PATE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 218628 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7610 - 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
02	1428	N	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	54	-0-	-366	-0-	20	1	34	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBBS "A" WELL #: 1H RRCID -> 218678 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7370 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	4564	X	4260	-0-	-304	-0-	421	1	3839	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	4670	-0-	-755	-0-	450	1	4220	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	3789	-0-	-1461	-0-	295	1	3494	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					-0-

FURST RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 218718 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8280 - 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
02	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURST RANCH WELL #: D 3 H RRCID -> 218738 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8294 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MUNSON WELL #: 10V RRCID -> 219149 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 7878 - 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
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1299	2	15	9	Y	14	10	1			10
03	1271	N	1098	-0-	-173	-0-	1089	2	9	9	Y	8	13	1			5
04	1320	N	1018	-0-	-302	-0-	1012	2	6	9	Y	5	5	1			5
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	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219152 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6386 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

FLETCHER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 219749 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 8440 - 8789

02	1652	N	1071	-0-	-581	-0-	255	1	783	2	Y	30	49	1			19
							33	9									
03	1860	N	1756	-0-	-104	-0-	345	1	1381	2	Y	27	22	1			24
							30	9									
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	300	1	1120	2	Y	22	23	1			23
							24	9									
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	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					22

CARTER FOUNDATION WELL #: 2H RRCID -> 219900 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7550 - 10857

02	3640	X	3275	-0-	-365	-0-	314	1	2961	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3782	-0-	-186	-0-	405	1	3377	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3466	-0-	-404	-0-	383	1	3083	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 1H RRCID -> 219926 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 9026 - 9362

02	868	N	111	-0-	-757	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					74
03	682	N	246	-0-	-436	-0-	12	1	223	2	Y	10					84
							11	9									
04	3000	N	4377	-0-	1377	1377	296	1	4081	2	Y	-0-					84
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	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					84

FURST RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 219938 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8396 - 10406

02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	1044	-0-	1044	1044	1044	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1044					N	-0-					-0-
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	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

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
02	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	338	1	5644	2	N	-0-					174
03	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	407	1	6408	2	N	15					189
							17	9									
04	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	412	1	6953	2	N	-0-					189
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	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					189

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	6132	X	5718	-0-	-414	-0-	5664	2	54	9	N	49					105
03	6541	X	5668	-0-	-873	-0-	5629	2	39	9	N	35					140
04	6330	X	5470	-0-	-860	-0-	5470	2			N	-0-					140
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	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					140

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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
02	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	285	1	2227	2	N	-0-					120
03	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	284	1	1920	2	N	-0-					120
04	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	305	1	2332	2	N	-0-					120
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	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					120

COURTS CLEVELAND B WELL #: 2H RRCID -> 220340 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5640 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	74					144
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
COURTS CLEVELAND "C" WELL #: 3H RRCID -> 220344 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5744 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

COURTS CLEVELAND "C" WELL #: 4H RRCID -> 220360 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 5710 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PAXTON WELL #: 1 RRCID -> 220380 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8573 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	532	N	214	-0-	-318	-0-	170	2	44	9	N	40					181
03	465	N	358	-0-	-107	-0-	355	2	3	9	N	3	157	1			27
04	900	N	560	-0-	-340	-0-	560	2			N	-0-					27
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	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					27

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 220390 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6450 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	754	1	2074	2	N	-0-					135
03	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	833	1	2177	2	N	1					136
							1	9									
04	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	807	1	1768	2	N	-0-					136
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	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					136

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

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
02	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
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	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	4042	-0-	1042	1042	4040	3	2	9	N	2					2
*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	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	620					N	NO RPT					63

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	278	1	5002	2	N	77					147
							85	9									
03	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	272	1	4882	2	N	8					155
							9	9									
04	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	302	1	4950	2	N	-0-					155
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	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					192

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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
02	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-			-0-
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-			-0-
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT			-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
02	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	263	1	4836	2	N	-0-			-0-
03	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	292	1	5207	2	N	-0-			-0-
04	5340	X	5155	-0-	-185	-0-	282	1	4873	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT			-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
02	9044	X	8970	-0-	-74	-0-	753	1	8217	2	N	-0-			-0-
03	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	829	1	9276	2	N	-0-			-0-
04	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	917	1	9551	2	N	-0-			-0-
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	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					N	NO RPT			-0-

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
02	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	378	1	7344	2	N	-0-			158
03	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	467	1	8797	2	N	6			164
							7	9							
04	8250	X	8176	-0-	-74	-0-	376	1	7800	2	N	-0-			164
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	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT			164

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HAILE-HINKLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221468 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6784 - 8805

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
02	5068	X	4558	-0-	-510	-0-	68	1	4490	2	N	-0-					162
03	5611	X	1092	-0-	-4519	-0-	18	1	1046	2	N	25					187
							28	9									
04	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	396	1	7916	2	N	-0-					187
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	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					205

HOUSTON RANCH WELL #: 8H RRCID -> 221584 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 5037 PERF. 5400 - 8900

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
02	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	730	1	3182	2	Y	48	92	1			69
							53	9									
03	4278	X	4043	-0-	-235	-0-	770	1	3244	2	Y	26					95
							29	9									
04	3990	X	3898	-0-	-92	-0-	798	1	3071	2	Y	26					121
							29	9									
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	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					127

HOUSTON RANCH WELL #: 6H RRCID -> 221586 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 5425 - 9075

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

HOUSTON RANCH WELL #: 11H RRCID -> 222079 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4949 PERF. 7380 - 8398

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
02	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	370	1	1911	2	Y	1	30	1			21
							1	9									
03	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	420	1	2126	2	Y	3					24
							3	9									
04	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	445	1	2178	2	Y	-0-					24
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	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					39

HOUSTON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 222080 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5260 - 8220

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
02	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	608	1	3192	2	Y	-0-					37
03	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	663	1	3351	2	Y	14	36	1			15
							15	9									
04	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	657	1	3220	2	Y	-0-					15
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	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					15

CRUM WELL #: 1H RRCID -> 223241 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4973 - 6170

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	6440	X	5970	-0-	-470	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6844	-0-	-162	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6426	-0-	-204	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					-0-

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 223648 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6750 - 9222

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3924				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3924				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3924				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3924				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3924				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	46				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	46				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	46				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	46				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	46				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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
02	588	N	344	-0-	-244	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03	403	N	271	-0-	-132	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	420	N	273	-0-	-147	-0-	273	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

GRANTHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223772 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6853 - 8888

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
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	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	1288	N	931	-0-	-357	-0-	931	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	975	-0-	-358	-0-	975	2			N	-0-					-0-
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1581	-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
02	6468	X	5037	-0-	-1431	-0-	535	1	4502	2	Y	-0-					27
03	7161	X	6446	-0-	-715	-0-	712	1	5734	2	Y	-0-					27
04	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	703	1	5632	2	Y	18	24	1			21
							20	9									
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	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					42

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
02	4564	X	2983	-0-	-1581	-0-	363	1	2620	2	Y	-0-					-0-
03	5053	X	3511	-0-	-1542	-0-	451	1	3060	2	Y	-0-					-0-
04	3810	X	3278	-0-	-532	-0-	428	1	2850	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DOBBS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 223949 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6603 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
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OBENCHAIN WELL #: F 1H RRCID -> 223991 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 9030 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
HOOKS, P. WELL #: 2 H RRCID -> 223992 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8436 - 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
02	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	336	1	3384	2	N	-0-					-0-
03	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	282	1	3508	2	N	-0-					-0-
04	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	308	1	3561	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

TGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223994 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6490 - 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
02	7588	X	7453	-0-	-135	-0-	761 6	1 9	6686	2	Y	5					17
03	8401	X	8221	-0-	-180	-0-	823 15	1 9	7383	2	Y	14	29	1			2
04	8130	X	7359	-0-	-771	-0-	203 7	1 9	7149	2	Y	6					8
05	8401	X	7848	-0-	-553	-0-	226 25	1 9	7597	2	Y	23	30	1			1
06	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	227	1	7304	2	Y	-0-					1
07	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					1

GUTHRIE WELL #: 2H RRCID -> 224346 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6378 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KIDD "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224364 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 7500 - 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
02	3052	X	2636	-0-	-416	-0-	2634	2	2 95	9 9	N	2 86	195	1			24 110
03	3379	X	2972	-0-	-407	-0-	2877	2			N						
04	3060	X	2762	-0-	-298	-0-	2762	2			N	-0-					110
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	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					110

COMANCHE PEAK WELL #: 5H RRCID -> 224372 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6374 - 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
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	1			N	-0-					7
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	1			N	-0-					7
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	1			N	-0-					7
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	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
COMANCHE PEAK WELL #: 7H RRCID -> 224378 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5998 - 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
02	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	2			N	-0-					70
03	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	7947	2			N	-0-					70
04	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	7806	2			N	-0-					70
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	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					70

COMANCHE PEAK WELL #: 6H RRCID -> 224379 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9862 - 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
02	5348	X	3758	-0-	-1590	-0-	263	1	3495	2	N	-0-					184
03	4929	X	4482	-0-	-447	-0-	290	1	4189	2	N	3					187
							3	9									
04	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	281	1	4269	2	N	-0-					187
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	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					187

HOOKS, P. WELL #: 3 H RRCID -> 224525 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8679 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	522	1	5263	2	N	-0-					-0-
03	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	462	1	5752	2	N	-0-					-0-
04	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	467	1	5400	2	N	-0-					-0-
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	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					-0-

DEERFIELD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224526 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6750 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3304	X	-0-	-0-	-3304	-0-					N	-0-					41
03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					41
04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					41
*05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					41
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

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
02	1652	N	1518	-0-	-134	-0-	520	1	998	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1645	-0-	-246	-0-	567	1	1078	2	Y	-0-					-0-
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	633	1	1078	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	672	N	630	-0-	-42	-0-	211	1	405	2	Y	13	5	1			9
							14	9									
03	713	N	689	-0-	-24	-0-	237	1	451	2	Y	1	8	1			2
							1	9									
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	258	1	438	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	406	1	7885	2	N	-0-					180
03	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	467	1	8791	2	N	17					197
							19	9									
04	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	376	1	7806	2	N	-0-					197
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	NO RPT	-0-	-7874	-0-					N	NO RPT					26

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
02	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					196
03	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2796	2	26	9	N	24					220
04	2850	N	2694	-0-	-156	-0-	2694	2			N	-0-					220
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	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					220

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					2
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					2

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
02	1204	N	1151	-0-	-53	-0-	1138	2	13	9	Y	12	7	1			9
03	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	1244	2	7	9	Y	6	11	1			4
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1204	2	6	9	Y	5	4	1			5
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	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					3

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
02	4228	X	3657	-0-	-571	-0-	328	1	3329	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	4018	-0-	-384	-0-	365	1	3653	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	3637	-0-	-623	-0-	331	1	3306	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-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
02	4508	X	4436	-0-	-72	-0-	539	1	3897	2	Y	-0-					15
03	4991	X	4616	-0-	-375	-0-	593	1	4023	2	Y	-0-					15
04	4830	X	4449	-0-	-381	-0-	579	1	3860	2	Y	9	13	1			11
							10	9									
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	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					7
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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
02	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
03	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
04	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	77					134
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	1680	N	1549	-0-	-131	-0-	521 29	1 9	999	2	Y	26	20	1			19
03	2108	N	1668	-0-	-440	-0-	569 17	1 9	1082	2	Y	15	25	1			9
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	694 18	1 9	1181	2	Y	16	12	1			13
05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	608 10	1 9	1147	2	Y	9	12	1			10
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	562 11	1 9	1056	2	Y	10	12	1			8
07	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MUNSON WELL #: 18VL RRCID -> 225397 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6745 - 8794

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
02	3080	X	2884	-0-	-196	-0-	979	1	1876	2	Y	26	21	1			20
							29	9									
03	3410	X	3298	-0-	-112	-0-	1128	1	2144	2	Y	24	31	1			13
							26	9									
04	3300	X	3069	-0-	-231	-0-	1127	1	1919	2	Y	21	17	1			17
							23	9									
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	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					19

KTV BETZEL WELL #: 1H RRCID -> 225779 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6670 - 8160

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
02	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	111	1	2007	2	Y	-0-					45
03	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	124	1	2179	2	Y	15					60
							17	9									
04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	118	1	2055	2	Y	45	63	1			42
							50	9									
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	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					43

EVANS WELL #: 1H RRCID -> 225847 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5960 - 9095

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
02	8176	X	7912	-0-	-264	-0-	254	1	7658	2	N	-0-					43
03	9052	X	8777	-0-	-275	-0-	291	1	8486	2	N	-0-					43
04	8760	X	8474	-0-	-286	-0-	282	1	8192	2	N	-0-					43
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	NO RPT	-0-	-8773	-0-					N	NO RPT					43

LAMINACK, R. F. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225850 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 5418 - 7670

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 225854 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 6004 - 7557

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226121 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7435 - 9805

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
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.		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
BELLE RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 226122 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6820 - 8133

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
02	4172	X	3753	-0-	-419	-0-	476	1	3277	2	N	-0-					13
03	4619	X	4073	-0-	-546	-0-	530	1	3543	2	N	-0-					13
04	4470	X	4007	-0-	-463	-0-	510	1	3497	2	N	-0-					13
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	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					13

MEREKEN WELL #: 1 H RRCID -> 226123 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7530 - 9727

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
02	5712	X	4594	-0-	-1118	-0-	343	1	4251	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	4397	-0-	-1090	-0-	303	1	4094	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4416	-0-	-384	-0-	302	1	4114	2	N	-0-					-0-
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	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					-0-

MEREKEN WELL #: 2H RRCID -> 226124 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7850 - 10607

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
02	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	556	1	6893	2	N	-0-					-0-
03	8680	X	6750	-0-	-1930	-0-	464	1	6286	2	N	-0-					-0-
04	8880	X	7743	-0-	-1137	-0-	529	1	7214	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8246	-0-					N	NO RPT					-0-

FARMER, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 226126 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9210 - 10806

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
02	756	N	415	-0-	-341	-0-	415	2			N	-0-					-0-
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 13V RRCID -> 226171 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7879 - 8765

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
02	1624	N	1461	-0-	-163	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1612	-0-	-93	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELBORN-SIMON WELL #: 2H RRCID -> 226335 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5982 - 8350

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
02	3668	X	3133	-0-	-535	-0-	484	1	2649	2	Y	-0-					60
03	3720	X	3497	-0-	-223	-0-	556	1	2886	2	Y	50					110
							55	9									
04	3570	X	3228	-0-	-342	-0-	522	1	2705	2	Y	1	98	1			13
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	4396	X	3617	-0-	-779	-0-	559	1	3058	2	Y	-0-					60
03	4712	X	3993	-0-	-719	-0-	636	1	3302	2	Y	50					110
							55	9									
04	4560	X	3726	-0-	-834	-0-	602	1	3123	2	Y	1	98	1			13
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					13

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
02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	317	1	1662	2	Y	-0-					35
03	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	397	1	2008	2	Y	14	36	1			13
							15	9									
04	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	456	1	2237	2	Y	-0-					13
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	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					13

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
02	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	888	1	2762	2	Y	-0-					57
03	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	905	1	2693	2	Y	29					86
							32	9									
04	3450	X	3399	-0-	-51	-0-	405	1	2994	2	Y	-0-					86
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	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					86

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
02	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	518	1	3336	2	Y	-0-					4
03	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	582	1	4144	2	Y	16					20
							18	9									
04	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	571	1	3947	2	Y	6	17	1			9
							7	9									
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	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	1030	1	4323	2	N	-0-					-0-
03	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	1007	1	2150	2	N	-0-					-0-
04	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	1005	1	2062	2	N	-0-					-0-
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	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CLARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226547 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6930 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MUNSON WELL #: 12 V RRCID -> 226584 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8561 - 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
02	700	N	646	-0-	-54	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	711	-0-	-33	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOSS HBP WELL #: 1H RRCID -> 226601 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5963 - 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
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					114
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

FT. WOLTERS USA WELL #: 1H RRCID -> 226610 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 5434 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

B.G.M.T. WELL #: 1 H RRCID -> 226611 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7310 - 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWORTH WELL #: 2H RRCID -> 226612 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5639 PERF. 6082 - 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
02	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	775	1	1909	2	N	-0-					95
03	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	863	1	2139	2	N	-0-					95
04	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	831	1	1977	2	N	-0-					95
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	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					95

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
02	1372	N	579	-0-	-793	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	848	-0-	-392	-0-	848	2			N	-0-					-0-
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FURST RANCH WELL #: C 1 H RRCID -> 226686 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOKS, P. WELL #: 5H RRCID -> 226713 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8600 - 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
02	3192	X	2096	-0-	-1096	-0-	189	1	1907	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	2258	-0-	-1276	-0-	168	1	2090	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	1834	-0-	-1586	-0-	146	1	1688	2	N	-0-					-0-
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	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 1H RRCID -> 226723 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 9049 - 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
02	2800	N	4000	-0-	1200	1200	772	1	3228	2	N	-0-					70
03	3100	N	5061	-0-	1961	3161	928	1	4107	2	N	24					94
							26	9									
04	3000	N	6109	-0-	3109	6270	954	1	5155	2	N	-0-					94
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	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					146

MITCHELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226738 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6520 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5936	X	5571	-0-	-365	-0-	348	1	5223	2	Y	-0-					38
03	6572	X	5318	-0-	-1254	-0-	341	1	4966	2	Y	10					48
							11	9									
04	6300	X	5728	-0-	-572	-0-	547	1	5181	2	Y	-0-					48
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	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					48

MITCHELL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 226739 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6660 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	104	1	6912	2	Y	-0-					64
03	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	135	1	7970	2	Y	21					85
							23	9									
04	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	408	1	8138	2	Y	-0-					85
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	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					85

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLETCHER UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 226928 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9080 - 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
02	2044	N	1305	-0-	-739	-0-	313	1	959	2	Y	30	49	1			19
							33	9									
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	372	1	1489	2	Y	27	22	1			24
							30	9									
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	245	1	916	2	Y	22	23	1			23
							24	9									
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	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					22

THREEMONT WELL #: 2H RRCID -> 227080 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8150 - 10850

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRINITY MATERIALS WELL #: 1H RRCID -> 227145 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6449 - 8350

02	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1011	1	545	2	Y	-0-					33
03	1457	N	1119	-0-	-338	-0-	1119	1			Y	-0-					33
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1083	1	662	2	Y	-0-					33
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	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					33

HOUSTON RANCH WELL #: 13H RRCID -> 227816 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5252 - 8950

02	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	603	1	3164	2	Y	-0-					38
03	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	632	1	3198	2	Y	14	36	1			16
							15	9									
04	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	626	1	3069	2	Y	-0-					16
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	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					16

DELUTIS WELL #: 3H RRCID -> 228000 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8750 - 10674

02	5852	X	5645	-0-	-207	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	5988	-0-	-491	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5907	-0-	-273	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					-0-

GLENN-MCCRARY WELL #: 1H RRCID -> 228001 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6850 - 8183

02	4816	X	4628	-0-	-188	-0-	263	1	4365	2	N	-0-					43
03	5239	X	4798	-0-	-441	-0-	287	1	4511	2	N	-0-					43
04	5310	X	4762	-0-	-548	-0-	282	1	4480	2	N	-0-					43
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	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KELLY-RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 228114 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8754 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILSON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 228116 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7950 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALL WELL #: 1H RRCID -> 228158 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8360 - 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
02	3220	X	2879	-0-	-341	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
03	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3303	-0-	-147	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 5H RRCID -> 228200 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6844 - 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
02	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	910	1	2534	2	N	-0-					41
03	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	1050	1	3765	2	N	16					57
							18	9									
04	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	799	1	5258	2	N	-0-					57
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	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					57

BROWN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 228208 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8380 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

CLEVELAND W WELL #: 1H RRCID -> 228247 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 9072

02	6356	X	5853	-0-	-503	-0-	5765	2	88	9	N	80					260
03	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6339	2	345	9	N	314	183	1			391
04	6450	X	5971	-0-	-479	-0-	5797	2	174	9	N	158					549
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	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					650

HENSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228248 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6540 - 9793

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

HOUSTON RANCH WELL #: 14H RRCID -> 228254 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 5360 - 8890

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 10H RRCID -> 228255 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 5350 - 8940

02	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	824	1	4260	2	Y	2	30	1			25
							2	9									
03	5642	X	5427	-0-	-215	-0-	895	1	4528	2	Y	4					29
							4	9									
04	5460	X	4991	-0-	-469	-0-	847	1	4144	2	Y	-0-					29
05	5642	X	4800	-0-	-842	-0-	881	1	3902	2	Y	15					44
							17	9									
06	5310	X	3904	-0-	-1406	-0-	796	1	3108	2	Y	-0-					44
07	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					44

MABERY "B" WELL #: 1H RRCID -> 228256 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5895 - 10240

02	6664	X	5381	-0-	-1283	-0-	582	1	4799	2	Y	-0-					106
03	7006	X	6235	-0-	-771	-0-	643	1	5592	2	Y	-0-					106
04	6450	X	6066	-0-	-384	-0-	611	1	5455	2	Y	-0-					106
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	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MABERY "A" WELL #: 1H RRCID -> 228270 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6075 - 10232

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
02	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	429	1	3532	2	Y	-0-					106
03	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	472	1	4102	2	Y	-0-					106
04	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	472	1	4212	2	Y	-0-					106
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	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					11

KIDD "D" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 228274 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6450 - 9872

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
02	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	446	1	4675	2	N	58	194	1			28
							64	9									
03	6231	X	4858	-0-	-1373	-0-	428	1	4415	2	N	14					42
							15	9									
04	6180	X	3726	-0-	-2454	-0-	352	1	3374	2	N	-0-					42
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	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					42

C-C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228275 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6082 - 9589

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
02	4872	X	4768	-0-	-104	-0-	262	1	4506	2	N	-0-					140
03	5394	X	5379	-0-	-15	-0-	289	1	5090	2	N	-0-					140
04	5220	X	4871	-0-	-349	-0-	275	1	4596	2	N	-0-					140
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	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					140

GRANTHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228738 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7283 - 8763

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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

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
02	4508	X	4267	-0-	-241	-0-	573	1	3694	2	Y	-0-					40
03	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	600	1	4270	2	Y	161					201
							177	9									
04	4830	X	4751	-0-	-79	-0-	592	1	4086	2	Y	66	176	1			91
							73	9									
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	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					91

CRETSINGER WELL #: 1H RRCID -> 228745 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6180 - 8291

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
02	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3			N	-0-					86
03	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3799	3	1	9	N	1					87
04	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4200	3	8	9	N	7					94
*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	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	7112	X	6485	-0-	-627	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7062	-0-	-750	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6424	-0-	-1136	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	510 8	1 9	2125	2	N	7					173
03	3100	N	3134	-0-	34	34	534 12	1 9	2588	2	N	11					184
04	2703	N	2669	-0-	-34	-0-	536	1	2133	2	N	-0-					184
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	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					184

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
02	7056	X	5886	-0-	-1170	-0-	517	1	5369	2	N	-0-					54
03	7812	X	5995	-0-	-1817	-0-	449	1	5546	2	N	-0-					54
04	7560	X	5625	-0-	-1935	-0-	422 1	1 9	5202	2	N	1					55
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	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	6076	X	5805	-0-	-271	-0-	263	1	5539	2	N	3					134
							3	9									
03	6727	X	5263	-0-	-1464	-0-	292	1	4971	2	N	-0-					134
04	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	282	1	6084	2	N	6					140
							7	9									
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	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					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
02	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	334	1	3497	2	N	75					158
							83	9									
03	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	435	1	4492	2	N	42					200
							46	9									
04	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	447	1	4284	2	N	20	195	1			25
							22	9									
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	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					25

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
02	20216	X	15761	-0-	-4455	-0-	15757	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	21700	X	18409	-0-	-3291	-0-	18408	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	21192	X	21192	-0-	-0-	-0-	21191	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*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	NO RPT	-0-	-21886	-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
02	6216	X	6122	-0-	-94	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6632	-0-	-250	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	5930	-0-	-730	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					-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
02	7252	X	7116	-0-	-136	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
03	12125	X	12125	-0-	-0-	-0-	12125	2			N	-0-					-0-
04	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	11135	2			N	-0-					-0-
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	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	6944	X	6201	-0-	-743	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6614	-0-	-671	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6512	-0-	-538	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
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	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MEADOR-HAMMER WELL #: 2 RRCID -> 230176 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8710 - 10945

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
02	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
03	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
04	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
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	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

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
02	3864	X	3407	-0-	-457	-0-	539	1	2868	2	Y	-0-					57
03	4247	X	3550	-0-	-697	-0-	627	1	2923	2	Y	-0-					57
04	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	642	1	3172	2	Y	9					66
							10	9									
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	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					73

HOUSTON RANCH WELL #: 17 H RRCID -> 230697 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 5092 PERF. 5604 - 8689

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
02	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	710	1	3093	2	Y	48	92	1			72
							53	9									
03	3844	X	3767	-0-	-77	-0-	717	1	3021	2	Y	26					98
							29	9									
04	3780	X	3543	-0-	-237	-0-	725	1	2789	2	Y	26					124
							29	9									
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	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					129

HOUSTON RANCH WELL #: 16 H RRCID -> 230698 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5400 - 8700

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
02	4032	X	4004	-0-	-28	-0-	641	1	3363	2	Y	-0-					37
03	4464	X	4297	-0-	-167	-0-	707	1	3575	2	Y	14	36	1			15
							15	9									
04	4320	X	4086	-0-	-234	-0-	692	1	3394	2	Y	-0-					15
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	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					15

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 230818 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8500 - 10554

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
02	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	10062	2			N	-0-					-0-
03	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	11045	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	9718	-0-	-752	-0-	9718	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-10819	-0-					N	NO RPT					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 4H RRCID -> 230822 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8814 - 10874

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
02	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	9267	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	8260	-0-	-110	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
04	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	11706	X	11706	-0-	-0-	-0-	11705	2	1	9	N	1					1
03	14311	X	14311	-0-	-0-	-0-	14311	2			N	-0-					1
04	12536	X	12536	-0-	-0-	-0-	12536	2			N	-0-					1
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	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					N	NO RPT					1

STRAIN WELL #: 1 RRCID -> 230980 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5765 - 7645

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					66
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 231002 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7062 - 9767

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231006 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6560 - 9281

02	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6148	2	25	9	N	23	195	1			33
03	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6197	2	21	9	N	19					52
04	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7428	2	53	9	N	48					100
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	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					28

M. FLOYD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231023 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6485 - 7586

02	2884	X	2593	-0-	-291	-0-	319	1	2253	2	N	19					38
							21	9									
03	3193	X	3024	-0-	-169	-0-	316	1	2668	2	N	36					74
							40	9									
04	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	441	1	2713	2	N	-0-					74
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	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					74

TRINITY MATERIALS WELL #: 2 H RRCID -> 231024 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6680 - 8924

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CROCKETT-CALHOUN WELL #: 1 H RRCID -> 231042 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 7250 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

CROCKETT-CALHOUN WELL #: 2 H RRCID -> 231044 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6098 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

FURST RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 231429 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8450 - 10700

	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
02	560	X	89	-0-	-471	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	248	X	39	-0-	-209	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

JLB RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231430 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 4896 PERF. 5275 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

KTV-BETZEL WELL #: 3 H RRCID -> 231464 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6588 - 9210

	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
02	5516	X	4856	-0-	-660	-0-	255	1	4601	2	Y	-0-					45
03	5766	X	5437	-0-	-329	-0-	292	1	5128	2	Y	15					60
							17	9									
04	5370	X	5093	-0-	-277	-0-	273	1	4770	2	Y	45	63	1			42
							50	9									
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	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					43

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

COLLINS WELL #: 1 H RRCID -> 231493 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8715 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WARDLAY WELL #: 1 H RRCID -> 231504 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8905 - 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
02	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	109	1	4959	2	N	-0-					-0-
03	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	255	1	9748	2	N	-0-					-0-
04	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	281	1	9938	2	N	-0-					-0-
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	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231506 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 9480 - 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
02	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	261	1	5017	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	4873	-0-	-1017	-0-	270	1	4603	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	4035	-0-	-1665	-0-	231	1	3804	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231509 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8766 - 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
02	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	9371	2			N	-0-					-0-
03	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
04	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	9341	2			N	-0-					-0-
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	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231512 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8075 - 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
02	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	9630	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	9234	-0-	-1740	-0-	9234	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	9068	-0-	-1582	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-10664	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231514 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7830 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	7958	X	2673	-0-	-5285	-0-	2671	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2877	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2646	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*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	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	366	1	4479	2	N	-0-			-0-
03	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	400	1	4845	2	N	-0-			-0-
04	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	371	1	3234	2	N	-0-			-0-
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	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			-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
02	6664	X	5892	-0-	-772	-0-	5892	2			N	-0-			-0-
03	7378	X	6313	-0-	-1065	-0-	6313	2			N	-0-			-0-
04	6360	X	5540	-0-	-820	-0-	5540	2			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT			-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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
02	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	506	1	3270	2	N	-0-			30
03	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	394	1	3633	2	N	-0-			30
04	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	390	1	3446	2	N	-0-			30
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	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			30

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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
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.		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
VINEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 231572 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7681 - 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
02	4760	X	4580	-0-	-180	-0-	419	1	4161	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	5109	-0-	-161	-0-	467	1	4642	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	4200	-0-	-900	-0-	410	1	3790	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					-0-

MADDOX UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231701 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6950 - 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
02	7308	X	6826	-0-	-482	-0-	6826	2			Y	-0-					56
03	7874	X	7580	-0-	-294	-0-	7580	2			Y	-0-					56
04	7620	X	7186	-0-	-434	-0-	7186	2			Y	-0-					56
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	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					56

MADDOX UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231702 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7290 - 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
02	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7516	2	209	9	Y	190	196	1			59
03	8494	X	8207	-0-	-287	-0-	8207	2			Y	-0-					59
04	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	2			Y	-0-					59
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	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					235

BELLE RED OAK WELL #: 2 H RRCID -> 231712 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6735 - 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
02	5544	X	4695	-0-	-849	-0-	595	1	4100	2	N	-0-					201
03	6138	X	5132	-0-	-1006	-0-	668	1	4464	2	N	-0-					201
04	5940	X	5121	-0-	-819	-0-	652	1	4469	2	N	-0-					201
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	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					201

MITCHELL RANCH WELL #: C 2H RRCID -> 231715 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 7245 - 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
02	2212	N	1759	-0-	-453	-0-	187	1	1572	2	Y	-0-					9
03	2604	N	1753	-0-	-851	-0-	194	1	1559	2	Y	-0-					9
04	2250	N	1985	-0-	-265	-0-	220	1	1758	2	Y	6	8	1			7
							7	9									
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	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					14

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
02	1848	N	1792	-0-	-56	-0-	162	1	1630	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	1782	-0-	-388	-0-	132	1	1650	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1629	-0-	-351	-0-	130	1	1499	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	1624	X	985	-0-	-639	-0-	985	2			N	-0-					-0-
03	1798	X	822	-0-	-976	-0-	822	2			N	-0-					-0-
04	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	321	1	3256	2	N	-0-					-0-
03	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	299	1	2992	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	2948	-0-	-922	-0-	269	1	2679	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-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
02	11508	X	11316	-0-	-192	-0-	11316	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	12389	-0-	-352	-0-	12389	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	11596	-0-	-794	-0-	11596	2			N	-0-					-0-
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	12524	X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					N	NO RPT					-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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					139

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					102

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
02	5656	X	5137	-0-	-519	-0-	271	1	4866	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	5925	-0-	-337	-0-	306	1	5619	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5569	-0-	-491	-0-	305	1	5264	2	N	-0-					-0-
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	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLORES, CARL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232038 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8112 - 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
02	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	348	1	3097	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	429	1	3322	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	3009	-0-	-231	-0-	263	1	2746	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232323 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 8020 - 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
02	8456	X	8166	-0-	-290	-0-	508	1	7658	2	N	-0-					-0-
03	9362	X	9156	-0-	-206	-0-	592	1	8564	2	N	-0-					-0-
04	9060	X	7414	-0-	-1646	-0-	479	1	6935	2	N	-0-					-0-
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	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232329 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7980 - 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
02	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	453	1	6831	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	5856	-0-	-1677	-0-	379	1	5477	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	5427	-0-	-1863	-0-	351	1	5076	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232338 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6940 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLYTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232381 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6530 - 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
02	5852	X	3479	-0-	-2373	-0-	3479	2			N	-0-					12
03	6386	X	6228	-0-	-158	-0-	6228	2			N	-0-					12
04	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	7035	2			N	-0-					12
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	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					12

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
02	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	302	1	3049	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3541	-0-	-86	-0-	263	1	3278	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3168	-0-	-252	-0-	252	1	2916	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-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
02	6104	X	5714	-0-	-390	-0-	541	1	5173	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6391	-0-	-367	-0-	580	1	5811	2	N	-0-					-0-
04	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	619	1	6016	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FAIRWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232415 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7230 - 9213

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
02	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	545	1	5210	2	N	-0-					-0-
03	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	528	1	5287	2	N	-0-					-0-
04	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	559	1	5431	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					-0-

KTV-BETZEL WELL #: 2 H RRCID -> 232538 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6590 - 8090

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
02	2940	X	2540	-0-	-400	-0-	133	1	2407	2	Y	-0-					45
03	3255	X	2621	-0-	-634	-0-	140	1	2464	2	Y	15					60
							17	9									
04	2940	X	2564	-0-	-376	-0-	136	1	2378	2	Y	45	63	1			42
							50	9									
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	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					43

KLONDIKE RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 232825 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7198 - 8902

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SCHMIDT UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232828 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6820 - 9822

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
02	5684	X	5611	-0-	-73	-0-	260	1	5351	2	N	-0-					-0-
03	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	292	1	5714	2	N	-0-					-0-
04	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	280	1	5558	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					-0-

PRADO WELL #: 1 H RRCID -> 233000 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7771 - 10045

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BROWN, BILL WELL #: 2 H RRCID -> 233006 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8410 - 9310

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	605	1	5250	2	N	-0-					-0-
03	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	596	1	5342	2	N	-0-					-0-
04	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	636	1	5612	2	N	-0-					-0-
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	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	741 51	1 9	3845	2	N	46					70
03	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	862	1	4429	2	N	-0-					70
04	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	833 26	1 9	3985	2	N	24					94
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	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					94

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 233033 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8558 - 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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2017 - PLUGGED 02/10/17

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
02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2066	2	15	9	Y	14	11	1			10
03	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2340	2	12	9	Y	11	15	1			6
04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2283	2	11	9	Y	10	8	1			8
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	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					5

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
02	6916	X	5354	-0-	-1562	-0-	262	1	5092	2	Y	-0-					70
03	6603	X	6228	-0-	-375	-0-	313	1	5896	2	Y	17					87
							19	9									
04	5970	X	5536	-0-	-434	-0-	254	1	5282	2	Y	-0-					87
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	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					87

MOORE WELL #: 1 H RRCID -> 233385 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9432 - 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
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233386 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 8002 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEVELAND WELL #: 2 H RRCID -> 233388 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 7441 - 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
02	3472	X	2795	-0-	-677	-0-	525	1	2270	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	2936	-0-	-660	-0-	535	1	2401	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2887	-0-	-143	-0-	494	1	2393	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233393 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7977 - 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
02	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	275	1	3821	2	N	-0-					-0-
03	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	310	1	4356	2	N	-0-					-0-
04	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	305	1	3814	2	N	-0-					-0-
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	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233395 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8258 - 11255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	617	1	6473	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	7975	-0-	-209	-0-	696	1	7279	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	7290	-0-	-630	-0-	690	1	6600	2	N	-0-					-0-
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	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FLOYD WELL #: 1 H RRCID -> 233469 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6570 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

KIDD E UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233509 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6520 - 9162

02	4900	X	3844	-0-	-1056	-0-	314	1	3480	2	N	45					193
							50	9									
03	5332	X	4121	-0-	-1211	-0-	349	1	3726	2	N	42					235
							46	9									
04	4590	X	4304	-0-	-286	-0-	358	1	3946	2	N	-0-					235
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	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					235

ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233515 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6997 - 8940

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GREEN WELL #: 1 H RRCID -> 233776 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7890 - 10195

02	800	N	2902	-0-	2102	6158	2902	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	950	-0-	-2150	4008	949	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3000	N	885	-0-	-2115	1893	884	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*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	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

BALL HEIRS WELL #: 4 H RRCID -> 233808 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7685 - 10715

02	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	751	1	7185	2	N	-0-					-0-
03	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	840	1	7809	2	N	-0-					-0-
04	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	819	1	7644	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT					-0-

BALL HEIRS WELL #: 5 H RRCID -> 233810 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7700 - 9305

02	4312	X	3603	-0-	-709	-0-	341	1	3262	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	3862	-0-	-912	-0-	375	1	3487	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	3692	-0-	-928	-0-	357	1	3335	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
OBENCHAIN "E" WELL #: 3 H RRCID -> 233847 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8430 - 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
02	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	608	1	2535	2	N	-0-			-0-
03	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	700	1	2396	2	N	-0-			-0-
04	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	707	1	2369	2	N	-0-			-0-
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	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT			-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233907 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7622 - 9985

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTANARO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233909 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11140

02	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	895	1	4487	2	N	-0-			-0-
03	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	1066	1	4961	2	N	-0-			-0-
04	5700	X	4931	-0-	-769	-0-	975	1	3956	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT			-0-

LAIL, E. V. WELL #: 1 H RRCID -> 233911 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8108 - 9780

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 233932 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 7165 - 9271

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

BONDS RANCH E WELL #: 6 H RRCID -> 234056 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7650 - 8850

02	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-			-0-
03	3875	X	3764	-0-	-111	-0-	3764	2			N	-0-			-0-
04	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT			-0-

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234470 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6440 - 8652

02	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	338	1	3515	2	N	-0-			-0-
03	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	328	1	4046	2	N	-0-			-0-
04	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	307	1	3787	2	N	-0-			-0-
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	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	56	2			N	-0-					15
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					15
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					15
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					15

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
02	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	504	1	3365	2	N	-0-					123
03	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	596	1	3708	2	N	4					127
							4	9									
04	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	588	1	5108	2	N	145	188	1			84
							160	9									
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	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					84

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
02	5852	X	5583	-0-	-269	-0-	457	1	5056	2	N	64					113
							70	9									
03	6479	X	6030	-0-	-449	-0-	514	1	5479	2	N	34					147
							37	9									
04	6030	X	5730	-0-	-300	-0-	477	1	5253	2	N	-0-					147
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	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					147

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
02	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	588	1	3929	2	N	-0-					156
03	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	613	1	3813	2	N	13					169
							14	9									
04	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	574	1	4987	2	N	-0-					169
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	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					169

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
02	1652	N	1436	-0-	-216	-0-	1436	2			N	-0-					106
03	2046	N	1134	-0-	-912	-0-	1119	2	15	9	N	14					120
04	1860	N	1503	-0-	-357	-0-	1503	2			N	-0-					120
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	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					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
02	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					160
03	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					160
04	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					160
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	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	263	1	4791	2	N	-0-			135
03	4619	X	4337	-0-	-282	-0-	289	1	4048	2	N	-0-			135
04	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	282	1	7792	2	N	-0-			135
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	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT			135

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
02	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	883	1	9166	2	N	-0-			-0-
03	11067	X	11004	-0-	-63	-0-	825	1	10179	2	N	-0-			-0-
04	10710	X	10403	-0-	-307	-0-	781	1	9622	2	N	-0-			-0-
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	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					N	NO RPT			-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

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
02	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	702	1	3231	2	Y	-0-			26
03	3844	X	3398	-0-	-446	-0-	683	1	2642	2	Y	66			92
							73	9							
04	3720	X	2069	-0-	-1651	-0-	441	1	1628	2	Y	-0-			92
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	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT			92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	3472	X	3039	-0-	-433	-0-	420	1	2619	2	Y	-0-					27
03	3751	X	3674	-0-	-77	-0-	517	1	3150	2	Y	6					33
							7	9									
04	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	498	1	3088	2	Y	-0-					33
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	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					73

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
02	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	1165	1	6734	2	N	-0-					-0-
03	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	1268	1	7156	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	6560	-0-	-1000	-0-	1024	1	5536	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT					-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
02	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	235	1	3355	2	N	-0-					119
03	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	508	1	3389	2	N	-0-					119
04	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	491	1	3330	2	N	-0-					119
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	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					48

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
02	8624	X	8614	-0-	-10	-0-	773	1	7841	2	N	-0-					-0-
03	9548	X	9255	-0-	-293	-0-	841	1	8414	2	N	-0-					-0-
04	9240	X	8144	-0-	-1096	-0-	742	1	7402	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-9548	-0-					N	NO RPT					-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	2436	X	2407	-0-	-29	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-
03	2697	X	2572	-0-	-125	-0-	2572	2			Y	-0-					-0-
04	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: F 12H RRCID -> 235557 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 7572 - 9510

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
02	5096	X	3264	-0-	-1832	-0-	3264	2			Y	-0-					-0-
03	5642	X	3511	-0-	-2131	-0-	3511	2			Y	-0-					-0-
04	4410	X	2457	-0-	-1953	-0-	2457	2			Y	-0-					-0-
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	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARTLETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235560 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9447 - 11080

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
02	3836	X	3379	-0-	-457	-0-	562	1	2817	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	3304	-0-	-943	-0-	584	1	2720	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	3213	-0-	-897	-0-	635	1	2578	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235561 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8587 - 10680

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
02	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	475	1	4978	2	N	-0-					-0-
03	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	508	1	5316	2	N	-0-					-0-
04	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	456	1	4360	2	N	-0-					-0-
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	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: E 16H RRCID -> 235562 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7078 - 9410

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
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	406	1	1099	2	Y	-0-					-0-
03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	442	1	1166	2	Y	-0-					-0-
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	439	1	1176	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: E 17H RRCID -> 235563 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6627 - 9830

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
02	2828	X	2539	-0-	-289	-0-	685	1	1854	2	Y	-0-					9
03	3007	X	2787	-0-	-220	-0-	766	1	2021	2	Y	-0-					9
04	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	730	1	1956	2	Y	6	8	1			7
							7	9									
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	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					14

MITCHELL RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 235565 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6690 - 8825

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
02	3024	X	2101	-0-	-923	-0-	172	1	1929	2	Y	-0-					15
03	3348	X	2047	-0-	-1301	-0-	169	1	1878	2	Y	-0-					15
04	1950	X	1848	-0-	-102	-0-	153	1	1685	2	Y	9	13	1			11
							10	9									
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	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	593	1	5147	2	N	-0-					-0-
03	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	601	1	5388	2	N	-0-					-0-
04	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	627	1	5536	2	N	-0-					-0-
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	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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
02	2156	N	2033	-0-	-123	-0-	2002	2	31	9	Y	28	23	1			21
03	2325	N	2215	-0-	-110	-0-	2189	2	26	9	Y	24	32	1			13
04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2102	2	25	9	Y	23	18	1			18
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	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					9

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
02	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	685	1	3542	2	Y	2	30	1			23
							2	9									
03	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	752	1	3806	2	Y	3					26
							3	9									
04	4260	X	4181	-0-	-79	-0-	710	1	3471	2	Y	-0-					26
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	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	4648	X	3162	-0-	-1486	-0-	319	1	2843	2	Y	-0-			-0-
03	5146	X	3873	-0-	-1273	-0-	391	1	3482	2	Y	-0-			-0-
04	4980	X	4024	-0-	-956	-0-	402	1	3622	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
02	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	1267	1	6915	2	N	-0-			-0-
03	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	1232	1	7692	2	N	-0-			-0-
04	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	1085	1	6676	2	N	-0-			-0-
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	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: J 24H RRCID -> 236197 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6267 - 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
02	3108	X	2532	-0-	-576	-0-	255	1	2277	2	Y	-0-			-0-
03	3441	X	2415	-0-	-1026	-0-	244	1	2171	2	Y	-0-			-0-
04	3810	X	2536	-0-	-1274	-0-	253	1	2283	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: J 25H RRCID -> 236198 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5997 - 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
02	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	517	1	4613	2	Y	-0-			-0-
03	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	564	1	5020	2	Y	-0-			-0-
04	5340	X	5152	-0-	-188	-0-	514	1	4638	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT			-0-

ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236199 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6997 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236215 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6519 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18

WILLINGHAM-SCHAFFER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236300 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4949 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
COATES WELL #: 1H RRCID -> 236336 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5800 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BUCKNER WELL #: 1 H RRCID -> 236345 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6470 - 9443

02	5264	X	3285	-0-	-1979	-0-	3283	3	2	9	N	2					85
03	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5204	3	25	9	N	23					108
04	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6196	3	43	9	N	39	104	1			43
*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	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					78

BLACK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 236357 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 5320 - 8600

02	6020	X	5912	-0-	-108	-0-	602	1	5310	2	Y	-0-					103
03	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	660	1	6084	2	Y	6	96	1			13
							7	9									
04	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	640	1	5934	2	Y	55					68
							61	9									
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	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					68

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236372 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8122 - 12325

02	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	509	1	1412	2	N	-0-					-0-
03	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	393	1	1005	2	N	-0-					-0-
04	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	566	1	1733	2	N	-0-					-0-
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236374 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8497 - 12694

02	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	1443	1	4001	2	N	-0-					-0-
03	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	1842	1	4712	2	N	-0-					-0-
04	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	1630	1	4987	2	N	-0-					-0-
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	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 22 H RRCID -> 236377 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6910 - 10522

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	845	1	3889	2	Y	-0-					29
03	4588	X	4153	-0-	-435	-0-	853	1	3299	2	Y	1					30
							1	9									
04	4440	X	4274	-0-	-166	-0-	912	1	3362	2	Y	-0-					30
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	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					30

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
02	4144	X	3878	-0-	-266	-0-	692	1	3186	2	Y	-0-					27
03	4836	X	4630	-0-	-206	-0-	951	1	3678	2	Y	1					28
							1	9									
04	4680	X	4557	-0-	-123	-0-	972	1	3585	2	Y	-0-					28
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	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					28

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
02	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	2			N	-0-					273
03	6076	X	6036	-0-	-40	-0-	6036	2			N	-0-	185	1			88
04	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7176	2			N	-0-					88
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	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					68

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
02	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	691	1	1654	2	N	-0-					-0-
03	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	1374	1	2197	2	N	-0-					-0-
04	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	1800	1	3073	2	N	-0-					-0-
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	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-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
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	7840	X	7622	-0-	-218	-0-	7622	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	8191	-0-	-427	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	8005	-0-	-155	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	4340	X	4130	-0-	-210	-0-	270	1	3847	2	N	12					163
							13	9									
03	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	697	1	4649	2	N	20					183
							22	9									
04	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	673	1	4567	2	N	17					200
							19	9									
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	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					50

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
02	2800	N	3599	-0-	799	1192	321	1	3270	2	Y	7					53
							8	9									
03	3100	N	3820	-0-	720	1912	236	1	3562	2	Y	20					73
							22	9									
04	5382	X	3470	-0-	-1912	-0-	217	1	3252	2	Y	1	57	1			17
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					17

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
02	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	530	1	2350	2	Y	-0-					77
03	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	603	1	2620	2	Y	7					84
							8	9									
04	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	602	1	2644	2	Y	-0-					84
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	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					84

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
02	3360	X	3052	-0-	-308	-0-	346	1	2647	2	N	54	176	1			98
							59	9									
03	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	428	1	3392	2	N	71					169
							78	9									
04	3510	X	3397	-0-	-113	-0-	377	1	2945	2	N	68					237
							75	9									
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	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					232

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	561	1	2487	2	Y	-0-					77
03	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	581	1	2524	2	Y	7					84
							8	9									
04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	576	1	2527	2	Y	-0-					84
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	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					84

ALLISON WELL #: 4 H RRCID -> 236923 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 5128 - 8575

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	14	1			4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

ALLISON WELL #: 2 H RRCID -> 236936 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 5042 - 7730

02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	123	1	1254	2	Y	6					42
							7	9									
03	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	158	1	2386	2	Y	21					63
							23	9									
04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	137	1	2057	2	Y	1	49	1			15
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					15

SAM WILSON C UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 236982 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8770 - 11195

02	2996	X	2954	-0-	-42	-0-	305	1	2649	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	2859	-0-	-458	-0-	287	1	2572	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	2967	-0-	-243	-0-	302	1	2665	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

STAPLES JAVEED WELL #: 1 H RRCID -> 236984 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9328 - 10700

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAM WILSON B UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236995 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8866 - 11340

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SAM WILSON D UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 236996 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 9681 - 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
02	9436	X	4884	-0-	-4552	-0-	505	1	4379	2	N	-0-			-0-
03	10599	X	10599	-0-	-0-	-0-	1064	1	9535	2	N	-0-			-0-
04	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	1100	1	9712	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-10850	-0-					N	NO RPT			-0-

WALLING WELL #: 2 H RRCID -> 236998 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8686 - 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
02	6020	X	5515	-0-	-505	-0-	5515	2			N	-0-			-0-
03	6665	X	6599	-0-	-66	-0-	651	1	5948	2	N	-0-			-0-
04	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	628	1	5702	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT			-0-

WINWOOD WELL #: 3 H RRCID -> 237000 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7162 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	8285	2			N	-0-			-0-
03	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	7570	2			N	-0-			-0-
04	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	2			N	-0-			-0-
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	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT			-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

SCHMITZ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237004 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6787 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11368	X	10587	-0-	-781	-0-	564	1	10023	2	N	-0-			-0-
03	12586	X	12040	-0-	-546	-0-	799	1	11241	2	N	-0-			-0-
04	12180	X	11473	-0-	-707	-0-	747	1	10726	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-12028	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHMITZ UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237006 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6647 - 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
02	6412	X	5505	-0-	-907	-0-	293	1	5212	2	N	-0-			-0-
03	7099	X	6134	-0-	-965	-0-	407	1	5727	2	N	-0-			-0-
04	6330	X	6142	-0-	-188	-0-	400	1	5742	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT			-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		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

LILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237018 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 6192 - 8614

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
02	4788	X	3566	-0-	-1222	-0-	3560	2	6	9	Y	5					59
03	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	132	1	6259	2	Y	-0-					59
04	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	305	1	5489	2	Y	-0-					59
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	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					59

WINWOOD WELL #: 1 RRCID -> 237170 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6400 - 6600

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
02	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
03	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
04	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN BAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237184 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7532 - 10607

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
02	8372	X	7367	-0-	-1005	-0-	549	1	6818	2	N	-0-					-0-
03	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	620	1	8386	2	N	-0-					-0-
04	8580	X	8199	-0-	-381	-0-	560	1	7639	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-9021	-0-					N	NO RPT					-0-

MEREKEN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 237255 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7437 - 8840

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
02	5208	X	4667	-0-	-541	-0-	348	1	4319	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	5136	-0-	-134	-0-	353	1	4783	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	5054	-0-	-166	-0-	345	1	4709	2	N	-0-					-0-
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	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					-0-

MEREKEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237256 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7387 - 8772

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
02	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	231	1	2867	2	N	-0-					-0-
03	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	301	1	4080	2	N	-0-					-0-
04	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	290	1	3954	2	N	-0-					-0-
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	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

DALTON - MILLER WELL #: 2H RRCID -> 237369 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6603 - 9353

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
02	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	457	1	2432	2	Y	-0-					58
03	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	485	1	2259	2	Y	-0-					58
04	2640	X	2633	-0-	-7	-0-	441	1	2183	2	Y	8					66
							9	9									
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	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BOWSER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 237389 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5990 - 8821

02	4984	X	4466	-0-	-518	-0-	861	1	3605	2	N	-0-					136
03	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	1043	1	4486	2	N	2					138
							2	9									
04	5070	X	4259	-0-	-811	-0-	958	1	3301	2	N	-0-					138
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	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					138

THOMPSON, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 237518 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5420 - 7896

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					109
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

MINT CREEK WELL #: 1 H RRCID -> 237565 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8394 - 11570

02	6748	X	6508	-0-	-240	-0-	762	1	5746	2	N	-0-					-0-
03	7471	X	7020	-0-	-451	-0-	877	1	6143	2	N	-0-					-0-
04	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	871	1	6432	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDLAY WELL #: 2 H RRCID -> 237613 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8692 - 10839

02	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	277	1	6822	2	N	-0-					-0-
03	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	343	1	6605	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	5965	-0-	-275	-0-	308	1	5657	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 237614 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9322 - 11525

02	6720	X	6201	-0-	-519	-0-	283	1	5837	2	N	74					235
							81	9									
03	7502	X	7343	-0-	-159	-0-	313	1	7020	2	N	9	192	1			52
							10	9									
04	7860	X	7254	-0-	-606	-0-	303	1	6951	2	N	-0-					52
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	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	2828	X	1118	-0-	-1710	-0-	158	1	960	2	N	-0-					-0-
03	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	430	1	2790	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	1803	-0-	-1197	-0-	257	1	1546	2	N	-0-					-0-
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	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
02	7448	X	7264	-0-	-184	-0-	7261	2	3	9	N	3					61
03	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	8252	2	29	9	N	26					87
04	7920	X	7882	-0-	-38	-0-	7882	2			N	-0-					87
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	NO RPT	-0-	-8277	-0-					N	NO RPT					89

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHANAN WELL #: 2H RRCID -> 237674 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8000 - 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
02	16520	X	10922	-0-	-5598	-0-	116	1	10738	2	N	62					90
							68	9									
03	18290	X	14717	-0-	-3573	-0-	151	1	14537	2	N	26					116
							29	9									
04	20604	X	20604	-0-	-0-	-0-	163	1	20387	2	N	49					165
							54	9									
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	NO RPT	-0-	-18290	-0-					N	NO RPT					254

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DOZIER WELL #: 1H RRCID -> 237675 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7888 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 237676 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8110 - 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
02	1428	X	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-					133
03	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					133
04	1320	X	444	-0-	-876	-0-	4	1	440	2	N	-0-					133
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	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					141

RANDLE WELL #: 7H RRCID -> 237905 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6760 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KILLOUGH WELL #: 2H RRCID -> 237907 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5168 PERF. 5600 - 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

ALLISON, EARL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4904 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					140
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BRANCH FARMS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238025 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 5622 - 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
02	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	889	1	6801	2	Y	-0-					93
03	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	907	1	7185	2	Y	7					100
							8	9									
04	7320	X	7238	-0-	-82	-0-	821	1	6417	2	Y	-0-					100
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	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					100

BARNETT, J. T. WELL #: 3H RRCID -> 238027 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 7100 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					70
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238257 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8397 - 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
02	3360	X	2860	-0-	-500	-0-	332	1	2528	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3209	-0-	-511	-0-	380	1	2829	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3407	-0-	-193	-0-	368	1	3039	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 27H RRCID -> 238260 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 7802 - 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
02	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	503	1	1617	2	Y	-0-					-0-
03	1612	X	1321	-0-	-291	-0-	468	1	853	2	Y	-0-					-0-
04	1560	X	896	-0-	-664	-0-	356	1	540	2	Y	-0-					-0-
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	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	7028	X	5680	-0-	-1348	-0-	660	1	5020	2	N	-0-					-0-
03	7781	X	6054	-0-	-1727	-0-	717	1	5337	2	N	-0-					-0-
04	7200	X	6441	-0-	-759	-0-	695	1	5746	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					-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
02	3304	X	982	-0-	-2322	-0-	233	1	749	2	Y	-0-					-0-
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					-0-
04	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-					-0-
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
07	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	3584	X	2792	-0-	-792	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	1879	-0-	-2089	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	1702	-0-	-2138	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
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	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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
02	5236	X	5010	-0-	-226	-0-	263	1	4747	2	N	-0-	178	1			30
03	5797	X	5538	-0-	-259	-0-	292	1	5246	2	N	-0-					30
04	5610	X	5220	-0-	-390	-0-	282	1	4938	2	N	-0-					30
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	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					30

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	6860	X	5965	-0-	-895	-0-	445	1	5520	2	N	-0-					-0-
03	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	592	1	8014	2	N	-0-					-0-
04	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	645	1	8792	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT					-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
02	12320	X	12164	-0-	-156	-0-	907	1	11257	2	N	-0-					-0-
03	14043	X	13736	-0-	-307	-0-	945	1	12791	2	N	-0-					-0-
04	13650	X	12518	-0-	-1132	-0-	855	1	11663	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-13733	-0-					N	NO RPT					-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
02	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	234	1	4006	2	N	-0-					-0-
03	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	387	1	3765	2	N	-0-					-0-
04	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	364	1	3869	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	537	1	2772	2	Y	2	30	1			19
							2	9									
03	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	619	1	3130	2	Y	4					23
							4	9									
04	3600	X	3404	-0-	-196	-0-	578	1	2826	2	Y	-0-					23
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	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					38

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	T. A.		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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

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
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	2016	X	825	-0-	-1191	-0-	62	1	763	2	N	-0-					-0-
03	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	222	1	3010	2	N	-0-					-0-
04	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	283	1	3861	2	N	-0-					-0-
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	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-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
02	3752	X	3571	-0-	-181	-0-	451	1	3120	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3574	-0-	-487	-0-	485	1	3089	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	3492	-0-	-738	-0-	491	1	3001	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

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
02	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	865	1	5191	2	N	-0-					-0-
03	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	1022	1	6348	2	N	-0-					-0-
04	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	1000	1	6657	2	N	-0-					-0-
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	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-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 #: 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 238959 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 5052 - 8870

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2800	N	3134	-0-	334	708	279 8	1 9	2847	2	Y	7					53
03	3100	N	3419	-0-	319	1027	211 22	1 9	3186	2	Y	20					73
04	4234	X	3207	-0-	-1027	-0-	201 1	1 9	3005	2	Y	1	57	1			17
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	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					17

GUYER WELL #: 6 RRCID -> 239169 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8602 - 9682

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
04	840	N	769	-0-	-71	-0-	769	2			N	-0-					-0-
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	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 2 RRCID -> 239171 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8136 - 8850

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	801	-0-	-501	-0-	801	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1014	-0-	-486	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

D. C. C. WELL #: 5 RRCID -> 239181 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8475 - 9190

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	168	N	133	-0-	-35	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-					-0-
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	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

GUYER WELL #: 3 RRCID -> 239184 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8580 - 9564

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1660	-0-	-76	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1570	-0-	-140	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
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	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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

02	1036	N	996	-0-	-40	-0-	996	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	993	-0-	-92	-0-	993	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1142	-0-	-28	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

GUYER WELL #: 4 RRCID -> 239193 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8818 - 9880

02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239252 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8837 - 11675

02	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	551	1	3806	2	N	-0-					-0-
03	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	571	1	3633	2	N	-0-					-0-
04	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	487	1	2977	2	N	-0-					-0-
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	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

CROUCH DAIRY WELL #: 1H RRCID -> 239257 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7680 - 8110

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MUNSON WELL #: 16H RRCID -> 239258 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9000 - 11540

02	4480	X	4404	-0-	-76	-0-	4371	2	33	9	Y	30	31	1			23
03	4960	X	4826	-0-	-134	-0-	4787	2	39	9	Y	35	40	1			18
04	4800	X	4501	-0-	-299	-0-	4465	2	36	9	Y	33	26	1			25
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	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 23H RRCID -> 239261 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9608 - 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
02	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	1445	1	2770	2	Y	84	100	1			66
							92	9									
03	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	1524	1	2898	2	Y	133	134	1			65
							146	9									
04	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	1159	1	1974	2	Y	130	100	1			95
							143	9									
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	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					56

HOLT, PATTY JANE WELL #: 3 RRCID -> 239268 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8025 - 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
02	6076	X	5320	-0-	-756	-0-	339	1	4981	2	N	-0-					58
03	6510	X	6436	-0-	-74	-0-	444	1	5982	2	N	9					67
							10	9									
04	6300	X	6037	-0-	-263	-0-	413	1	5620	2	N	4					71
							4	9									
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	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					71

MUNSON WELL #: 24H RRCID -> 239270 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8950 - 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
02	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5225	2	57	9	Y	52	78	1			42
03	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5757	2	112	9	Y	102	95	1			49
04	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5453	2	107	9	Y	97	76	1			70
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	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					35

MUNSON WELL #: 14H RRCID -> 239273 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9224 - 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
02	4368	X	3479	-0-	-889	-0-	3445	2	34	9	Y	31	22	1			23
03	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5031	2	75	9	Y	68	59	1			32
04	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4666	2	73	9	Y	66	51	1			47
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	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					23

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
02	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	422	1	6210	2	N	-0-					115
03	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	471	1	6343	2	N	9					124
							10	9									
04	6600	X	6420	-0-	-180	-0-	439	1	5975	2	N	5					129
							6	9									
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	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					134

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
02	3416	X	3220	-0-	-196	-0-	3205	2	15	9	Y	14	11	1			11
03	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4274	2	24	9	Y	22	22	1			11
04	3660	X	3558	-0-	-102	-0-	3539	2	19	9	Y	17	15	1			13
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	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	6076	X	5912	-0-	-164	-0-	525	1	5387	2	N	-0-					-0-
03	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	640	1	6511	2	N	-0-					-0-
04	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	633	1	6399	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					-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
02	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	540	1	5541	2	N	-0-					-0-
03	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	569	1	5782	2	N	-0-					-0-
04	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	539	1	5454	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					-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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					77
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 24H RRCID -> 239591 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7000 - 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
02	8120	X	5543	-0-	-2577	-0-	487	1	5056	2	N	-0-					38
03	8990	X	7147	-0-	-1843	-0-	536	1	6611	2	N	-0-					38
04	8700	X	6769	-0-	-1931	-0-	508	1	6261	2	N	-0-	38	1			-0-
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	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KRS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239592 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 5752 - 8001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	1090	1	4425	2	N	57	195	1			24
							63	9									
03	6169	X	5315	-0-	-854	-0-	1205	1	4103	2	N	6					30
							7	9									
04	5970	X	5422	-0-	-548	-0-	1156	1	4266	2	N	-0-					30
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	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					30

RASBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239707 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 5455 - 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
02	3976	X	1332	-0-	-2644	-0-	1087	1	245	2	Y	-0-					23
03	3100	X	1033	-0-	-2067	-0-	971	1	62	9	Y	56					79
04	1320	X	1069	-0-	-251	-0-	1069	1			Y	-0-					79
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	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					79

RASBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239723 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4804 PERF. 5175 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

DAHLIN WELL #: 5H RRCID -> 239737 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7230 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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
02	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	378	1	3813	2	N	-0-					-0-
03	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	342	1	4262	2	N	-0-					-0-
04	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	295	1	3414	2	N	-0-					-0-
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	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

WARREN WELL #: 2H RRCID -> 240029 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 5140 - 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
02	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	350	1	2924	2	Y	-0-					58
03	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	380	1	3163	2	Y	27					85
							30	9									
04	3330	X	3191	-0-	-139	-0-	348	1	2843	2	Y	-0-					85
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	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CURLEY WELL #: 1H RRCID -> 240031 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 5176 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

RASBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240035 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 5176 - 8806

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240039 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8727 - 11200

02	2800	N	4323	-0-	1523	1523	1087	1	3236	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3920	-0-	820	2343	1016	1	2904	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2854	-0-	-146	2197	774	1	2080	2	N	-0-					-0-
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	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANCH FARMS "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240118 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 5620 - 9530

02	5656	X	5076	-0-	-580	-0-	587	1	4489	2	N	-0-					110
03	6262	X	5785	-0-	-477	-0-	645	1	5114	2	N	24					134
							26	9									
04	6060	X	5866	-0-	-194	-0-	665	1	5201	2	N	-0-					134
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	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					134

MDC TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240119 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 6082 - 8688

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240128 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9042 - 11580

02	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	1060	1	3157	2	N	-0-					-0-
03	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	1144	1	3271	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	3222	-0-	-918	-0-	874	1	2348	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240129 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8893 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	1			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			N	-0-					-0-
04	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	1			N	-0-					-0-
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	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240130 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7747 - 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
02	13104	X	10399	-0-	-2705	-0-	647	1	9752	2	N	-0-					-0-
03	13764	X	11829	-0-	-1935	-0-	765	1	11064	2	N	-0-					-0-
04	12810	X	12139	-0-	-671	-0-	785	1	11354	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-12555	-0-					N	NO RPT					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 8H RRCID -> 240136 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 6360 - 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
02	6020	X	5881	-0-	-139	-0-	568	1	5313	2	N	-0-					220
03	6665	X	6396	-0-	-269	-0-	664	1	5731	2	N	1	40	1			181
							1	9									
04	6330	X	5919	-0-	-411	-0-	597	1	5321	2	N	1					182
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					182

ANDRES WELL #: 1H RRCID -> 240183 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6419 - 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
02	1568	X	-0-	-0-	-1568	-0-					Y	-0-					1
03	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	12					13
04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					13
05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					13
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

WALLING WELL #: 1H RRCID -> 240187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8708 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	3248	X	2999	-0-	-249	-0-	563	1	2436	2	N	-0-					-0-
03	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	656	1	2943	2	N	-0-					-0-
04	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	645	1	3126	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	6020	X	5335	-0-	-685	-0-	715	1	4620	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	6041	-0-	-624	-0-	801	1	5240	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	3753	-0-	-2457	-0-	686	1	3067	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					-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
02	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	670	1	5964	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	6046	-0-	-867	-0-	618	1	5428	2	N	-0-					-0-
04	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	738	1	6531	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					-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
02	1652	X	-0-	-0-	-1652	-0-					Y	-0-					26
03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	13					39
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					39
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					39
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

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
02	2520	N	1910	-0-	-610	-0-	224	1	1686	2	N	-0-					-0-
03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	290	1	2033	2	N	-0-					-0-
04	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	292	1	2155	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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
02	2352	N	1884	-0-	-468	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	1382	-0-	-1138	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
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	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-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
02	5096	X	5092	-0-	-4	-0-	317	1	4775	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	5641	-0-	-32	-0-	365	1	5276	2	N	-0-					-0-
04	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	384	1	5557	2	N	-0-					-0-
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	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					-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
02	20356	X	18072	-0-	-2284	-0-	1124	1	16948	2	N	-0-					-0-
03	21700	X	19964	-0-	-1736	-0-	1291	1	18673	2	N	-0-					-0-
04	21000	X	19173	-0-	-1827	-0-	1240	1	17933	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-19995	-0-					N	NO RPT					-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MAY ADVERTISING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240716 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7268 - 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
02	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	10096	2			N	-0-					-0-
03	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	10523	2			N	-0-					-0-
04	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	10367	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT					-0-

DAHLIN WELL #: 1H RRCID -> 240725 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8150 - 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
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					60
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					60
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					60
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10136	X	9492	-0-	-644	-0-	916	1	8576	2	N	-0-					170
03	11222	X	9433	-0-	-1789	-0-	979	1	8454	2	N	-0-	148	1			22
04	10860	X	9745	-0-	-1115	-0-	984	1	8761	2	N	-0-					22
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	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					N	NO RPT					22

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 4H RRCID -> 240753 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7819 - 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
02	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	1			N	-0-					29
03	14B2 EXT		1203	-0-	1203	1203	1203	1			N	-0-					29
04	14B2 EXT		1916	-0-	1916	3119	1172	1	683	2	N	55					84
							61	9									
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	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					101

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 3H RRCID -> 240755 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7802 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

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
02	8484	X	8226	-0-	-258	-0-	523	1	7703	2	N	-0-					37
03	9176	X	9062	-0-	-114	-0-	623	1	8396	2	N	39					76
							43	9									
04	8880	X	8575	-0-	-305	-0-	587	1	7985	2	N	3					79
							3	9									
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	NO RPT	-0-	-9114	-0-					N	NO RPT					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	2800	N	2852	-0-	52	52	478	1	2357	2	Y	15					144
							17	9									
03	3100	N	3131	-0-	31	83	575	1	2527	2	Y	26	64	1			106
							29	9									
04	2848	N	2765	-0-	-83	-0-	489	1	2276	2	Y	-0-					106
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	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					106

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07		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
02	13552	X	12561	-0-	-991	-0-	781	1	11780	2	N	-0-					-0-
03	14415	X	13689	-0-	-726	-0-	885	1	12804	2	N	-0-					-0-
04	13860	X	12819	-0-	-1041	-0-	829	1	11990	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-13919	-0-					N	NO RPT					-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
02	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	3			N	-0-					63
03	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	3			N	-0-					63
04	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	8261	3			N	-0-					63
*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	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					71

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
02	5432	X	4395	-0-	-1037	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	4645	-0-	-1369	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	4075	-0-	-1745	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	7308	X	6920	-0-	-388	-0-	6920	2			N	-0-					50
03	8091	X	7757	-0-	-334	-0-	7692	2	65	9	N	59					109
04	7830	X	7460	-0-	-370	-0-	7404	2	56	9	N	51					160
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	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					170

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	511	1	2247	2	Y	-0-					202
03	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	558	1	2275	2	Y	-0-					202
04	2640	N	2338	-0-	-302	-0-	501	1	1837	2	Y	-0-					202
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	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					202

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
02	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	556	1	2445	2	Y	-0-					114
03	3937	X	3305	-0-	-632	-0-	651	1	2654	2	Y	-0-					114
04	3810	X	3123	-0-	-687	-0-	669	1	2454	2	Y	-0-					114
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	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					114

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
02	3500	X	3276	-0-	-224	-0-	379	1	2897	2	N	-0-					32
03	3813	X	3535	-0-	-278	-0-	394	1	3121	2	N	18					50
							20	9									
04	3630	X	3535	-0-	-95	-0-	401	1	3134	2	N	-0-					50
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	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					50

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					176

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	14588	X	13635	-0-	-953	-0-	13633	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	15872	X	14917	-0-	-955	-0-	14916	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	15360	X	14007	-0-	-1353	-0-	14007	2			N	-0-					-0-
*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	NO RPT	-0-	-15097	-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
02	3136	X	2882	-0-	-254	-0-	408	1	2474	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	2941	-0-	-531	-0-	393	1	2548	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	2270	-0-	-1090	-0-	324	1	1946	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	2296	N	2016	-0-	-280	-0-	286	1	1730	2	N	-0-					-0-
03	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	361	1	2344	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	1895	-0-	-565	-0-	270	1	1625	2	N	-0-					-0-
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	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-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
02	2800	N	5523	-0-	2723	2723	789	1	4734	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	5934	-0-	2834	5557	823	1	5111	2	N	-0-					-0-
04	11341	X	5784	-0-	-5557	-0-	756	1	5028	2	N	-0-					-0-
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	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	432	1	5363	2	N	-0-					-0-
03	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	468	1	6333	2	N	-0-					-0-
04	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	447	1	6098	2	N	-0-					-0-
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	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	11648	X	10926	-0-	-722	-0-	573	1	10353	2	N	-0-			-0-
03	12090	X	11167	-0-	-923	-0-	569	1	10598	2	N	-0-			-0-
04	11640	X	11162	-0-	-478	-0-	584	1	10578	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-12090	-0-					N	NO RPT			-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
02	1232	N	6	-0-	-1226	-0-	6	2			N	-0-			-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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
02	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	8561	2			N	-0-			-0-
03	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	9303	2			N	-0-			-0-
04	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-			-0-
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	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			110
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8			118
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			118
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			118
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			118
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			118

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
02	2688	X	1488	-0-	-1200	-0-	125	1	1363	2	N	-0-			-0-
03	2573	X	767	-0-	-1806	-0-	63	1	704	2	N	-0-			-0-
04	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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
02	5236	X	4786	-0-	-450	-0-	430	1	4356	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	5639	-0-	-158	-0-	512	1	5127	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	4981	-0-	-569	-0-	454	1	4527	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					-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
02	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	777	1	4818	2	N	-0-					110
03	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	843	1	5140	2	N	-0-					110
04	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	797	1	4656	2	N	-0-					110
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	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					110

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	4984	X	3939	-0-	-1045	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4282	-0-	-647	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4123	-0-	-227	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	3			N	-0-					53
03	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	3			N	-0-					53
04	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5115	3	14	9	N	13					66
*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	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	7196	X	6725	-0-	-471	-0-	357	1	6368	2	N	-0-			-0-
03	7905	X	7396	-0-	-509	-0-	368	1	7028	2	N	-0-			-0-
04	7440	X	7209	-0-	-231	-0-	349	1	6860	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT			-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
02	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	187	1	8476	2	N	-0-			-0-
03	9269	X	9086	-0-	-183	-0-	231	1	8855	2	N	-0-			-0-
04	8970	X	8344	-0-	-626	-0-	229	1	8115	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-9269	-0-					N	NO RPT			-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
02	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	157	1	2791	2	N	-0-			167
03	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	187	1	3559	2	N	-0-			167
04	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	171	1	3372	2	N	-0-			167
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	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT			167

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
02	6468	X	6069	-0-	-399	-0-	539	1	5530	2	N	-0-			-0-
03	6851	X	6650	-0-	-201	-0-	595	1	6055	2	N	-0-			-0-
04	6960	X	6642	-0-	-318	-0-	598	1	6044	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT			-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
02	10640	X	10003	-0-	-637	-0-	888	1	9115	2	N	-0-			-0-
03	11847	X	11847	-0-	-0-	-0-	1061	1	10786	2	N	-0-			-0-
04	11400	X	11344	-0-	-56	-0-	1021	1	10323	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-11780	-0-					N	NO RPT			-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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.		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
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
02	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6193	2			Y	-0-					9
03	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			Y	-0-					9
04	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6868	2	7	9	Y	6	8	1			7
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	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					14

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
02	3808	X	3112	-0-	-696	-0-	314	1	2798	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	3578	-0-	-638	-0-	366	1	3212	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3587	-0-	-493	-0-	364	1	3223	2	N	-0-					-0-
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	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-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
02	2884	X	2711	-0-	-173	-0-	274	1	2437	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	3178	-0-	-15	-0-	325	1	2853	2	N	-0-					-0-
04	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	334	1	2956	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-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
02	6608	X	6137	-0-	-471	-0-	518	1	5619	2	N	-0-					13
03	7068	X	6874	-0-	-194	-0-	629	1	6194	2	N	46					59
							51	9									
04	6840	X	6532	-0-	-308	-0-	631	1	5900	2	N	1					60
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					64

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	4172	X	3743	-0-	-429	-0-	3743	2			N	-0-					56
03	4123	X	4040	-0-	-83	-0-	4040	2			N	-0-					56
04	3990	X	3899	-0-	-91	-0-	3899	2			N	-0-					56
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	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	1178	1	7063	2	N	35	189	1			62
							39	9									
03	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	1301	1	8161	2	N	4					66
							4	9									
04	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	1369	1	8003	2	N	-0-					66
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	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT					241

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
02	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	384	1	4315	2	N	-0-					-0-
03	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	374	1	3781	2	N	-0-					-0-
04	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	372	1	3954	2	N	-0-					-0-
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	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-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
02	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	10484	2			N	-0-					104
03	11656	X	11396	-0-	-260	-0-	11396	2			N	-0-					104
04	11280	X	10821	-0-	-459	-0-	10821	2			N	-0-					104
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	NO RPT	-0-	-11594	-0-					N	NO RPT					104

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT		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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	263	1	7903	2	N	-0-					213
03	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	287	1	8692	2	N	3					216
							3	9									
04	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	282	1	8349	2	N	-0-					216
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	NO RPT	-0-	-9052	-0-					N	NO RPT					216

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
02	7168	X	6477	-0-	-691	-0-	780	1	5565	2	N	120	189	1			59
							132	9									
03	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	863	1	5821	2	N	2					61
							2	9									
04	6810	X	6385	-0-	-425	-0-	825	1	5560	2	N	-0-					61
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	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					172

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	980	N	682	-0-	-298	-0-	682	2			N	-0-					-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
04	930	N	858	-0-	-72	-0-	858	2			N	-0-					-0-
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	899	N	NO RPT	-0-	-899	-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
02	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	263 46	1 9	4599	2	N	42					193
03	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	291 34	1 9	4996	2	N	31					224
04	4620	X	3876	-0-	-744	-0-	276	1	3600	2	N	-0-					224
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	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					40

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
02	3304	X	3258	-0-	-46	-0-	765 13	1 9	2480	2	Y	12	184	1			77
03	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	898 46	1 9	3001	2	Y	42					119
04	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	886	1	2730	2	Y	-0-					119
05	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	988	1	2662	2	Y	-0-					119
06	3810	X	3551	-0-	-259	-0-	516 45	1 9	2990	2	Y	41					160
07	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					160

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
02	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	790	1	4146	2	Y	-0-					44
03	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	867 15	1 9	4384	2	Y	14	36	1			22
04	4710	X	4401	-0-	-309	-0-	745	1	3656	2	Y	-0-					22
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	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					22

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	11508	X	9402	-0-	-2106	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
03	12586	X	7764	-0-	-4822	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	5159	-0-	-6871	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
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	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SPRINGWOOD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245202 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8485 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245203 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7475 - 11472

02	10164	X	7727	-0-	-2437	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	2597	-0-	-8656	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	4296	-0-	-6594	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8556	-0-					N	NO RPT					-0-

WHORTON WELL #: 12H RRCID -> 245251 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8128 - 11341

02	6860	X	6640	-0-	-220	-0-	560	1	6079	2	N	1	131	1			10
							1	9									
03	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	695	1	6843	2	N	17					27
							19	9									
04	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	688	1	6440	2	N	-0-					27
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	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					59

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245253 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 6605 - 9281

02	4900	X	4160	-0-	-740	-0-	4160	2			N	-0-					188
03	5115	X	4457	-0-	-658	-0-	4378	2	79	9	N	72					260
04	4710	X	3628	-0-	-1082	-0-	3617	2	11	9	N	10	184	1			86
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	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					86

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 7H RRCID -> 245279 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8474 - 10231

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 5H RRCID -> 245295 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8315 - 10145

02	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	694	1	2785	2	N	-0-					159
03	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	768	1	2875	2	N	-0-					159
04	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	751	1	3048	2	N	9					168
							10	9									
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	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					213

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 9H RRCID -> 245296 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9819 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 10H RRCID -> 245297 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9299 - 11212

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	1039	1	4168	2	N	-0-					28
03	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	1288	1	4820	2	N	15					43
							17	9									
04	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	1214	1	4930	2	N	5					48
							6	9									
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	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					93

WHORTON WELL #: 11H RRCID -> 245318 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF.10174 - 11781

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	8484	X	4608	-0-	-3876	-0-	389	1	4219	2	N	-0-					69
03	9393	X	6169	-0-	-3224	-0-	568	1	5588	2	N	12					81
							13	9									
04	9090	X	6969	-0-	-2121	-0-	673	1	6296	2	N	-0-					81
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	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT					114

HALLMAN-HOLMES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245386 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7350 - 9280

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2272	-0-	-68	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 245493 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7639 - 10857

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	12180	X	11629	-0-	-551	-0-	11629	2			N	-0-					-0-
03	13485	X	13050	-0-	-435	-0-	13050	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	11844	-0-	-1056	-0-	11844	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-13051	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 21H RRCID -> 245494 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6790 - 8841

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	7280	X	6852	-0-	-428	-0-	6852	2			Y	-0-					9
03	8060	X	7096	-0-	-964	-0-	7096	2			Y	-0-					9
04	7800	X	6869	-0-	-931	-0-	6862	2	7	9	Y	6	8	1			7
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	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: G 3H RRCID -> 245497 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6231 - 8723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			Y	-0-					-0-
03	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			Y	-0-					-0-
04	6180	X	5761	-0-	-419	-0-	5761	2			Y	-0-					-0-
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	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					-0-

KRING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245501 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6420 - 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
02	5292	X	5011	-0-	-281	-0-	266	1	4745	2	N	-0-					174
03	5828	X	5616	-0-	-212	-0-	280	1	5336	2	N	-0-					174
04	5670	X	5218	-0-	-452	-0-	252	1	4966	2	N	-0-					174
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	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					174

JONES, BERNIECE WELL #: 3H RRCID -> 245579 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8420 - 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
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
04	900	N	601	-0-	-299	-0-	601	2			N	-0-					-0-
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	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 245582 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5889 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					61
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

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
02	9240	X	8629	-0-	-611	-0-	1192	1	7437	2	Y	-0-					28
03	10230	X	9513	-0-	-717	-0-	1341	1	8166	2	Y	5					33
							6	9									
04	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	1315	1	8148	2	Y	-0-					33
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	NO RPT	-0-	-9765	-0-					Y	NO RPT					73

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
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
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	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

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
02	5292	X	5007	-0-	-285	-0-	5007	2			Y	-0-					83
03	5859	X	5504	-0-	-355	-0-	5449	2	55	9	Y	50					133
04	5670	X	5401	-0-	-269	-0-	5311	2	90	9	Y	82	181	1			34
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	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					34

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
02	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	960	1	5357	2	Y	-0-					90
03	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	1029	1	5532	2	Y	9					99
							10	9									
04	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	866	1	5652	2	Y	-0-					99
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	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					10

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
02	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	1226	1	2960	2	Y	-0-					103
03	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	1417	1	3346	2	Y	72					175
							79	9									
04	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	745	1	3429	2	Y	-0-					175
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	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					175

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					97
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

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
02	6832	X	5940	-0-	-892	-0-	5940	2			Y	-0-					-0-
03	7564	X	6637	-0-	-927	-0-	6637	2			Y	-0-					-0-
04	7320	X	6487	-0-	-833	-0-	6487	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	2380	X	1378	-0-	-1002	-0-	1365	2	13	9	N	12	1	8			92
03	2635	X	1532	-0-	-1103	-0-	1524	2	8	9	N	7					99
04	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-					99
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	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					130

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07		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
02	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1470	2	1	9	N	1	1	8			94
03	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					94
04	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5778	2	10	9	N	9	1	8			102
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	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					135

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					104
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					21
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

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
02	4984	X	4315	-0-	-669	-0-	389	1	3926	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	4019	-0-	-1499	-0-	299	1	3720	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	3996	-0-	-1344	-0-	318	1	3678	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	8820	X	7265	-0-	-1555	-0-	613	1	6652	2	N	-0-					17
03	8804	X	7069	-0-	-1735	-0-	646	1	6358	2	N	59					76
							65	9									
04	8340	X	7028	-0-	-1312	-0-	678	1	6344	2	N	5					81
							6	9									
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	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT					82

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
02	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	529	1	3086	2	N	17					157
							19	9									
03	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	861	1	3270	2	N	62	187	1			32
							68	9									
04	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	785	1	3231	2	N	-0-					32
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	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					75

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
02	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	656	1	5458	2	N	-0-					-0-
03	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	782	1	6211	2	N	-0-					-0-
04	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	773	1	5902	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					-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
02	11315	X	11315	-0-	-0-	-0-	578	1	10737	2	N	-0-					-0-
03	13330	X	10322	-0-	-3008	-0-	552	1	9770	2	N	-0-					-0-
04	12900	X	11412	-0-	-1488	-0-	645	1	10767	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-12524	-0-					N	NO RPT					-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
02	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	365	1	5410	2	N	38					173
							42	9									
03	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	372	1	5913	2	N	16	154	1			35
							18	9									
04	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	383	1	5754	2	N	-0-					35
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	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					35

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
02	5824	X	5732	-0-	-92	-0-	509	1	5223	2	N	-0-					-0-
03	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	618	1	6288	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	602	1	6088	2	N	-0-					-0-
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	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	4816	X	4520	-0-	-296	-0-	370	1	4150	2	Y	-0-					9
03	5332	X	5213	-0-	-119	-0-	431	1	4782	2	Y	-0-					9
04	5160	X	5144	-0-	-16	-0-	428	1	4709	2	Y	6	8	1			7
							7	9									
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	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					14

SENTER WELL #: 6H RRCID -> 246693 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5297 - 9988

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

ALBERTSONS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246704 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 8317 - 9839

02	6216	X	5381	-0-	-835	-0-	401	1	4980	2	N	-0-					-0-
03	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	466	1	6305	2	N	-0-					-0-
04	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	429	1	5842	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKS WELL #: 13H RRCID -> 246723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 5790 - 9126

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246735 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5799 PERF. 6364 - 8977

02	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	354	1	5597	2	N	48					128
							53	9									
03	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	378	1	6606	2	N	-0-					128
04	5580	X	5309	-0-	-271	-0-	354	1	4955	2	N	-0-	26	1			102
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	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					102

ODR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246736 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6050 - 9047

02	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	150	1	2366	2	N	33					113
							36	9									
03	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	177	1	3088	2	N	-0-					113
04	2910	X	2357	-0-	-553	-0-	152	1	2127	2	N	71	158	1			26
							78	9									
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	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

JLB RANCH WELL #: 5H RRCID -> 246782 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 5297 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

GREMMINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246845 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6145 - 9154

02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					43
03	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	3			N	-0-					43
04	570	N	252	-0-	-318	-0-	252	3			N	-0-					43
*05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					43
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					43
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					43

MORRISON HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 246857 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 5796 - 10786

02	5880	X	5638	-0-	-242	-0-	5638	2			Y	-0-					83
03	6510	X	6233	-0-	-277	-0-	6178	2	55	9	Y	50					133
04	6300	X	6107	-0-	-193	-0-	6017	2	90	9	Y	82	181	1			34
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	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					34

PROCTOR 272D WELL #: 1H RRCID -> 246913 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7918 - 9920

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
07	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

02	280	N	226	-0-	-54	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247009 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8619 - 10370

02	7028	X	5977	-0-	-1051	-0-	129	1	5848	2	N	-0-					-0-
03	6944	X	5840	-0-	-1104	-0-	149	1	5691	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	5067	-0-	-1503	-0-	139	1	4928	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					-0-

NEIL WELL #: 1H RRCID -> 247097 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7640 - 10390

02	6552	X	2503	-0-	-4049	-0-	2494	2	9	9	N	8	1	8			80
03	6851	X	1217	-0-	-5634	-0-	1174	2	43	9	N	39					119
04	5730	X	4612	-0-	-1118	-0-	4516	2	96	9	N	87	179	1			27
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	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KEITH A WELL #: 1H RRCID -> 247100 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 5020 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

ERMIS WELL #: 2H RRCID -> 247175 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5104 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

DOTSON WELL #: 1H RRCID -> 247314 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8510 - 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
02	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
03	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
04	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
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	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

MCPEEK, GERTRUDE WELL #: 2 RRCID -> 247924 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8574 - 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
02	5852	X	5621	-0-	-231	-0-	5564	2	57	9	Y	52	172	1			179
03	6448	X	5165	-0-	-1283	-0-	5091	2	74	9	Y	67	1	8			245
04	6240	X	4786	-0-	-1454	-0-	4754	2	32	9	Y	29					274
*05	6448	X	5091	-0-	-1357	-0-	5069	2	22	9	Y	20	176	1			118
*06	6030	X	5563	-0-	-467	-0-	5548	2	15	9	Y	14					132
07	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					132

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 247989 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7827 - 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
02	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
03	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	8157	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248078 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 5050 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
02	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	612	1	3710	2	N	-0-					-0-
03	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	702	1	4556	2	N	-0-					-0-
04	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	516	1	3100	2	N	-0-					-0-
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	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SENTER WELL #: 3H RRCID -> 248109 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 4757 PERF. 5093 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4172	X	3552	-0-	-620	-0-	454	1	3098	2	N	-0-					117
03	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	549	1	4088	2	N	20					137
							22	9									
04	4470	X	4463	-0-	-7	-0-	536	1	3896	2	N	28					165
							31	9									
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	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					165

WILLINGHAM D WELL #: 2 RRCID -> 248110 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 5052 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BOB KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 248164 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5169 - 8494

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248185 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 5730 - 8371

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

HAWKS WELL #: 12H RRCID -> 248193 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5027 - 8582

02	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	688	1	3840	2	Y	-0-					90
03	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	789	1	4244	2	Y	9					99
							10	9									
04	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	624	1	4074	2	Y	-0-					99
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	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					10

BOGGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248201 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6283 - 9611

02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	3920	X	3910	-0-	-10	-0-	263	1	3647	2	N	-0-					180
03	4340	X	4236	-0-	-104	-0-	292	1	3944	2	N	-0-					180
04	4200	X	3796	-0-	-404	-0-	266	1	3530	2	N	-0-					180
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	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					180

BIG L RANCH WELL #: 6H RRCID -> 248257 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5447 - 8335

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

D.C.C. WELL #: 3 RRCID -> 248258 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8266 - 8986

02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
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	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

WMA WELL #: 4H RRCID -> 248328 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7888 - 10869

02	2016	N	1822	-0-	-194	-0-	184	1	1638	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1871	-0-	-20	-0-	191	1	1680	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1924	-0-	-26	-0-	195	1	1729	2	N	-0-					-0-
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	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN-HACKER-TENORIO SWD WELL #: 1 RRCID -> 248402 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8802 - 9166

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SENTER WELL #: 1H RRCID -> 248494 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 5078 - 9090

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

WAGGONER WELL #: 1H RRCID -> 248504 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7369 - 9266

02	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4349	3	10	9	N	9	51	1			48
03	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4643	3	11	9	N	10					58
04	4680	X	4153	-0-	-527	-0-	4128	3	25	9	N	23					81
*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	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5132	3	41	9	N	37	142	1			22
03	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	5972	3	116	9	N	105					127
04	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5593	3	140	9	N	127	184	1			70
*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	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					117

BOGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248506 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6134 - 9331

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					104
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					104
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					104
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					104
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					104
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	155					N	NO RPT					104

BROCK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248508 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6283 - 8569

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BROCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248544 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 6130 - 8327

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BURLESON NW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248551 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7315 - 10267

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURLESON NW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248560 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7570 - 10301

02	4368	X	3251	-0-	-1117	-0-	349	1	2902	2	N	-0-					-0-
03	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	423	1	3362	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	3371	-0-	-199	-0-	390	1	2981	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

BOGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248561 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6210 - 9151

02	6972	X	5589	-0-	-1383	-0-	567	1	5022	2	N	-0-					135
03	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	52					187
04	9000	X	-0-	-0-	-9000	-0-					N	-0-					187
05	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					187
06	9000	X	-0-	-0-	-9000	-0-					N	-0-					187
07	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					187

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248562 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6665 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

CASS EDWARDS "A" WELL #: 3H RRCID -> 248565 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 6250 - 8981

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HARBURGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248582 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6420 - 9278

02	5040	X	1285	-0-	-3755	-0-	130 9	1 9	1146	2	Y	8					60
03	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	19	7	1			72
04	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	-0-					72
05	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	-0-					72
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72

HARBURGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248583 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6510 - 9352

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

NEWCOMB WELL #: 2H RRCID -> 248744 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4841 PERF. 5097 - 8303

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

BAILEY A WELL #: 1H RRCID -> 248745 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5750 - 9047

02	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	777	1	3060	2	N	-0-					120
03	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	863 50	1 9	3543	2	N	45					165
04	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	826 17	1 9	3224	2	N	15					180
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	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					180

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
NEWCOMB WELL #: 4H RRCID -> 248746 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 5205 - 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
02	5068	X	4737	-0-	-331	-0-	1114	1	3610	2	Y	12					50
							13	9									
03	5425	X	5298	-0-	-127	-0-	1213	1	4055	2	Y	27					77
							30	9									
04	5250	X	4217	-0-	-1033	-0-	1033	1	3184	2	Y	-0-					77
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	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					77

MAGIC VALLEY RANCH WELL #: 1R RRCID -> 248747 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLACK RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 248752 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KEITH WELL #: 2 RRCID -> 248753 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5042 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLACK RANCH WELL #: A 7 RRCID -> 248774 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5792 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					140
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	4060	X	3665	-0-	-395	-0-	208	1	3457	2	Y	-0-					45
03	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	262	1	4562	2	Y	14					59
							15	9									
04	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	261	1	4552	2	Y	-0-					59
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	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					59

PATILO RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248841 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 4941 PERF. 5308 - 8464

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BLACK RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 248844 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 5512 - 8686

02	1820	X	-0-	-0-	-1820	-0-					Y	-0-					45
03	2015	X	202	-0-	-1813	-0-	10	1	177	2	Y	14					59
							15	9									
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	21	1	368	2	Y	-0-					59
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	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					59

PARKS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248846 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5199 - 9704

02	3752	X	140	-0-	-3612	-0-	138	1	2	2	N	-0-					62
03	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	34					96
04	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					96
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					96
06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					96
07	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					96

BLACK RANCH WELL #: A 8H RRCID -> 248847 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5632 - 8873

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40					127
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					127

CHANDLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248852 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

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
02	7168	X	6839	-0-	-329	-0-	388	1	6451	2	Y	-0-					103
03	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	436	1	7598	2	Y	15	95	1			23
							17	9									
04	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	423	1	7392	2	Y	30					53
							33	9									
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	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					53

BRANCH FARMS WELL #: 3H RRCID -> 248873 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5509 - 8129

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
02	3024	X	2604	-0-	-420	-0-	301	1	2303	2	Y	-0-					47
03	3348	X	3138	-0-	-210	-0-	350	1	2773	2	Y	14					61
							15	9									
04	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	375	1	2929	2	Y	-0-					61
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	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					61

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248905 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8050 - 9953

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
02	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
03	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6767	-0-	-133	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 248907 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9533 PERF.10199 - 13444

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248912 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8133 - 10175

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
02	7560	X	7298	-0-	-262	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	7007	-0-	-1363	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7057	-0-	-683	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248925 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7420 - 10817

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
02	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	247	1	5437	2	N	-0-					-0-
03	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	295	1	6603	2	N	-0-					-0-
04	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	285	1	5993	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	5824	X	5404	-0-	-420	-0-	546	1	4858	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	4979	-0-	-1469	-0-	509	1	4470	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	4444	-0-	-1796	-0-	451	1	3993	2	N	-0-					-0-
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	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 248934 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7918 - 9704

02	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	513	1	4569	2	N	-0-					-0-
03	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	607	1	5326	2	N	-0-					-0-
04	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	549	1	4859	2	N	-0-					-0-
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	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 248935 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8036 - 10036

02	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	280	1	2493	2	N	-0-					-0-
03	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	302	1	2654	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3862	-0-	862	862	392	1	3470	2	N	-0-					-0-
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	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	2041					N	NO RPT					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248940 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8400 - 11376

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 248944 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7842 - 10504

02	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	924	1	8224	2	N	-0-					-0-
03	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	1026	1	9004	2	N	-0-					-0-
04	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	989	1	8748	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-10137	-0-					N	NO RPT					-0-

LYNCH, IMOGENE 33 WELL #: 1H RRCID -> 248980 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7740 - 9300

02	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	3			N	-0-					204
03	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	3			N	-0-					204
04	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	3			N	-0-					204
*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	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

02	7840	X	5673	-0-	-2167	-0-	5662	3	11	9	N	10					159
03	8587	X	6122	-0-	-2465	-0-	6100	3	22	9	N	20	172	1			7
04	8040	X	5075	-0-	-2965	-0-	5056	3	19	9	N	17					24
*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	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	1			7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

B.G.M.T. WELL #: 2H RRCID -> 248992 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7102 - 9311

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248993 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5940 - 9149

02	2940	X	2679	-0-	-261	-0-	688 9	1 9	1982	2	N	8					188
03	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	872 1	1 9	2642	2	N	1	127	1			62
04	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	807	1	2395	2	N	-0-					62
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	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					62

PORTER-CHENEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249009 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6873 - 8665

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KRS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249013 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 5728 - 8651

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MITCHELL RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 249226 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 7490 - 9235

02	1596	N	-0-	-0-	-1596	-0-					Y	-0-					-0-
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			Y	-0-					-0-
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-
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	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					115
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

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
02	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	498	1	2571	2	Y	1	30	1			22
							1	9									
03	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	550	1	2784	2	Y	4					26
							4	9									
04	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	555	1	2714	2	Y	-0-					26
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	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					41

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
02	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	899	1	8004	2	N	-0-					-0-
03	9393	X	9373	-0-	-20	-0-	959	1	8414	2	N	-0-					-0-
04	9090	X	9066	-0-	-24	-0-	921	1	8145	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-9858	-0-					N	NO RPT					-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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

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
02	2128	X	1296	-0-	-832	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	1875	-0-	-481	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	1445	-0-	-835	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
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	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

TRAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249798 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6849 - 10780

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
02	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	497	1	8973	2	Y	-0-					143
03	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	543	1	9428	2	Y	105	181	1			67
							116	9									
04	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	495	1	8949	2	Y	-0-					67
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	NO RPT	-0-	-10478	-0-					Y	NO RPT					67

HALFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249800 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 8449 - 11095

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
02	4844	X	4675	-0-	-169	-0-	245	1	4430	2	Y	-0-					143
03	5363	X	5224	-0-	-139	-0-	278	1	4822	2	Y	113	180	1			76
							124	9									
04	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	305	1	5511	2	Y	-0-					76
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	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					76

BETSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249803 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6984 - 9935

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
02	7896	X	6671	-0-	-1225	-0-	350	1	6321	2	Y	-0-					210
03	8308	X	7138	-0-	-1170	-0-	387	1	6714	2	Y	34	182	1			62
							37	9									
04	7680	X	6211	-0-	-1469	-0-	326	1	5885	2	Y	-0-					62
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	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					62

CARTER FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249805 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7918 - 10367

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
02	12942	X	12942	-0-	-0-	-0-	1242	1	11700	2	N	-0-					-0-
03	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	1115	1	9301	2	N	-0-					-0-
04	10380	X	8831	-0-	-1549	-0-	975	1	7856	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-10726	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 249894 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8651 - 10335

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
02	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	575	1	5117	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	5544	-0-	-408	-0-	567	1	4977	2	N	-0-					-0-
04	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	586	1	5181	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 12H RRCID -> 249921 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 8207 - 11363

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
02	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	962	1	4023	2	N	-0-					26
03	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	1141	1	5050	2	N	66					92
							73	9									
04	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	1012	1	5466	2	N	17					109
							19	9									
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	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					198

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	858	1	7633	2	N	-0-					-0-
03	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	919	1	8067	2	N	-0-					-0-
04	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	907	1	8022	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-9393	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					64
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 27H RRCID -> 249964 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 7008 - 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
02	10276	X	8262	-0-	-2014	-0-	1039	1	7223	2	N	-0-					50
03	10819	X	9186	-0-	-1633	-0-	775	1	8411	2	N	-0-					50
04	10470	X	8392	-0-	-2078	-0-	684	1	7708	2	N	-0-					50
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	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT					50

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 31H RRCID -> 249965 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 7012 - 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
02	5628	X	3659	-0-	-1969	-0-	460	1	3199	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	5892	-0-	-122	-0-	497	1	5395	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	4232	-0-	-868	-0-	345	1	3887	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 28H RRCID -> 249967 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6740 - 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

RANDLE B UNIT WELL #: 20H RRCID -> 249968 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6571 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8512	X	7943	-0-	-569	-0-	1155	1	6788	2	N	-0-					48
03	10292	X	8999	-0-	-1293	-0-	1279	1	7712	2	N	7					55
							8	9									
04	9960	X	8123	-0-	-1837	-0-	1164	1	6959	2	N	-0-					55
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	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT					44

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
02	T. A.		2037	-0-	2037	2851	296	1	1741	2	N	-0-					48
03	T. A.		2525	-0-	2525	5376	359	1	2164	2	N	2					50
							2	9									
04	8359	X	2983	-0-	-5376	-0-	426	1	2545	2	N	11					61
							12	9									
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	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					80

TGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249985 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6426 - 8329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	252	N	240	-0-	-12	-0-	24	1	216	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	15	1	520	2	Y	1					1
							1	9									
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	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 11H RRCID -> 250268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7968 - 11424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

D.C.C. WELL #: 8 RRCID -> 250393 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8528 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WINSLETT WELL #: 2H RRCID -> 250398 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5473 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILLINGHAM FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1H RRCID -> 250406 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 4873 PERF. 5140 - 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	81					Y	8					72
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	81					Y	10	68	1			14
04		T. A.	30	-0-	30	111	3	1	15	2	Y	11					25
							12	9									
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					25

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250482 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6329 - 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
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250486 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6867 - 7949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

DAVY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250491 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6173 - 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
02	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			Y	-0-					20
03	5580	X	5392	-0-	-188	-0-	5338	2	54	9	Y	49	49	1			20
04	5400	X	5132	-0-	-268	-0-	5132	2			Y	-0-					20
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	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					20

TANKERSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250493 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6362 - 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
02	6888	X	4652	-0-	-2236	-0-	660	1	3992	2	N	-0-					231
03	6603	X	5942	-0-	-661	-0-	811	1	5131	2	N	-0-					231
04	5850	X	5283	-0-	-567	-0-	736	1	4547	2	N	-0-					231
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	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					231

CARTER FOUNDATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250495 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7593 - 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
02	13412	X	12777	-0-	-635	-0-	1226	1	11551	2	N	-0-					-0-
03	14849	X	14272	-0-	-577	-0-	1528	1	12744	2	N	-0-					-0-
04	14280	X	13190	-0-	-1090	-0-	1456	1	11734	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-14260	-0-					N	NO RPT					-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
02	1036	N	10	-0-	-1026	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
03	961	N	14	-0-	-947	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
04	540	N	1	-0-	-539	-0-	1	2			N	-0-			-0-
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	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 250498 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8586 - 10169

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

BRANSOM SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 250499 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8278 - 10271

02	1036	N	12	-0-	-1024	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	5473	-0-	2373	2373	239	1	5234	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	7328	-0-	4328	6701	654	1	6674	2	N	-0-			-0-
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	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT			-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 250500 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8202 - 9904

02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	2	N	-0-			-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 250501 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8141 - 10808

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 250504 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8620 - 10701

02	8960	X	7895	-0-	-1065	-0-	500	1	7395	2	N	-0-			-0-
03	9796	X	8683	-0-	-1113	-0-	379	1	8304	2	N	-0-			-0-
04	8670	X	6006	-0-	-2664	-0-	536	1	5470	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-8742	-0-					N	NO RPT			-0-

MCINROE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250806 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5060 - 9000

02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			41
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
07	0	N	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
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
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	274	1	1353	2	Y	16					88
							18	9									
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	234	1	1030	2	Y	26	64	1			50
							29	9									
04	2370	N	1751	-0-	-619	-0-	310	1	1441	2	Y	-0-					50
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	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					50

BLACK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 250913 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 5204 - 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
02	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	487	1	4297	2	Y	-0-					102
03	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	530	1	4890	2	Y	7	96	1			13
							8	9									
04	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	522	1	4841	2	Y	55					68
							61	9									
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	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					68

BROCK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250986 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 6204 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

GARDNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250989 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7075 - 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
02	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	555	1	9513	2	N	-0-					-0-
03	8091	X	6084	-0-	-2007	-0-	567	1	5517	2	N	-0-					-0-
04	7830	X	6563	-0-	-1267	-0-	565	1	5998	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK RANCH WELL #: 17H RRCID -> 251016 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 5548 - 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
02	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	405	1	6739	2	Y	-0-					102
03	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	437	1	7616	2	Y	15	94	1			23
							17	9									
04	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	410	1	7159	2	Y	30					53
							33	9									
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	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					53

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251022 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 5659 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

CROUCH DAIRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251069 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8093 - 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
02	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	472	1	4845	2	N	-0-					-0-
03	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	488	1	4967	2	N	-0-					-0-
04	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	467	1	4720	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKS WELL #: 2H RRCID -> 251070 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4588 PERF. 5007 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLINGHAM D WELL #: 1H RRCID -> 251210 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 5524 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

ERMIS WELL #: 3H RRCID -> 251364 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4562 PERF. 4999 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

ERMIS WELL #: 4H RRCID -> 251535 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 4903 - 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
02	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	1161	1	1154	2	Y	-0-					97
03	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	1272	1	954	2	Y	31					128
							34	9									
04	2160	X	1898	-0-	-262	-0-	1209	1	689	2	Y	-0-					128
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	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					128

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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

YOUNGBLOOD, H. WELL #: 2H RRCID -> 251559 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 5433 - 8367

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
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	339 18	1 9	1669	2	Y	16					88
03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	398 29	1 9	1749	2	Y	26	64	1			50
04	2160	N	2052	-0-	-108	-0-	363	1	1689	2	Y	-0-					50
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	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					50

BOASE WELL #: 1H RRCID -> 251568 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 4641 PERF. 5103 - 8619

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					245
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245

YANCY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251609 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4874 - 9230

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
02	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	1156 9	1 9	5882	2	Y	8					118
03	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	1315 10	1 9	6354	2	Y	9	110	1			17
04	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	1247 12	1 9	6159	2	Y	11					28
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	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					28

WARREN WELL #: 1H RRCID -> 251637 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5153 - 8620

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
02	2772	X	2692	-0-	-80	-0-	288	1	2404	2	Y	-0-					58
03	3069	X	3049	-0-	-20	-0-	324 30	1 9	2695	2	Y	27					85
04	2970	X	2914	-0-	-56	-0-	318	1	2596	2	Y	-0-					85
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	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	1	30	1			19
							1	9									
03	155	N	5	-0-	-150	-0-	1	1	1	2	Y	3					22
							3	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

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
02	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	711	1	9129	2	N	-0-					-0-
03	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	800	1	9161	2	N	-0-					-0-
04	9660	X	9584	-0-	-76	-0-	782	1	8802	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-9982	-0-					N	NO RPT					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 7H RRCID -> 251865 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8597 - 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
02	11256	X	10164	-0-	-1092	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	10902	-0-	-1560	-0-	10902	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	9829	-0-	-1751	-0-	9829	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-11253	-0-					N	NO RPT					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 5H RRCID -> 251866 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8514 - 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
02	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8915	-0-	-137	-0-	8915	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8065	-0-	-695	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-9052	-0-					N	NO RPT					-0-

PATE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251868 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7243 - 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
02	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	986	1	4979	2	N	-0-					-0-
03	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	1053	1	4041	2	N	-0-					-0-
04	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	827	1	2970	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAIG-NETHERTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251869 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8605 - 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
02	4256	X	4177	-0-	-79	-0-	592	1	3585	2	N	-0-					-0-
03	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	656	1	4252	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	3986	-0-	-484	-0-	569	1	3417	2	N	-0-					-0-
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	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

POYNER-HORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251913 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6821 - 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
02	11424	X	10495	-0-	-929	-0-	10495	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	11086	-0-	-1004	-0-	11086	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	10679	-0-	-991	-0-	10679	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-11625	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMUEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251914 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7574 - 9325

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

HARP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251917 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 7699 - 9000

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					131

BUCKSKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251928 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6549 - 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
02	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	819	1	4950	2	N	-0-					53
03	6231	X	5964	-0-	-267	-0-	814	1	5150	2	N	-0-					53
04	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	843	1	5210	2	N	-0-					53
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	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					53

MAGIC VALLEY RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252007 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5272 - 8572

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RANDLE A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 252016 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6730 - 9511

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

BLACK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 252055 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 6057 - 10068

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MAULDIN WELL #: 2H RRCID -> 252139 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7085 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MAULDIN WELL #: 1H RRCID -> 252142 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7010 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1456	N	-0-	-0-	-1456	-0-					N	-0-					102
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					102
04	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2345	3	50	9	N	45					147
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					157
07	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					157

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	N	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	700	X	58	-0-	-642	-0-	58	3			N	-0-					30
03	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1973	3	3	9	N	3					33
04	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3521	3	66	9	N	60					93
*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	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	4788	X	4673	-0-	-115	-0-	662	1	4011	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	5088	-0-	-213	-0-	680	1	4408	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	3431	-0-	-1369	-0-	490	1	2941	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	296	1	1776	2	N	-0-					103
03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	341	1	2140	2	N	16					119
							18	9									
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	203	1	1190	2	N	-0-					119
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	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					141

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
02	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	579	1	2523	2	N	-0-					47
03	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	692	1	2913	2	N	21					68
							23	9									
04	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	779	1	3000	2	N	-0-					68
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	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					68

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
02	4480	X	4074	-0-	-406	-0-	760	1	3314	2	Y	-0-					101
03	4960	X	4277	-0-	-683	-0-	819	1	3449	2	Y	8					109
							9	9									
04	4560	X	3943	-0-	-617	-0-	813	1	3130	2	Y	-0-					109
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	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					109

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
02	3941	X	3251	-0-	-690	-0-	697	1	2554	2	N	-0-					32
03	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	673	1	2387	2	N	16					48
							18	9									
04	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	509	1	2396	2	N	-0-					48
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	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HAWKS A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252286 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 4676 PERF. 5141 - 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
02	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	743	1	2725	2	N	-0-					63
03	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	823	1	2919	2	N	17					80
							19	9									
04	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	706	1	3326	2	N	-0-					80
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	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					80

HOUSTON RANCH WELL #: 32H RRCID -> 252291 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5524 - 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
02	4396	X	4275	-0-	-121	-0-	798	1	3477	2	Y	-0-					97
03	4867	X	4746	-0-	-121	-0-	909	1	3828	2	Y	8					105
							9	9									
04	4710	X	4118	-0-	-592	-0-	849	1	3269	2	Y	-0-					105
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	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					105

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252323 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8379 PERF.10884 - 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
02	11200	X	8862	-0-	-2338	-0-	644	1	8218	2	N	-0-					-0-
03	12028	X	9780	-0-	-2248	-0-	701	1	9079	2	N	-0-					-0-
04	10320	X	9450	-0-	-870	-0-	698	1	8752	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-9827	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RALL FAMILY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252330 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7566 - 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
02	5628	X	5595	-0-	-33	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5999	-0-	-232	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5659	-0-	-371	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
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	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					-0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252333 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8749 - 9900

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARLTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252380 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8707 - 10983

02	T. A.		12750	-0-	12750	28865	821	1	11929	2	N	-0-					-0-
03	45263	X	16398	-0-	-28865	-0-	1153	1	15245	2	N	-0-					-0-
04	16461	X	16461	-0-	-0-	-0-	1137	1	15324	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-16895	-0-					N	NO RPT					-0-

CARLTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252383 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 8787 - 11512

02	9856	X	4172	-0-	-5684	-0-	269	1	3903	2	N	-0-					-0-
03	10726	X	739	-0-	-9987	-0-	52	1	687	2	N	-0-					-0-
04	10380	X	402	-0-	-9978	-0-	28	1	374	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 252384 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8733 - 10320

02	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	8636	2			N	-0-					-0-
03	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	9678	2			N	-0-					-0-
04	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	9331	2			N	-0-					-0-
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	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 252385 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8813 - 10589

02	7560	X	7521	-0-	-39	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	8219	-0-	-151	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7799	-0-	-271	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT					-0-

PADDOCK WELL #: 1H RRCID -> 252531 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF.10165 - 11715

02	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	8026	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	8814	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	8841	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*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	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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
02	4368	X	4277	-0-	-91	-0-	508	1	3769	2	N	-0-					142
03	4836	X	4821	-0-	-15	-0-	565	1	4193	2	N	57					199
							63	9									
04	4650	X	4268	-0-	-382	-0-	546	1	3722	2	N	-0-	173	1			26
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	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					80

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
02	6020	X	3633	-0-	-2387	-0-	1070	1	2563	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	1760	-0-	-4905	-0-	677	1	1083	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	1107	-0-	-5343	-0-	409	1	698	2	N	-0-					-0-
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	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	186	1	1830	2	N	-0-					47
04	3000	N	4047	-0-	1047	1047	297	1	3750	2	N	-0-					47
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	124	X	NO RPT	-0-	-124	3942					N	NO RPT					47

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	8848	X	6813	-0-	-2035	-0-	836	1	5922	2	N	50					91
							55	9									
03	9796	X	8821	-0-	-975	-0-	798	1	7874	2	N	135					226
							149	9									
04	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	726	1	9165	2	N	-0-					226
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	NO RPT	-0-	-10075	-0-					N	NO RPT					226

DUCKETT WELL #: 2H RRCID -> 252593 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8090 - 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
02	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	532	1	6456	2	N	-0-					-0-
03	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	574	1	7183	2	N	-0-					-0-
04	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	566	1	6862	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					-0-

DUCKETT WELL #: 3H RRCID -> 252595 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8016 - 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
02	4200	X	3838	-0-	-362	-0-	292	1	3546	2	N	-0-					-0-
03	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	369	1	4617	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	4355	-0-	-145	-0-	332	1	4023	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					-0-

DUCKETT WELL #: 4H RRCID -> 252596 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7842 - 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
02	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	431	1	5221	2	N	-0-					-0-
03	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	464	1	5809	2	N	-0-					-0-
04	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	441	1	5347	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DUCKETT WELL #: 5H RRCID -> 252597 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7875 - 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
02	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	509	1	6167	2	N	-0-					-0-
03	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	541	1	6780	2	N	-0-					-0-
04	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	546	1	6614	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					-0-

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252623 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7305 - 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
02	13076	X	11415	-0-	-1661	-0-	599	1	10816	2	N	-0-					-0-
03	12989	X	11539	-0-	-1450	-0-	588	1	10951	2	N	-0-					-0-
04	12570	X	12515	-0-	-55	-0-	654	1	11861	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-12927	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14532	X	13810	-0-	-722	-0-	1044	1	12766	2	N	-0-					-0-
03	16058	X	15268	-0-	-790	-0-	1111	1	14157	2	N	-0-					-0-
04	15750	X	14192	-0-	-1558	-0-	1076	1	13116	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-15283	-0-					N	NO RPT					-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
02	8288	X	6709	-0-	-1579	-0-	507	1	6202	2	N	-0-					-0-
03	8463	X	7165	-0-	-1298	-0-	521	1	6644	2	N	-0-					-0-
04	7590	X	6876	-0-	-714	-0-	521	1	6355	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					-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
02	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	612	1	7480	2	N	-0-					-0-
03	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	627	1	7987	2	N	-0-					-0-
04	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	604	1	7358	2	N	-0-					-0-
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	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					-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
02	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	902	1	11019	2	N	-0-					-0-
03	12593	X	12593	-0-	-0-	-0-	916	1	11677	2	N	-0-					-0-
04	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	856	1	10431	2	N	-0-					-0-
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	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					N	NO RPT					-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
02	13599	X	13599	-0-	-0-	-0-	1029	1	12570	2	N	-0-					-0-
03	14640	X	14640	-0-	-0-	-0-	1065	1	13575	2	N	-0-					-0-
04	13775	X	13775	-0-	-0-	-0-	1044	1	12731	2	N	-0-					-0-
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	13330	X	NO RPT	-0-	-13330	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	696	1	8501	2	N	-0-					-0-
03	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	803	1	10237	2	N	-0-					-0-
04	13550	X	13550	-0-	-0-	-0-	1027	1	12523	2	N	-0-					-0-
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	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					N	NO RPT					-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
02	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4930	-0-	-216	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5293	-0-	-167	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	213	1	4708	2	N	-0-					-0-
03	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	233	1	4553	2	N	-0-					-0-
04	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	232	1	4188	2	N	-0-					-0-
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	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDLAY WELL #: 6H RRCID -> 252639 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8631 - 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
02	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	391	1	8636	2	N	-0-					-0-
03	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	459	1	8969	2	N	-0-					-0-
04	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	413	1	7465	2	N	-0-					-0-
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	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					N	NO RPT					-0-

PADDOCK WELL #: 2H RRCID -> 252754 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9409 - 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
02	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	7289	-0-	-2662	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	8420	-0-	-1360	-0-	8420	2			N	-0-					-0-
*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	NO RPT	-0-	-10137	-0-					N	NO RPT					-0-

DUCKETT WELL #: 1H RRCID -> 252787 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8775 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252873 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7698 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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
WEST GRANBURY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6359 - 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
02	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	2			N	-0-					120
03	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	7918	2	124	9	N	113					233
04	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	7960	2			N	-0-					233
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	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					233

SAM WILSON B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253030 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8566 - 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
02	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	972	1	8428	2	N	-0-					-0-
03	10323	X	9949	-0-	-374	-0-	998	1	8951	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	9505	-0-	-5	-0-	967	1	8538	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-10416	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					52
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					52
04	3000	N	5055	-0-	2055	2055	5046	3	9	9	N	8					60
*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	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					78

HAWKS WELL #: 1H RRCID -> 253090 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 5102 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

QUAIL WELL #: 2H RRCID -> 253093 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5874 - 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
02	7980	X	7635	-0-	-345	-0-	921	1	6714	2	Y	-0-					24
03	8277	X	7822	-0-	-455	-0-	935	1	6887	2	Y	-0-					24
04	8160	X	8021	-0-	-139	-0-	964	1	6969	2	Y	80					104
							88	9									
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	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					27

CARTER TRUST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253133 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7304 - 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
02	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	2299	1	6376	2	N	-0-					-0-
03	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	2077	1	5313	2	N	-0-					-0-
04	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	2535	1	7757	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 11H RRCID -> 253135 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 9000 - 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
02	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	589	1	7200	2	N	-0-			-0-
03	8463	X	8384	-0-	-79	-0-	610	1	7774	2	N	-0-			-0-
04	8190	X	7717	-0-	-473	-0-	585	1	7132	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-8463	-0-					N	NO RPT			-0-

FM ACQUISITIONS WELL #: 1H RRCID -> 253183 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7487 - 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
02	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	743	1	5952	2	N	-0-			-0-
03	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	761	1	6357	2	N	-0-			-0-
04	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	720	1	5971	2	N	-0-			-0-
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	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT			-0-

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
02	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	1092	1	5957	2	N	-0-			-0-
03	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	1229	1	7674	2	N	-0-			-0-
04	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	1031	1	6345	2	N	-0-			-0-
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	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253187 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 9986 - 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
02	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	506	1	2761	2	N	-0-			-0-
03	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	504	1	3150	2	N	-0-			-0-
04	3930	X	3026	-0-	-904	-0-	423	1	2603	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253191 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8255 - 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
02	6664	X	4261	-0-	-2403	-0-	660	1	3601	2	N	-0-			-0-
03	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	1020	1	6367	2	N	-0-			-0-
04	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	845	1	5198	2	N	-0-			-0-
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	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT			-0-

VINEWOOD WELL #: 3H RRCID -> 253192 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7667 - 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
02	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	755	1	7508	2	N	-0-			-0-
03	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	839	1	8352	2	N	-0-			-0-
04	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	867	1	8009	2	N	-0-			-0-
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	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			-0-

VINEWOOD WELL #: 2H RRCID -> 253194 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7645 - 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
02	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	490	1	4874	2	N	-0-			-0-
03	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	566	1	5632	2	N	-0-			-0-
04	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	595	1	5495	2	N	-0-			-0-
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	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STEVENS, ARTHUR WELL #: 2H RRCID -> 253207 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7232 - 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
02	2996	X	2639	-0-	-357	-0-	2639	3			N	-0-					20
03	3131	X	2841	-0-	-290	-0-	2841	3			N	-0-					20
04	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	3			N	-0-					20
*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	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					20

COMANCHE TRAILS WELL #: 4H RRCID -> 253215 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5555 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					125
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

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
02	1512	N	1282	-0-	-230	-0-	155	1	1127	2	Y	-0-					24
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	239	1	1758	2	Y	-0-					24
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	206	1	1487	2	Y	80					104
							88	9									
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	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					27

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
02	4900	X	4631	-0-	-269	-0-	511	1	4120	2	Y	-0-					57
03	5425	X	5024	-0-	-401	-0-	562	1	4311	2	Y	137	138	1			56
							151	9									
04	5160	X	4661	-0-	-499	-0-	547	1	4114	2	Y	-0-					56
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	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					56

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
02	1288	N	893	-0-	-395	-0-	103	1	790	2	Y	-0-					97
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	186	1	1477	2	Y	7					104
							8	9									
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	187	1	1462	2	Y	-0-					104
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	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					104

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					47
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	511	1	1653	2	N	-0-					135
03	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	562	1	1799	2	N	60					195
							66	9									
04	2100	N	1814	-0-	-286	-0-	547	1	1237	2	N	27	172	1			50
							30	9									
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	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					50

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
02	1120	N	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					57
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					57
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					57
*05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					57
*06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
03	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	10023	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	11492	X	11492	-0-	-0-	-0-	11492	2			N	-0-					-0-
*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	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
02	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	7036	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8761	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	11653	2			N	-0-					-0-
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	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

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
02	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	831	1	7204	2	N	-0-					-0-
03	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	851	1	7627	2	N	-0-					-0-
04	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	856	1	7554	2	N	-0-					-0-
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	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	4116	X	3976	-0-	-140	-0-	3951	3	25	9	N	23					132
03	4774	X	4248	-0-	-526	-0-	4229	3	19	9	N	17					149
04	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4898	3	41	9	N	37	167	1			19
*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	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					108

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
02	4984	X	2528	-0-	-2456	-0-	58	1	2470	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-
04	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	107	1	5894	2	N	-0-					-0-
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	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					-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
02	12852	X	9166	-0-	-3686	-0-	210	1	8956	2	N	-0-					-0-
03	13981	X	-0-	-0-	-13981	-0-					N	-0-					-0-
04	13530	X	12773	-0-	-757	-0-	228	1	12545	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-13206	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	9489	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	10054	-0-	-393	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	9560	-0-	-550	-0-	9560	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-10447	-0-					N	NO RPT					-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
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	2016	X	6	-0-	-2010	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
03	2232	X	3	-0-	-2229	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	707	1	6134	2	N	-0-					-0-
03	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	784	1	7025	2	N	-0-					-0-
04	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	756	1	6677	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					28
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07		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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	443 46	1 9	4032	2	Y	42	103	1			55
03	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	517 53	1 9	4350	2	Y	48	98	1			5
04	4800	X	4637	-0-	-163	-0-	494 65	1 9	4078	2	Y	59					64
05	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	572 134	1 9	4507	2	Y	122					186
06	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	592	1	4578	2	Y	-0-					186
07	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					186

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
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					81
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

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
02	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	295	1	4451	2	N	-0-					80
03	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	321 22	1 9	4832	2	N	20					100
04	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	324	1	4852	2	N	-0-					100
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	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	15	1	134	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-155	-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
02	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	205	1	1827	2	N	-0-					-0-
03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	233	1	2041	2	N	-0-					-0-
04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	217	1	1918	2	N	-0-					-0-
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	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-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
02	4312	X	2990	-0-	-1322	-0-	302	1	2688	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4445	-0-	-329	-0-	455	1	3990	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4451	-0-	-169	-0-	452	1	3999	2	N	-0-					-0-
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	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	5180	X	5026	-0-	-154	-0-	520	1	4506	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	5378	-0-	-264	-0-	540	1	4838	2	N	-0-					-0-
04	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	533	1	4705	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5580	-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
02	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
03	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6019	-0-	-461	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
03	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	9517	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5144	3	17	9	N	15					103
03	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4557	3	10	9	N	9	63	1			49
04	3750	X	3398	-0-	-352	-0-	3395	3	3	9	N	3					52
*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	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					58

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	429	1	3820	2	N	-0-					-0-
03	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	441	1	3871	2	N	-0-					-0-
04	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	482	1	4260	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	6272	X	6152	-0-	-120	-0-	711	1	5441	2	Y	-0-					48
03	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	809	1	6413	2	Y	14					62
							15	9									
04	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	771	1	6030	2	Y	-0-					62
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	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					62

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
02	2996	X	2759	-0-	-237	-0-	2700	3	59	9	N	54					135
03	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3329	3	26	9	N	24	118	1			41
04	3030	X	2112	-0-	-918	-0-	2112	3			N	-0-					41
*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	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					74

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
02	2912	X	1956	-0-	-956	-0-	106	1	1840	2	Y	9	22	1			7
							10	9									
03	2821	X	2514	-0-	-307	-0-	134	1	2372	2	Y	7					14
							8	9									
04	2820	X	2436	-0-	-384	-0-	131	1	2304	2	Y	1	11	1			4
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					7

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
02	10948	X	10141	-0-	-807	-0-	10140	2	1	9	N	1	64	1			29
03	12121	X	11928	-0-	-193	-0-	11840	2	88	9	N	80					109
04	11730	X	10478	-0-	-1252	-0-	10478	2			N	-0-	91	1			18
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	NO RPT	-0-	-11935	-0-					N	NO RPT					87

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
02	6300	X	5619	-0-	-681	-0-	408	1	5211	2	N	-0-					-0-
03	7006	X	6146	-0-	-860	-0-	441	1	5705	2	N	-0-					-0-
04	6780	X	6133	-0-	-647	-0-	453	1	5680	2	N	-0-					-0-
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	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	6944	X	6560	-0-	-384	-0-	648	1 6 9	5906	2	Y	5	14	1			7
03	7688	X	7542	-0-	-146	-0-	800	1 8 9	6734	2	Y	7	13	1			1
04	7440	X	7178	-0-	-262	-0-	774	1 7 9	6397	2	Y	6					7
05	7657	X	6087	-0-	-1570	-0-	684	1 18 9	5385	2	Y	16					23
06	7290	X	4990	-0-	-2300	-0-	571	1	4419	2	Y	-0-					23
07	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT					23

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
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	13	1 29 9	118	2	Y	26	50	1			43
03	186	N	118	-0-	-68	-0-	13	1	105	2	Y	-0-	43	1			-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	12	1 1 9	96	2	Y	1					1
05	186	N	105	-0-	-81	-0-	12	1 1 9	92	2	Y	1					2
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	11	1	87	2	Y	-0-					2
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					2

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
02	4396	X	2444	-0-	-1952	-0-	2444	3			N	-0-					41
03	4867	X	3135	-0-	-1732	-0-	3135	3			N	-0-					41
04	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			N	-0-					41
*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	NO RPT	-0-	-4867	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	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
02	13472	X	13472	-0-	-0-	-0-	735	1 20 9	12717	2	Y	18	44	1			14
03	15810	X	12794	-0-	-3016	-0-	683	1 15 9	12096	2	Y	14					28
04	15300	X	13073	-0-	-2227	-0-	706	1	12367	2	Y	-0-	21	1			7
05	15810	X	12765	-0-	-3045	-0-	676	1 29 9	12060	2	Y	26	19	1			14
06	13050	X	11913	-0-	-1137	-0-	648	1	11265	2	Y	-0-					14
07	13485	X	NO RPT	-0-	-13485	-0-					Y	NO RPT					14

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
02	4172	X	3143	-0-	-1029	-0-	3108	3	35	9	N	32					135
03	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4324	3	7	9	N	6	75	1			66
04	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	5991	3	18	9	N	16					82
*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	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	7812	X	6825	-0-	-987	-0-	6825	2			N	-0-	135	1			39
03	8277	X	6098	-0-	-2179	-0-	6000	2	98	9	N	89					128
04	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	8536	2			N	-0-	97	1			31
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	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT					95

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
02	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4302	3	24	9	N	22					38
03	3100	X	2918	-0-	-182	-0-	2877	3	41	9	N	37					75
04	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3646	3	7	9	N	6					81
*05	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3213	2	73	9	N	66	3	8			144
06	3000	X	2908	-0-	-92	-0-	2908	3			N	-0-					147
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					147

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
02	1904	N	1489	-0-	-415	-0-	1471	3	18	9	N	16	36	5			42
03	2077	N	1824	-0-	-253	-0-	1823	3	1	9	N	1					43
04	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2962	3	8	9	N	7					50
*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					89
07	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					89

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
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1740	3	3	9	N	3					92
03	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2319	3	3	9	N	3					95
04	3000	N	3270	-0-	270	270	3270	3			N	-0-					95
*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	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					97

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
02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2000	3	8	9	N	7					80
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2136	3	4	9	N	4					84
04	3000	N	3310	-0-	310	310	3307	3	3	9	N	3					87
*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	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					95

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
02	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	857	1	7193	2	N	-0-					-0-
03	9114	X	8921	-0-	-193	-0-	978	1	7943	2	N	-0-					-0-
04	8940	X	8356	-0-	-584	-0-	959	1	7397	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8928	-0-					N	NO RPT					-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
02	9856	X	7530	-0-	-2326	-0-	801	1	6729	2	N	-0-					-0-
03	10912	X	9546	-0-	-1366	-0-	1047	1	8499	2	N	-0-					-0-
04	10110	X	9261	-0-	-849	-0-	1063	1	8198	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-9579	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	13468	X	12327	-0-	-1141	-0-	1312	1	11015	2	N	-0-					-0-
03	14911	X	13756	-0-	-1155	-0-	1508	1	12248	2	N	-0-					-0-
04	13920	X	13352	-0-	-568	-0-	1532	1	11820	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-13795	-0-					N	NO RPT					-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
02	17472	X	16992	-0-	-480	-0-	16992	2			N	-0-					84
03	19096	X	18864	-0-	-232	-0-	18864	2			N	-0-					84
04	18480	X	18129	-0-	-351	-0-	18059	2	70	9	N	64					148
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	NO RPT	-0-	-18879	-0-					N	NO RPT					221

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
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	839	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	727	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	540	N	515	-0-	-25	-0-	511	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*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	NO RPT	-0-	-527	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	6356	X	5771	-0-	-585	-0-	307	1	5464	2	N	-0-					108
03	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	363	1	6917	2	N	-0-					108
04	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	394	1	7752	2	N	-0-					108
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	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					108

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
02	3640	X	3434	-0-	-206	-0-	3406	3	28	9	N	25					100
03	3689	X	3566	-0-	-123	-0-	3552	3	14	9	N	13	63	1			50
04	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	3			N	-0-					50
*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	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					107

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
*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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	14840	X	13829	-0-	-1011	-0-	725	1	13104	2	N	-0-					-0-
03	15345	X	14190	-0-	-1155	-0-	724	1	13466	2	N	-0-					-0-
04	14700	X	14273	-0-	-427	-0-	746	1	13527	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-15314	-0-					N	NO RPT					-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
02	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2200	3	80	9	N	73					157
03	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2668	3	59	9	N	54	116	1			95
04	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3469	3	3	9	N	3					98
*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	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					78

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR B WELL #: 2H RRCID -> 255895 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8316 - 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
02	4088	X	3117	-0-	-971	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3984	-0-	-542	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3967	-0-	-413	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR B WELL #: 3H RRCID -> 255900 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8334 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR B WELL #: 5H RRCID -> 256046 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 9934 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 256096 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7468 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 256103 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7356 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	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

02	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	317	1	2820	2	N	-0-					-0-
03	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	425	1	3734	2	N	-0-					-0-
04	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	316	1	2795	2	N	-0-					-0-
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	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 256130 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7884 - 9619

02	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	490	1	4365	2	N	-0-					-0-
03	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	505	1	4436	2	N	-0-					-0-
04	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	457	1	4044	2	N	-0-					-0-
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	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT WELL #: 1AH RRCID -> 256145 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8398 - 11347

02	T. A.		2738	-0-	2738	9940	2686	3	52	9	N	47					97
03	12970	X	3030	-0-	-9940	-0-	3006	3	24	9	N	22					119
04	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4546	3	7	9	N	6					125
*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	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					92

HERPEL WELL #: 1H RRCID -> 256147 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 5602 - 9967

02	2856	X	-0-	-0-	-2856	-0-					N	-0-					15
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					28
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

GREEN-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256340 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 5930 - 7962

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BLESSING UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 256374 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9110 - 11942

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HELTON UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 256444 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6142 - 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
02	6412	X	6015	-0-	-397	-0-	263	1	5752	2	N	-0-	192	1			45
03	6882	X	6507	-0-	-375	-0-	287	1	6220	2	N	-0-					45
04	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	282	1	6507	2	N	-0-					45
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	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					121

CHERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256564 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 6973 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CHERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256565 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6916 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3724	X	3047	-0-	-677	-0-	3023	3	24	9	N	22					94
03	3379	X	2757	-0-	-622	-0-	2750	3	7	9	N	6	69	1			31
04	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3840	3	7	9	N	6					37
*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			66
07	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 256835 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8867 - 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
02	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	1081	1	4658	2	N	-0-			-0-
03	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	1181	1	5436	2	N	-0-			-0-
04	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	1169	1	5389	2	N	-0-			-0-
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	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			-0-

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
02	224	N	19	-0-	-205	-0-	4	1	15	2	N	-0-			-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TWIN MILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257006 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7572 - 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
02	12908	X	12884	-0-	-24	-0-	658	1	12226	2	N	-0-			-0-
03	14415	X	12329	-0-	-2086	-0-	660	1	11669	2	N	-0-			-0-
04	13950	X	12679	-0-	-1271	-0-	717	1	11962	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-14260	-0-					N	NO RPT			-0-

HARRIS WELL #: 6H RRCID -> 257116 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 7056 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
*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.		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 257252 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6947 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
*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		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15176	X	11961	-0-	-3215	-0-	611	1	11350	2	N	-0-			-0-
03	16585	X	11446	-0-	-5139	-0-	613	1	10833	2	N	-0-			-0-
04	15870	X	11876	-0-	-3994	-0-	672	1	11204	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-13237	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARRIS WELL #: 5H RRCID -> 257427 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6590 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
*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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					100

MICHELETTI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257431 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7035 - 8967

02	7308	X	5780	-0-	-1528	-0-	5780	3			N	-0-					185
03	7967	X	6450	-0-	-1517	-0-	6449	3	1	9	N	1	151	1			35
04	7650	X	5650	-0-	-2000	-0-	5643	3	7	9	N	6					41
*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	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					63

HARRIS WELL #: 7H RRCID -> 257508 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6790 - 10495

02	4424	X	-0-	-0-	-4424	-0-					Y	-0-					34
03	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6961	3			Y	-0-					34
04	4380	X	4114	-0-	-266	-0-	4114	3			Y	-0-					34
*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		NO RPT	-0-	-0-	2765					Y	NO RPT					112

BLESSING UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 257513 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9000 - 13025

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BOWIE WELL #: 1H RRCID -> 257569 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 7889 - 9630

02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					126
03	310	N	81	-0-	-229	-0-	81	2			N	-0-					126
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					126
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					126

MICHELETTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257601 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7078 - 9802

02	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	8430	3			N	-0-					50
03	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	9388	3			N	-0-	13	1			37
04	8730	X	8156	-0-	-574	-0-	8156	3			N	-0-					37
*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	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT					40

BROGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257647 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6937 - 9643

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	11116	X	10630	-0-	-486	-0-	473	1	10157	2	Y	-0-					118
03	11873	X	11661	-0-	-212	-0-	524	1	11137	2	Y	-0-					118
04	11490	X	11065	-0-	-425	-0-	493	1	10572	2	Y	-0-					118
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	NO RPT	-0-	-11625	-0-					Y	NO RPT					77

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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	1023	1	8591	2	N	-0-					-0-
03	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	1088	1	8835	2	N	-0-					-0-
04	9300	X	7779	-0-	-1521	-0-	893	1	6886	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-10633	-0-					N	NO RPT					-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
02	4816	X	4068	-0-	-748	-0-	4020	3	48	9	N	44					130
03	5332	X	4101	-0-	-1231	-0-	3993	3	108	9	N	98	187	1			41
04	5160	X	5139	-0-	-21	-0-	5132	3	7	9	N	6					47
*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	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					32

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
02	6832	X	5230	-0-	-1602	-0-	5129	3	101	9	N	92	169	1			47
03	7564	X	5630	-0-	-1934	-0-	5569	3	61	9	N	55					102
04	7140	X	6932	-0-	-208	-0-	6775	3	157	9	N	143	189	1			56
*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	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	5684	X	3731	-0-	-1953	-0-	166	1	3565	2	Y	-0-					28
03	5115	X	4739	-0-	-376	-0-	213	1	4526	2	Y	-0-					28
04	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	224	1	4810	2	Y	-0-					28
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	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					4

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 5H RRCID -> 258042 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8899 - 13255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14452	X	14452	-0-	-0-	-0-	1538	1	12914	2	N	-0-					-0-
03	15872	X	15213	-0-	-659	-0-	1668	1	13545	2	N	-0-					-0-
04	15360	X	14048	-0-	-1312	-0-	1612	1	12436	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-15996	-0-					N	NO RPT					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 7H RRCID -> 258079 COMPL. DATE 05/02/2010 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9207 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		5432	-0-	5432	12605	578	1	4854	2	N	-0-					-0-
03	18165	X	5560	-0-	-12605	-0-	610	1	4950	2	N	-0-					-0-
04	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	528	1	4070	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 6H RRCID -> 258185 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8637 - 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
02	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	787	1	6609	2	N	-0-					-0-
03	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	764	1	6207	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	692	1	5338	2	N	-0-					-0-
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	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS WELL #: 3H RRCID -> 258246 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6920 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157
*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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GUYER, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258389 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 8318 - 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
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
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	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH WELL #: 2H RRCID -> 258443 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8365 - 10516

02	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	917	1	8165	2	N	-0-					-0-
03	9517	X	9183	-0-	-334	-0-	939	1	8244	2	N	-0-					-0-
04	9210	X	8893	-0-	-317	-0-	903	1	7990	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-10044	-0-					N	NO RPT					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 9H RRCID -> 258585 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8840 - 12772

02	T. A.		10211	-0-	10211	28705	1087	1	9124	2	N	-0-					-0-
03	38607	X	9902	-0-	-28705	-0-	1086	1	8816	2	N	-0-					-0-
04	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	828	1	6391	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS WELL #: 4H RRCID -> 258590 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6722 - 9387

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		521	-0-	521	521	57	1	464	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		613	-0-	613	1134	70	1	543	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH WELL #: 1H RRCID -> 258608 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8511 - 10766

02	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	844	1	7517	2	N	-0-					-0-
03	9176	X	8738	-0-	-438	-0-	894	1	7844	2	N	-0-					-0-
04	8880	X	8436	-0-	-444	-0-	857	1	7579	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-9269	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDERS WELL #: A 4H RRCID -> 258673 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7400 - 11460

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258821 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7667 - 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
02	7056	X	6748	-0-	-308	-0-	6733	3	15	9	N	14					80
03	7812	X	7316	-0-	-496	-0-	7304	3	12	9	N	11					91
04	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	8387	3	52	9	N	47					138
*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	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT					88

RICE RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 258946 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF.11874 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	7364	X	6587	-0-	-777	-0-	846	1	5741	2	N	-0-					-0-
03	8153	X	7338	-0-	-815	-0-	951	1	6387	2	N	-0-					-0-
04	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	952	1	6966	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT					-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
02	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3466	3	24	9	N	22					66
03	3720	X	3575	-0-	-145	-0-	3534	3	41	9	N	37	34	1			69
04	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	3			N	-0-					69
*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	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					74

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
02	4872	X	4819	-0-	-53	-0-	4780	3	39	9	N	35					121
03	5394	X	5094	-0-	-300	-0-	5011	3	83	9	N	75					196
04	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6482	3	6	9	N	5	174	1			27
*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	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					83

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
02	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	416	1	6275	2	N	-0-					-0-
03	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	529	1	7649	2	N	-0-					-0-
04	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	505	1	7299	2	N	-0-					-0-
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	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-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
02	8036	X	6163	-0-	-1873	-0-	383	1	5780	2	N	-0-					-0-
03	8897	X	7017	-0-	-1880	-0-	454	1	6563	2	N	-0-					-0-
04	8610	X	6476	-0-	-2134	-0-	419	1	6057	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	3164	X	2752	-0-	-412	-0-	2655	3	97	9	N	88	41	1			102
03	3410	X	3011	-0-	-399	-0-	2945	3	66	9	N	60	143	1			19
04	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3340	3	9	9	N	8					27
*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	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					15

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	3556	X	2933	-0-	-623	-0-	2933	3			N	-0-					61
03	3565	X	2139	-0-	-1426	-0-	2139	3			N	-0-					61
04	3450	X	2596	-0-	-854	-0-	2596	3			N	-0-					61
*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	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					61

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
02	7896	X	2947	-0-	-4949	-0-	161	1	2786	2	Y	-0-					-0-
03	8742	X	3076	-0-	-5666	-0-	164	1	2912	2	Y	-0-					-0-
04	7620	X	3340	-0-	-4280	-0-	180	1	3160	2	Y	-0-					-0-
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	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	11452	X	9113	-0-	-2339	-0-	714	1	8399	2	N	-0-					-0-
03	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	936	1	10894	2	N	-0-					-0-
04	11564	X	11564	-0-	-0-	-0-	893	1	10671	2	N	-0-					-0-
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	11935	X	NO RPT	-0-	-11935	-0-					N	NO RPT					-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
02	7756	X	7272	-0-	-484	-0-	452	1	6820	2	N	-0-					-0-
03	8339	X	7815	-0-	-524	-0-	505	1	7310	2	N	-0-					-0-
04	7890	X	7289	-0-	-601	-0-	471	1	6818	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EVERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259220 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7679 - 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
02	9436	X	8445	-0-	-991	-0-	525	1	7920	2	N	-0-					-0-
03	10447	X	9308	-0-	-1139	-0-	602	1	8706	2	N	-0-					-0-
04	9090	X	8652	-0-	-438	-0-	559	1	8093	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259221 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7712 - 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
02	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	12308	2			N	-0-					-0-
03	13668	X	13668	-0-	-0-	-0-	13668	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	12839	-0-	-31	-0-	12839	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-13671	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDLE A WELL #: 1H RRCID -> 259308 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8557 - 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
02	8484	X	7798	-0-	-686	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	9151	-0-	-242	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8701	-0-	-389	-0-	8701	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259312 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7952 - 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
02	3108	X	2884	-0-	-224	-0-	2881	3	3	9	N	3					39
03	3441	X	3241	-0-	-200	-0-	3234	3	7	9	N	6					45
04	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3461	3	40	9	N	36					81
*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	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					131

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259327 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7426 - 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
02	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	10844	2			N	-0-					-0-
03	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	11651	2			N	-0-					-0-
04	11175	X	11175	-0-	-0-	-0-	11175	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-11997	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 259332 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8182 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2617	3	34	9	N	31					91
03	2449	X	2369	-0-	-80	-0-	2350	3	19	9	N	17					108
04	2370	X	1340	-0-	-1030	-0-	1300	3	40	9	N	36	61	1			83
*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	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					109

BLESSING UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 259346 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9150 - 13470

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE RANCH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259362 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 9701 - 14000

02	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	714	1	4848	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	5739	-0-	-368	-0-	744	1	4995	2	N	-0-					-0-
04	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	786	1	5750	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259363 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7475 - 9477

02	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	10141	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	11006	-0-	-123	-0-	11006	2			N	-0-					-0-
04	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	10419	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-11222	-0-					N	NO RPT					-0-

MARA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259560 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8368 - 11309

02	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2312	3	53	9	N	48	145	1			33
03	2604	X	2376	-0-	-228	-0-	2340	3	36	9	N	33					66
04	2940	X	2350	-0-	-590	-0-	2343	3	7	9	N	6					72
*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	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					101

GREMMINGER WELL #: 4H RRCID -> 259591 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6258 - 7420

02	784	N	732	-0-	-52	-0-	732	3			N	-0-					98
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					98
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					98
*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	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	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

02	5964	X	5284	-0-	-680	-0-	5269	3	15	9	N	14					28
03	6293	X	5483	-0-	-810	-0-	5419	3	64	9	N	58					86
04	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6165	3	32	9	N	29	76	1			39
*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	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					94

BUCKNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259622 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6391 - 9332

02	3248	X	2549	-0-	-699	-0-	2515	3	34	9	N	31					94
03	3596	X	1497	-0-	-2099	-0-	1482	3	15	9	N	14	91	1			17
04	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5010	3	12	9	N	11					28
*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	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					42

RAYZOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259680 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9087 - 13791

02	9996	X	9634	-0-	-362	-0-	429	1	9205	2	Y	-0-					52
03	11005	X	10515	-0-	-490	-0-	472	1	10043	2	Y	-0-					52
04	10650	X	10021	-0-	-629	-0-	447	1	9574	2	Y	-0-					52
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	NO RPT	-0-	-10540	-0-					Y	NO RPT					14

BUCKNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259693 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6275 - 9958

02	3388	X	3331	-0-	-57	-0-	3319	3	12	9	N	11					61
03	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3788	3	40	9	N	36	80	1			17
04	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6405	3	45	9	N	41					58
*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	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					146

REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 259705 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8340 - 11003

02	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4090	3	15	9	N	14					75
03	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4639	3	69	9	N	63					138
04	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4485	3	13	9	N	12	106	1			44
*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	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	4760	X	4298	-0-	-462	-0-	424	1	3862	2	Y	11	28	1			15
							12	9									
03	5270	X	4855	-0-	-415	-0-	514	1	4328	2	Y	12	26	1			1
							13	9									
04	5100	X	4645	-0-	-455	-0-	500	1	4128	2	Y	15					16
							17	9									
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	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					49

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
02	11704	X	10637	-0-	-1067	-0-	187	1	10450	2	N	-0-					-0-
03	11563	X	11091	-0-	-472	-0-	204	1	10887	2	N	-0-					-0-
04	11700	X	10353	-0-	-1347	-0-	194	1	10159	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-11780	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	22462	X	22462	-0-	-0-	-0-	1699	1	20763	2	N	-0-					-0-
03	24510	X	24510	-0-	-0-	-0-	1874	1	22636	2	N	-0-					-0-
04	23515	X	23515	-0-	-0-	-0-	1808	1	21707	2	N	-0-					-0-
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	20553	X	NO RPT	-0-	-20553	-0-					N	NO RPT					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 2H RRCID -> 260296 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8689 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7448	X	4373	-0-	-3075	-0-	331	1	4042	2	N	-0-					-0-
03	8246	X	5102	-0-	-3144	-0-	390	1	4712	2	N	-0-					-0-
04	7530	X	5044	-0-	-2486	-0-	388	1	4656	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					-0-

DR. BOB SMITH C EAST WELL #: 5H RRCID -> 260298 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8624 - 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
02	10724	X	10253	-0-	-471	-0-	856	1	9397	2	N	-0-					-0-
03	11904	X	10600	-0-	-1304	-0-	934	1	9666	2	N	-0-					-0-
04	11520	X	10310	-0-	-1210	-0-	858	1	9452	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-11346	-0-					N	NO RPT					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 6H RRCID -> 260326 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7031 - 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
02	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
03	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
04	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4376	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*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	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARBOUR VIEW WELL #: B 3H RRCID -> 260327 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6948 - 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
02	2828	X	2377	-0-	-451	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	1464	-0-	-1667	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	1890	-0-	-1140	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
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	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16716	X	15292	-0-	-1424	-0-	1277	1	14015	2	N	-0-					-0-
03	18507	X	14445	-0-	-4062	-0-	1273	1	13172	2	N	-0-					-0-
04	17490	X	17490	-0-	-0-	-0-	1456	1	16034	2	N	-0-					-0-
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	18073	X	NO RPT	-0-	-18073	-0-					N	NO RPT					-0-

GREMMINGER WELL #: 2H RRCID -> 260356 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6316 - 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
02	2688	X	1768	-0-	-920	-0-	1768	3			N	-0-					55
03	2697	X	1923	-0-	-774	-0-	1914	3	9	9	N	8					63
04	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2336	3	24	9	N	22					85
*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	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					125

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
02	11480	X	8918	-0-	-2562	-0-	8918	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	11466	-0-	-438	-0-	11466	2			N	-0-					-0-
04	11641	X	11641	-0-	-0-	-0-	11641	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-12028	-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
02	3304	X	1314	-0-	-1990	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	1352	-0-	-2306	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	650	-0-	-1780	-0-	650	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1457	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	10500	X	9752	-0-	-748	-0-	171	1	9581	2	N	-0-					-0-
03	11315	X	10310	-0-	-1005	-0-	190	1	10120	2	N	-0-					-0-
04	10980	X	9728	-0-	-1252	-0-	183	1	9545	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-10788	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5762	2	3	9	N	3	3	8			199
03	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	9532	2			N	-0-					199
04	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2			N	-0-					199
*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	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

02	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
03	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260550 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8320 - 13062

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260551 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8190 - 13367

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		344	-0-	344	344	344	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	344					N	NO RPT					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260552 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8310 - 13078

02	11788	X	2652	-0-	-9136	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
03	15531	X	2121	-0-	-13410	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
04	15030	X	-0-	-0-	-15030	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAND ESTATES EAST WELL #: 4H RRCID -> 260553 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8470 - 13411

02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	651	X	109	-0-	-542	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	630	X	415	-0-	-215	-0-	415	2			N	-0-					-0-
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260554 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8325 - 13126

02	19936	X	2439	-0-	-17497	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
03	22072	X	699	-0-	-21373	-0-	699	2			N	-0-					-0-
04	21360	X	-0-	-0-	-21360	-0-					N	-0-					-0-
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	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BRITTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260988 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8598 - 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
02	6664	X	4905	-0-	-1759	-0-	569	1	4336	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	6510	-0-	-558	-0-	722	1	5788	2	N	-0-					-0-
04	6840	X	6555	-0-	-285	-0-	745	1	5810	2	N	-0-					-0-
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	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260989 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8848 - 10850

02	4424	X	4363	-0-	-61	-0-	506	1	3857	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	4294	-0-	-604	-0-	476	1	3818	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	3659	-0-	-1081	-0-	416	1	3243	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 1H RRCID -> 261052 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7004 - 10567

02	7504	X	7242	-0-	-262	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
03	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	9188	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	6984	-0-	-1056	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
*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	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT					-0-

HARMON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261180 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8688 - 11088

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261257 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7494 - 10081

02	1540	N	836	-0-	-704	-0-	833	3	3	9	Y	3					75
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	964	3	2	9	Y	2					77
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1910	3	57	9	Y	52					129
*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		NO RPT	-0-	-0-	247					Y	NO RPT					132

HARMON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261272 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8727 - 11229

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261310 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7978 - 11572

02	2492	X	959	-0-	-1533	-0-	959	3			Y	-0-					55
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	6					61
04	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4436	3	21	9	Y	19					80
*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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	7252	X	6421	-0-	-831	-0-	486	1	5935	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	6645	-0-	-547	-0-	508	1	6137	2	N	-0-					-0-
04	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	514	1	6174	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					-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
02	19712	X	19218	-0-	-494	-0-	1454	1	17764	2	N	-0-					-0-
03	21483	X	20899	-0-	-584	-0-	1598	1	19301	2	N	-0-					-0-
04	21420	X	20487	-0-	-933	-0-	1575	1	18912	2	N	-0-					-0-
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	21266	X	NO RPT	-0-	-21266	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1736	X	1232	-0-	-504	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
03	1922	X	1600	-0-	-322	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
04	1860	X	1842	-0-	-18	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1891	-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
02	1680	X	1503	-0-	-177	-0-	1499	3	4	9	Y	4					73
03	1860	X	980	-0-	-880	-0-	980	3			Y	-0-					73
04	1380	X	1159	-0-	-221	-0-	1159	3			Y	-0-					73
*05	1674	X	1406	-0-	-268	-0-	1406	2			Y	-0-					73
06	DLQ G-10		1767	-0-	1767	1767	1731	3	36	9	Y	33					40
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1767					Y	NO RPT					40

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
02	1512	X	1442	-0-	-70	-0-	1442	3			Y	-0-					36
03	1674	X	1646	-0-	-28	-0-	1643	3	3	9	Y	3					39
04	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3615	3	67	9	Y	61					100
*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		NO RPT	-0-	-0-	126					Y	NO RPT					20

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
02	5852	X	5307	-0-	-545	-0-	5301	3	6	9	N	5					95
03	6479	X	5690	-0-	-789	-0-	5680	3	10	9	N	9					104
04	6270	X	5790	-0-	-480	-0-	5773	3	17	9	N	15					119
*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	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					63

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
02	9548	X	5191	-0-	-4357	-0-	272	1	4919	2	N	-0-					-0-
03	10571	X	6386	-0-	-4185	-0-	326	1	6060	2	N	-0-					-0-
04	9300	X	6781	-0-	-2519	-0-	355	1	6426	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	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
02	5740	X	4999	-0-	-741	-0-	4999	3			N	-0-					100
03	6355	X	5449	-0-	-906	-0-	5449	3			N	-0-					100
04	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	3			N	-0-	20	1			80
*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	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					80

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
02	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					83
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11116	X	9620	-0-	-1496	-0-	728	1	8892	2	N	-0-					-0-
03	11439	X	10311	-0-	-1128	-0-	788	1	9523	2	N	-0-					-0-
04	10020	X	9701	-0-	-319	-0-	746	1	8955	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-10664	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENS, ARTHUR WELL #: 4H RRCID -> 262678 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7132 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	3			N	-0-					81
03	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	3			N	-0-					81
04	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8129	3			N	-0-					81
*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	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					81

THOMAS UNIT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 262914 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5665 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3668	X	3164	-0-	-504	-0-	3158	3	6	9	N	5					113
03	4061	X	3940	-0-	-121	-0-	3940	3			N	-0-					113
04	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	8347	3			N	-0-					113
*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	NO RPT	-0-	-8618	-0-					N	NO RPT					116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 5H RRCID -> 262926 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5722 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5478	3	1	9	N	1	1	1			75
03	5890	X	5478	-0-	-412	-0-	5478	3			N	-0-					75
04	12368	X	12368	-0-	-0-	-0-	12368	3			N	-0-					75
*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	NO RPT	-0-	-12369	-0-					N	NO RPT					78

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 6H RRCID -> 262927 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 5832 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

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
02	3864	X	3846	-0-	-18	-0-	3829	3	17	9	N	15	1	1			69
03	4743	X	3442	-0-	-1301	-0-	3430	3	12	9	N	11					80
04	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4574	3	19	9	N	17	67	1			30
*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	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					55

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	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
02	13972	X	11159	-0-	-2813	-0-	1236	1	9902	2	N	19	49	1			35
							21	9									
03	16616	X	16616	-0-	-0-	-0-	1554	1	15062	2	N	-0-					35
04	16766	X	16766	-0-	-0-	-0-	1535	1	15229	2	N	2					37
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-15748	-0-					N	NO RPT					37

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
02	14364	X	10650	-0-	-3714	-0-	1180	1	9449	2	N	19	49	1			35
							21	9									
03	16678	X	16678	-0-	-0-	-0-	1560	1	15118	2	N	-0-					35
04	15657	X	15657	-0-	-0-	-0-	1434	1	14221	2	N	2					37
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-16120	-0-					N	NO RPT					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	3360	X	2657	-0-	-703	-0-	2626	3	31	9	N	28					75
03	2790	X	2746	-0-	-44	-0-	2722	3	24	9	N	22					97
04	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3490	3	19	9	N	17					114
*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	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					141

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
02	5236	X	4257	-0-	-979	-0-	4224	3	33	9	N	30					127
03	5797	X	4636	-0-	-1161	-0-	4600	3	36	9	N	33	157	1			3
04	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6358	3	21	9	N	19					22
*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	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					89

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
02	13720	X	12566	-0-	-1154	-0-	221	1	12345	2	N	-0-					-0-
03	14260	X	13140	-0-	-1120	-0-	242	1	12898	2	N	-0-					-0-
04	13980	X	13022	-0-	-958	-0-	245	1	12777	2	N	-0-					-0-
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	13919	X	NO RPT	-0-	-13919	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14728	X	12055	-0-	-2673	-0-	212	1	11843	2	N	-0-					-0-
03	15686	X	13315	-0-	-2371	-0-	245	1	13070	2	N	-0-					-0-
04	15180	X	11463	-0-	-3717	-0-	215	1	11248	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-13361	-0-					N	NO RPT					-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
02	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	182	1	10178	2	N	-0-					-0-
03	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	206	1	10986	2	N	-0-					-0-
04	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	189	1	9882	2	N	-0-					-0-
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	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					-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
02	6328	X	2827	-0-	-3501	-0-	50	1	2777	2	N	-0-					-0-
03	7006	X	4952	-0-	-2054	-0-	91	1	4861	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	2849	-0-	-3391	-0-	54	1	2795	2	N	-0-					-0-
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	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					-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
02	7868	X	7535	-0-	-333	-0-	132	1	7403	2	N	-0-					-0-
03	8711	X	8117	-0-	-594	-0-	149	1	7968	2	N	-0-					-0-
04	8340	X	7433	-0-	-907	-0-	140	1	7293	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	9296	X	7816	-0-	-1480	-0-	832	1	6984	2	N	-0-					-0-
03	10044	X	8961	-0-	-1083	-0-	983	1	7978	2	N	-0-					-0-
04	9480	X	8054	-0-	-1426	-0-	924	1	7130	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					-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
02	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	136	1	7614	2	N	-0-					-0-
03	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	151	1	8082	2	N	-0-					-0-
04	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	151	1	7896	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8587	-0-					N	NO RPT					-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
02	8288	X	7246	-0-	-1042	-0-	127	1	7119	2	N	-0-					-0-
03	9176	X	7848	-0-	-1328	-0-	144	1	7704	2	N	-0-					-0-
04	8880	X	7159	-0-	-1721	-0-	134	1	7025	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	4004	X	3769	-0-	-235	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	4090	-0-	-95	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
04	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					-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
02	4424	X	3127	-0-	-1297	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	3729	-0-	-1169	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	3806	-0-	-934	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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
02	6916	X	6821	-0-	-95	-0-	6609	3	212	9	N	193	187	1			83
03	7564	X	7231	-0-	-333	-0-	7000	3	231	9	N	210	183	1			110
04	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	9161	3	215	9	N	195	189	1			116
*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	NO RPT	-0-	-9238	-0-					N	NO RPT					126

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	3248	X	319	-0-	-2929	-0-	319	2			N	-0-					47
03	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					47
04	2940	X	1755	-0-	-1185	-0-	1754	2	1	9	N	1	1	8			47
*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	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					57

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
02	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7928	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6408	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
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	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
02	5040	X	4980	-0-	-60	-0-	4957	3	23	9	N	21	1	1			86
03	5580	X	5023	-0-	-557	-0-	5011	3	12	9	N	11					97
04	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5902	3	44	9	N	40	98	1			39
*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	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					89

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
02	3556	X	2589	-0-	-967	-0-	2589	3			N	-0-					61
03	3937	X	2716	-0-	-1221	-0-	2716	3			N	-0-					61
04	3810	X	3745	-0-	-65	-0-	3745	3			N	-0-					61
*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	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					61

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
02	15100	X	15100	-0-	-0-	-0-	15099	2	1	9	N	1	1	8			139
03	14955	X	14955	-0-	-0-	-0-	14946	2	9	9	N	8					147
04	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	10074	2	17	9	N	15					162
*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	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					225

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
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					86
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					86
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					86
07	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
02	3024	X	-0-	-0-	-3024	-0-					N	-0-					135
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	1	125	1			11
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					11
*05	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					11
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	6776	X	5197	-0-	-1579	-0-	5190	3	7	9	N	6					108
03	7502	X	5671	-0-	-1831	-0-	5668	3	3	9	N	3					111
04	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	7738	3	7	9	N	6					117
*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	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT					32

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
02	3024	X	2799	-0-	-225	-0-	2799	3			N	-0-					69
03	3317	X	2909	-0-	-408	-0-	2902	3	7	9	N	6					75
04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4172	3	19	9	N	17					92
*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	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					117

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	53	1			14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

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
02	5740	X	5175	-0-	-565	-0-	5166	3	9	9	N	8					55
03	6355	X	5735	-0-	-620	-0-	5732	3	3	9	N	3					58
04	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7411	3	3	9	N	3					61
*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	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT					86

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
02	12068	X	11557	-0-	-511	-0-	502	1	11055	2	N	-0-					-0-
03	13361	X	11033	-0-	-2328	-0-	472	1	10561	2	N	-0-					-0-
04	13170	X	11296	-0-	-1874	-0-	512	1	10784	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-12803	-0-					N	NO RPT					-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
02	6076	X	5307	-0-	-769	-0-	230	1	5077	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	6221	-0-	-506	-0-	266	1	5955	2	N	-0-					-0-
04	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	324	1	6819	2	N	-0-					-0-
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	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					-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
02	15932	X	14036	-0-	-1896	-0-	609	1	13427	2	N	-0-					-0-
03	17422	X	13321	-0-	-4101	-0-	570	1	12751	2	N	-0-					-0-
04	16860	X	14031	-0-	-2829	-0-	636	1	13395	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-15531	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 265480 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7352 - 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
02	7000	X	6559	-0-	-441	-0-	285	1	6274	2	N	-0-			-0-
03	8153	X	6776	-0-	-1377	-0-	290	1	6486	2	N	-0-			-0-
04	7890	X	7537	-0-	-353	-0-	342	1	7195	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 265503 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7544 - 11398

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
02	15008	X	14047	-0-	-961	-0-	610	1	13437	2	N	-0-			-0-
03	16275	X	14512	-0-	-1763	-0-	621	1	13891	2	N	-0-			-0-
04	16470	X	14231	-0-	-2239	-0-	645	1	13586	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-15562	-0-					N	NO RPT			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 8H RRCID -> 265505 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7630 - 11484

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
02	18284	X	16494	-0-	-1790	-0-	716	1	15778	2	N	-0-			-0-
03	20243	X	15332	-0-	-4911	-0-	657	1	14675	2	N	-0-			-0-
04	19590	X	18250	-0-	-1340	-0-	827	1	17423	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-18848	-0-					N	NO RPT			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265506 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7876 - 10399

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
02	8680	X	5696	-0-	-2984	-0-	446	1	5250	2	N	-0-			-0-
03	9610	X	6836	-0-	-2774	-0-	541	1	6295	2	N	-0-			-0-
04	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	731	1	8736	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-9796	-0-					N	NO RPT			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265867 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7633 - 10760

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
02	11004	X	10598	-0-	-406	-0-	659	1	9939	2	N	-0-			-0-
03	12183	X	10936	-0-	-1247	-0-	707	1	10229	2	N	-0-			-0-
04	11790	X	9725	-0-	-2065	-0-	629	1	9096	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-11749	-0-					N	NO RPT			-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 265869 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7498 - 10159

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
02	10836	X	9472	-0-	-1364	-0-	589	1	8883	2	N	-0-			-0-
03	10323	X	9878	-0-	-445	-0-	639	1	9239	2	N	-0-			-0-
04	10560	X	9310	-0-	-1250	-0-	602	1	8708	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-10478	-0-					N	NO RPT			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265870 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7613 - 10752

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
02	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	539	1	8134	2	N	-0-			-0-
03	9486	X	9173	-0-	-313	-0-	593	1	8580	2	N	-0-			-0-
04	9330	X	8508	-0-	-822	-0-	550	1	7958	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-9610	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

EVERMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265877 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7191 - 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
02	9604	X	8529	-0-	-1075	-0-	530	1	7999	2	N	-0-					-0-
03	10633	X	9866	-0-	-767	-0-	638	1	9228	2	N	-0-					-0-
04	10290	X	9319	-0-	-971	-0-	603	1	8716	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-9858	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265878 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7553 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6272	X	5339	-0-	-933	-0-	332	1	5007	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	5188	-0-	-1012	-0-	335	1	4853	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	5634	-0-	-366	-0-	364	1	5270	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266039 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7403 - 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
02	5096	X	4490	-0-	-606	-0-	4478	3	12	9	N	11					88
03	5642	X	4051	-0-	-1591	-0-	4048	3	3	9	N	3					91
04	5460	X	5055	-0-	-405	-0-	5031	3	24	9	N	22					113
*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	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					69

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
02	2184	X	1691	-0-	-493	-0-	1691	3			N	-0-					39
03	2418	N	1014	-0-	-1404	-0-	1014	3			N	-0-					39
04	2340	N	1080	-0-	-1260	-0-	1052	3	28	9	N	25					64
*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	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1195	-0-	-324	-0-	1148	2	47	9	N	43					43
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					43
*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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	9768	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	12032	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	10948	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	9951	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	12266	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	10614	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*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	NO RPT	-0-	-10757	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CARTER TRUST UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266512 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7451 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20608	X	14950	-0-	-5658	-0-	2315	1	12635	2	N	-0-			-0-
03	22351	X	18015	-0-	-4336	-0-	2487	1	15528	2	N	-0-			-0-
04	17670	X	14174	-0-	-3496	-0-	1981	1	12193	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-18011	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 266518 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7389 - 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
02	8372	X	7578	-0-	-794	-0-	1174	1	6404	2	N	-0-			-0-
03	8308	X	8200	-0-	-108	-0-	1132	1	7068	2	N	-0-			-0-
04	7620	X	6054	-0-	-1566	-0-	846	1	5208	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 266520 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7425 - 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
02	9156	X	8465	-0-	-691	-0-	1311	1	7154	2	N	-0-			-0-
03	12332	X	12332	-0-	-0-	-0-	1702	1	10630	2	N	-0-			-0-
04	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	1434	1	8824	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-11966	-0-					N	NO RPT			-0-

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
02	4592	X	2546	-0-	-2046	-0-	2546	2			N	-0-			-0-
03	4991	X	4510	-0-	-481	-0-	4510	2			N	-0-			-0-
04	4830	X	4705	-0-	-125	-0-	4705	2			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT			-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
02	7392	X	7158	-0-	-234	-0-	7158	2			N	-0-			-0-
03	8184	X	7823	-0-	-361	-0-	7823	2			N	-0-			-0-
04	7680	X	6003	-0-	-1677	-0-	6003	2			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT			-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
02	10808	X	9810	-0-	-998	-0-	9810	2			N	-0-			-0-
03	11687	X	10523	-0-	-1164	-0-	10523	2			N	-0-			-0-
04	11280	X	9575	-0-	-1705	-0-	9575	2			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-10850	-0-					N	NO RPT			-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
02	3024	X	2355	-0-	-669	-0-	2334	3	21	9	N	19			58
03	3348	X	2497	-0-	-851	-0-	2491	3	6	9	N	5			63
04	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	4994	3	36	9	N	33			96
*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	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT			69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	2632	N	2459	-0-	-173	-0-	2450	3	9	9	N	8					41
03	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					41
04	3000	N	4590	-0-	1590	1590	4538	3	52	9	N	47					88
*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-					40
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					40

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
02	2772	N	2752	-0-	-20	-0-	661	1	2025	2	Y	60	98	1			39
							66	9									
03	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	793	1	3177	2	Y	53	45	1			47
							58	9									
04	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	880	1	3289	2	Y	44	45	1			46
							48	9									
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	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					43

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
02	2408	N	1749	-0-	-659	-0-	422	1	1294	2	Y	30	49	1			19
							33	9									
03	2356	N	2355	-0-	-1	-0-	464	1	1861	2	Y	27	22	1			24
							30	9									
04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	493	1	1841	2	Y	22	23	1			23
							24	9									
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	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					22

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
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	9	22	1			7
							10	9									
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	39	2	Y	7					14
							8	9									
04	180	N	19	-0-	-161	-0-	1	1	17	2	Y	1	11	1			4
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					7

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
02	9660	X	7866	-0-	-1794	-0-	1218	1	6648	2	N	-0-					-0-
03	10230	X	8710	-0-	-1520	-0-	1202	1	7508	2	N	-0-					-0-
04	9240	X	7181	-0-	-2059	-0-	1004	1	6177	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	15636	X	15636	-0-	-0-	-0-	849	1	14692	2	Y	86	218	1			66
							95	9									
03	17132	X	17132	-0-	-0-	-0-	912	1	16143	2	Y	70					136
							77	9									
04	16420	X	16420	-0-	-0-	-0-	886	1	15530	2	Y	4	105	1			35
							4	9									
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	NO RPT	-0-	-16895	-0-					Y	NO RPT					69

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
02	7504	X	6977	-0-	-527	-0-	1655	1	5322	2	Y	-0-					36
03	8308	X	6529	-0-	-1779	-0-	2314	1	4215	2	Y	-0-					36
04	8220	X	6522	-0-	-1698	-0-	2580	1	3917	2	Y	23	32	1			27
							25	9									
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	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					57

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
02	8624	X	5438	-0-	-3186	-0-	295	1	5104	2	Y	35	87	1			27
							39	9									
03	9548	X	9053	-0-	-495	-0-	482	1	8540	2	Y	28					55
							31	9									
04	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	399	1	6988	2	Y	1	42	1			14
							1	9									
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	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					28

FLETCHER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 266874 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 8916 - 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
02	3080	X	2262	-0-	-818	-0-	548	1	1681	2	Y	30	49	1			19
							33	9									
03	2821	X	2640	-0-	-181	-0-	521	1	2089	2	Y	27	22	1			24
							30	9									
04	2730	X	2582	-0-	-148	-0-	540	1	2018	2	Y	22	23	1			23
							24	9									
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	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLETCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 266877 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 8781 - 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
02	6244	X	5769	-0-	-475	-0-	1403	1	4300	2	Y	60	98	1			39
							66	9									
03	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	1370	1	5488	2	Y	53	45	1			47
							58	9									
04	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	1385	1	5175	2	Y	44	45	1			46
							48	9									
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	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					43

MITCHELL RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 266880 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6550 - 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
02	4760	X	4332	-0-	-428	-0-	460	1	3872	2	Y	-0-					-0-
03	5146	X	4720	-0-	-426	-0-	521	1	4199	2	Y	-0-					-0-
04	4980	X	4641	-0-	-339	-0-	515	1	4126	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	5740	X	5679	-0-	-61	-0-	603	1	5076	2	Y	-0-					21
03	6355	X	4947	-0-	-1408	-0-	546	1	4401	2	Y	-0-					21
04	6540	X	4237	-0-	-2303	-0-	469	1	3753	2	Y	14	19	1			16
							15	9									
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	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					33

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
02	4760	X	4198	-0-	-562	-0-	510	1	3688	2	Y	-0-					-0-
03	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	530	1	3599	2	Y	-0-					-0-
04	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	493	1	3285	2	Y	-0-					-0-
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	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					-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
02	7280	X	6122	-0-	-1158	-0-	501	1	5621	2	Y	-0-					-0-
03	8060	X	6316	-0-	-1744	-0-	522	1	5794	2	Y	-0-					-0-
04	6840	X	6112	-0-	-728	-0-	509	1	5603	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	6188	X	4622	-0-	-1566	-0-	378	1	4244	2	Y	-0-					45
03	6851	X	5522	-0-	-1329	-0-	456	1	5066	2	Y	-0-					45
04	5850	X	5342	-0-	-508	-0-	443	1	4867	2	Y	29	40	1			34
							32	9									
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	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					71

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
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	234	1	1045	2	N	-0-					219
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					219
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					219
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					219

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
02	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	783	1	3497	2	N	-0-					-0-
03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	599	1	1724	2	N	-0-					-0-
04	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	617	1	1669	2	N	-0-					-0-
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	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7196	X	5411	-0-	-1785	-0-	990	1	4421	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	5871	-0-	-1166	-0-	1514	1	4357	2	N	-0-					-0-
04	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	1513	1	4091	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 30H RRCID -> 266894 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6483 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		3005	-0-	3005	16343	246	1	2759	2	Y	-0-					-0-
03	19579	X	3236	-0-	-16343	-0-	267	1	2969	2	Y	-0-					-0-
04	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	228	1	2503	2	Y	-0-					-0-
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	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 19H RRCID -> 266914 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6536 - 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
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	393	1	1263	2	Y	-0-					-0-
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	309	1	563	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	222	-0-	-78	-0-	88	1	134	2	Y	-0-					-0-
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	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: B 29H RRCID -> 267048 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6671 - 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
02	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	716	1	5172	2	Y	-0-					15
03	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	808	1	5483	2	Y	-0-					15
04	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	761	1	5074	2	Y	9	13	1			11
							10	9									
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	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					24

REDDELL 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267070 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7364 - 10260

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

CARSON TURNER WELL #: 2H RRCID -> 267085 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7222 - 8865

02	4088	X	4024	-0-	-64	-0-	4018	3	6	9	N	5					37
03	4495	X	4436	-0-	-59	-0-	4433	3	3	9	N	3					40
04	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4295	3	3	9	N	3					43
*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	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					43

CARSON TURNER WELL #: 1H RRCID -> 267094 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7210 - 8326

02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2222	3	7	9	N	6					105
03	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2489	3	28	9	N	25					130
04	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2409	3	3	9	N	3					133
*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	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					138

SIMPSON, IDA WELL #: 1H RRCID -> 267101 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7450 - 10391

02	5012	X	1597	-0-	-3415	-0-	1597	3			N	-0-					25
03	5549	X	4789	-0-	-760	-0-	4783	3	6	9	N	5					30
04	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	9113	3			N	-0-					30
*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	NO RPT	-0-	-9424	-0-					N	NO RPT					66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	3			N	-0-					75
03	4371	X	3149	-0-	-1222	-0-	3147	3	2	9	N	2					77
04	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	8146	3			N	-0-					77
*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	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT					1

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
02	2632	N	1892	-0-	-740	-0-	1873	3	19	9	N	17					108
03	2542	N	2113	-0-	-429	-0-	2092	3	21	9	N	19					127
04	1980	N	1917	-0-	-63	-0-	1910	3	7	9	N	6					133
*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	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					112

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
02	4900	X	3818	-0-	-1082	-0-	3811	3	7	9	N	6					72
03	5735	X	4186	-0-	-1549	-0-	4183	3	3	9	N	3					75
04	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	3			N	-0-					75
*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	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					79

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
02	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
03	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
04	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
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	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	15120	X	13540	-0-	-1580	-0-	238	1	13302	2	N	-0-					-0-
03	16244	X	14237	-0-	-2007	-0-	262	1	13975	2	N	-0-					-0-
04	15720	X	9843	-0-	-5877	-0-	185	1	9658	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-15004	-0-					N	NO RPT					-0-

MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267880 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7430 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8680	X	8338	-0-	-342	-0-	146	1	8192	2	N	-0-					-0-
03	9610	X	9142	-0-	-468	-0-	168	1	8974	2	N	-0-					-0-
04	9300	X	8440	-0-	-860	-0-	159	1	8281	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-9238	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ACE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 267949 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8959 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19740	X	18594	-0-	-1146	-0-	327	1	18267	2	N	-0-					-0-
03	21855	X	20547	-0-	-1308	-0-	378	1	20169	2	N	-0-					-0-
04	21150	X	19227	-0-	-1923	-0-	361	1	18866	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-20584	-0-					N	NO RPT					-0-

ACE UNIT D WELL #: 14H RRCID -> 267950 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8965 - 13469

02	13272	X	12129	-0-	-1143	-0-	213	1	11916	2	N	-0-					-0-
03	14694	X	13172	-0-	-1522	-0-	242	1	12930	2	N	-0-					-0-
04	13440	X	13393	-0-	-47	-0-	252	1	13141	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-13826	-0-					N	NO RPT					-0-

ACE UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 267975 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9230 - 13064

02	10920	X	9987	-0-	-933	-0-	175	1	9812	2	N	-0-					-0-
03	11501	X	10919	-0-	-582	-0-	201	1	10718	2	N	-0-					-0-
04	11934	X	11934	-0-	-0-	-0-	224	1	11710	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-12338	-0-					N	NO RPT					-0-

ACE UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 268364 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9230 - 13337

02	13356	X	12216	-0-	-1140	-0-	215	1	12001	2	N	-0-					-0-
03	14632	X	13166	-0-	-1466	-0-	242	1	12924	2	N	-0-					-0-
04	14160	X	12206	-0-	-1954	-0-	229	1	11977	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-13516	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268371 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7330 - 9791

02	812	N	525	-0-	-287	-0-	523	3	2	9	N	2					99
03	930	N	392	-0-	-538	-0-	382	3	10	9	N	9					108
04	1260	N	454	-0-	-806	-0-	451	3	3	9	N	3					111
*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	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					114

TURNER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268372 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7139 - 9910

02	4844	X	4840	-0-	-4	-0-	4752	3	88	9	N	80					171
03	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5308	3	110	9	N	100	155	1			116
04	5190	X	5177	-0-	-13	-0-	5096	3	81	9	N	74	159	1			31
*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	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					134

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268591 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 10172

02	1120	N	1	-0-	-1119	-0-	1	3			N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					39
*05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					39
*06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					39
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268617 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7460 - 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
02	3360	X	3040	-0-	-320	-0-	3022	3	18	9	N	16					102
03	3627	X	2982	-0-	-645	-0-	2982	3			N	-0-					102
04	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	3			N	-0-					102
*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	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					102

EARL KELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268620 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7202 - 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
02	3416	X	2114	-0-	-1302	-0-	2111	3	3	9	N	3					97
03	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3814	3	2	9	N	2					99
04	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6356	3	92	9	N	84	156	1			27
*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	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					71

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 4 RRCID -> 268627 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8715 - 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
02	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	9476	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	9293	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	10639	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8932	X	8303	-0-	-629	-0-	8300	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	10151	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	9570	X	7565	-0-	-2005	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
*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	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	10276	X	6946	-0-	-3330	-0-	6942	2	4	9	N	4	4	8			40
03	11036	X	10865	-0-	-171	-0-	10864	2	1	9	N	1	1	8			40
04	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	11225	2	1	9	N	1	1	0			40
*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-					-0-
07	11594	X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	476	N	285	-0-	-191	-0-	285	3			N	-0-					14
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					14
04	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2725	3	7	9	N	6					20
*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	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					54

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	4004	X	2827	-0-	-1177	-0-	2812	3	15	9	N	14					102
03	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5499	3	36	9	N	33					135
04	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7492	3	66	9	N	60	157	1			38
*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	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					77

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	0	N	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
02	7000	X	5897	-0-	-1103	-0-	5887	3	10	9	N	9					86
03	6789	X	5568	-0-	-1221	-0-	5568	3			N	-0-					86
04	6450	X	4359	-0-	-2091	-0-	4356	3	3	9	N	3					89
*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	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					111

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	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
02	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	861	1	3845	2	Y	-0-					-0-
03	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	1061	1	3053	2	Y	-0-					-0-
04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	930	1	2513	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	9408	X	7320	-0-	-2088	-0-	7310	3	10	9	N	9	1	1			72
03	9703	X	7955	-0-	-1748	-0-	7952	3	3	9	N	3					75
04	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	9235	3	15	9	N	14					89
*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	NO RPT	-0-	-9548	-0-					N	NO RPT					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	7504	X	6589	-0-	-915	-0-	6579	3	10	9	N	9	1	1			88
03	8029	X	7445	-0-	-584	-0-	7435	3	10	9	N	9					97
04	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	9024	3	28	9	N	25					122
*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	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					51

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
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		NO RPT	-0-	-0-	2536					N	NO RPT					69

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
02	924	N	67	-0-	-857	-0-	60	3	7	9	N	6					97
03	279	N	39	-0-	-240	-0-	39	3			N	-0-					97
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	224	3	103	9	N	94	185	1			6
*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	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					9

IDA SIMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270174 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7295 - 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
02	3136	X	2003	-0-	-1133	-0-	2003	3			N	-0-					25
03	3472	X	3099	-0-	-373	-0-	3093	3	6	9	N	5					30
04	3360	X	2889	-0-	-471	-0-	2819	3	70	9	N	64	86	1			8
*05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					8
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	22					30
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					30

SIMPSON, IDA WELL #: 4H RRCID -> 270175 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7400 - 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
02	3472	X	3252	-0-	-220	-0-	3240	3	12	9	N	11					91
03	3844	X	3501	-0-	-343	-0-	3468	3	33	9	N	30					121
04	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6640	3			N	-0-					121
*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	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					152

WHATLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270182 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7323 - 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
02	5964	X	3330	-0-	-2634	-0-	3330	3			N	-0-					44
03	6541	X	4060	-0-	-2481	-0-	4060	3			N	-0-					44
04	6090	X	5769	-0-	-321	-0-	5766	3	3	9	N	3					47
*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	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270212 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7220 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	T. A.		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

02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-					52
03	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	6					58
04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					58
*05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					58
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					58
07	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

02	3724	X	3056	-0-	-668	-0-	2995	3	61	9	N	55					149
03	3968	X	3636	-0-	-332	-0-	3606	3	30	9	N	27	118	1			58
04	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5689	3	73	9	N	66					124
*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	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					82

EARL KELLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270227 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7128 - 9878

02	1148	N	693	-0-	-455	-0-	693	3			N	-0-					94
03	1798	N	734	-0-	-1064	-0-	727	3	7	9	N	6	67	1			33
04	1050	N	45	-0-	-1005	-0-	45	3			N	-0-					33
*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	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					36

FLETCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 270414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HARBOUR VIEW WELL #: A 2H RRCID -> 270707 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 10115

02	4732	X	968	-0-	-3764	-0-	968	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	989	-0-	-1863	-0-	989	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	1439	-0-	-1321	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

SIEGMUND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270708 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6697 - 8911

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*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		NO RPT	-0-	-0-	5967					N	NO RPT					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 270727 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7040 - 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
02	13552	X	7754	-0-	-5798	-0-	7743	3	11	9	N	10	1	1			61
03	11315	X	7452	-0-	-3863	-0-	7450	3	2	9	N	2					63
04	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	9761	3			N	-0-					63
*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	NO RPT	-0-	-10075	-0-					N	NO RPT					63

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270770 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7590 - 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
02	3920	X	2663	-0-	-1257	-0-	2663	3			N	-0-					44
03	4433	X	2821	-0-	-1612	-0-	2821	3			N	-0-					44
04	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5613	3	55	9	N	50					94
*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	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					41

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270796 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7425 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3500	X	2644	-0-	-856	-0-	2559	3	85	9	N	77					129
03	4123	X	2567	-0-	-1556	-0-	2533	3	34	9	N	31					160
04	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5557	3	52	9	N	47	177	1			30
*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	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					96

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
02	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4312	3	22	9	N	20					61
03	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4788	3	18	9	N	16					77
04	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7454	3	24	9	N	22					99
*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	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					132

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
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					105
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					119
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					136
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					139
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					169
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

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
02	6468	X	3619	-0-	-2849	-0-	3597	3	22	9	N	20					50
03	6293	X	3977	-0-	-2316	-0-	3956	3	21	9	N	19					69
04	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	6521	3	24	9	N	22					91
*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	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					29

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
02	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	7427	3	67	9	N	61					91
03	8308	X	7352	-0-	-956	-0-	7301	3	51	9	N	46	109	1			28
04	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	11868	3	55	9	N	50					78
*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	NO RPT	-0-	-12307	-0-					N	NO RPT					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	3472	X	3227	-0-	-245	-0-	3226	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4695	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4462	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*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	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*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		NO RPT	-0-	-0-	6484					N	NO RPT					25

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
02	10696	X	4201	-0-	-6495	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	3699	-0-	-6314	-0-	3690	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	14417	X	14417	-0-	-0-	-0-	14410	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*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	NO RPT	-0-	-12338	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14448	X	5535	-0-	-8913	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	3636	-0-	-3618	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
04	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6138	-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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	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
02	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4030	3	69	9	N	63	85	1			36
03	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3781	3	130	9	N	118	85	1			69
04	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7094	3	127	9	N	115	137	1			47
*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	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					45

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
02	6188	X	5517	-0-	-671	-0-	5431	3	86	9	N	78	91	1			17
03	6541	X	5681	-0-	-860	-0-	5590	3	91	9	N	83	75	1			25
04	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	10302	3	107	9	N	97					122
*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	NO RPT	-0-	-10757	-0-					N	NO RPT					207

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	5544	X	5129	-0-	-415	-0-	5081	3	48	9	N	44					121
03	6510	X	4416	-0-	-2094	-0-	4357	3	59	9	N	54	87	1			88
04	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7056	3	22	9	N	20	50	1			58
*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	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					110

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
02	16296	X	12496	-0-	-3800	-0-	12496	2			N	-0-					-0-
03	24304	X	6077	-0-	-18227	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
04	23520	X	11286	-0-	-12234	-0-	11286	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-13826	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	12320	X	10738	-0-	-1582	-0-	10737	3	1	9	N	1	1	1			36
03	13237	X	11721	-0-	-1516	-0-	11721	3			N	-0-					36
04	12540	X	10835	-0-	-1705	-0-	10835	3			N	-0-					36
*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	NO RPT	-0-	-11904	-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
02	12096	X	11286	-0-	-810	-0-	11286	3			N	-0-					39
03	13113	X	12400	-0-	-713	-0-	12388	3	12	9	N	11					50
04	12975	X	12975	-0-	-0-	-0-	12968	3	7	9	N	6					56
*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	NO RPT	-0-	-13423	-0-					N	NO RPT					70

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	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
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	17392	X	17392	-0-	-0-	-0-	17385	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	20086	X	20086	-0-	-0-	-0-	20080	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	16994	X	16994	-0-	-0-	-0-	16992	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*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	13113	X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	23604	X	20507	-0-	-3097	-0-	20499	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	25544	X	21951	-0-	-3593	-0-	21943	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	23340	X	20692	-0-	-2648	-0-	20689	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*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	22692	X	NO RPT	-0-	-22692	-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
02	16940	X	14187	-0-	-2753	-0-	14179	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	24208	X	24208	-0-	-0-	-0-	24205	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	16770	X	15946	-0-	-824	-0-	15944	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*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	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
02	18156	X	18156	-0-	-0-	-0-	18147	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	19760	X	19760	-0-	-0-	-0-	19756	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	13080	X	10712	-0-	-2368	-0-	10708	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*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	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	19908	X	5305	-0-	-14603	-0-	5299	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	21452	X	5393	-0-	-16059	-0-	5387	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	15390	X	9643	-0-	-5747	-0-	9639	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	11270	X	11270	-0-	-0-	-0-	11270	2			N	-0-	4	8			-0-
*06	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-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
02	24447	X	24447	-0-	-0-	-0-	24439	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	25792	X	23014	-0-	-2778	-0-	23008	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	24960	X	22381	-0-	-2579	-0-	22379	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*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	NO RPT	-0-	-26319	-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
02	12908	X	11185	-0-	-1723	-0-	11118	2	67	9	N	61					240
03	14291	X	12044	-0-	-2247	-0-	12021	2	23	9	N	21					261
04	13830	X	11676	-0-	-2154	-0-	11676	2			N	-0-	183	1			78
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	NO RPT	-0-	-12369	-0-					N	NO RPT					100

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	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
02	15447	X	15447	-0-	-0-	-0-	15444	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	18063	X	18063	-0-	-0-	-0-	18060	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	16263	X	16263	-0-	-0-	-0-	16262	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*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	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
02	22344	X	9806	-0-	-12538	-0-	9803	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	24459	X	18639	-0-	-5820	-0-	18636	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	25120	X	25120	-0-	-0-	-0-	25118	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*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	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
02	16800	X	14701	-0-	-2099	-0-	14699	3	2	9	N	2	2	1			33
03	18197	X	16178	-0-	-2019	-0-	16178	3			N	-0-					33
04	16822	X	16822	-0-	-0-	-0-	16822	3			N	-0-					33
*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	NO RPT	-0-	-17391	-0-					N	NO RPT					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 276104 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 5427 PERF. 5740 - 10067

02	14364	X	13055	-0-	-1309	-0-	12997	2	58	9	N	53					243
03	15407	X	14102	-0-	-1305	-0-	14102	2			N	-0-	182	1			61
04	14730	X	13862	-0-	-868	-0-	13862	2			N	-0-					61
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	NO RPT	-0-	-14446	-0-					N	NO RPT					157

OXER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276121 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6775 - 9419

02	11312	X	9372	-0-	-1940	-0-	9372	3			N	-0-					77
03	11997	X	9858	-0-	-2139	-0-	9858	3			N	-0-					77
04	11310	X	10530	-0-	-780	-0-	10530	3			N	-0-					77
*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	NO RPT	-0-	-10881	-0-					N	NO RPT					77

TGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276715 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6440 - 9095

02	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	1023	1	8979	2	N	71					160
							78	9									
03	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	-0-					160
04	10800	X	10156	-0-	-644	-0-	281	1	9860	2	N	14					174
							15	9									
05	11160	X	10369	-0-	-791	-0-	301	1	10034	2	N	31	40	1			165
							34	9									
06	10800	X	9385	-0-	-1415	-0-	285	1	9100	2	N	-0-					165
07	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT					165

TGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276779 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6501 - 9581

02	8708	X	7980	-0-	-728	-0-	918	1	7045	2	N	15	56	1			36
							17	9									
03	10919	X	10919	-0-	-0-	-0-	1116	1	9751	2	N	47	33	1			50
							52	9									
04	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	814	1	9210	2	N	7					57
							8	9									
05	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	1171	1	9004	2	N	27	36	1			48
							30	9									
*06	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	1106	1	7493	2	N	-0-					48
07	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT					48

BONNIE BRAE WELL #: 2H RRCID -> 276941 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 9130 - 12540

02	8260	X	7733	-0-	-527	-0-	7725	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	9145	X	8593	-0-	-552	-0-	8585	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	8850	X	8445	-0-	-405	-0-	8441	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*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	NO RPT	-0-	-8742	-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 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
02	35122	X	35122	-0-	-0-	-0-	35122	2			N	-0-					-0-
03	37138	X	33638	-0-	-3500	-0-	33638	2			N	-0-					-0-
04	35940	X	32860	-0-	-3080	-0-	32860	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-37262	-0-					N	NO RPT					-0-

JM RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276996 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6700 - 9593

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21286	X	21286	-0-	-0-	-0-	21280	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	24295	X	24295	-0-	-0-	-0-	24291	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	22486	X	22486	-0-	-0-	-0-	22484	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*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	NO RPT	-0-	-19344	-0-					N	NO RPT					-0-

HANCOCK WELL #: 2A RRCID -> 277385 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8292 - 8610

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-124	-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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6132	X	5626	-0-	-506	-0-	5613	3	13	9	N	12					22
03	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6049	3	1	9	N	1					23
04	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	7197	3	64	9	N	58					81
*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	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					174

KNOX A WELL #: 1 RRCID -> 277959 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7910 - 8870

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					2
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					2
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					2
*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	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					2

FORTENBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278527 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8950 - 11444

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	10396	3	32	9	N	29					199
03	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	11801	3	26	9	N	24	1	1			222
04	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	2					224
*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	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					214

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	2576	X	2461	-0-	-115	-0-	2459	3	2	9	N	2					46
03	2852	X	2239	-0-	-613	-0-	2216	3	23	9	N	21					67
04	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5261	3	44	9	N	40					107
*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	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					70

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
02	14B2 EXT		4821	-0-	4821	7425	4804	3	17	9	N	15					42
03	14B2 EXT		4326	-0-	4326	11751	4308	3	18	9	N	16					58
04	15521	X	3770	-0-	-11751	-0-	3762	3	8	9	N	7					65
*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	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					90

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
02	16688	X	14967	-0-	-1721	-0-	14811	2	156	9	N	142	13	8			283
03	18476	X	16907	-0-	-1569	-0-	16611	2	296	9	N	269	364	1	6	8	182
04	17880	X	13053	-0-	-4827	-0-	12911	2	142	9	N	129	6	8			305
*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	NO RPT	-0-	-16895	-0-					N	NO RPT					226

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
02	15876	X	10327	-0-	-5549	-0-	10228	2	99	9	N	90	181	1			157
03	14570	X	11632	-0-	-2938	-0-	11405	2	227	9	N	206	179	1			184
04	13830	X	10838	-0-	-2992	-0-	10718	2	120	9	N	109	183	1			110
*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	NO RPT	-0-	-11625	-0-					N	NO RPT					217

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
02	7000	X	6226	-0-	-774	-0-	6125	3	101	9	N	92					169
03	7750	X	7116	-0-	-634	-0-	7025	3	91	9	N	83	172	1			80
04	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	9491	3			N	-0-					80
*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	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					36

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
02	7896	X	7640	-0-	-256	-0-	7628	3	12	9	N	11					48
03	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9799	3	15	9	N	14					62
04	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	11217	3	44	9	N	40					102
*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	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					65

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
02	7728	X	7069	-0-	-659	-0-	7069	3			N	-0-					109
03	8556	X	7802	-0-	-754	-0-	7802	3			N	-0-					109
04	8280	X	7443	-0-	-837	-0-	7417	3	26	9	N	24					133
*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	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT					66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	11163	3	59	9	N	54					133
03	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	11964	3	69	9	N	63					196
04	12696	X	12696	-0-	-0-	-0-	12659	3	37	9	N	34					230
*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	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					78

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
02	6636	X	6570	-0-	-66	-0-	6506	3	64	9	N	58					179
03	7347	X	6963	-0-	-384	-0-	6918	3	45	9	N	41	143	1			77
04	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	-0-					77
*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	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					79

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 186163 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7264 - 7847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
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-

DEBBIE LANE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264059 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8190 - 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
02	20104	X	19705	-0-	-399	-0-	19705	3			N	-0-					-0-
03	22258	X	18635	-0-	-3623	-0-	18635	3			N	-0-					-0-
04	30027	X	30027	-0-	-0-	-0-	30027	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726

RYAN WELL #: 1 RRCID -> 194303 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 8368 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	280	N	39	-0-	-241	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
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-

CONNELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197245 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 8410 - 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
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	T. A.		3397	-0-	3397	11433	3397	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		4849	-0-	4849	16282	4849	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		5428	-0-	5428	21710	5428	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		652	-0-	652	5348	652	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5348					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5348					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

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
02	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
04	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		649	-0-	649	2458	649	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		560	-0-	560	3018	560	3			N	-0-					-0-
04	5121	X	2103	-0-	-3018	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2716	X	2341	-0-	-375	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	1900	-0-	-797	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
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-

ACME UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233137 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 9520 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	9566	3			N	-0-					-0-
03	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	10587	3			N	-0-					-0-
04	8550	X	4601	-0-	-3949	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
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-

O'TOOLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238390 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9550 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	8842	3			N	-0-					-0-
03	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	8909	3			N	-0-					-0-
04	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	3			N	-0-					-0-
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-

ACME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239836 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9448 - 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
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	8164	-0-	5164	5164	8164	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

ACME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240099 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9440 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	5131	-0-	2131	2131	5131	3			N	-0-					-0-
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-

ACME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240100 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9748 - 13580

02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
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-

O'TOOLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240761 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 9978 - 14450

02	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	9589	3			N	-0-					-0-
03	9486	X	9322	-0-	-164	-0-	9322	3			N	-0-					-0-
04	9180	X	7760	-0-	-1420	-0-	7760	3			N	-0-					-0-
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-

PRESBY WELL #: 1H RRCID -> 240792 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 9235 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

FORESTER WELL #: 1 RRCID -> 241380 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8418 - 9212

02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
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-

SEVEN S RANCH WELL #: 2H RRCID -> 242551 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9800 - 12140

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	12143	-0-	12143	24798	12143	3				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	11929	-0-	11929	36727	11929	3				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	9699	-0-	9699	46426	9699	3				N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
SEVEN S RANCH WELL #: 1H RRCID -> 250058 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8715 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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		
02	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	8531	3			N	-0-					-0-
03	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	10334	3			N	-0-					-0-
04	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	8900	3			N	-0-					-0-
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-
	BYRUM UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 260669					COMPL. DATE 02/26/2010		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 12475 - 12905		
02	1820	X	409	-0-	-1411	-0-	409	3			N	-0-					-0-
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
04	1950	X	1406	-0-	-544	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
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-

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

02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
	ZORNS, T. H. UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 156517					COMPL. DATE 12/05/1995		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6856 - 7046		
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					48
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					48
04	1350	N	1274	-0-	-76	-0-	1274	2			N	-0-					48
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	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					48
	ZORNS, T. H. UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 161088					COMPL. DATE 11/29/1996		TOTAL DEPTH 7175		PERF. 6912 - 7083		
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					18
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					18
04	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	1113	2			N	-0-					18
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	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
02	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					65
03	3379	X	3010	-0-	-369	-0-	3010	2			N	-0-					65
04	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					65
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	NO RPT	-0-	-3534	-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
02	2800	N	2827	-0-	27	27	2827	2			N	-0-					-0-
03	2719	N	2692	-0-	-27	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
04	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					22
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					22
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					22
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					-0-
04	15	X	8	-0-	-7	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-713	-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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07	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

02	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					91
03	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					91
04	3990	X	3785	-0-	-205	-0-	3785	2			N	-0-					91
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	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					94

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170543 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6975 - 7000

02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					30
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					30
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					30
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	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					30

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171049 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 6950 - 6975

02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					20
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					20
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					20
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	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					20

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 171921 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7765 - 7790

02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1645	-0-	-5	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
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	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 172000 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7752 - 7777

02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
03	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2187	-0-	-63	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
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	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172064 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6952 - 6999

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVENPORT WELL #: 3 RRCID -> 174055 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7598 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 174496 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8967 - 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
02	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	8108	2			N	-0-					63
03	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	2			N	-0-					63
04	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	2			N	-0-					63
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	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					65

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
02	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
03	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	1105	-0-	-1235	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
06	2340	N	456	-0-	-1884	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-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
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	17	-0-	-1273	-0-	17	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-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
02	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					40
03	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					40
04	2310	N	1857	-0-	-453	-0-	1857	2			N	-0-					40
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	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-961	-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 #: 1A RRCID -> 176510 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7680 - 7990

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
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	609	2	2	9	N	2					28
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	739	2	1	9	N	1					29
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	882	2	4	9	N	4					33
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	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					44

ROACH, DON WELL #: 1 RRCID -> 176587 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7900 - 8050

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
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 176837 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7164 - 7560

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
02	4004	X	3922	-0-	-82	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4015	-0-	-418	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3520	-0-	-770	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 4 RRCID -> 177071 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7180 - 7555

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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

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
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
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	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177658 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7428 - 7853

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
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	2			N	-0-					-0-
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	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 178040 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7510 - 7950

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
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
04	960	N	814	-0-	-146	-0-	814	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-837	-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 #: 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

COLE TRUST "B" WELL #: 2 RRCID -> 178120 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7162 - 7550

02	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3013	-0-	-335	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2866	-0-	-374	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 178121 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7344 - 7772

02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 1 RRCID -> 178122 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 7722

02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	1928	-0-	-532	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
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	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 178503 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7194 - 7580

02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 178669 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7192 - 7626

02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1058	-0-	-202	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
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	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKLEY WELL #: 2 RRCID -> 179230 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7339 - 7760

02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NORTH, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 179320 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7708 - 8370

02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
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	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 179321 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7748 - 8430

02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					57
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					57
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					57
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	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					57

COLE TRUST "B" WELL #: 3 RRCID -> 179322 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7173 - 7568

02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					-0-
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 179746 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7783 - 8484

02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	890	2	4	9	N	4					52
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					52
04	960	N	953	-0-	-7	-0-	953	2			N	-0-					52
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	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					52

RANGE "A" WELL #: 4 RRCID -> 179845 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7240 - 7710

02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, M. T. WELL #: 3A RRCID -> 180009 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7438 - 8150

02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1714	2	10	9	N	9					22
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1854	2	6	9	N	5					27
04	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	1765	2	11	9	N	10					37
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	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					30
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					30
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			Y	-0-					30
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					30

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
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	121	1	1684	2	Y	17	28	1			21
							19	9									
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	68	1	1142	2	Y	-0-					21
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	106	1	1971	2	Y	-0-					21
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	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					32

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
02	14B2 EXT		27	-0-	27	27	27	2			N	-0-					-0-
03	27	X	-0-	-0-	-27	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1952	-0-	-118	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
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	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-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
02	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
03	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
04	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
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	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
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
04	930	N	745	-0-	-185	-0-	745	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TALLY, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 180974 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7235 - 7716

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
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
04	960	N	833	-0-	-127	-0-	833	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 181159 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7290 - 7798

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
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

ROWAN WELL #: 1 RRCID -> 181698 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7552 - 7646

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
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 181699 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7778 - 8460

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
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					43
03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					43
04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					43
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	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					43

NORTH, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 181707 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8420

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
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					75
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					75
04	720	N	712	-0-	-8	-0-	712	2			N	-0-					75
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	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					75

CONDEE-WELCH WELL #: 1 RRCID -> 182158 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7456 - 8098

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
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1269	2	19	9	N	17					160
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1388	2	2	9	N	2	148	1			14
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1370	2	7	9	N	6					20
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	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					25

DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 182186 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7652 - 8280

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: 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
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					78
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					78
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					78
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	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					78

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
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
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	930	N	NO RPT	-0-	-930	-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
02	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	208	1	2189	2	N	-0-					-0-
03	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	226	1	2382	2	N	-0-					-0-
04	2700	N	2486	-0-	-214	-0-	233	1	2253	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2573	-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
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	939	2	2	9	N	2					52
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1033	2	7	9	N	6					58
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	980	2	8	9	N	7					65
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	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					72

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
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-620	-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
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					1
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					1
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-279	-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
02	3360	X	3238	-0-	-122	-0-	283	1	2955	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3601	-0-	-119	-0-	311	1	3290	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	3358	-0-	-182	-0-	314	1	3044	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3596	-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 "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
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	103	1	1138	2	N	-0-					-0-
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	112	1	1272	2	N	-0-					-0-
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	117	1	1159	2	N	-0-					-0-
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	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1165	2	37	9	N	34					84
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					84
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1224	2	12	9	N	11	64	1			31
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	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					57

COLE, M. T. WELL #: 4A RRCID -> 183310 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7290 - 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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 183781 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6768 - 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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RANGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 184252 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7298 - 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
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 1 RRCID -> 184405 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7248 - 7911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					47
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					47
04	1740	N	1581	-0-	-159	-0-	1572	2	9	9	N	8					55
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	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					95

SEXTON WELL #: 1 RRCID -> 184793 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7669 - 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
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
04	930	N	868	-0-	-62	-0-	868	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-899	-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, GARY WELL #: 1 RRCID -> 184794 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7770 - 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
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
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	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	17	1	89	2	Y	3	8	1			4
							3	9									
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					4
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	Y	-0-					4
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	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					71

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
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	492	-0-	-48	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
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	496	N	NO RPT	-0-	-496	-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
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
04	930	N	673	-0-	-257	-0-	673	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-682	-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
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					14
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					14
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					14
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	589	N	NO RPT	-0-	-589	-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
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					1
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					1
04	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	2			Y	-0-					1
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	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
02	4060	X	3802	-0-	-258	-0-	325	1	3477	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	3975	-0-	-520	-0-	359	1	3616	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	3567	-0-	-753	-0-	329	1	3238	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	804	2	6	9	N	5					67
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	860	2	9	9	N	8					75
04	900	N	826	-0-	-74	-0-	820	2	6	9	N	5					80
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	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					93

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
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	749	2	9	9	N	8					93
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	847	2	11	9	N	10	28	1			75
04	810	N	805	-0-	-5	-0-	805	2			N	-0-					75
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	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					88

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
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	479	2	12	9	N	11					25
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	552	2	9	9	N	8					33
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	503	2	7	9	N	6					39
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	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					49

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
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1191	2	37	9	N	34					67
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1240	2	76	9	N	69					136
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1269	2	44	9	N	40	103	1			73
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	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					128

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
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	60	2	19	9	N	17	93	1			19
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	105	2	11	9	N	10					29
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					29
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	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CORINTH CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 186331 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7404 - 8100

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
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	270	1	882	2	N	-0-					204
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	168	1	920	2	N	39	190	1			53
							43	9									
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	468	1	1026	2	N	14					67
							15	9									
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	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					67

CORINTH CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 186332 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7429 - 8144

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
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	118	1	453	2	N	-0-					93
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	59	1	468	2	N	-0-					93
04	690	N	582	-0-	-108	-0-	113	1	469	2	N	-0-					93
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	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					93

HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 186333 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7516 - 7744

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
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	732	-0-	-708	-0-	732	2			N	-0-					-0-
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	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "B" WELL #: 1 RRCID -> 186334 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7279 - 7756

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
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

CORINTH CHURCH WELL #: 3 RRCID -> 186335 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7423 - 8144

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
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	166	1	667	2	N	-0-					95
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	165	1	686	2	N	18	78	1			35
							20	9									
04	630	N	605	-0-	-25	-0-	124	1	481	2	N	-0-					35
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	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					35

ROACH, DON WELL #: 2 RRCID -> 186336 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7990

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

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
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-	9	1			1
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	90	2	Y	-0-					1
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					1
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					7

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
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	420	N	361	-0-	-59	-0-	361	2			N	-0-					-0-
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	372	N	NO RPT	-0-	-372	-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
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1235	-0-	-505	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
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	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	2	6	3	N	-0-					5
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	NO RPT	-0-	-9	-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	83	1	577	2	N	-0-					-0-
							953	3									
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	79	1	462	2	N	-0-					-0-
							746	3									
04	2100	N	1207	-0-	-893	-0-	109	1	437	2	N	-0-					-0-
							661	3									
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	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	2464	X	1885	-0-	-579	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2722	-0-	-99	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
04	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2945	-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
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					33
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	831	2	78	9	N	71	97	1			7
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	873	2	18	9	N	16					23
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	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					37

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
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	677	2	6	9	N	5					119
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	737	2	4	9	N	4					123
04	720	N	715	-0-	-5	-0-	715	2			N	-0-					123
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	751	2	3	9	N	3					126
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	708	2	20	9	N	18					144
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					144

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					21
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					21
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					21
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	194	1	155	2	N	-0-					55
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					55
07	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
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	52	1	679	2	N	-0-					-0-
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	53	1	719	2	N	-0-					-0-
04	750	N	637	-0-	-113	-0-	54	1	583	2	N	-0-					-0-
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	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1439	-0-	-121	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1488	-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
02	3052	X	2526	-0-	-526	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3191	-0-	-64	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
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	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					23
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					23
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	2			N	-0-					23
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	434	N	NO RPT	-0-	-434	-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
02	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	197	1	2098	2	N	-0-					-0-
03	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	229	1	2274	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	2226	-0-	-204	-0-	216	1	2010	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2294	-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 #: 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
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-279	-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
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1482	-0-	-48	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
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	775	N	NO RPT	-0-	-775	-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
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	81	1	1201	2	Y	1	25	1			5
							1	9									
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	88	1	1340	2	Y	-0-					5
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	96	1	1456	2	Y	-0-					5
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	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					11

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
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	274	1	800	2	N	-0-					27
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	147	1	880	2	N	-0-					27
04	1590	N	685	-0-	-905	-0-	118	1	567	2	N	-0-					27
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	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					40

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
02	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	348	1	1566	2	N	-0-					70
03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	569	1	1626	2	N	42	105	1			7
							46	9									
04	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	437	1	2103	2	N	-0-					7
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	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					133
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					133
04	180	N	98	-0-	-82	-0-	98	2			N	-0-					133
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					69
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					69
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					69
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

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
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	24	1	308	2	Y	21	26	1			30
							23	9									
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	27	1	335	2	Y	35					65
							39	9									
04	450	N	330	-0-	-120	-0-	22	1	308	2	Y	-0-					65
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	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					81

PETERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 188527 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7344 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188528 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8210 - 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
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188529 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8184 - 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
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1891	-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 #: 3 RRCID -> 188533 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7314 - 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
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	49 1	1 9	716	2	Y	1	28	1			5
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	49	1	527	2	Y	-0-					5
04	870	N	334	-0-	-536	-0-	36	1	298	2	Y	-0-					5
05	837	N	557	-0-	-280	-0-	92 2	1 9	463	2	Y	2					7
06	870	X	445	-0-	-425	-0-	59 7	1 9	379	2	Y	6					13
07	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					13

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	74 31	1 9	615	2	Y	28	17	1			38
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	48	1	955	2	Y	-0-					38
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	39	1	1167	2	Y	-0-					38
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	40 2	1 9	775	2	Y	2					40
06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	106 13	1 9	1890	2	Y	12					52
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					52

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PADDACK, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 188799 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7826 - 8800

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
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	799	2	9	9	N	8					93
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	936	2	7	9	N	6	28	1			71
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					71
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	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					78

BARNETT, SKIP WELL #: 3 RRCID -> 188800 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7416 - 8202

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
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					82
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					82
04	1230	N	896	-0-	-334	-0-	885	2	11	9	Y	10					92
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	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					92

COLE, M. T. WELL #: 5A RRCID -> 189045 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 2284 - 8060

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
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	593	2	12	9	N	11					93
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	684	2	6	9	N	5					98
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	746	2	10	9	N	9					107
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	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					122

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 189046 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7314 - 8022

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
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1394	2	3	9	N	3					83
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1521	2	25	9	N	23	99	1			7
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1463	2	1	9	N	1					8
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	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					8

COCANOUGHER "287" WELL #: 1 RRCID -> 189100 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7476 - 7700

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
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					48
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					48
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					48
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					48

NORTH, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 189102 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7743 - 8429

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
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOSSER WELL #: 1 RRCID -> 189103 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8094 - 8693

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
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
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	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-589	-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
02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	37	1	1593	2	Y	12	27	1			30
							13	9									
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	125	1	1714	2	Y	-0-					30
04	1470	N	1407	-0-	-63	-0-	112	1	1295	2	Y	-0-					30
05	1519	N	1393	-0-	-126	-0-	87	1	1302	2	Y	4					34
							4	9									
06	1770	X	1151	-0-	-619	-0-	78	1	1063	2	Y	9					43
							10	9									
07	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					43

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
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	74	1	1114	2	Y	16	5	1			17
							18	9									
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	98	1	1296	2	Y	-0-					17
04	1440	N	1331	-0-	-109	-0-	106	1	1225	2	Y	-0-					17
05	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	74	1	1207	2	Y	3					20
							3	9									
06	1350	N	1085	-0-	-265	-0-	67	1	1009	2	Y	8					28
							9	9									
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					28

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
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	74	1	1071	2	Y	1	24	1			28
							1	9									
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	88	1	1231	2	Y	-0-					28
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	82	1	1150	2	Y	-0-					28
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	74	1	1154	2	Y	1					29
							1	9									
06	1290	N	1085	-0-	-205	-0-	67	1	1014	2	Y	4					33
							4	9									
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					33

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
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	60	1	713	2	N	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-589	-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

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
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
04	420	N	331	-0-	-89	-0-	331	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 189123 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7496 - 7964

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
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	821	-0-	-199	-0-	821	2			N	-0-					-0-
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	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 2 RRCID -> 189614 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7182 - 7852

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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

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
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					108
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					108
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					108
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	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					108

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 190305 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6948 - 7200

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
02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1882	-0-	-218	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
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	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 190334 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7301 - 7759

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
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	2	28	9	N	25					25
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					25
04	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					25
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					25
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	41	2	2	9	N	2					27
07	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					27

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
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1281	-0-	-39	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
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	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-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
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1937	-0-	-13	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2015	-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
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	576	-0-	-1074	-0-	576	2			N	-0-					-0-
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	589	N	NO RPT	-0-	-589	-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
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1902	2	66	9	N	60					224
03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2086	2	32	9	N	29	198	1			55
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1892	2	39	9	N	35					90
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	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					127

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	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
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					30
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					30
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					30
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	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					47

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
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	368	2	7	9	N	6					14
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					14
04	390	N	335	-0-	-55	-0-	335	2			N	-0-					14
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	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					14

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
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
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	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON-HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 190525 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 7700 - 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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COPE WELL #: 2 RRCID -> 190905 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7269 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

UNT WELL #: 1 RRCID -> 190908 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8226 - 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
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	570	N	430	-0-	-140	-0-	430	2			N	-0-					-0-
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	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT, SKIP WELL #: 5 RRCID -> 191225 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7342 - 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
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1319	2	19	9	N	17	93	1			19
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1340	2	11	9	N	10					29
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					29
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	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					61

NEWLAND WELL #: 1 RRCID -> 191227 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7882 - 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
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	963	2	12	9	N	11	137	1			12
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1128	2	4	9	N	4					16
04	1110	N	1086	-0-	-24	-0-	1086	2			N	-0-					16
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	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					46

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 5 RRCID -> 191233 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7372 - 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
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	669	2	11	9	N	10					145
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	629	2	21	9	N	19	65	1			99
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					99
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					99
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					99
07	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
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					82
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					82
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					82
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	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					82

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
02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	1967	-0-	-193	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2046	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1029	2	19	9	N	17					28
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	814	2	1	9	N	1					29
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					29
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

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
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					27
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					27
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-					27
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	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					20

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
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					55
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					55
04	630	N	530	-0-	-100	-0-	530	2			N	-0-					55
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	558	N	NO RPT	-0-	-558	-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
02	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2436	2	6	9	N	5					140
03	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	3061	2	3	9	N	3					143
04	2220	N	1160	-0-	-1060	-0-	1157	2	3	9	N	3					146
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	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					25

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
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
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	372	N	NO RPT	-0-	-372	-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
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
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	620	N	NO RPT	-0-	-620	-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
02	17	X	-0-	-0-	-17	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		76	-0-	76	76	76	2			N	-0-					-0-
04	78	X	2	-0-	-76	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
04	810	N	751	-0-	-59	-0-	751	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-775	-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
02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2511	-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
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-217	-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
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-310	-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
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
04	960	N	916	-0-	-44	-0-	916	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-961	-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
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					72
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1236	2	31	9	N	28					100
04	1230	N	1196	-0-	-34	-0-	1196	2			N	-0-					100
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	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					142

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-589	-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
02	1484	X	1190	-0-	-294	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
03	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
04	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
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	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-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
02	2800	N	2697	-0-	-103	279	2697	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2890	-0-	-210	69	2890	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2740	-0-	-80	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2914	-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
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2108	-0-	-82	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
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	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-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
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					37
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	95	2	4	9	N	4					41
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					41
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	NO RPT	-0-	-93	-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
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					107
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					107
04	780	N	87	-0-	-693	-0-	87	2			N	-0-					107
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					107

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
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					25
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					25
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					25
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	NO RPT	-0-	-124	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	4284	X	3	-0-	-4281	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	1	-0-	-4587	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	1	-0-	-4169	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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	3	X	NO RPT	-0-	-3	-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
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					83
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					83
04	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	2			N	-0-					83
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					83
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					83
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					21
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					21
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					21
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	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					21

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
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					38
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					38
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					38
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	NO RPT	-0-	-1271	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	12	N	NO RPT	-0-	-12	-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
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	947	2	58	9	N	53					113
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	933	2	15	9	N	14	113	1			14
04	900	N	564	-0-	-336	-0-	564	2			N	-0-					14
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	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					26

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
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1183	2	12	9	N	11					100
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1286	2	10	9	N	9					109
04	1290	N	1241	-0-	-49	-0-	1241	2			N	-0-					109
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	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					126

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
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1424	2	17	9	N	15					163
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1567	2	11	9	N	10					173
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1527	2	10	9	N	9					182
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	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					188

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
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	866	2	12	9	N	11					67
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	982	2	11	9	N	10					77
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	960	2	12	9	N	11					88
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	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					96

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
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1402	-0-	-218	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
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	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-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
02	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	19	1	1616	2	Y	-0-					-0-
03	3565	X	1761	-0-	-1804	-0-	103	1	1658	2	Y	-0-					-0-
04	3450	X	887	-0-	-2563	-0-	102	1	785	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1798	-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
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	851	2	7	9	N	6	44	1			46
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1034	2	2	9	N	2					48
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					48
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	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					62

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
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1108	2	2	9	N	2					177
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1196	2	21	9	N	19	178	1			18
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					18
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	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					37

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
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1520	2	15	9	N	14					106
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1681	2	43	9	N	39					145
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1614	2	20	9	N	18					163
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	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					33

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
02	2688	X	2612	-0-	-76	-0-	2584	2	28	9	N	25					160
03	2945	X	2851	-0-	-94	-0-	2834	2	17	9	N	15	37	1			138
04	2850	X	2796	-0-	-54	-0-	2774	2	22	9	N	20	107	1			51
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	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					72

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
02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1722	2	11	9	N	10					91
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1893	2	7	9	N	6					97
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1853	2	42	9	N	38	121	1			14
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	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					21

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
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	735	2	6	9	N	5					21
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	858	2	3	9	N	3					24
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					24
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	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					25

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BOAZ WELL #: 1 RRCID -> 194281 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6940 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRICE WELL #: 3 RRCID -> 194284 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7304 - 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
02	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
03	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
04	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 2 RRCID -> 194435 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7350 - 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
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1874	-0-	-106	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
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	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN "A" WELL #: 2 RRCID -> 194482 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7878 - 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
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

ELKINS "B" WELL #: 2 RRCID -> 194667 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7176 - 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
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
04	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "E" WELL #: 5 RRCID -> 194989 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 8036 - 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
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	868	2	14	9	N	13					126
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	878	2	31	9	N	28	125	1			29
04	990	N	960	-0-	-30	-0-	945	2	15	9	N	14					43
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	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					86

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
02	3052	X	2877	-0-	-175	-0-	2876	2	1	9	N	1					23
03	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3212	2	8	9	N	7					30
04	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3289	2	19	9	N	17					47
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	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					57

BROWDER WELL #: B 1 RRCID -> 195699 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6500 - 6590

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BONDS RANCH WELL #: 501 RRCID -> 195976 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6894 - 7134

02	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	1904	-0-	-514	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2598	-0-	-342	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
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	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 1 RRCID -> 196087 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6959 - 7237

02	3388	X	3216	-0-	-172	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	2786	-0-	-996	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3096	-0-	-564	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 196088 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6943 - 7193

02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
03	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2375	-0-	-55	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "D" WELL #: 4 RRCID -> 196321 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8026 - 9142

02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	257	2	4	9	N	4					25
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	277	2	3	9	N	3					28
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					28
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	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					28

RANGE WELL #: 14 RRCID -> 196488 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7270 - 7719

02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
03	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2138	-0-	-142	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
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	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

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
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
04	660	N	304	-0-	-356	-0-	304	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-310	-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
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
02	1624	X	1470	-0-	-154	-0-	1184	2	286	3	Y	-0-					-0-
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1360	2	296	3	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1418	-0-	-112	-0-	1194	2	224	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1457	-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
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	81	2	134	3	N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	89	2	144	3	N	-0-					-0-
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	94	2	143	3	N	-0-					-0-
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	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	21	1	647	2	N	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	18	1	674	2	N	-0-					-0-
04	870	N	628	-0-	-242	-0-	16	1	612	2	N	-0-					-0-
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	651	N	NO RPT	-0-	-651	-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
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1712	-0-	-58	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1767	-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
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1726	-0-	-164	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1798	-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
02	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					26
03	3565	X	3506	-0-	-59	-0-	3506	2			N	-0-					26
04	3390	X	3344	-0-	-46	-0-	3314	2	30	9	N	27					53
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	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					113

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
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					82
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					82
04	660	N	506	-0-	-154	-0-	506	2			N	-0-					82
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	527	N	NO RPT	-0-	-527	-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
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					15
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					15
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					15
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	NO RPT	-0-	-372	-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
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	13	1	495	2	N	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	14	1	580	2	N	-0-					-0-
04	570	N	517	-0-	-53	-0-	13	1	504	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-527	-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
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	46	1	1799	2	N	-0-					-0-
03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	48	1	1943	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	1865	-0-	-325	-0-	46	1	1819	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1922	-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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	2660	X	2617	-0-	-43	-0-	560	1	2057	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	1939	-0-	-1006	-0-	619	1	1320	2	N	-0-					-0-
04	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	600	1	2013	2	N	-0-					-0-
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	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-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
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	96	1	691	2	N	-0-					-0-
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	134	1	660	2	N	-0-					-0-
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	129	1	638	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 503 RRCID -> 198098 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7075 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1738	-0-	-152	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, M. T. WELL #: 7 RRCID -> 198099 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7310 - 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
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					106
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1350	2	9	9	N	8					114
04	1560	N	1306	-0-	-254	-0-	1296	2	10	9	N	9					123
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	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					137

BONDS RANCH "A" WELL #: 101 RRCID -> 198294 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7180 - 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
02	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	218	1	3504	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	266	1	3671	2	N	-0-					-0-
04	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	247	1	3425	2	N	-0-					-0-
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 198505 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7455 - 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
02	2527	N	956	-0-	-1571	-0-	956	2			N	-0-					-0-
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	1333	-0-	-467	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

LESLEY WELL #: 3 RRCID -> 198506 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7553 - 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
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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

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
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
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	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 198528 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7315 - 7717

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
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	850	-0-	-170	-0-	850	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 198558 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7697 - 8245

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
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04	480	N	386	-0-	-94	-0-	386	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

BOAZ WELL #: 2 RRCID -> 198626 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 7740 - 9344

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
02	2688	X	2301	-0-	-387	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2127	-0-	-601	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	1730	-0-	-850	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: I 1 RRCID -> 198834 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6690 - 6780

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
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	71	2	17	3	Y	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	77	2	17	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	87	2	16	3	Y	-0-					-0-
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198843 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6725 - 7160

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
02	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					117
03	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3243	2	1	9	N	1					118
04	3060	X	3059	-0-	-1	-0-	3055	2	4	9	N	4					122
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	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					125

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 198844 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6649 - 7045

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
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					63
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					63
04	2070	N	1940	-0-	-130	-0-	1940	2			N	-0-					63
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	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-465	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
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	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
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	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
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
02	5068	X	4890	-0-	-178	-0-	4890	3			N	-0-					22
03	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5334	3	43	9	N	39	1	8			60
04	5280	X	5137	-0-	-143	-0-	5137	3			N	-0-					60
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	NO RPT	-0-	-5425	-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
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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
02	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
03	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
04	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
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	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
02	3164	X	2981	-0-	-183	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3314	-0-	-127	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3175	-0-	-125	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
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	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-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
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	270	N	193	-0-	-77	-0-	193	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-186	-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
02	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
03	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4367	-0-	-463	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
02	5040	X	4353	-0-	-687	-0-	4336	2	17	9	N	15			128
03	5332	X	4980	-0-	-352	-0-	4954	2	26	9	N	24			152
04	5160	X	4928	-0-	-232	-0-	4925	2	3	9	N	3			155
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	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT			168

PRICE WELL #: 4 RRCID -> 199680 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6907 - 8477

02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

DUNN "C" WELL #: 2H RRCID -> 199706 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8400 - 9960

02	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-			102
03	4650	X	4413	-0-	-237	-0-	4413	2			N	-0-			102
04	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-			102
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	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT			103

HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 199735 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7420 - 7796

02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-			-0-
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-			-0-
04	1320	N	735	-0-	-585	-0-	735	2			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200131 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7866 - 8341

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	14	2	23	3	N	-0-			-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	7	2	11	3	N	-0-			-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	9	2	13	3	N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWDER DEARING WELL #: B 1 RRCID -> 200266 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6512 - 6586

02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	460	2	759	3	N	-0-			-0-
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	514	2	829	3	N	-0-			-0-
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	478	2	723	3	N	-0-			-0-
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	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-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 #: D 1 RRCID -> 200268 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6536 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	9	2	2	3	Y	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	15	2	3	3	Y	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	21	2	4	3	Y	-0-					-0-
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWDER WELL #: C 1 RRCID -> 200284 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6458 - 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
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	265	2	438	3	N	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	301	2	486	3	N	-0-					-0-
04	870	N	801	-0-	-69	-0-	319	2	482	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 200339 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7311 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	5600	X	5039	-0-	-561	-0-	5039	3			N	-0-					-0-
03	5673	X	5337	-0-	-336	-0-	5336	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5490	X	5119	-0-	-371	-0-	5119	3			N	-0-					-0-
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	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
02	2380	N	2315	-0-	-65	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	2534	-0-	-70	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	2432	-0-	-118	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2511	-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
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	50	2	83	3	N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	61	2	98	3	N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	67	2	102	3	N	-0-					-0-
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	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					153
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	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
02	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1874	2	1	9	N	1					125
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					125
04	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					125
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	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					125

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
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1221	-0-	-219	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1271	-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
02	7560	X	7182	-0-	-378	-0-	7182	3			Y	-0-					-0-
03	8339	X	8095	-0-	-244	-0-	8095	3			Y	-0-					-0-
04	7920	X	7736	-0-	-184	-0-	7736	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	4536	X	4392	-0-	-144	-0-	4392	3			N	-0-					-0-
03	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	9813	3			N	-0-					-0-
04	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	9031	3			N	-0-					-0-
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	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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	292	2	483	3	N	-0-					-0-
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	363	2	586	3	N	-0-					-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	326	2	493	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-837	-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	270	N	198	-0-	-72	-0-	198	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-217	-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
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1688	-0-	-112	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1736	-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
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201577 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 7858 - 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2184	X	1889	-0-	-295	-0-	1880	2	9	9	N	8					96
03	2418	X	2292	-0-	-126	-0-	2270	2	22	9	N	20					116
04	2280	X	2043	-0-	-237	-0-	2019	2	24	9	N	22					138
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	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					143

RANGE "A" WELL #: 21 RRCID -> 201643 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7412 - 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
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE "A" WELL #: 20 RRCID -> 201656 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7423 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1252	-0-	-68	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
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	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201658 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7825 - 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
02	1484	X	441	-0-	-1043	-0-	441	2			N	-0-					-0-
03	1643	X	151	-0-	-1492	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	1590	X	99	-0-	-1491	-0-	99	2			N	-0-					-0-
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CORE LAB WELL #: 1H RRCID -> 201886 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8100 - 10025

02	5768	X	5383	-0-	-385	-0-	5383	3			N	-0-					-0-
03	6386	X	5882	-0-	-504	-0-	5882	3			N	-0-					-0-
04	6060	X	5670	-0-	-390	-0-	5670	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 201889 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8700 - 9066

02	1876	X	1869	-0-	-7	-0-	1858	2	11	9	N	10					110
03	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2117	2	33	9	N	30					140
04	1860	X	1214	-0-	-646	-0-	1214	2			N	-0-					140
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	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					175

TRWD WELL #: E 1 RRCID -> 201996 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8992 - 9514

02	2856	X	2370	-0-	-486	-0-	59	1	2311	2	N	-0-					-0-
03	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	78	1	3145	2	N	-0-					-0-
04	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	78	1	3110	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 202166 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7880 - 9100

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	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

02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2311	-0-	-29	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 116H RRCID -> 202213 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7275 - 9753

02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
02	3472	X	3176	-0-	-296	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3545	-0-	-299	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3468	-0-	-252	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
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	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-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
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	13	1	505	2	N	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	14	1	547	2	N	-0-					-0-
04	600	N	426	-0-	-174	-0-	13	1	413	2	N	-0-					-0-
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	434	N	NO RPT	-0-	-434	-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
02	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	215	1	5346	2	N	27					88
							30	9									
03	5704	X	4387	-0-	-1317	-0-	121	1	4238	2	N	25					113
							28	9									
04	5520	X	5345	-0-	-175	-0-	117	1	5195	2	N	30					143
							33	9									
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	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					177

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
02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	13	-0-	-1577	-0-	13	2			N	-0-					-0-
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	13	N	NO RPT	-0-	-13	-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
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2083	2	34	9	Y	31					214
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2199	2	25	9	Y	23					237
04	2220	N	2137	-0-	-83	-0-	2117	2	20	9	Y	18	180	1			75
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	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					150

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
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					81
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					81
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	895	2	4	9	N	4					85
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	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					41
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					41
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					41
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					41

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
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1270	-0-	-140	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1302	-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
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1891	-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
02	3220	X	2921	-0-	-299	-0-	560	1	2361	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3034	-0-	-655	-0-	620	1	2414	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	2860	-0-	-920	-0-	587	1	2273	2	N	-0-					-0-
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	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-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
02	3780	X	3196	-0-	-584	-0-	3188	2	8	9	N	7					105
03	4185	X	3344	-0-	-841	-0-	3344	2			N	-0-					105
04	3720	X	3153	-0-	-567	-0-	3153	2			N	-0-					105
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	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					23

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
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
04	840	N	782	-0-	-58	-0-	782	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
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	14	N	NO RPT	-0-	-14	-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 "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
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1010	2	3	9	N	3					135
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					135
04	1110	N	1000	-0-	-110	-0-	992	2	8	9	N	7					142
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	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					142

RANGE "A" WELL #: 19 RRCID -> 202950 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7903 - 10904

02	5320	X	5150	-0-	-170	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
03	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
04	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 115 RRCID -> 202993 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7060 - 7260

02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	240	N	41	-0-	-199	-0-	41	2			N	-0-					-0-
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 203255 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8110 - 9846

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	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

02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: K 1 RRCID -> 203378 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6485 - 6558

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	73					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: L 1 RRCID -> 203379 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6474 - 6568

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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 #: J 1 RRCID -> 203381 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6530 - 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
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	28	1	89	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
04	150	N	86	-0-	-64	-0-	10	1	64	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: D 1 RRCID -> 203382 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6498 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BONDS RANCH "B" WELL #: 1012H RRCID -> 203485 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7100 - 8403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3892	X	2	-0-	-3890	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	2	-0-	-4152	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-
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	2	X	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 106 RRCID -> 203500 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6940 - 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
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	13	1	475	2	N	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	13	1	482	2	N	-0-					-0-
04	540	N	470	-0-	-70	-0-	13	1	457	2	N	-0-					-0-
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	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 203605 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7850 - 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
02	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
03	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
04	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
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	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					-0-
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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
02	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	784	1	2212	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2983	-0-	-117	-0-	881	1	2102	2	N	-0-					-0-
04	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	821	1	2263	2	N	-0-					-0-
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	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 203816 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6334 - 6415

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FAUBUS "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203997 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7043 - 9592

02	7560	X	6553	-0-	-1007	-0-	6553	3			N	-0-					-0-
03	7688	X	7572	-0-	-116	-0-	7566	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	7290	X	7017	-0-	-273	-0-	7017	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					-0-

ENGLER WELL #: 1 RRCID -> 203998 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 7700 - 9710

02	4536	X	4060	-0-	-476	-0-	101	1	3959	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	4708	-0-	-97	-0-	113	1	4595	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	4514	-0-	-136	-0-	110	1	4404	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 204000 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6726 - 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
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

DANIELS WELL #: 1H RRCID -> 204155 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7302 - 8730

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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

02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					123
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					123
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					123
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					123
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					123
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					123

DUNN "C" WELL #: 3H RRCID -> 204187 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8456 - 11599

02	5208	X	3877	-0-	-1331	-0-	182	1	3695	2	N	-0-					25
03	5487	X	4047	-0-	-1440	-0-	271	1	3776	2	N	-0-					25
04	5310	X	4315	-0-	-995	-0-	183	1	4132	2	N	-0-					25
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	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					25

BONDS RANCH WELL #: 4015 RRCID -> 204471 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6690 - 6912

02	2576	X	2505	-0-	-71	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2703	-0-	-87	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2654	-0-	-16	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
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	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 3012H RRCID -> 204472 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7166 - 9543

02	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	7283	2			N	-0-					-0-
03	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	7962	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7373	-0-	-337	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
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	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

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
02	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-			-0-
03	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-			-0-
04	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-			-0-
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	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
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	40	1	1373	2	N	-0-			-0-
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	38	1	1246	2	N	-0-			-0-
04	1530	N	1317	-0-	-213	-0-	40	1	1277	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1364	-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
02	6972	X	6091	-0-	-881	-0-	6091	3			N	-0-			-0-
03	7378	X	6482	-0-	-896	-0-	6482	3			N	-0-			-0-
04	6960	X	5792	-0-	-1168	-0-	5792	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-6758	-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
02	5712	X	5075	-0-	-637	-0-	5075	2			N	-0-			-0-
03	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			N	-0-			-0-
04	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	2			N	-0-			-0-
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	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
02	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			N	-0-			-0-
03	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	3			N	-0-			-0-
04	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	6317	3			N	-0-			-0-
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	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
02	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			N	-0-			-0-
03	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			N	-0-			-0-
04	3390	X	3234	-0-	-156	-0-	3234	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT			-0-

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
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-			42
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1480	2	21	9	N	19			61
04	1440	N	1432	-0-	-8	-0-	1432	2			N	-0-			61
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	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT			78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FRICKS WELL #: 3H RRCID -> 205108 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7080 - 9550

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
02	4256	X	3934	-0-	-322	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4408	-0-	-242	-0-	4406	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	4410	X	4255	-0-	-155	-0-	4255	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-0-

SEXTON WELL #: 3 RRCID -> 205116 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF.10619 - 10700

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
02	5572	X	5499	-0-	-73	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	6043	-0-	-126	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
04	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 2 RRCID -> 205138 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6900 - 9508

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	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

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
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	80	2	208	3	N	-0-					10
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	146	2	306	3	N	1	8	1			3
							1	9									
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	134	2	294	3	N	-0-					3
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	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					4

WINSTON WELL #: C 1 RRCID -> 205172 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6440 - 6502

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BONDS RANCH "A" WELL #: 108H RRCID -> 205200 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 7210 - 9373

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
02	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
03	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
04	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
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	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
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
02	3752	X	3512	-0-	-240	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
03	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4110	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
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	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 2H RRCID -> 205702 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 930 - 1022

02	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MEADOWS SWD WELL #: 1 RRCID -> 206417 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8882 - 9352

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TEICH "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 206663 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7423 - 8900

02	3584	X	3570	-0-	-14	-0-	3570	3			Y	-0-					54
03	3968	X	3951	-0-	-17	-0-	3951	3			Y	-0-					54
04	3840	X	3745	-0-	-95	-0-	3745	3			Y	-0-					54
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	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					54

WINSTON WELL #: A 1 RRCID -> 206796 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6436 - 6495

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	3	1			2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
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		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

02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	72	2	186	3	N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	104	2	218	3	N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	96	2	212	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-310	-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
*01	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2570	3	112	9	N	102					216
*02	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2192	3	47	9	N	43	194	1			65
*03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					65
*04	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					65
*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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
02	6692	X	6452	-0-	-240	-0-	6452	3			N	-0-					-0-
03	7316	X	7061	-0-	-255	-0-	7060	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6960	X	6799	-0-	-161	-0-	6799	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7130	-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
02	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	3			N	-0-					-0-
03	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6828	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6944	-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
02	3584	X	3352	-0-	-232	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3644	-0-	-262	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3583	-0-	-137	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
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	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-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
02	4172	X	3852	-0-	-320	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	4241	-0-	-192	-0-	4240	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4290	X	4057	-0-	-233	-0-	4057	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4278	-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
02	4900	X	4785	-0-	-115	-0-	4785	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	5238	-0-	-249	-0-	5238	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	5102	-0-	-208	-0-	5102	3			N	-0-					-0-
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	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
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
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	4	1	162	2	Y	-0-					-0-
							35	3									
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	20	1	250	2	Y	-0-					-0-
							47	3									
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
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	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
02	2212	X	259	-0-	-1953	-0-	235	1	24	2	N	-0-					-0-
03	2449	X	205	-0-	-2244	-0-	205	1			N	-0-					-0-
04	960	X	206	-0-	-754	-0-	129	1	77	2	N	-0-					-0-
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	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	4355	-0-	-140	-0-	4355	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	3967	-0-	-383	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4557	-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
02	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	3			N	-0-					-0-
03	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	4149	-0-	-51	-0-	4149	3			N	-0-					-0-
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	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
02	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	149	1	5914	2	N	-0-			-0-
03	6634	X	5966	-0-	-668	-0-	156	1	5810	2	N	-0-			-0-
04	6810	X	4754	-0-	-2056	-0-	139	1	4615	2	N	-0-			-0-
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	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-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
02	3444	X	2202	-0-	-1242	-0-	765	1	542	2	N	-0-			1
							895	3							
03	3813	X	1963	-0-	-1850	-0-	755	1	462	2	N	-0-			1
							746	3							
04	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	853	1	861	2	N	-0-			1
							1302	3							
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	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT			1

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
02	3808	X	3563	-0-	-245	-0-	3563	2			N	-0-			-0-
03	4185	X	3553	-0-	-632	-0-	3553	2			N	-0-			-0-
04	3960	X	3708	-0-	-252	-0-	3708	2			N	-0-			-0-
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	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-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
02	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	90	1	3364	2	N	-0-			-0-
03	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	97	1	4142	2	N	-0-			-0-
04	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	89	1	3163	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-3069	-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
02	5516	X	1213	-0-	-4303	-0-	164	1	1049	2	N	-0-			18
03	6107	X	716	-0-	-5391	-0-	716	2			N	-0-			18
04	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	179	1	8433	2	N	-0-			18
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	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
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1596	2	41	9	N	37			102
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1796	2	7	9	N	6			108
04	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	1808	2	32	9	N	29			137
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	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT			162

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
02	5264	X	5109	-0-	-155	-0-	5109	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	5529	-0-	-299	-0-	5529	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	5164	-0-	-206	-0-	5164	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5642	-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
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	269	3	29	9	N	26	26	8			-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-248	-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
02	3808	X	3424	-0-	-384	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3695	-0-	-521	-0-	3693	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3990	X	3454	-0-	-536	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3782	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
03	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3125	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
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	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
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
03	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2563	3	7	9	N	6	6	8			-0-
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
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	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-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
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	301	3	19	9	N	17	17	8			-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
02	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
03	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3198	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
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	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
02	2380	N	2378	-0-	-2	-0-	2375	3	3	9	N	3	197	1			52
03	2914	N	2823	-0-	-91	-0-	2608	3	215	9	N	195	193	1			54
04	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2500	3	202	9	N	184	191	1			47
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	NO RPT	-0-	-2790	-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
02	1736	N	1704	-0-	-32	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1871	-0-	-20	-0-	1870	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1800	N	1744	-0-	-56	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1798	-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
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	127	1	1429	2	N	-0-					-0-
03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	235	1	2158	2	N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	71	1	167	2	N	-0-					-0-
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	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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
02	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	3			Y	-0-					-0-
03	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	3			Y	-0-					-0-
04	5550	X	5164	-0-	-386	-0-	5164	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6293	-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
02	T. A.		6632	-0-	6632	18399	2239	1	1657	2	N	-0-					1
							2736	3									
03	T. A.		6583	-0-	6583	24982	1724	1	1859	2	N	-0-					1
							3000	3									
04	T. A.		5202	-0-	5202	30184	919	1	1704	2	N	-0-					1
							2579	3									
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	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					1

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
02	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6991	-0-	-139	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6451	-0-	-449	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7130	-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
02	5712	X	5543	-0-	-169	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	3936	-0-	-2388	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	4724	-0-	-1516	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6138	-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
02	6216	X	4314	-0-	-1902	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	3433	-0-	-3480	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	4229	-0-	-2461	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4774	-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
02	5068	X	4795	-0-	-273	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5540	-0-	-71	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4976	-0-	-274	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
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	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-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
02	4704	X	4271	-0-	-433	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4894	-0-	-159	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4415	-0-	-775	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4898	-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
02	4592	X	4173	-0-	-419	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4361	-0-	-723	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4281	-0-	-579	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4619	-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
02	6552	X	6299	-0-	-253	-0-	6299	3			Y	-0-					-0-
03	7254	X	6812	-0-	-442	-0-	6812	3			Y	-0-					-0-
04	6990	X	6476	-0-	-514	-0-	6476	3			Y	-0-					-0-
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	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-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
02	T. A.		2460	-0-	2460	14550	407	1	2042	2	Y	10					47
							11	9									
03	T. A.		2774	-0-	2774	17324	436	1	2320	2	Y	16					63
							18	9									
04	T. A.		2941	-0-	2941	20265	456	1	2479	2	Y	5					68
							6	9									
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					89

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
02	448	N	442	-0-	-6	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03	682	N	248	-0-	-434	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	600	N	369	-0-	-231	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	496	N	110	-0-	-386	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-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
02	9268	X	7517	-0-	-1751	-0-	280	1	7237	2	N	-0-					-0-
03	9858	X	7876	-0-	-1982	-0-	336	1	7540	2	N	-0-					-0-
04	9540	X	7641	-0-	-1899	-0-	316	1	7325	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8308	-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
02	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
03	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3695	3	10	9	N	9	9	8			-0-
04	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3689	-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
02	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	133	1	5182	2	N	-0-					-0-
03	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	237	1	9585	2	N	-0-					-0-
04	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	207	1	8266	2	N	-0-					-0-
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	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
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	3	Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
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	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
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1242	2	14	9	N	13					80
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1345	2	19	9	N	17					97
04	1350	N	1257	-0-	-93	-0-	1257	2			N	-0-					97
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	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					120

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
02	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
03	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4592	-0-	-718	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
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	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-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
02	8736	X	8296	-0-	-440	-0-	8296	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	8627	-0-	-735	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	7208	-0-	-2032	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-9176	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-93	-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
02	8652	X	8313	-0-	-339	-0-	8313	3			N	-0-					-0-
03	9579	X	9305	-0-	-274	-0-	9294	3	11	9	N	10	10	8			-0-
04	8850	X	8554	-0-	-296	-0-	8554	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-9300	-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
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	312	1	332	2	N	-0-					-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	271	1	347	2	N	-0-					-0-
04	750	N	162	-0-	-588	-0-	162	1			N	-0-					-0-
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	7504	X	5974	-0-	-1530	-0-	269	1	5705	2	N	-0-					-0-
03	8029	X	6533	-0-	-1496	-0-	287	1	6246	2	N	-0-					-0-
04	7770	X	5725	-0-	-2045	-0-	268	1	5457	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6603	-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
02	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2848	2	12	9	N	11					43
03	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3267	2	9	9	N	8					51
04	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					51
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	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					62

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
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					19
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					19
04	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	2			N	-0-					19
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	NO RPT	-0-	-31	-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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	994	2	2	9	N	2					155
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	955	2	2	9	N	2					157
04	1050	N	897	-0-	-153	-0-	862	2	35	9	N	32	184	1			5
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	NO RPT	-0-	-930	-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
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
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	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	139					Y	NO RPT					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212652 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 7900 - 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
02	2968	X	2759	-0-	-209	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3077	-0-	-209	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2955	-0-	-165	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

HAUSENFLUCK WELL #: 1 H RRCID -> 212700 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 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
02	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
03	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	286	1	2762	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	276	1	2179	2	N	-0-					-0-
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	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1202 RRCID -> 212761 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7086 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	9279	3			N	-0-					-0-
03	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	10063	3	10	9	N	9	9	8			-0-
04	9990	X	7424	-0-	-2566	-0-	7424	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-10261	-0-					N	NO RPT					-0-

SCROGGINS WELL #: 1 RRCID -> 212913 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7498 - 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
02	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	834	1	1813	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3130	-0-	30	30	930	1	2200	2	N	-0-					-0-
04	2905	N	2875	-0-	-30	-0-	873	1	2002	2	N	-0-					-0-
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	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
02	2380	X	2128	-0-	-252	-0-	20	1	585	2	N	-0-					33
							1523	3									
03	2976	X	2742	-0-	-234	-0-	19	1	879	2	N	-0-	25	1			8
							1844	3									
04	2880	X	2715	-0-	-165	-0-	124	1	810	2	N	-0-					8
							1781	3									
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	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					8

BROWDER DEARING WELL #: A 2 RRCID -> 212968 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7650 - 10058

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TEICH "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213029 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6852 - 8982

02	5040	X	4848	-0-	-192	-0-	4848	3			Y	-0-					-0-
03	5580	X	5327	-0-	-253	-0-	5327	3			Y	-0-					-0-
04	5370	X	5130	-0-	-240	-0-	5130	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASSEY WELL #: 1 H RRCID -> 213145 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6600 - 8574

02	6160	X	1998	-0-	-4162	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
03	6820	X	1031	-0-	-5789	-0-	1028	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	6600	X	2712	-0-	-3888	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
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	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 213147 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6866 - 8392

02	3472	X	3443	-0-	-29	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3788	-0-	-56	-0-	3778	3	10	9	N	9	9	8			-0-
04	3450	X	2994	-0-	-456	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODY WELL #: 1 H RRCID -> 213158 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7370 - 9970

02	5320	X	4708	-0-	-612	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5647	-0-	-150	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
04	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
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	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
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
02	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
03	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
04	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12012	X	11387	-0-	-625	-0-	11387	3			N	-0-					-0-
03	13299	X	12360	-0-	-939	-0-	12359	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	12870	X	11782	-0-	-1088	-0-	11782	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-12617	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 1 WELL #: 101H RRCID -> 213201 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6820 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5152	X	5034	-0-	-118	-0-	5028	2	6	9	Y	5					27
03	5642	X	5601	-0-	-41	-0-	5600	2	1	9	Y	1					28
04	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2			Y	-0-	19	1			9
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	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					9

DEAN WELL #: F 3 RRCID -> 213353 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7525 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAAK WELL #: 1H RRCID -> 213408 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 6900 - 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
02	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
03	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
04	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
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	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4018 RRCID -> 213550 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6832 - 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
02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
04	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2294	-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
02	4816	X	3970	-0-	-846	-0-	414	1	3556	2	N	-0-					58
03	4526	X	4445	-0-	-81	-0-	445	1	3994	2	N	5					63
							6	9									
04	4350	X	4323	-0-	-27	-0-	431	1	3881	2	N	10					73
							11	9									
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	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					95

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
02	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	444	1	3053	2	N	10					127
							11	9									
03	3844	X	3519	-0-	-325	-0-	464	1	3044	2	N	10					137
							11	9									
04	3720	X	3650	-0-	-70	-0-	479	1	3160	2	N	10					147
							11	9									
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	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					178

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
02	11480	X	11252	-0-	-228	-0-	11252	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	11573	-0-	-1137	-0-	11573	2			N	-0-					-0-
04	12060	X	10795	-0-	-1265	-0-	10795	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-12462	-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
02	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	589	1	5321	2	N	40					125
							44	9									
03	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	662	1	6127	2	N	37					162
							41	9									
04	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	641	1	5894	2	N	28					190
							31	9									
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	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					237

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
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	48	-0-	-72	-0-	48	2			N	-0-					-0-
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	62	N	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
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
02	5936	X	4954	-0-	-982	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5454	-0-	-932	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5206	-0-	-674	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
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	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-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
02	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	191	1	6014	2	N	-0-					-0-
03	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	167	1	6644	2	N	-0-					-0-
04	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	190	1	7017	2	N	-0-					-0-
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	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
02	5600	X	5397	-0-	-203	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5500	-0-	-700	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
04	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5983	-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
02	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
03	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	8521	2			N	-0-					-0-
04	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	8295	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8742	-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
02	8260	X	7733	-0-	-527	-0-	7733	2			N	-0-					180
03	9052	X	8441	-0-	-611	-0-	8411	2	30	9	N	27					207
04	8670	X	8536	-0-	-134	-0-	8536	2			N	-0-					207
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	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-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
02	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3583	3	13	9	N	12	12	8			-0-
04	3240	X	3121	-0-	-119	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3596	-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
02	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
03	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	3			N	-0-					-0-
04	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	3			N	-0-					-0-
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	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

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
02	3836	X	3831	-0-	-5	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
03	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4461	3	8	9	N	7	7	8			-0-
04	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVER HILLS WELL #: 4 H RRCID -> 214258 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7045 - 8950

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
02	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	3			N	-0-					-0-
03	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2399	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
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	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

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
02	4172	X	3858	-0-	-314	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	4207	-0-	-412	-0-	4207	3			N	-0-					-0-
04	4470	X	4177	-0-	-293	-0-	4177	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 6H RRCID -> 214290 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6602 - 8817

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
02	5684	X	5017	-0-	-667	-0-	5017	3			N	-0-					-0-
03	6293	X	5084	-0-	-1209	-0-	5078	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	5760	X	5185	-0-	-575	-0-	5185	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					-0-

RAAM WELL #: 1H RRCID -> 214318 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8000 - 9746

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
02	9324	X	9015	-0-	-309	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	10014	-0-	-309	-0-	10014	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	9642	-0-	-228	-0-	9642	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-10013	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214320 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8601 - 10837

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
02	3752	X	3726	-0-	-26	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
03	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
04	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVESTOCK, K. D. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214321 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7132 - 9300

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
02	3668	X	-0-	-0-	-3668	-0-					N	-0-					-0-
03	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
04	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	7	X	NO RPT	-0-	-7	-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

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
02	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
03	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4590	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3			N	-0-					-0-
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	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

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
02	6468	X	6161	-0-	-307	-0-	6161	3			N	-0-					-0-
03	7471	X	6643	-0-	-828	-0-	6641	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	7350	X	6319	-0-	-1031	-0-	6319	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 1 H RRCID -> 214335 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9758 - 11730

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
02	11060	X	10732	-0-	-328	-0-	10732	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	10798	-0-	-1447	-0-	10798	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	11650	-0-	-530	-0-	11650	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-12028	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTMORELAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 214343 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6708 - 9833

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
02	11508	X	10938	-0-	-570	-0-	10938	2			N	-0-					165
03	12400	X	11628	-0-	-772	-0-	11626	2	2	9	N	2					167
04	11850	X	11312	-0-	-538	-0-	11312	2			N	-0-					167
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	NO RPT	-0-	-12121	-0-					N	NO RPT					167

SCOTTIE DOG WELL #: 1H RRCID -> 214455 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8500 - 10481

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
02	6020	X	5776	-0-	-244	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	6489	-0-	-52	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	6150	-0-	-30	-0-	6150	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTTIE DOG WELL #: 2H RRCID -> 214456 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8548 - 10458

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
02	4732	X	3641	-0-	-1091	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	912	-0-	-4265	-0-	912	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	935	-0-	-3925	-0-	935	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214466 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6721 - 9175

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
02	3192	X	2813	-0-	-379	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3079	-0-	-455	-0-	3078	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3420	X	2871	-0-	-549	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
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	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-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
02	4844	X	4773	-0-	-71	-0-	4773	3			N	-0-					-0-
03	5394	X	5328	-0-	-66	-0-	5328	3			N	-0-					-0-
04	5220	X	4509	-0-	-711	-0-	4509	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5332	-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
02	3752	X	3575	-0-	-177	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3689	-0-	-372	-0-	3686	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3930	X	3137	-0-	-793	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3968	-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
02	8456	X	8109	-0-	-347	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8633	-0-	-419	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
04	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	8194	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8990	-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
02	6244	X	5830	-0-	-414	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6407	-0-	-506	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6121	-0-	-569	-0-	6121	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6448	-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
02	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	8312	3			Y	-0-					-0-
03	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	8855	3			Y	-0-					-0-
04	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	8395	3			Y	-0-					-0-
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	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
02	1792	N	1459	-0-	-333	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
04	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2542	-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
02	3556	X	3511	-0-	-45	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3842	-0-	-95	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3720	-0-	-210	-0-	3720	3			N	-0-					-0-
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	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
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
02	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	3			N	-0-					-0-
03	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	3			N	-0-					-0-
04	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	3			N	-0-					-0-
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	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
02	6440	X	6347	-0-	-93	-0-	6340	3	7	9	Y	6					238
03	7161	X	6985	-0-	-176	-0-	6985	3			Y	-0-	193	1			45
04	6930	X	6733	-0-	-197	-0-	6733	3			Y	-0-					45
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	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					45

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
02	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
03	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
04	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
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	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
02	2744	X	2626	-0-	-118	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2956	-0-	-82	-0-	2950	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	2940	X	2827	-0-	-113	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2945	-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
02	6300	X	6272	-0-	-28	-0-	6272	3			N	-0-					-0-
03	6975	X	6420	-0-	-555	-0-	6412	3	8	9	N	7	7	8			-0-
04	6750	X	6511	-0-	-239	-0-	6511	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6944	-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
02	5404	X	5272	-0-	-132	-0-	5272	3			N	-0-					-0-
03	5983	X	5595	-0-	-388	-0-	5593	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5790	X	5570	-0-	-220	-0-	5570	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5828	-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
02	6748	X	6442	-0-	-306	-0-	6442	3			N	-0-					-0-
03	7595	X	7058	-0-	-537	-0-	7058	3			N	-0-					-0-
04	7350	X	6847	-0-	-503	-0-	6847	3			N	-0-					-0-
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	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
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
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
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	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BONDS RANCH WELL #: 209HE RRCID -> 214804 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7210 - 9553

02	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2			N	-0-			-0-
03	7068	X	6622	-0-	-446	-0-	6622	2			N	-0-			-0-
04	7140	X	6029	-0-	-1111	-0-	6029	2			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 512H RRCID -> 214839 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7262 - 9497

02	5544	X	4756	-0-	-788	-0-	4756	2			N	-0-			-0-
03	6138	X	4982	-0-	-1156	-0-	4982	2			N	-0-			-0-
04	5430	X	5341	-0-	-89	-0-	5341	2			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 504 RRCID -> 214880 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7239 - 7460

02	13608	X	13562	-0-	-46	-0-	545	1	13017	2	N	-0-			-0-
03	15598	X	15598	-0-	-0-	-0-	620	1	14978	2	N	-0-			-0-
04	14715	X	14715	-0-	-0-	-0-	583	1	14132	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-15593	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 4010H RRCID -> 214896 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

02	1736	X	946	-0-	-790	-0-	797	1	149	2	N	-0-			-0-
03	1271	X	871	-0-	-400	-0-	871	1			N	-0-			-0-
04	1230	X	850	-0-	-380	-0-	844	1	6	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 1201H RRCID -> 214901 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7400 - 8663

02	4228	X	1913	-0-	-2315	-0-	1913	2			N	-0-			-0-
03	4681	X	3652	-0-	-1029	-0-	3652	2			N	-0-			-0-
04	4170	X	3123	-0-	-1047	-0-	3123	2			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-3658	-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

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
02	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	426	1	7850	2	N	46					93
							51	9									
03	7657	X	7499	-0-	-158	-0-	466	1	7016	2	N	15					108
							17	9									
04	8790	X	7356	-0-	-1434	-0-	407	1	6938	2	N	10					118
							11	9									
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	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT					208

REED WELL #: 2 RRCID -> 215214 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 9090 - 11010

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 2RH RRCID -> 215234 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7000 - 9639

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
02	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
03	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3791	3	7	9	N	6	6	8			-0-
04	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
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	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

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
02	3780	X	2909	-0-	-871	-0-	2909	2			N	-0-					100
03	3441	X	3126	-0-	-315	-0-	3126	2			N	-0-					100
04	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					100
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	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					100

BROWDER WELL #: A 3 H RRCID -> 215243 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7400 - 10910

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
02	6328	X	3923	-0-	-2405	-0-	222	1	1396	2	N	-0-					1
							2305	3									
03	7006	X	4178	-0-	-2828	-0-	231	1	1510	2	N	-0-					1
							2437	3									
04	4560	X	3180	-0-	-1380	-0-	185	1	1192	2	N	-0-					1
							1803	3									
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	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					1

GREENWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215302 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7250 - 9700

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3200	-0-	200	200	3200	3			N	-0-					-0-
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	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	603					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
02	3836	X	2170	-0-	-1666	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2677	-0-	-702	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2586	-0-	-504	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2666	-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
02	3444	X	3350	-0-	-94	-0-	3350	3			Y	-0-					-0-
03	3751	X	3747	-0-	-4	-0-	3747	3			Y	-0-					-0-
04	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	3			Y	-0-					-0-
05	3720	X	3649	-0-	-71	-0-	3649	3			Y	-0-					-0-
06	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	3			Y	-0-					-0-
07	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	3643	X	2966	-0-	-677	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
03	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
04	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
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	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
02	5628	X	4771	-0-	-857	-0-	4771	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	5386	-0-	-535	-0-	5379	3	7	9	N	6	6	8			-0-
04	5580	X	5445	-0-	-135	-0-	5445	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5642	-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
02	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3820	2	3	9	N	3					105
03	4154	X	4002	-0-	-152	-0-	3999	2	3	9	N	3					108
04	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4116	2	6	9	N	5					113
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	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					123

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
02	4872	X	4049	-0-	-823	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4575	-0-	-664	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4657	-0-	-113	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
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	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	3920	X	3725	-0-	-195	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4177	-0-	-163	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3999	-0-	-351	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4185	-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 #: 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
02	5236	X	4987	-0-	-249	-0-	4987	3			N	-0-					-0-
03	5797	X	5745	-0-	-52	-0-	5745	3			N	-0-					-0-
04	5610	X	5477	-0-	-133	-0-	5477	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5735	-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
02	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	9317	-0-	-107	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8774	-0-	-346	-0-	8774	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-9331	-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
02	6972	X	6320	-0-	-652	-0-	6320	3			N	-0-					-0-
03	7719	X	6969	-0-	-750	-0-	6968	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7470	X	6634	-0-	-836	-0-	6634	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7006	-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
02	5852	X	4989	-0-	-863	-0-	4989	3			N	-0-					-0-
03	6448	X	5913	-0-	-535	-0-	5911	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	6240	X	5799	-0-	-441	-0-	5799	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5983	-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
02	3304	X	-0-	-0-	-3304	-0-					N	-0-					-0-
03	3069	X	400	-0-	-2669	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	1103	-0-	-1387	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
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	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-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
02	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
03	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2780	3	7	9	N	6	6	8			-0-
04	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
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	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	3472	X	3436	-0-	-36	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3741	-0-	-134	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3589	-0-	-161	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
02	3024	X	2797	-0-	-227	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2966	-0-	-320	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2895	-0-	-285	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

BEGGS WELL #: 201H RRCID -> 216480 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6940 - 9940

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BEGGS WELL #: 202H RRCID -> 216481 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7080 - 10490

02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	552	1	127	2	N	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	1			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
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	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	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

02	5180	X	4510	-0-	-670	-0-	4510	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	5281	-0-	-485	-0-	5274	3	7	9	N	6	6	8			-0-
04	5580	X	5187	-0-	-393	-0-	5187	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					-0-

FAUBUS, JIMMY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216544 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6870 - 9200

02	8316	X	7882	-0-	-434	-0-	7882	3			N	-0-					-0-
03	9145	X	8741	-0-	-404	-0-	8739	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	8820	X	8341	-0-	-479	-0-	8341	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8742	-0-					N	NO RPT					-0-

D.A.B. WELL #: 3H RRCID -> 216666 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 7025 - 9338

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
D.A.B. WELL #: 4H RRCID -> 216682 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6984 - 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
02	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	784	1	4098	2	Y	9					93
							10	9									
03	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	880	1	4480	2	Y	17					110
							19	9									
04	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	808	1	4208	2	Y	4					114
							4	9									
05	5394	X	5014	-0-	-380	-0-	847	1	4147	2	Y	18					132
							20	9									
06	5250	X	4698	-0-	-552	-0-	800	1	3895	2	Y	3					135
							3	9									
07	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					135

REED-HATHORN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 216751 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7990 - 9740

02	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
03	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5512	-0-	-878	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
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	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					-0-

NELSON WELL #: 1 H RRCID -> 216756 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7600 - 9250

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DUNN "A" WELL #: 3 H RRCID -> 216763 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8368 - 8595

02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	941	-0-	-109	-0-	941	2			N	-0-					-0-
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	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 2 WELL #: 101H RRCID -> 216771 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6743 - 8563

02	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6090	2	4	9	Y	4					24
03	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	6774	2			Y	-0-					24
04	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2			Y	-0-	16	1			8
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	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					8

BULLARD WELL #: 101H RRCID -> 216774 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7749 - 10073

02	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	920	1	3733	2	N	-0-					-0-
03	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	636	1	3758	2	N	-0-					-0-
04	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	796	1	3457	2	N	-0-					-0-
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	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TAYLOR, SYBIL WELL #: 4H RRCID -> 216812 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9058 - 11580

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
02	5124	X	4668	-0-	-456	-0-	674	1	3979	2	N	14					137
							15	9									
03	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	662	1	4513	2	N	21					158
							23	9									
04	5250	X	4898	-0-	-352	-0-	688	1	4200	2	N	9					167
							10	9									
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	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					33

BULLARD "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216818 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7690 - 10264

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
02	3220	X	2444	-0-	-776	-0-	505	1	1939	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3392	-0-	-173	-0-	941	1	2451	2	N	-0-					-0-
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	730	1	2123	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-

MARCHBANKS WELL #: 1H RRCID -> 217140 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6890 - 8960

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
02	5936	X	5627	-0-	-309	-0-	5627	3			N	-0-					-0-
03	6572	X	6164	-0-	-408	-0-	6158	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	6360	X	6071	-0-	-289	-0-	6071	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					-0-

SET/BACK "D" WELL #: 1H RRCID -> 217141 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8375 - 11445

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
02	6132	X	5924	-0-	-208	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6481	-0-	-246	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6258	-0-	-252	-0-	6258	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					-0-

HILTON WELL #: 2H RRCID -> 217142 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8265 - 11989

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
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 217146 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6982 - 9400

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
02	1932	N	1372	-0-	-560	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1472	-0-	-171	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	158	-0-	-1042	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
06	1410	N	1388	-0-	-22	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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 -> 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
02	5516	X	4807	-0-	-709	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5057	-0-	-957	-0-	5056	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5610	X	4965	-0-	-645	-0-	4965	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5332	-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
02	2016	N	1869	-0-	-147	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	2106	-0-	-157	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2077	-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
02	5320	X	5088	-0-	-232	-0-	5088	3			Y	-0-					-0-
03	5828	X	5555	-0-	-273	-0-	5555	3			Y	-0-					-0-
04	5520	X	5426	-0-	-94	-0-	5426	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5642	-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
02	3416	X	2954	-0-	-462	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3360	-0-	-422	-0-	3354	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3751	-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
02	4788	X	4348	-0-	-440	-0-	4348	3			N	-0-					-0-
03	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	3			N	-0-					-0-
04	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5425	-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
02	4984	X	4784	-0-	-200	-0-	4784	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	5150	-0-	-213	-0-	5150	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	4757	-0-	-433	-0-	4757	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	1835	-0-	-490	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	1858	-0-	-452	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2263	-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 #: 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
02	2800	N	4062	-0-	1262	4074	4062	2			N	-0-					-0-
03	8555	X	4481	-0-	-4074	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
04	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3			N	-0-					-0-
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	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
02	3892	X	3631	-0-	-261	-0-	3631	3			Y	-0-					-0-
03	4247	X	4027	-0-	-220	-0-	4026	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	4080	X	3880	-0-	-200	-0-	3880	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4030	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	112	X	112	-0-	-0-	-0-	102	3	10	9	N	9	9	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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
02	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	149	1	3300	2	N	-0-					-0-
03	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	1581	1	3144	2	N	-0-					-0-
04	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	1117	1	2646	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4185	-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
02	3500	X	2963	-0-	-537	-0-	158	1	1058	2	N	-0-					1
							1747	3									
03	3782	X	3346	-0-	-436	-0-	175	1	1213	2	N	-0-					1
							1958	3									
04	3480	X	3244	-0-	-236	-0-	168	1	1224	2	N	-0-					1
							1852	3									
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	NO RPT	-0-	-3348	-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
02	3276	X	2269	-0-	-1007	-0-	116	1	812	2	N	-0-					1
							1341	3									
03	3720	X	3325	-0-	-395	-0-	131	1	1222	2	N	-0-					1
							1972	3									
04	3750	X	3126	-0-	-624	-0-	166	1	1178	2	N	-0-					1
							1782	3									
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	NO RPT	-0-	-3317	-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
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1020	N	447	-0-	-573	-0-	447	1			N	-0-					-0-
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	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					65
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					65
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					65
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
02	9996	X	9876	-0-	-120	-0-	9876	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	10873	-0-	-504	-0-	10873	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	10387	-0-	-623	-0-	10387	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-10943	-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
02	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
03	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3200	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
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	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4312	X	4210	-0-	-102	-0-	4210	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	4649	-0-	-125	-0-	4649	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	4245	-0-	-375	-0-	4245	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 5H RRCID -> 218527 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6585 - 8197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2688	N	2615	-0-	-73	-0-	2615	3			Y	-0-					-0-
03	2945	N	2893	-0-	-52	-0-	2893	3			Y	-0-					-0-
04	2790	N	2789	-0-	-1	-0-	2789	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLTMAN WELL #: 1H RRCID -> 218538 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7065 - 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
02	1848	N	1765	-0-	-83	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1960	-0-	-55	-0-	1959	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1920	N	1875	-0-	-45	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

HILTON WELL #: 1H RRCID -> 218539 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8250 - 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
02	2436	X	1996	-0-	-440	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	1337	-0-	-1360	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	844	-0-	-1766	-0-	844	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 4H RRCID -> 218600 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6788 - 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
02	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			Y	-0-					-0-
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			Y	-0-					-0-
04	2280	N	2201	-0-	-79	-0-	2201	3			Y	-0-					-0-
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	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-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
02	2520	X	1456	-0-	-1064	-0-	157	1	352	2	N	28					48
							916	3	31	9							
03	2790	X	1031	-0-	-1759	-0-	164	1	271	2	N	25	2	1			71
							568	3	28	9							
04	2310	X	35	-0-	-2275	-0-	31	1	4	9	N	4					75
05	2108	X	67	-0-	-2041	-0-	8	1	18	2	N	-0-	49	1			26
							41	3									
06	1920	X	15	-0-	-1905	-0-	7	1	8	9	N	7					33
07	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					33

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	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
02	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	621	1	2141	2	N	-0-					1
							3535	3									
03	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	616	1	2492	2	N	-0-					1
							4021	3									
04	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	684	1	2455	2	N	-0-					1
							3715	3									
05	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	833	1	2686	2	N	-0-					1
							3983	3									
06	6900	X	6639	-0-	-261	-0-	444	1	2550	2	N	-0-					1
							3645	3									
07	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-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
02	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	329	1	1929	2	N	-0-					1
							3184	3									
03	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	381	1	2351	2	N	-0-					1
							3794	3									
04	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	326	1	2061	2	N	-0-					1
							3118	3									
05	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	318	1	2008	2	N	-0-					1
							2977	3									
06	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	457	1	1507	2	N	-0-					1
							2155	3									
07	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
02	2688	X	2246	-0-	-442	-0-	433	1	1813	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	2464	-0-	-357	-0-	500	1	1964	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2370	-0-	-360	-0-	482	1	1888	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2480	-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
02	7756	X	7214	-0-	-542	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7534	-0-	-1053	-0-	7534	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7352	-0-	-568	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7998	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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
02	7028	X	5406	-0-	-1622	-0-	494	1	4912	2	Y	-0-					54
03	6882	X	6123	-0-	-759	-0-	539	1	5581	2	Y	3					57
							3	9									
04	7980	X	6572	-0-	-1408	-0-	17	1	6555	2	Y	-0-					57
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	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					64

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
02	5012	X	3165	-0-	-1847	-0-	303	1	2862	2	Y	-0-					54
03	5549	X	3915	-0-	-1634	-0-	344	1	3568	2	Y	3					57
							3	9									
04	4980	X	4180	-0-	-800	-0-	12	1	4168	2	Y	-0-					57
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	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PEARL RANCH WELL #: 202H RRCID -> 219162 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6922 - 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
02	4396	X	4094	-0-	-302	-0-	4094	2			Y	-0-					22
03	4960	X	4843	-0-	-117	-0-	4843	2			Y	-0-					22
04	5010	X	4893	-0-	-117	-0-	4893	2			Y	-0-					22
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	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					22

MUIR-CHAPMAN WELL #: 1H RRCID -> 219169 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6510 - 8760

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 219276 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6793 - 8545

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
02	7308	X	5956	-0-	-1352	-0-	819	1	5137	2	N	-0-					-0-
03	7254	X	6287	-0-	-967	-0-	983	1	5304	2	N	-0-					-0-
04	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	1822	1	5813	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 219307 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6740 - 9340

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
02	464	X	464	-0-	-0-	-0-	75	1	388	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	2	N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	N	-0-					30
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	8	1	231	2	N	-0-					30
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	8	1	233	2	N	-0-					30
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	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					30

BONDS RANCH WELL #: 505 H RRCID -> 219366 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7480 - 9793

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
02	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
03	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
04	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
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	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

BURKETT WELL #: 1H RRCID -> 219499 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7578 - 9163

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
02	2156	X	-0-	-0-	-2156	-0-					N	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 7H RRCID -> 219500 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8400 - 11036

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
02	2464	X	2206	-0-	-258	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
03	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	1941	-0-	-369	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 3 RRCID -> 219912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6935 - 9315

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
02	11476	X	11476	-0-	-0-	-0-	1120	1	10356	2	N	-0-					-0-
03	13702	X	13702	-0-	-0-	-0-	1474	1	12228	2	N	-0-					-0-
04	12690	X	12598	-0-	-92	-0-	1447	1	11151	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-13702	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 219987 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6740 - 9260

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
02	1484	N	1480	-0-	-4	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1426	-0-	-310	-0-	1423	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1590	N	1434	-0-	-156	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
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	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 219989 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7300 - 9220

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
02	5068	X	3651	-0-	-1417	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
03	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4946	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	3			N	-0-					-0-
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	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS WELL #: 4H RRCID -> 219990 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 8400 - 10540

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
02	4200	X	3719	-0-	-481	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4184	-0-	-435	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4020	-0-	-240	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 219992 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8555 - 11300

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
02	4452	X	4147	-0-	-305	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4434	-0-	-495	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4397	-0-	-283	-0-	4397	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4588	-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 #: 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
02	4928	X	3857	-0-	-1071	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	4423	-0-	-506	-0-	4422	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4320	X	4195	-0-	-125	-0-	4195	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	6384	X	6295	-0-	-89	-0-	6295	3			N	-0-					-0-
03	7068	X	6642	-0-	-426	-0-	6641	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6840	X	5949	-0-	-891	-0-	5949	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6975	-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
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
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	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
02	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
03	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2628	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2490	N	1873	-0-	-617	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
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	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-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
02	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
03	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4066	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	3960	X	3848	-0-	-112	-0-	3848	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4185	-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
02	2380	N	2323	-0-	-57	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
04	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2542	-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
02	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	5690	-0-	-479	-0-	5688	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5970	X	5376	-0-	-594	-0-	5376	3			N	-0-					-0-
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	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

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
02	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
03	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
04	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
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	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	2940	X	2570	-0-	-370	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3108	-0-	-147	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2426	-0-	-544	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
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	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-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
02	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	9164	3			N	-0-					-0-
03	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	10677	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	9107	3			N	-0-					-0-
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	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
02	7840	X	7564	-0-	-276	-0-	7564	3			N	-0-					-0-
03	8494	X	8369	-0-	-125	-0-	8368	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8370	X	7816	-0-	-554	-0-	7816	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8370	-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
02	5460	X	4991	-0-	-469	-0-	4991	3			N	-0-					-0-
03	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	3			N	-0-					-0-
04	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	3			N	-0-					-0-
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	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	5684	X	3941	-0-	-1743	-0-	443	1	3498	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	3926	-0-	-2367	-0-	562	1	3364	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	4821	-0-	-519	-0-	577	1	4244	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4991	-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 #: 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
02	10164	X	8360	-0-	-1804	-0-	8360	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	8571	-0-	-1597	-0-	342	1	8229	2	N	-0-					-0-
04	9150	X	7788	-0-	-1362	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-9269	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
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	9	N	NO RPT	-0-	-9	-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
02	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7316	-0-	-868	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7590	-0-	-330	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7843	-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
02	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	679	1	8286	2	N	-0-					-0-
03	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	746	1	7750	2	N	-0-					-0-
04	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	727	1	8340	2	N	-0-					-0-
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	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
02	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	846	1	922	2	N	-0-					13
							2399	3									
03	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	888	1	1041	2	N	-0-	1	1			12
							2183	3									
04	3960	X	3795	-0-	-165	-0-	808	1	934	2	N	-0-					12
							2053	3									
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	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: A 3 RRCID -> 221558 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6612 - 9821

02	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	263	1	1206	2	Y	29	22	1			23
							3138	3	32	9							
03	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	310	1	1693	2	Y	5	2	1			26
							3551	3	6	9							
04	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	297	1	1626	2	Y	16	16	1			26
							3573	3	18	9							
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	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					28

TRWD WELL #: G 2 RRCID -> 221559 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7020 - 8528

02	4312	X	3504	-0-	-808	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4346	-0-	-211	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
04	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 6 RRCID -> 221560 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6795 - 9778

02	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	132	1	960	2	N	-0-					1
							1585	3									
03	2976	X	2362	-0-	-614	-0-	127	1	855	2	N	-0-					1
							1380	3									
04	2880	X	2395	-0-	-485	-0-	73	1	924	2	N	-0-					1
							1398	3									
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	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					1

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 221561 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7100 - 9608

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
02	3640	X	3629	-0-	-11	-0-	352	1	2639	2	Y	-0-					-0-
							638	3									
03	4247	X	3948	-0-	-299	-0-	394	1	2919	2	Y	-0-					-0-
							635	3									
04	4110	X	3877	-0-	-233	-0-	395	1	2932	2	Y	-0-					-0-
							550	3									
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	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	6944	X	6310	-0-	-634	-0-	6310	3			N	-0-					-0-
03	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7944	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	7554	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7936	-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
02	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	3			N	-0-					-0-
03	7843	X	7573	-0-	-270	-0-	7573	3			N	-0-					-0-
04	7740	X	7642	-0-	-98	-0-	7642	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7998	-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
02	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
03	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
04	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
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	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
02	4088	X	3578	-0-	-510	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	4157	-0-	-400	-0-	4157	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	4303	-0-	-107	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4433	-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
02	1680	N	1566	-0-	-114	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1622	-0-	-176	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1595	-0-	-205	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
02	9492	X	8315	-0-	-1177	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	9689	-0-	-820	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	8598	-0-	-1572	-0-	8598	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-9703	-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
02	3528	X	3457	-0-	-71	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3103	-0-	-400	-0-	546	1	2557	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	3043	-0-	-497	-0-	545	1	2498	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	7084	X	6793	-0-	-291	-0-	6793	3			N	-0-					-0-
03	7719	X	7476	-0-	-243	-0-	7476	3			N	-0-					-0-
04	7470	X	7193	-0-	-277	-0-	7193	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7533	-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
02	4116	X	3959	-0-	-157	-0-	3959	3			Y	-0-					5
03	4557	X	4365	-0-	-192	-0-	4365	3			Y	-0-					5
04	4380	X	4219	-0-	-161	-0-	4219	3			Y	-0-					5
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	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	5152	X	3969	-0-	-1183	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	4771	-0-	-933	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	3899	-0-	-1621	-0-	3899	3			N	-0-					-0-
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	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-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
02	4452	X	4373	-0-	-79	-0-	4373	3			Y	-0-					-0-
03	4960	X	4811	-0-	-149	-0-	4810	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	4800	X	4742	-0-	-58	-0-	4742	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
02	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
03	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3907	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3720	X	3617	-0-	-103	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
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	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-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
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	580	3	9	9	N	8	8	8			-0-
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	6608	X	5443	-0-	-1165	-0-	5443	3			N	-0-					-0-
03	7316	X	4804	-0-	-2512	-0-	4797	3	7	9	N	6	6	8			-0-
04	7020	X	6012	-0-	-1008	-0-	6012	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6200	-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
02	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
03	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
04	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
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	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
02	8484	X	8174	-0-	-310	-0-	8174	3			N	-0-					-0-
03	9238	X	9010	-0-	-228	-0-	9009	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8910	X	8676	-0-	-234	-0-	8676	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-9052	-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
02	3500	X	3136	-0-	-364	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3480	-0-	-240	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3232	-0-	-308	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3472	-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
02	4956	X	4775	-0-	-181	-0-	4775	3			Y	-0-					-0-
03	5704	X	5233	-0-	-471	-0-	5233	3			Y	-0-					-0-
04	5520	X	5035	-0-	-485	-0-	5035	3			Y	-0-					-0-
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	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
02	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
03	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
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	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
02	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			Y	-0-					-0-
03	2790	X	2715	-0-	-75	-0-	2714	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	2880	X	2617	-0-	-263	-0-	2617	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	86	3	8	9	N	7	7	8			-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	32					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
02	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	3			N	-0-					-0-
03	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	7661	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7380	X	6954	-0-	-426	-0-	6954	3			N	-0-					-0-
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	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
02	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
03	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	2432	-0-	-1408	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
06	3870	X	2331	-0-	-1539	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-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
02	3864	X	3577	-0-	-287	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3672	-0-	-606	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3648	-0-	-492	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
02	5348	X	3083	-0-	-2265	-0-	3083	3			Y	-0-					-0-
03	5921	X	3579	-0-	-2342	-0-	3579	3			Y	-0-					-0-
04	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 7H RRCID -> 222081 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6368 - 9878

02	4480	X	4296	-0-	-184	-0-	4296	3			Y	-0-					-0-
03	4960	X	4882	-0-	-78	-0-	4881	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	4890	X	4582	-0-	-308	-0-	4582	3			Y	-0-					-0-
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	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					-0-

MATLOCK, J. W. WELL #: 1H RRCID -> 222083 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6482 - 8798

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KOLAR WELL #: 5H RRCID -> 222084 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6905 - 9255

02	5516	X	4894	-0-	-622	-0-	4894	3			N	-0-					-0-
03	5952	X	5257	-0-	-695	-0-	5257	3			N	-0-					-0-
04	5730	X	4844	-0-	-886	-0-	4844	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-

KOLAR WELL #: 4H RRCID -> 222085 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6870 - 9520

02	3920	X	3725	-0-	-195	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	4035	-0-	-305	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	4001	-0-	-319	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

KTV CADDO WELL #: 1H RRCID -> 222086 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7240 - 9350

02	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
03	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
04	2670	N	2540	-0-	-130	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL WELL #: 5H RRCID -> 222089 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8570 - 12000

02	3696	X	3026	-0-	-670	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3252	-0-	-840	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	2958	-0-	-672	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
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	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
CAMPBELL WELL #: 4H RRCID -> 222090 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8517 - 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
02	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
03	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6800	-0-	-10	-0-	6800	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDCASTLE WELL #: 3H RRCID -> 222091 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6573 - 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
02	7000	X	6563	-0-	-437	-0-	6563	3			N	-0-					-0-
03	7533	X	7436	-0-	-97	-0-	7434	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	7290	X	6629	-0-	-661	-0-	6629	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	6552	X	4453	-0-	-2099	-0-	4453	3			N	-0-					-0-
03	7254	X	5118	-0-	-2136	-0-	5118	3			N	-0-					-0-
04	6690	X	5684	-0-	-1006	-0-	5684	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5859	-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
02	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
03	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
04	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
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	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					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
02	7840	X	7811	-0-	-29	-0-	7811	3			N	-0-					-0-
03	8804	X	8498	-0-	-306	-0-	8498	3			N	-0-					-0-
04	8520	X	8427	-0-	-93	-0-	8427	3			N	-0-					-0-
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	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
02	6076	X	4152	-0-	-1924	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
03	6727	X	4956	-0-	-1771	-0-	4956	3			N	-0-					-0-
04	6510	X	4989	-0-	-1521	-0-	4989	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5146	-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
02	5544	X	5249	-0-	-295	-0-	5249	3			Y	-0-					7
03	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	3			Y	-0-					7
04	5760	X	5625	-0-	-135	-0-	5625	3			Y	-0-					7
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	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1395	-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
02	5684	X	5418	-0-	-266	-0-	5418	3			N	-0-					50
03	6262	X	6150	-0-	-112	-0-	6052	3	98	9	N	89	1	8			138
04	5970	X	5464	-0-	-506	-0-	5464	3			N	-0-					138
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	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					138

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
02	5264	X	4912	-0-	-352	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5397	-0-	-400	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5134	-0-	-476	-0-	5134	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5425	-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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	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
02	4648	X	3805	-0-	-843	-0-	102	1	3703	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	3759	-0-	-1387	-0-	93	1	3666	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	3674	-0-	-616	-0-	92	1	3582	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4216	-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
02	5628	X	5160	-0-	-468	-0-	288	1	1838	2	N	-0-					1
							3034	3									
03	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	347	1	2276	2	N	-0-					1
							3673	3									
04	5940	X	5924	-0-	-16	-0-	312	1	2233	2	N	-0-					1
							3379	3									
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	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
02	6188	X	5620	-0-	-568	-0-	350	1	1988	2	N	-0-					2
							3282	3									
03	6603	X	6030	-0-	-573	-0-	380	1	2162	2	N	-0-					2
							3488	3									
04	6390	X	5564	-0-	-826	-0-	282	1	2102	2	N	-0-					2
							3180	3									
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	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					2

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
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	21	1	256	2	N	-0-					-0-
							422	3									
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	21	1	18	2	N	-0-					-0-
							29	3									
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	5516	X	4623	-0-	-893	-0-	1120	1	3503	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	5609	-0-	-250	-0-	762	1	4847	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	5479	-0-	-191	-0-	741	1	4738	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5673	-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
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	346	1	800	2	N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
04	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	6916	X	6824	-0-	-92	-0-	173	1	2509	2	N	-0-					2
							4142	3									
03	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	487	1	2810	2	N	-0-					2
							4534	3									
04	7050	X	6916	-0-	-134	-0-	400	1	2593	2	N	-0-					2
							3923	3									
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	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
02	5740	X	4239	-0-	-1501	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	4510	-0-	-1566	-0-	490	1	4020	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	4129	-0-	-1721	-0-	525	1	3604	2	N	-0-					-0-
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	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-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
02	9688	X	8322	-0-	-1366	-0-	8322	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	8750	-0-	-550	-0-	8750	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	8403	-0-	-1107	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	4732	X	4070	-0-	-662	-0-	453	1	3617	2	N	-0-					245
03	5239	X	4397	-0-	-842	-0-	563	1	3814	2	N	18					263
							20	9									
04	5760	X	4399	-0-	-1361	-0-	547	1	3852	2	N	-0-					263
05	5952	X	4490	-0-	-1462	-0-	565	1	3917	2	N	7					270
							8	9									
06	4590	X	4474	-0-	-116	-0-	547	1	3919	2	N	7					277
							8	9									
07	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					277

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
02	4676	X	4265	-0-	-411	-0-	4244	2	21	9	N	19					232
03	5177	X	4428	-0-	-749	-0-	4416	2	12	9	N	11	190	1			53
04	5010	X	4003	-0-	-1007	-0-	3993	2	10	9	N	9					62
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	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					93

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
02	4928	X	3732	-0-	-1196	-0-	3723	2	9	9	N	8					243
03	5363	X	4177	-0-	-1186	-0-	4165	2	12	9	N	11	194	1			60
04	4770	X	4755	-0-	-15	-0-	4753	2	2	9	N	2					62
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	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					77

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
02	3276	X	3171	-0-	-105	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3514	-0-	-113	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3397	-0-	-113	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3503	-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
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2099	-0-	-91	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3008	2	20	9	N	18					260
03	3131	X	3124	-0-	-7	-0-	3115	2	9	9	N	8	195	1			73
04	3090	X	2957	-0-	-133	-0-	2951	2	6	9	N	5					78
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	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					92

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
02	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	328	1	4684	2	Y	5	36	1			40
							6	9									
03	5115	X	4998	-0-	-117	-0-	337	1	4661	2	Y	-0-	4	5			36
04	4950	X	4433	-0-	-517	-0-	266	1	4148	2	Y	17					53
							19	9									
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	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					53

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
02	3612	X	2983	-0-	-629	-0-	226	1	2757	2	N	-0-					-0-
03	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	102	1	3165	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	3887	-0-	-553	-0-	252	1	3635	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4030	-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
02	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2			N	-0-					67
03	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6437	2	15	9	N	14					81
04	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2			N	-0-					81
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	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 224930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7750 - 8810

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FLOWERS WELL #: 1H RRCID -> 225057 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6690 - 8810

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	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

02	3612 X	2580	-0-	-1032	-0-	2569	2	11	9	N	10					82
03	4557 X	2837	-0-	-1720	-0-	2837	2			N	-0-					82
04	4410 X	2156	-0-	-2254	-0-	2156	2			N	-0-					82
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	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					82

WINSTON WELL #: C 2 RRCID -> 225384 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7130 - 11133

02	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	342	1	1845	2	N	-0-					65
						4803	3									
03	7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	418	1	2419	2	N	1	3	1			63
						5074	3	1	9							
04	7470 X	6855	-0-	-615	-0-	420	1	2012	2	N	-0-					63
						4423	3									
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	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BEIL WELL #: 4H RRCID -> 225765 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7313 - 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
02	6188	X	5586	-0-	-602	-0-	5586	3			N	-0-					-0-
03	6758	X	5846	-0-	-912	-0-	5846	3			N	-0-					-0-
04	6180	X	5803	-0-	-377	-0-	5803	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6200	-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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2912	X	2854	-0-	-58	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
03	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	3528	X	3255	-0-	-273	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3498	-0-	-346	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3278	-0-	-412	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3596	-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
02	4144	X	4137	-0-	-7	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4494	-0-	-156	-0-	4494	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	4270	-0-	-230	-0-	4270	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4588	-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
02	6524	X	5399	-0-	-1125	-0-	5399	3			Y	-0-					-0-
03	7223	X	6117	-0-	-1106	-0-	6117	3			Y	-0-					-0-
04	6990	X	6108	-0-	-882	-0-	6108	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6324	-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
02	3920	X	3464	-0-	-456	-0-	3464	3			Y	-0-					-0-
03	4340	X	3717	-0-	-623	-0-	3716	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	4170	X	3473	-0-	-697	-0-	3473	3			Y	-0-					-0-
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	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
02	5600	X	5341	-0-	-259	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5872	-0-	-328	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5674	-0-	-86	-0-	5674	3			N	-0-					-0-
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	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-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 #: 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
02	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4128	-0-	-925	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4005	-0-	-885	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5084	-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
02	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5661	-0-	-249	-0-	5661	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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.		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
02	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3286	2	48	9	N	44					147
03	4061	X	3310	-0-	-751	-0-	3263	2	47	9	N	43					190
04	3930	X	3323	-0-	-607	-0-	3304	2	19	9	N	17	73	1			134
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	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					164

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
02	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	2			N	-0-					50
03	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6063	2	2	9	N	2					52
04	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5967	2	3	9	N	3					55
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	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					55

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
02	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
03	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3541	-0-	-299	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
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	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-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
02	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6931	2			N	-0-					32
03	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	7083	2			N	-0-					32
04	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	7654	2			N	-0-					32
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	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1829	-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
02	3164	X	2952	-0-	-212	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
03	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
04	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			N	-0-					123
03	5983	X	5343	-0-	-640	-0-	5343	2			N	-0-					123
04	6630	X	5508	-0-	-1122	-0-	5508	2			N	-0-					123
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	NO RPT	-0-	-6169	-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
02	3024	X	2212	-0-	-812	-0-	2212	2			N	-0-					68
03	3255	X	2111	-0-	-1144	-0-	2111	2			N	-0-					68
04	3090	X	2820	-0-	-270	-0-	2820	2			N	-0-					68
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	NO RPT	-0-	-2914	-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
02	4508	X	3893	-0-	-615	-0-	631	1	3262	2	N	-0-					-0-
03	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	813	1	3347	2	N	-0-					-0-
04	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	826	1	3023	2	N	-0-					-0-
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	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-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
02	5460	X	5332	-0-	-128	-0-	5332	2			Y	-0-					26
03	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			Y	-0-					26
04	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	2			Y	-0-					26
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	NO RPT	-0-	-6138	-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
02	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
03	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
04	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
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	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

LUTTRELL WELL #: 1H RRCID -> 226334 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8210 - 9745

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
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
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	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

REITER WELL #: 1H RRCID -> 226338 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8277 - 10261

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
02	2772	X	2653	-0-	-119	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
03	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
04	2850	N	2830	-0-	-20	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-

GORMAN WELL #: 1H RRCID -> 226339 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8155 - 9922

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
02	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
03	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2128	-0-	-812	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
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	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

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
02	5040	X	4809	-0-	-231	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5275	-0-	-367	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	4927	-0-	-533	-0-	4927	3			N	-0-					-0-
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	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					-0-

CROWDER, FRED WELL #: 1H RRCID -> 226341 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6175 - 10825

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
02	4452	X	4303	-0-	-149	-0-	4303	3			Y	-0-					-0-
03	4929	X	4761	-0-	-168	-0-	4752	3	9	9	Y	8	8	8			-0-
04	4770	X	4376	-0-	-394	-0-	4376	3			Y	-0-					-0-
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	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					-0-

HICKS FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 226342 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6875 - 8525

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
02	6188	X	5864	-0-	-324	-0-	5864	3			N	-0-					-0-
03	6851	X	6421	-0-	-430	-0-	6421	3			N	-0-					-0-
04	6570	X	6089	-0-	-481	-0-	6089	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					-0-

BEIL WELL #: 2H RRCID -> 226343 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7303 - 11108

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
02	6440	X	6370	-0-	-70	-0-	6370	3			N	-0-					-0-
03	7130	X	6995	-0-	-135	-0-	6995	3			N	-0-					-0-
04	6960	X	6813	-0-	-147	-0-	6813	3			N	-0-					-0-
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	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

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
02	5236	X	4575	-0-	-661	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	5041	-0-	-291	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4801	-0-	-29	-0-	4801	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5053	-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
02	5152	X	5135	-0-	-17	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5639	-0-	-65	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5462	-0-	-58	-0-	5462	3			N	-0-					-0-
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	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	7399	3			N	-0-					-0-
03	8246	X	7748	-0-	-498	-0-	7744	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	8250	X	7454	-0-	-796	-0-	7454	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8184	-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
02	2436	N	2330	-0-	-106	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
03	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2369	-0-	-181	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
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	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-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
02	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
03	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2701	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2520	N	2277	-0-	-243	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
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	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-13	-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
02	2184	N	2083	-0-	-101	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2000	-0-	-280	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
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	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
02	5096	X	4688	-0-	-408	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5048	-0-	-408	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4804	-0-	-326	-0-	4804	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5177	-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
02	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			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	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	7140	X	6942	-0-	-198	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7535	-0-	-370	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	7171	-0-	-299	-0-	7171	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7688	-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
02	5348	X	5215	-0-	-133	-0-	5215	3			Y	-0-					25
03	5921	X	5559	-0-	-362	-0-	5559	3			Y	-0-					25
04	5730	X	5234	-0-	-496	-0-	5234	3			Y	-0-					25
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	NO RPT	-0-	-5766	-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
02	4508	X	4399	-0-	-109	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4891	-0-	-100	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4612	-0-	-218	-0-	4612	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4898	-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
02	6188	X	5892	-0-	-296	-0-	5892	3			N	-0-					-0-
03	6789	X	6524	-0-	-265	-0-	6524	3			N	-0-					-0-
04	6570	X	6218	-0-	-352	-0-	6218	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6510	-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
02	4060	X	2027	-0-	-2033	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	3450	-0-	-1045	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3235	-0-	-1115	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
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	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

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
02	5348	X	4817	-0-	-531	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5260	-0-	-506	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5217	-0-	-213	-0-	5217	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5394	-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
02	2156	N	2101	-0-	-55	-0-	2101	3			Y	-0-					-0-
03	2294	N	2213	-0-	-81	-0-	2211	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	2968	X	2046	-0-	-922	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
03	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	1208	1	1723	2	N	-0-					-0-
04	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	273	1	1656	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2945	-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
02	4760	X	4617	-0-	-143	-0-	4617	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	5085	-0-	-123	-0-	5085	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	4873	-0-	-167	-0-	4873	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5115	-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
02	3612	X	3243	-0-	-369	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	2797	-0-	-1171	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3113	-0-	-727	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3596	-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
02	7840	X	7527	-0-	-313	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	8367	-0-	-282	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7966	-0-	-224	-0-	7966	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8370	-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
02	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	7433	-0-	-875	-0-	7433	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	5861	-0-	-2269	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8463	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
02	4060	X	3853	-0-	-207	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	2476	-0-	-2391	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	1242	-0-	-3468	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4278	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7364	X	5347	-0-	-2017	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6956	-0-	-763	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	6327	-0-	-1143	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6944	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9324	X	8082	-0-	-1242	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	6548	-0-	-2876	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	6443	-0-	-3427	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
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	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227072 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7636 - 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
02	2828	X	2500	-0-	-328	-0-	447	1	2053	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	2766	-0-	-644	-0-	638	1	2128	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	2443	-0-	-857	-0-	452	1	1991	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

DIMOCK WELL #: 1 RRCID -> 227073 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7298 - 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
02	9884	X	9235	-0-	-649	-0-	231	1	9004	2	N	-0-					-0-
03	10757	X	10224	-0-	-533	-0-	246	1	9978	2	N	-0-					-0-
04	10410	X	9765	-0-	-645	-0-	239	1	9526	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227074 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7700 - 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
02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	618	1	1341	2	N	-0-			-0-
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	504	1	1265	2	N	-0-			-0-
04	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	811	1	1832	2	N	-0-			-0-
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	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT			-0-

RILEY, LANHAM WELL #: 1 RRCID -> 227440 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6900 - 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
02	4144	X	3782	-0-	-362	-0-	3765	2	17	9	Y	15			120
03	4309	X	4179	-0-	-130	-0-	4173	2	6	9	Y	5			125
04	4110	X	3944	-0-	-166	-0-	3944	2			Y	-0-			125
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	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT			188

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
02	7588	X	7433	-0-	-155	-0-	7433	3			N	-0-			-0-
03	8370	X	8175	-0-	-195	-0-	8175	3			N	-0-			-0-
04	8100	X	7736	-0-	-364	-0-	7736	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-8215	-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
02	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	2			N	-0-			-0-
03	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5783	2			N	-0-			-0-
04	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	3			N	-0-			-0-
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	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
02	2688	X	2436	-0-	-252	-0-	2436	3			N	-0-			-0-
03	3255	X	2383	-0-	-872	-0-	2383	3			N	-0-			-0-
04	3150	X	2475	-0-	-675	-0-	2475	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-2697	-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
02	4228	X	4012	-0-	-216	-0-	4012	2			N	-0-			-0-
03	4619	X	4445	-0-	-174	-0-	4445	2			N	-0-			-0-
04	4470	X	4300	-0-	-170	-0-	4300	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-4433	-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
02	3808	X	3647	-0-	-161	-0-	3647	3			Y	-0-			-0-
03	4185	X	4007	-0-	-178	-0-	4007	3			Y	-0-			-0-
04	4020	X	3842	-0-	-178	-0-	3842	3			Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MEEKS WELL #: 1H RRCID -> 227820 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7868 - 10623

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
02	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
03	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2239	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1260	N	483	-0-	-777	-0-	483	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 9H RRCID -> 227828 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8050 - 10143

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
02	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
03	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
04	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
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	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227829 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7924 - 10506

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
02	7112	X	7072	-0-	-40	-0-	140	1	6932	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	7662	-0-	-57	-0-	184	1	7478	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	6401	-0-	-919	-0-	170	1	6231	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOYD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 227831 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 7040 - 9300

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
02	2800	N	3385	-0-	585	585	797	1	2586	2	N	2					247
							2	9									
03	3100	N	4840	-0-	1740	2325	928	1	3909	2	N	3					250
							3	9									
04	3000	N	4423	-0-	1423	3748	979	1	3436	2	N	7					257
							8	9									
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	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					285

CROWLEY 69 JV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227832 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7250 - 8913

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
02	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	590	1	8725	2	N	5					74
							6	9									
03	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	660	1	11344	2	N	9					83
							10	9									
04	11100	X	9817	-0-	-1283	-0-	377	1	9431	2	N	8					91
							9	9									
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	NO RPT	-0-	-11470	-0-					N	NO RPT					102

PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 102H RRCID -> 227834 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7203 - 9959

02	10192	X	9568	-0-	-624	-0-	138	1	9430	2	N	-0-					-0-
03	10571	X	10494	-0-	-77	-0-	145	1	10349	2	N	-0-					-0-
04	10200	X	9924	-0-	-276	-0-	140	1	9784	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-10602	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON-LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228173 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 6000 - 8464

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

REED WELL #: 10 RRCID -> 228197 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 8480 - 10208

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CASSTEVENS WELL #: 4H RRCID -> 228259 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8204 - 11110

02	3052	X	2521	-0-	-531	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2940	-0-	-439	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2963	-0-	-307	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSTEVENS WELL #: 5H RRCID -> 228260 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8205 - 11450

02	4004	X	3960	-0-	-44	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4360	-0-	-73	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3921	-0-	-339	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
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	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

TOLBERT WELL #: 2H RRCID -> 228263 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8278 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5964	X	5626	-0-	-338	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6132	-0-	-471	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5886	-0-	-504	-0-	5886	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					-0-

BRICE WELL #: 2H RRCID -> 228265 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6500 - 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
02	10724	X	7670	-0-	-3054	-0-	7670	3			N	-0-					-0-
03	11656	X	9146	-0-	-2510	-0-	9143	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	10590	X	10371	-0-	-219	-0-	10371	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-10726	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 228266 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8300 - 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
02	10612	X	10076	-0-	-536	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
03	11687	X	10790	-0-	-897	-0-	10790	2			N	-0-					-0-
04	12256	X	12256	-0-	-0-	-0-	12256	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-12214	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	5712	X	5294	-0-	-418	-0-	5294	3			N	-0-					-0-
03	5797	X	5563	-0-	-234	-0-	5562	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6150	X	5669	-0-	-481	-0-	5669	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDCASTLE WELL #: 8H RRCID -> 228269 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6690 - 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
02	4312	X	4195	-0-	-117	-0-	4195	3			N	-0-					-0-
03	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	4481	-0-	-19	-0-	4481	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEENEY WELL #: 5H RRCID -> 228272 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8655 - 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
02	4060	X	3810	-0-	-250	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4360	-0-	-73	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4094	-0-	-196	-0-	4094	3			N	-0-					-0-
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	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
TEXASBANC WELL #: 3H RRCID -> 228278 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6766 - 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
02	2464	X	2427	-0-	-37	-0-	2424	2	3	9	N	3					252
03	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3132	2	13	9	N	12	188	1			76
04	2640	X	2620	-0-	-20	-0-	2620	2			N	-0-					76
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	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					92

D.A.B. WELL #: 6H RRCID -> 228280 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7160 - 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
02	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	7445	2	28	9	N	25					121
03	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	7903	2	12	9	N	11					132
04	7860	X	7064	-0-	-796	-0-	7057	2	7	9	N	6					138
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	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT					146

DEAN WELL #: L 2 RRCID -> 228296 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6800 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	5040	X	4991	-0-	-49	-0-	1385	2	3606	3	N	-0-					61
03	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	1827	2	3832	3	N	24	48	1			37
							26	9									
04	5520	X	4597	-0-	-923	-0-	1434	2	3152	3	N	10					47
							11	9									
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	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					51

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
02	7448	X	5405	-0-	-2043	-0-	304	1	5101	2	Y	-0-					9
03	8246	X	6267	-0-	-1979	-0-	319	1	5947	2	Y	1	6	1			4
							1	9									
04	7980	X	6243	-0-	-1737	-0-	346	1	5897	2	Y	-0-					4
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	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					4

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
02	3136	X	2896	-0-	-240	-0-	72	1	2824	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	3242	-0-	-106	-0-	78	1	3164	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	3124	-0-	-116	-0-	76	1	3048	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3255	-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 #: G 2 RRCID -> 228300 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6502 - 10170

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
02	5768	X	3032	-0-	-2736	-0-	119	1	802	2	N	20					106
							2089	3	22	9							
03	6386	X	3811	-0-	-2575	-0-	153	1	1177	2	N	12	3	1			115
							2468	3	13	9							
04	4740	X	4596	-0-	-144	-0-	184	1	1376	2	N	11	78	1			48
							3024	3	12	9							
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	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					92

DEAN WELL #: E 3 RRCID -> 228301 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7140 - 10748

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED WELL #: 8 RRCID -> 228302 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9418

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
02	5320	X	4938	-0-	-382	-0-	471	1	4467	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	5604	-0-	-286	-0-	528	1	5076	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	5367	-0-	-243	-0-	519	1	4848	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 9 RRCID -> 228303 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7250 - 10948

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
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	512	1	354	2	N	-0-					-0-
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	489	1	440	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	787	-0-	-233	-0-	400	1	387	2	N	-0-					-0-
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	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: B 2 RRCID -> 228304 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7300 - 11408

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
02	2884	X	2602	-0-	-282	-0-	182	1	1949	2	Y	-0-					-0-
							471	3									
03	3348	X	2768	-0-	-580	-0-	208	1	2103	2	Y	-0-					-0-
							457	3									
04	3240	X	2375	-0-	-865	-0-	209	1	1824	2	Y	-0-					-0-
							342	3									
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	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
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
02	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	1057	1	660	2	N	1					16
							1719	3	1	9							
03	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	1136	1	865	2	N	7	1	1			22
							1814	3	8	9							
04	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	1106	1	840	2	N	1					23
							1846	3	1	9							
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	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					25

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 228376 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7117 - 11458

02	5740	X	4927	-0-	-813	-0-	4927	3			N	-0-					-0-
03	6541	X	5506	-0-	-1035	-0-	5506	3			N	-0-					-0-
04	6330	X	4900	-0-	-1430	-0-	4900	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN WELL #: 1RH RRCID -> 228377 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8560 - 11005

02	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
03	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
04	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	3			N	-0-					-0-
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	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

KOLAR WELL #: 6H RRCID -> 228584 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6878 - 9799

02	4396	X	4360	-0-	-36	-0-	4360	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	4405	-0-	-462	-0-	4405	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	3380	-0-	-1480	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
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	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 228670 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8301 - 11743

02	1820	N	1475	-0-	-345	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	879	-0-	-764	-0-	879	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	336	-0-	-894	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	59	-0-	-1584	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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 "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
02	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	1375	1	6564	2	Y	27					77
							30	9									
03	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	1656	1	6991	2	Y	35	61	1			51
							39	9									
04	8490	X	7715	-0-	-775	-0-	1612	1	6092	2	Y	10					61
							11	9									
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	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT					68

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
02	11172	X	9545	-0-	-1627	-0-	371	1	9174	2	N	-0-					-0-
03	12338	X	8958	-0-	-3380	-0-	481	1	8477	2	N	-0-					-0-
04	11940	X	8985	-0-	-2955	-0-	368	1	8617	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-10571	-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
02	3388	X	2066	-0-	-1322	-0-	365	1	1701	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	2221	-0-	-1530	-0-	381	1	1840	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2045	-0-	-805	-0-	369	1	1676	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2294	-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
02	10752	X	9961	-0-	-791	-0-	9961	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	10531	-0-	-1373	-0-	10531	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	10561	-0-	-599	-0-	10561	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-11036	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	2856	X	2831	-0-	-25	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	3103	-0-	-59	-0-	3099	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	3060	X	3036	-0-	-24	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
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	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-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
02	3640	X	1850	-0-	-1790	-0-	598	1	1252	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	285	-0-	-4613	-0-	285	1			N	-0-					-0-
04	4740	X	456	-0-	-4284	-0-	456	1			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
02	11928	X	6435	-0-	-5493	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	7732	-0-	-3397	-0-	7732	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	8973	-0-	-1797	-0-	8973	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-9269	-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
02	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
03	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
04	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
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	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
02	4060	X	3473	-0-	-587	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	3692	-0-	-803	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3271	-0-	-1049	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3844	-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
02	4116	X	1358	-0-	-2758	-0-	171	1	326	2	N	11					33
							849	3	12	9							
03	4340	X	1462	-0-	-2878	-0-	95	1	439	2	N	6	2	1			37
							921	3	7	9							
04	3390	X	396	-0-	-2994	-0-	170	1	64	2	N	18					55
							142	3	20	9							
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	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					62

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
02	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	733	1	2737	2	N	-0-					-0-
03	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	615	1	6371	2	N	-0-					-0-
04	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	854	1	2287	2	N	-0-					-0-
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3556	X	3420	-0-	-136	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
03	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
04	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
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	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PEARL RANCH WELL #: 302 H RRCID -> 230676 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6990 - 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
02	3892	X	3781	-0-	-111	-0-	3781	2			Y	-0-					19
03	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			Y	-0-					19
04	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			Y	-0-					19
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	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					19

KTV CADDO WELL #: 2 H RRCID -> 230679 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7097 - 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
02	5544	X	4762	-0-	-782	-0-	4762	3			N	-0-					-0-
03	5952	X	5257	-0-	-695	-0-	5256	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 3H RRCID -> 230732 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6881 - 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
02	5096	X	4880	-0-	-216	-0-	4880	3			Y	-0-					-0-
03	5704	X	5363	-0-	-341	-0-	5363	3			Y	-0-					-0-
04	5520	X	5141	-0-	-379	-0-	5141	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					-0-

SET BACK B WELL #: 3H RRCID -> 230894 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8296 - 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
02	1988	X	1823	-0-	-165	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
03	2108	X	2037	-0-	-71	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
04	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3372	-0-	-317	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
04	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	189	3	10	9	N	9	9	8			-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-155	-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
02	10192	X	9858	-0-	-334	-0-	9858	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	10483	-0-	-367	-0-	10483	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	9198	-0-	-1572	-0-	9198	2			N	-0-					-0-
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	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
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
02	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3755	-0-	-399	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3704	-0-	-316	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4216	-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
02	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5569	-0-	-321	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
04	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	3			N	-0-					-0-
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	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
02	4032	X	3624	-0-	-408	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3602	-0-	-862	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3615	-0-	-585	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
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	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
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
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	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-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
02	4732	X	4428	-0-	-304	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4453	-0-	-786	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4504	-0-	-326	-0-	4504	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	2548	X	1857	-0-	-691	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2172	-0-	-649	-0-	2169	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2220	N	2060	-0-	-160	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

DURBIN WELL #: 1 H RRCID -> 231469 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8300 - 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
02	3332	X	3257	-0-	-75	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3439	-0-	-343	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3259	-0-	-611	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3596	-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 #: 2 H RRCID -> 231470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6997 - 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
02	1652	N	1362	-0-	-290	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1482	-0-	-99	-0-	1473	3	9	9	N	8	8	8			-0-
04	1560	N	1411	-0-	-149	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

DILLON WELL #: 1 H RRCID -> 231475 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6855 - 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
02	3668	X	2351	-0-	-1317	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3341	-0-	-224	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
04	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEKS WELL #: 2 H RRCID -> 231476 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7675 - 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
02	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
03	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4950	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	4770	X	4302	-0-	-468	-0-	4302	3			N	-0-					-0-
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4172	X	4053	-0-	-119	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4459	-0-	-160	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4173	-0-	-267	-0-	4173	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES WELL #: 1 H RRCID -> 231480 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7751 - 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
02	9688	X	9584	-0-	-104	-0-	9584	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	10505	-0-	-190	-0-	10505	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	9795	-0-	-525	-0-	9795	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-10602	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1988	N	1970	-0-	-18	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2314	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
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	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-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
02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1525	-0-	-275	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
02	3892	X	3771	-0-	-121	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	4123	-0-	-124	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	4025	-0-	-55	-0-	4025	3			N	-0-					-0-
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	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-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
02	3640	X	3537	-0-	-103	-0-	3537	3			N	-0-					77
03	4030	X	3875	-0-	-155	-0-	3875	3			N	-0-					77
04	3900	X	3701	-0-	-199	-0-	3701	3			N	-0-					77
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	NO RPT	-0-	-3906	-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
02	5656	X	5241	-0-	-415	-0-	5241	3			N	-0-					-0-
03	6107	X	5794	-0-	-313	-0-	5794	3			N	-0-					-0-
04	5820	X	5416	-0-	-404	-0-	5416	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5797	-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
02	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	6051	3			N	-0-					-0-
03	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	7719	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7502	-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
02	4872	X	4429	-0-	-443	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5264	-0-	-130	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
04	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	6440	X	5284	-0-	-1156	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	5474	-0-	-1656	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5437	-0-	-833	-0-	5437	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5859	-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 13 RRCID -> 231584 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6950 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	1302					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: I 2 RRCID -> 231587 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6960 - 11478

02	5600	X	5522	-0-	-78	-0-	390	1	4133	2	Y	-0-					-0-
							999	3									
03	6479	X	6098	-0-	-381	-0-	425	1	4660	2	Y	-0-					-0-
							1013	3									
04	6270	X	5942	-0-	-328	-0-	409	1	4659	2	Y	-0-					-0-
							874	3									
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	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEONARD WELL #: 2 H RRCID -> 231593 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7074 - 9467

02	2884	X	204	-0-	-2680	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3060	-0-	-133	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 5 H RRCID -> 231601 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8601 - 12990

02	13804	X	13731	-0-	-73	-0-	13731	2			N	-0-					-0-
03	15515	X	15515	-0-	-0-	-0-	15515	2			N	-0-					-0-
04	14565	X	14565	-0-	-0-	-0-	14565	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-15500	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDCASTLE WELL #: 11 H RRCID -> 231602 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 6997 - 8290

02	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3257	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

ACU WELL #: 2 H RRCID -> 231603 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6845 - 10155

02	4088	X	3152	-0-	-936	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	3285	-0-	-1024	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3781	-0-	-389	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
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	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

HARDCASTLE WELL #: 7 H RRCID -> 231604 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6738 - 9263

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
02	6076	X	5105	-0-	-971	-0-	5105	3			N	-0-					-0-
03	6572	X	5602	-0-	-970	-0-	5602	3			N	-0-					-0-
04	6060	X	5173	-0-	-887	-0-	5173	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDCASTLE WELL #: 6 H RRCID -> 231605 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6693 - 9283

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
02	6664	X	6081	-0-	-583	-0-	6081	3			N	-0-					-0-
03	7378	X	6457	-0-	-921	-0-	6456	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7140	X	6071	-0-	-1069	-0-	6071	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 2 H RRCID -> 231606 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7579 - 9113

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
02	4256	X	4063	-0-	-193	-0-	4063	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4262	-0-	-450	-0-	4262	3			N	-0-					-0-
04	4470	X	3810	-0-	-660	-0-	3810	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCUTCHIN B WELL #: 4 H RRCID -> 231611 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF.10300 - 11419

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
02	10612	X	7624	-0-	-2988	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	7351	-0-	-2817	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	8063	-0-	-1237	-0-	8063	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT					-0-

ACU WELL #: 4 H RRCID -> 231612 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7525 - 10190

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
02	7812	X	5728	-0-	-2084	-0-	5728	3			N	-0-					-0-
03	7502	X	5830	-0-	-1672	-0-	5830	3			N	-0-					-0-
04	6600	X	5442	-0-	-1158	-0-	5442	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					-0-

ACU WELL #: 3 H RRCID -> 231615 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6883 - 9123

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
02	4228	X	3822	-0-	-406	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
03	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	4030	-0-	-80	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBARD WELL #: 2 H RRCID -> 231618 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7122 - 9781

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
02	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
03	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
04	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
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	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-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 WELL #: 1 H RRCID -> 231619 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6205 - 9580

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
02	2912	X	2873	-0-	-39	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
03	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	863	1	3556	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
04	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	835	1	2857	2	N	-0-					-0-
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	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

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
02	7168	X	7036	-0-	-132	-0-	7018	2	18	9	Y	16					110
03	7998	X	7728	-0-	-270	-0-	7688	2	40	9	Y	36					146
04	7740	X	7378	-0-	-362	-0-	7366	2	12	9	Y	11					157
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	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					171

PYRAMID ACRES UNIT NO. 3 WELL #: 101 H RRCID -> 231649 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6856 - 8421

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
02	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	8152	2	2	9	Y	2					12
03	8897	X	8842	-0-	-55	-0-	8839	2	3	9	Y	3					15
04	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	9707	2	1	9	Y	1	10	1			6
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	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT					6

FLOYD RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 231652 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7010 - 9157

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
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1890	2	11	9	Y	10					152
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			Y	-0-					152
04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2084	2	9	9	Y	8					160
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	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					160

MCCUTCHIN B WELL #: 3 H RRCID -> 231654 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8154 PERF.10870 - 11322

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
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
04	25	X	12	-0-	-13	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOYD RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231655 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6856 - 8793

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
02	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3135	2	3	9	Y	3					213
03	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2774	2	6	9	Y	5					218
04	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3179	2	66	9	Y	60					278
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	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
02	3192	X	3101	-0-	-91	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	3459	-0-	-230	-0-	3458	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3570	X	3300	-0-	-270	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3472	-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
02	2884	X	2536	-0-	-348	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2793	-0-	-400	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2695	-0-	-365	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
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	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
02	4564	X	4430	-0-	-134	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4875	-0-	-147	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4689	-0-	-171	-0-	4689	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4898	-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
02	2800	N	4341	-0-	1541	2444	4341	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	5060	-0-	1960	4404	5060	2			N	-0-					-0-
04	8158	X	3754	-0-	-4404	-0-	3754	3			N	-0-					-0-
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	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
02	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	6528	-0-	-13	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
04	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6727	-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
02	5544	X	5437	-0-	-107	-0-	5437	3			N	-0-					-0-
03	6138	X	5706	-0-	-432	-0-	5706	3			N	-0-					-0-
04	5700	X	5574	-0-	-126	-0-	5574	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	509					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CN MARSH WELL #: 5 H RRCID -> 232316 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6392 - 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
02	2576	X	2366	-0-	-210	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
03	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2712	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2580	X	2572	-0-	-8	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2728	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	411	1	3513	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4354	-0-	-389	-0-	624	1	3730	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4083	-0-	-837	-0-	528	1	3555	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ A WELL #: 3 H RRCID -> 232324 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6584 - 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
02	6160	X	5824	-0-	-336	-0-	5824	3			N	-0-					-0-
03	6572	X	6403	-0-	-169	-0-	6402	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6360	X	6077	-0-	-283	-0-	6077	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 232325 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7045 - 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
02	4172	X	3929	-0-	-243	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	4282	-0-	-399	-0-	4282	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	4359	-0-	-291	-0-	4359	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVESTOCK, K. D. WELL #: 3 H RRCID -> 232362 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7662 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HEFFNER WELL #: 3 H RRCID -> 232366 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7840 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	3556	X	3178	-0-	-378	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3363	-0-	-388	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3456	-0-	-174	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
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	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

HARDCASTLE WELL #: 5 H RRCID -> 232386 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6733 - 9308

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
02	8372	X	7062	-0-	-1310	-0-	7062	3			N	-0-					-0-
03	9269	X	7468	-0-	-1801	-0-	7467	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8760	X	7070	-0-	-1690	-0-	7070	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT					-0-

WILKES WELL #: 3 H RRCID -> 232419 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7276 - 9191

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
02	3052	X	2877	-0-	-175	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	3177	-0-	-140	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2994	-0-	-186	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 5 H RRCID -> 232424 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7800 - 9561

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
02	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
03	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
04	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 232428 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7135 - 9282

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
02	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	133	1	5086	2	N	-0-					-0-
03	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	148	1	5563	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	150	1	6480	2	N	-0-					-0-
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	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

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
02	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2666	-0-	-62	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2549	-0-	-1	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

RBR WELL #: A 1 H RRCID -> 232795 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 5870 - 9826

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
02	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	634	1	5371	2	N	4					32
							4	9									
03	5828	X	5595	-0-	-233	-0-	748	1	4818	2	N	26					58
							29	9									
04	5640	X	4913	-0-	-727	-0-	698	1	4202	2	N	12					70
							13	9									
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	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
02	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	1212	1	2681	2	N	-0-					118
03	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	1296	1	2958	2	N	5					123
							6	9									
04	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	1280	1	2658	2	N	2					125
							2	9									
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	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					132

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
02	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	999	1	3555	2	Y	4					184
							4	9									
03	4340	X	3987	-0-	-353	-0-	1075	1	2899	2	Y	12					196
							13	9									
04	4200	X	4043	-0-	-157	-0-	1043	1	2996	2	Y	4					200
							4	9									
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	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					243

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
02	3752	X	3641	-0-	-111	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	4012	-0-	-142	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3617	-0-	-373	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4030	-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
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	802	1	334	2	Y	2					46
							2	9									
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	370	1	648	2	Y	5					51
							6	9									
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	474	1	586	2	Y	2					53
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					67

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
02	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			Y	-0-					-0-
03	2697	N	2690	-0-	-7	-0-	2690	3			Y	-0-					-0-
04	2610	N	2541	-0-	-69	-0-	2541	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
02	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1634	2	2	9	N	2					130
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1922	2	2	9	N	2					132
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1946	2	25	9	N	23	113	1			42
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	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					60

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
02	2128	X	-0-	-0-	-2128	-0-					Y	-0-					227
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
07	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
02	10192	X	9294	-0-	-898	-0-	9291	2	3	9	N	3					85
03	11284	X	10585	-0-	-699	-0-	10560	2	25	9	N	23					108
04	12171	X	12171	-0-	-0-	-0-	12171	2			N	-0-					108
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	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
02	2968	X	477	-0-	-2491	-0-	67	1	410	2	N	-0-					7
03	3286	X	26	-0-	-3260	-0-	26	1			N	-0-	3	5			4
04	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4082	2	1	9	N	1					5
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	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					7

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
02	6832	X	6580	-0-	-252	-0-	6580	3			N	-0-					-0-
03	7533	X	7264	-0-	-269	-0-	7264	3			N	-0-					-0-
04	7290	X	6952	-0-	-338	-0-	6952	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7285	-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
02	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	229	1	8427	2	N	-0-					-0-
03	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	253	1	8817	2	N	-0-					-0-
04	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	253	1	8720	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-9579	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	296	1	475	2	N	-0-					-0-
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	306	1	706	2	N	-0-					-0-
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	322	1	1329	2	N	-0-					-0-
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	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-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 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
02	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	550	1	2594	2	N	-0-					-0-
03	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	617	1	2087	2	N	-0-					-0-
04	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	560	1	1932	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2511	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	113	1	4377	2	N	-0-					-0-
03	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	117	1	4663	2	N	-0-					-0-
04	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	108	1	4437	2	N	-0-					-0-
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	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
02	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
03	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4180	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	3960	X	3775	-0-	-185	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER WELL #: A 4 RRCID -> 233507 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6750 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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.		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
02	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	116	1	587	2	Y	8	25	1			18
							1529	3	9	9							
03	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	168	1	1023	2	Y	7	16	1			9
							2145	3	8	9							
04	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	210	1	811	2	Y	4					13
							1783	3	4	9							
05	2480	X	1978	-0-	-502	-0-	118	1	563	2	Y	1	7	1			7
							1296	3	1	9							
06	3240	X	1108	-0-	-2132	-0-	66	1	302	2	Y	-0-	2	1			5
							740	3									
07	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					117
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					127
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

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
02	4228	X	4022	-0-	-206	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4401	-0-	-280	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4146	-0-	-234	-0-	4146	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 4 RRCID -> 233836 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7050 - 11538

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
02	1708	X	1065	-0-	-643	-0-	61	1	809	2	Y	-0-					-0-
							195	3									
03	1891	X	710	-0-	-1181	-0-	60	1	534	2	Y	-0-					-0-
							116	3									
04	1350	X	789	-0-	-561	-0-	47	1	625	2	Y	-0-					-0-
							117	3									
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	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	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 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
02	3976	X	3159	-0-	-817	-0-	76	1	1163	2	N	-0-					1
							1920	3									
03	4402	X	3035	-0-	-1367	-0-	168	1	1097	2	N	-0-					1
							1770	3									
04	4230	X	2167	-0-	-2063	-0-	127	1	812	2	N	-0-					1
							1228	3									
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	NO RPT	-0-	-3503	-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
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	797	1	501	2	N	-0-					-0-
03	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	876	1	1082	2	N	-0-					-0-
04	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	840	1	1470	2	N	-0-					-0-
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	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-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
02	2520	X	2348	-0-	-172	-0-	2345	2	3	9	N	3					30
03	2883	X	2435	-0-	-448	-0-	2429	2	6	9	N	5					35
04	2790	X	2416	-0-	-374	-0-	2410	2	6	9	N	5					40
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	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					52

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
02	4508	X	3946	-0-	-562	-0-	96	1	3850	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4208	-0-	-876	-0-	99	1	4109	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4039	-0-	-881	-0-	97	1	3942	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4371	-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
02	7280	X	7214	-0-	-66	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7984	-0-	-76	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
04	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	7858	3			N	-0-					-0-
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	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	7252	X	6919	-0-	-333	-0-	6919	3			Y	-0-					-0-
03	8029	X	7786	-0-	-243	-0-	7785	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	7620	X	7447	-0-	-173	-0-	7447	3			Y	-0-					-0-
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	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EFIRE B WELL #: 4 H RRCID -> 234359 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 6430 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	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

02	2268	X	2101	-0-	-167	-0-	2101	2			N	-0-					197
03	2573	X	2257	-0-	-316	-0-	2257	2			N	-0-					197
04	2490	X	2259	-0-	-231	-0-	2259	2			N	-0-					197
05	2542	X	2013	-0-	-529	-0-	2013	2			N	-0-					197
06	2400	X	1851	-0-	-549	-0-	1851	2			N	-0-					197
07	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					197

CAMPBELL WELL #: 6 H RRCID -> 234450 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8665 - 10245

02	6776	X	6567	-0-	-209	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	5931	-0-	-1571	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6864	-0-	-246	-0-	6864	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESSLEY WELL #: 2 H RRCID -> 234456 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8845 - 11855

02	6104	X	5422	-0-	-682	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6011	-0-	-747	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5623	-0-	-347	-0-	5623	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					-0-

MUIR J WELL #: 2 H RRCID -> 234458 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6760 - 9275

02	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	407	1	3436	2	Y	-0-					15
03	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	455	1	3565	2	Y	-0-	8	1			7
04	4260	X	3795	-0-	-465	-0-	454	1	3341	2	Y	-0-					7
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	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					7

RBR WELL #: C 3 H RRCID -> 234467 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5960 - 8900

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	300 46	1 3	32	2	N	-0-					-0-
07	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
02	3052	X	2210	-0-	-842	-0-	55	1	2155	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	2937	-0-	-349	-0-	71	1	2866	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2944	-0-	-236	-0-	72	1	2872	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	6608	X	4336	-0-	-2272	-0-	632	1	3704	2	N	-0-					-0-
03	8494	X	5777	-0-	-2717	-0-	762	1	5015	2	N	-0-					-0-
04	8220	X	5538	-0-	-2682	-0-	778	1	4760	2	N	-0-					-0-
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	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					-0-

BROYLES WELL #: 2 H RRCID -> 234595 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6984 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EFIRE B WELL #: 3 H RRCID -> 234626 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6413 - 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
02	2800	N	2729	-0-	-71	391	2729	2			N	-0-			183
03	3100	N	3125	-0-	25	416	3123	2	2	9	N	2			185
04	3506	X	3090	-0-	-416	-0-	3090	2			N	-0-			185
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	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT			187

TRWD WELL #: F 2 RRCID -> 234914 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7110 - 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
02	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	970	1	4437	2	N	-0-			-0-
03	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	1020	1	4897	2	N	-0-			-0-
04	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	1006	1	4587	2	N	-0-			-0-
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4060	X	3579	-0-	-481	-0-	534	1	3045	2	Y	-0-			-0-
03	4402	X	3775	-0-	-627	-0-	522	1	3253	2	Y	-0-			-0-
04	4260	X	3081	-0-	-1179	-0-	483	1	2598	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
02	6384	X	5896	-0-	-488	-0-	134	1	5762	2	N	-0-			-0-
03	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	173	1	7306	2	N	-0-			-0-
04	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	169	1	6699	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-7130	-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
02	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-			-0-
03	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			N	-0-			-0-
04	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	3			N	-0-			-0-
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	713	X	NO RPT	-0-	-713	-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 #: 4 H RRCID -> 235236 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 6274 - 8347

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
02	7336	X	5475	-0-	-1861	-0-	225	1	5250	2	Y	-0-	43	1			5
03	7967	X	3999	-0-	-3968	-0-	130	1	3869	2	Y	-0-					5
04	7710	X	4123	-0-	-3587	-0-	137	1	3986	2	Y	-0-					5
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	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					5

BROYLES WELL #: 5 H RRCID -> 235237 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6310 - 8639

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
02	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	133	1	1691	2	Y	10	104	1			67
							11	9									
03	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	174	1	5081	2	Y	1					68
							1	9									
04	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	159	1	4301	2	Y	-0-					68
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	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					68

MERCER RANCH WELL #: 303 H RRCID -> 235241 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7090 - 9760

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
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					1
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	2	1	180	2	Y	-0-					1
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	11	1	421	2	Y	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					1

ALEXANDER RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 235242 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6638 - 8335

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
02	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	247	1	4467	2	Y	-0-					-0-
03	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	273	1	5474	2	Y	-0-					-0-
04	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	331	1	5632	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCUTCHIN B WELL #: 5 H RRCID -> 235290 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8353 - 10852

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
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1746	-0-	-84	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 1 H RRCID -> 235291 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7240 - 9716

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
02	14775	X	14775	-0-	-0-	-0-	14767	2	8	9	N	7					40
03	16447	X	16447	-0-	-0-	-0-	16443	2	4	9	N	4					44
04	15956	X	15956	-0-	-0-	-0-	15953	2	3	9	N	3					47
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	NO RPT	-0-	-15934	-0-					N	NO RPT					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-

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
02	9688	X	2329	-0-	-7359	-0-	36	1	2293	2	N	-0-					-0-
03	10726	X	4979	-0-	-5747	-0-	64	1	4915	2	N	-0-					-0-
04	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	110	1	9150	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-9579	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	12040	X	11799	-0-	-241	-0-	11796	2	3	9	Y	3					17
03	13330	X	13107	-0-	-223	-0-	13105	2	2	9	Y	2					19
04	12810	X	12644	-0-	-166	-0-	12644	2			Y	-0-					19
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	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
02	8540	X	7368	-0-	-1172	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7663	-0-	-335	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	7080	-0-	-210	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8153	-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, 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
02	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	378	1	3492	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2579	-0-	-614	-0-	282	1	2297	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	2776	-0-	-974	-0-	359	1	2417	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEENEY WELL #: 2 H RRCID -> 235352 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MEEKS WELL #: 4 H RRCID -> 235355 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 8135 - 10955

02	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
03	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4729	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	3			N	-0-					-0-
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	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					-0-

CASWELL "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236036 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8100 - 10924

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

VR-PR STATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236051 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7666 - 10024

02	7784	X	7709	-0-	-75	-0-	472	1	7231	2	N	5					176
							6	9									
03	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	517	1	8902	2	N	36					212
							40	9									
04	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	302	1	8060	2	N	13	171	1			54
							14	9									
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	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT					70

BEGGS WELL #: 301 H RRCID -> 236142 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6853 - 9795

02	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	797	1	3168	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	3847	-0-	-493	-0-	854	1	2993	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	2937	-0-	-1293	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4402	-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 #: 1 H RRCID -> 236155 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7083 - 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
02	5264	X	5251	-0-	-13	-0-	129	1	5122	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	5207	-0-	-869	-0-	142	1	5065	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	5320	-0-	-560	-0-	154	1	5166	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236164 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6277 - 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
02	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	108	1	1351	2	Y	5	41	1			40
							6	9									
03	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	223	1	3495	2	Y	-0-	2	5			38
04	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	240	1	3131	2	Y	19					57
							21	9									
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	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					57

BROWN WELL #: C 11 RRCID -> 236175 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6951 - 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
02	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	447	1	2776	2	N	-0-					2
							4582	3									
03	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	517	1	3138	2	N	-0-					2
							5063	3									
04	8670	X	7758	-0-	-912	-0-	471	1	2900	2	N	-0-					2
							4387	3									
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	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT					2

MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 236192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7230 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

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
02	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	114	1	7810	2	N	-0-					-0-
03	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	133	1	9503	2	N	-0-					-0-
04	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	130	1	9115	2	N	-0-					-0-
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	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			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.		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
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
02	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
03	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
04	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4836	-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
02	6188	X	5934	-0-	-254	-0-	159	1	5775	2	N	-0-					-0-
03	6851	X	6063	-0-	-788	-0-	165	1	5898	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	6469	-0-	-161	-0-	162	1	6307	2	N	-0-					-0-
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	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-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
02	2660	X	2398	-0-	-262	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
04	6330	X	3317	-0-	-3013	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
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	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					95
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					96
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					99
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					99

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
02	4200	X	4034	-0-	-166	-0-	868	1	3154	2	Y	11	5	8			84
							12	9									
03	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	1120	1	3535	2	Y	11					95
							12	9									
04	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	1071	1	2488	2	Y	1					96
							1	9									
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	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					99

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
02	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	9367	2			Y	-0-					61
03	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	10179	2	4	9	Y	4					65
04	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	9452	2			Y	-0-					65
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	NO RPT	-0-	-10385	-0-					Y	NO RPT					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		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

02	12236	X	11241	-0-	-995	-0-	11241	2			Y	-0-					61
03	12896	X	12213	-0-	-683	-0-	12209	2	4	9	Y	4					65
04	12930	X	11877	-0-	-1053	-0-	11876	2	1	9	Y	1					66
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	NO RPT	-0-	-12028	-0-					Y	NO RPT					66

CALLAWAY WELL #: 2 H RRCID -> 236714 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 6110 - 7490

02	6580	X	5935	-0-	-645	-0-	5935	3			N	-0-					-0-
03	7161	X	6749	-0-	-412	-0-	6745	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	6720	X	6437	-0-	-283	-0-	6437	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD B WELL #: 4 H RRCID -> 236715 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8715 - 9875

02	3920	X	3745	-0-	-175	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
03	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	4104	-0-	-66	-0-	4104	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					-0-

KUTNER WELL #: 2 H RRCID -> 236786 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8685 - 10948

02	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
03	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
04	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	3			N	-0-					-0-
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	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

02	6188	X	6111	-0-	-77	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6615	-0-	-174	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6163	-0-	-407	-0-	6163	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 4 H RRCID -> 236797 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7800 - 12272

02	12544	X	11861	-0-	-683	-0-	11861	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	13058	-0-	-830	-0-	13058	2			N	-0-					-0-
04	13320	X	12095	-0-	-1225	-0-	12095	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-13144	-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 #: 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
02	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
03	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	8507	2			N	-0-					-0-
04	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	7797	3			N	-0-					-0-
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	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
02	4004	X	3295	-0-	-709	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	3440	-0-	-931	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	2037	-0-	-2193	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3658	-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
02	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
03	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
04	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	3			N	-0-					-0-
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	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
02	8596	X	7355	-0-	-1241	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	9056	-0-	-461	-0-	9056	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8232	-0-	-948	-0-	8232	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-9052	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	3			N	-0-					-0-
03	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
04	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4588	-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
02	3332	X	2832	-0-	-500	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
03	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
04	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3627	-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
02	2016	N	1943	-0-	-73	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2263	-0-	-93	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	1986	-0-	-384	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
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	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
02	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	328	1	3740	2	N	-0-			-0-
03	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-			-0-
04	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-4557	-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
02	4060	X	3716	-0-	-344	-0-	283	1	3433	2	N	-0-			-0-
03	4433	X	3913	-0-	-520	-0-	3913	2			N	-0-			-0-
04	4170	X	3941	-0-	-229	-0-	3941	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-4123	-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
02	8288	X	7578	-0-	-710	-0-	7578	3			N	-0-			-0-
03	9176	X	8484	-0-	-692	-0-	8484	3			N	-0-			-0-
04	8610	X	8057	-0-	-553	-0-	8057	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-8494	-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
02	2772	X	2338	-0-	-434	-0-	2338	2			N	-0-			-0-
03	3069	X	2519	-0-	-550	-0-	2519	2			N	-0-			-0-
04	2760	X	2412	-0-	-348	-0-	2412	3			N	-0-			-0-
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	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT			-0-

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
02	5656	X	5005	-0-	-651	-0-	5005	2			N	-0-			-0-
03	6138	X	5677	-0-	-461	-0-	5677	2			N	-0-			-0-
04	5820	X	5538	-0-	-282	-0-	5538	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-5735	-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
02	9520	X	8287	-0-	-1233	-0-	8287	2			N	-0-			-0-
03	9858	X	9177	-0-	-681	-0-	9177	2			N	-0-			-0-
04	9540	X	9040	-0-	-500	-0-	9040	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-9331	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
02	4816	X	4310	-0-	-506	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4678	-0-	-406	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4518	-0-	-252	-0-	4518	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4774	-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
02	3724	X	3413	-0-	-311	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3769	-0-	-478	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	3654	-0-	-456	-0-	3654	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3782	-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
02	5096	X	4611	-0-	-485	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
03	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5258	-0-	-262	-0-	5258	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5704	-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
02	3724	X	3320	-0-	-404	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3230	-0-	-552	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	2883	-0-	-777	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	4396	X	3283	-0-	-1113	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	3804	-0-	-1063	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3499	-0-	-551	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3813	-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
02	4704	X	4273	-0-	-431	-0-	4273	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	4753	-0-	-207	-0-	4753	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	4634	-0-	-166	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4774	-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
02	5348	X	5339	-0-	-9	-0-	5339	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	5604	-0-	-224	-0-	5604	3			N	-0-					-0-
04	5580	X	5367	-0-	-213	-0-	5367	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-217	-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
02	2940	X	2439	-0-	-501	-0-	90	1	2349	2	Y	-0-	43	1			5
03	3069	X	2621	-0-	-448	-0-	95	1	2526	2	Y	-0-					5
04	3090	X	2064	-0-	-1026	-0-	70	1	1994	2	Y	-0-					5
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	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					5

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
02	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	11467	2	2	9	Y	2					14
03	12141	X	12141	-0-	-0-	-0-	12138	2	3	9	Y	3					17
04	11850	X	11611	-0-	-239	-0-	11611	2			Y	-0-					17
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	NO RPT	-0-	-12462	-0-					Y	NO RPT					17

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
02	5236	X	4923	-0-	-313	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5350	-0-	-230	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	5053	-0-	-77	-0-	5053	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5456	-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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			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.		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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			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.		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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SLOCUM WELL #: 5H RRCID -> 237409 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7500 - 9205

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
02	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	765	1	2464	2	Y	6					84
							7	9									
03	3565	X	3400	-0-	-165	-0-	688	1	2700	2	Y	11					95
							12	9									
04	3900	X	2463	-0-	-1437	-0-	679	1	1783	2	Y	1					96
							1	9									
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	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					99

MADELON WELL #: 6H RRCID -> 237416 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7685 - 9286

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
02	8260	X	8157	-0-	-103	-0-	657	1	7500	2	N	-0-					-0-
03	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	743	1	8666	2	N	-0-					-0-
04	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	730	1	8105	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-9424	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER RANCH WELL #: 5H RRCID -> 237424 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9066 - 11183

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
02	2604	X	1862	-0-	-742	-0-	1834	2	28	9	N	25					113
03	2914	X	2062	-0-	-852	-0-	2047	2	15	9	N	14					127
04	2820	X	1563	-0-	-1257	-0-	1534	2	29	9	N	26					153
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	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					182

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 237430 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6949 - 8496

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GLOSSER WELL #: 5H RRCID -> 237433 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8718 - 10513

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
02	700	X	84	-0-	-616	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	775	X	116	-0-	-659	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	600	X	124	-0-	-476	-0-	124	2			N	-0-					-0-
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	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON WELL #: 6H RRCID -> 237513 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7477 - 9200

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
02	3696	X	3685	-0-	-11	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3929	-0-	-163	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3642	-0-	-318	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4092	-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-JOHNSTON WELL #: 1H RRCID -> 237528 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8208 - 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
02	5432	X	5290	-0-	-142	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5942	-0-	-72	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
04	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	3			N	-0-					-0-
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6580	X	6565	-0-	-15	-0-	6565	3			N	-0-					-0-
03	7440	X	6601	-0-	-839	-0-	6601	3			N	-0-					-0-
04	7200	X	6189	-0-	-1011	-0-	6189	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	7476	X	7088	-0-	-388	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
03	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	8653	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7604	-0-	-346	-0-	7604	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: C 3 RRCID -> 237542 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7150 - 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
02	5236	X	4869	-0-	-367	-0-	122	1	4747	2	N	-0-					-0-
03	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	136	1	5501	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	5357	-0-	-163	-0-	131	1	5226	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES WELL #: 3H RRCID -> 237543 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8124 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6888	X	6631	-0-	-257	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7164	-0-	-462	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6764	-0-	-466	-0-	6764	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: A 3 RRCID -> 237553 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7190 - 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
02	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	228	1	8917	2	N	-0-					-0-
03	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	245	1	9907	2	N	-0-					-0-
04	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	240	1	9587	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-10168	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: G 3 RRCID -> 237555 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7104 - 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
02	T. A.		6249	-0-	6249	7220	642	1	5607	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		7387	-0-	7387	14607	1215	1	6172	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		7031	-0-	7031	21638	1638	1	5393	2	N	-0-					-0-
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	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
STEWART WELL #: 4 H RRCID -> 237568 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7530 - 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
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	900	N	458	-0-	-442	-0-	458	3			N	-0-					-0-
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	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 4 H RRCID -> 237569 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7308 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2044	N	1975	-0-	-69	-0-	1975	3			N	-0-					90
03	2232	N	2150	-0-	-82	-0-	2150	3			N	-0-	71	1			19
04	2130	N	2093	-0-	-37	-0-	2093	3			N	-0-					19
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	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					19

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
02	8064	X	7373	-0-	-691	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	7262	-0-	-1170	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	7261	-0-	-629	-0-	7261	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8153	-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
02	2940	X	2250	-0-	-690	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2699	-0-	-556	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2975	-0-	-175	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3069	-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
02	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
03	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
04	2760	N	2715	-0-	-45	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2821	-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
02	8176	X	7745	-0-	-431	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8427	-0-	-594	-0-	8427	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	8136	-0-	-534	-0-	8136	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8587	-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
02	9660	X	8947	-0-	-713	-0-	8947	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	9590	-0-	-1322	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	8898	-0-	-1662	-0-	8898	3			N	-0-					-0-
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	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
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
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1402	-0-	-98	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
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	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSEY WELL #: 6H RRCID -> 237585 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 1112 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILSON WELL #: 3 H RRCID -> 237587 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7885 - 10382

02	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
03	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
04	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON A WELL #: 4 H RRCID -> 237588 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6575 - 8735

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	5600	X	5416	-0-	-184	-0-	5416	3			N	-0-					-0-
03	6200	X	5901	-0-	-299	-0-	5901	3			N	-0-					-0-
04	6000	X	5917	-0-	-83	-0-	5917	3			N	-0-					-0-
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	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 4 H RRCID -> 237591 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7917 - 10592

02	5572	X	5402	-0-	-170	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
03	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5906	-0-	-64	-0-	5906	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 2 H RRCID -> 237593 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7829 - 10560

02	6160	X	6072	-0-	-88	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	2764	-0-	-4056	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
04	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6882	-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 #: 3 H RRCID -> 237596 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8872 - 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
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1990	-0-	-110	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES WELL #: 4 H RRCID -> 237598 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7834 - 11733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6272	X	5844	-0-	-428	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6370	-0-	-574	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	5858	-0-	-862	-0-	5858	3			N	-0-					-0-
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	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	6188	X	5920	-0-	-268	-0-	31	1	5889	2	N	-0-					-0-
03	6634	X	6403	-0-	-231	-0-	639	1	5764	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	6228	-0-	-132	-0-	634	1	5594	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6541	-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
02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			Y	-0-					-0-
03	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			Y	-0-					-0-
04	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			Y	-0-					-0-
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	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-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
02	4452	X	4111	-0-	-341	-0-	4111	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	4654	-0-	-120	-0-	4654	3			N	-0-					-0-
04	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4650	-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
02	8736	X	8480	-0-	-256	-0-	8480	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	9258	-0-	-414	-0-	9258	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	8794	-0-	-566	-0-	8794	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-9393	-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
02	4368	X	4289	-0-	-79	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4736	-0-	-100	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4270	-0-	-410	-0-	4270	3			N	-0-					-0-
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	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
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
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-			-0-
03	496	N	413	-0-	-83	-0-	413	3			N	-0-			-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			-0-

DUNN C WELL #: 6H RRCID -> 237738 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8750 - 10381

02	5208	X	4546	-0-	-662	-0-	188	1	4358	2	N	-0-			23
03	5673	X	4886	-0-	-787	-0-	323	1	4561	2	N	2			25
							2	9							
04	5490	X	5176	-0-	-314	-0-	216	1	4958	2	N	2			27
							2	9							
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	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT			27

DUNN C WELL #: 5H RRCID -> 237740 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8270 - 10109

02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	26	1	429	2	N	-0-			32
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	26	1	387	2	N	-0-			32
04	750	N	630	-0-	-120	-0-	22	1	608	2	N	-0-			32
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	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			32

ESTES-BRADSHAW WELL #: 3 RRCID -> 237920 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7100 - 9699

02	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	440	1	6425	2	N	-0-			-0-
03	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	485	1	7336	2	N	-0-			-0-
04	7560	X	7061	-0-	-499	-0-	16	1	7045	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 2 RRCID -> 237922 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7330 - 9925

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	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

02	7224	X	7045	-0-	-179	-0-	2175	1	4870	2	N	-0-			-0-
03	7998	X	7251	-0-	-747	-0-	2396	1	4855	2	N	-0-			-0-
04	7710	X	6743	-0-	-967	-0-	2327	1	4416	2	N	-0-			-0-
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	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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	3920	X	3126	-0-	-794	-0-	670	1	2456	2	N	-0-					-0-
03	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	829	1	2586	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2519	-0-	-511	-0-	663	1	1856	2	N	-0-					-0-
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	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	7140	X	6061	-0-	-1079	-0-	309	1	1596	2	N	3					52
							4153	3	3	9							
03	6975	X	6721	-0-	-254	-0-	334	1	2062	2	N	1	2	1			51
							4324	3	1	9							
04	6780	X	5893	-0-	-887	-0-	315	1	1744	2	N	1					52
							3833	3	1	9							
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	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					23

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
02	7924	X	7555	-0-	-369	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	8320	-0-	-453	-0-	8320	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	7910	-0-	-580	-0-	7910	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8370	-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
02	4956	X	4015	-0-	-941	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4493	-0-	-405	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4323	-0-	-237	-0-	4323	3			N	-0-					-0-
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	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-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
02	5348	X	5203	-0-	-145	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5730	-0-	-191	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5303	-0-	-397	-0-	5303	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5766	-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 #: 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
02	6160	X	5715	-0-	-445	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6350	-0-	-470	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6192	-0-	-288	-0-	6192	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6386	-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
02	T. A.		8506	-0-	8506	17305	8506	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		9017	-0-	9017	26322	9017	2			N	-0-					-0-
04	34156	X	7834	-0-	-26322	-0-	7834	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-9424	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	2884	X	2663	-0-	-221	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2858	-0-	-273	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2185	-0-	-755	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2945	-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
02	3136	X	2406	-0-	-730	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2590	-0-	-76	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	2457	-0-	-153	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2666	-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
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
02	4704	X	4088	-0-	-616	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4152	-0-	-436	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3936	-0-	-624	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
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	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-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
02	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
03	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2923	-0-	-167	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
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	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
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
02	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
03	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
04	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
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	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
02	3668	X	2984	-0-	-684	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3449	-0-	-519	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3294	-0-	-516	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	4004	X	2728	-0-	-1276	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	3671	-0-	-762	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	3458	-0-	-832	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3658	-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
02	8988	X	8481	-0-	-507	-0-	8481	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	8096	-0-	-2568	-0-	8096	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	5302	-0-	-5018	-0-	5302	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-9393	-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
02	5292	X	5028	-0-	-264	-0-	5028	3			N	-0-					-0-
03	5859	X	5214	-0-	-645	-0-	5214	3			N	-0-					-0-
04	5670	X	5051	-0-	-619	-0-	5051	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5580	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: 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
02	5320	X	4314	-0-	-1006	-0-	337	1	3203	2	Y	-0-					14
							774	3									
03	5890	X	5248	-0-	-642	-0-	353	1	4021	2	Y	-0-					14
							874	3									
04	5640	X	4771	-0-	-869	-0-	332	1	3738	2	Y	-0-					14
							701	3									
05	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	340	1	4943	2	Y	-0-					14
							747	3									
06	5550	X	5084	-0-	-466	-0-	273	1	4266	2	Y	-0-					14
							545	3									
07	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					14

DEAN WELL #: A 1 RRCID -> 238443 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6650 - 10605

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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

02	5824	X	5421	-0-	-403	-0-	135	1	5286	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	6232	-0-	-216	-0-	150	1	6082	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	5925	-0-	-255	-0-	145	1	5780	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					-0-

SLEDGE SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 238447 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8150 - 10865

02	4172	X	3536	-0-	-636	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4312	-0-	-307	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4229	-0-	-241	-0-	4229	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: D 3 RRCID -> 238456 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6720 - 10758

02	8428	X	8266	-0-	-162	-0-	504	1	2154	2	N	-0-					40
							5608	3									
03	9145	X	8964	-0-	-181	-0-	432	1	2755	2	N	-0-	25	1			15
							5777	3									
04	8850	X	8585	-0-	-265	-0-	383	1	2565	2	N	-0-					15
							5637	3									
05	9145	X	8484	-0-	-661	-0-	361	1	2461	2	N	-0-					15
							5662	3									
06	8850	X	7745	-0-	-1105	-0-	282	1	2162	2	N	-0-					15
							5301	3									
07	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
02	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	660	1	2132	2	N	-0-					50
							5549	3									
03	9331	X	9151	-0-	-180	-0-	436	1	2813	2	N	2	34	1			18
							5900	3	2	9							
04	10710	X	8723	-0-	-1987	-0-	388	1	2606	2	N	-0-					18
							5729	3									
05	11067	X	8822	-0-	-2245	-0-	407	1	2550	2	N	-0-					18
							5865	3									
06	10710	X	8495	-0-	-2215	-0-	441	1	2333	2	N	-0-					18
							5721	3									
07	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					N	NO RPT					18

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
02	6244	X	6001	-0-	-243	-0-	302	1	1581	2	N	2					42
							4116	3	2	9							
03	6975	X	6748	-0-	-227	-0-	334	1	2071	2	N	1	2	1			41
							4342	3	1	9							
04	6750	X	6383	-0-	-367	-0-	328	1	1893	2	N	1					42
							4161	3	1	9							
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	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					19

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
02	7336	X	6200	-0-	-1136	-0-	328	1	5871	2	Y	1					42
							1	9									
03	8122	X	6551	-0-	-1571	-0-	354	1	6196	2	Y	1	30	1			13
							1	9									
04	7830	X	6593	-0-	-1237	-0-	390	1	6203	2	Y	-0-					13
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	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					14

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
02	6328	X	5801	-0-	-527	-0-	306	1	5486	2	Y	8					17
							9	9									
03	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	328	1	6152	2	Y	-0-	10	1			7
04	7110	X	6430	-0-	-680	-0-	348	1	6082	2	Y	-0-					7
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	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
02	3416	X	3358	-0-	-58	-0-	199	1	869	2	Y	26	20	1			22
							2261	3	29	9							
03	3782	X	3697	-0-	-85	-0-	207	1	1126	2	Y	2	2	1			22
							2362	3	2	9							
04	3660	X	3566	-0-	-94	-0-	183	1	1056	2	Y	5	11	1			16
							2321	3	6	9							
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	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					15

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	7196	X	5361	-0-	-1835	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	5554	-0-	-2413	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	4745	-0-	-1525	-0-	4745	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5921	-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
02	2744	X	2594	-0-	-150	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
03	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	274	1	2805	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2419	-0-	-521	-0-	265	1	2154	2	N	-0-					-0-
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	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-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
02	2380	X	2268	-0-	-112	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
03	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
04	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2604	-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
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	NO RPT	-0-	-2	-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 #: 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
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-403	-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
02	7952	X	7350	-0-	-602	-0-	7350	3			N	-0-					-0-
03	8680	X	8059	-0-	-621	-0-	8059	3			N	-0-					-0-
04	8190	X	7652	-0-	-538	-0-	7652	3			N	-0-					-0-
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	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-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
02	3248	X	3168	-0-	-80	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
03	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	863	1	3147	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	3149	-0-	-421	-0-	835	1	2314	2	N	-0-					-0-
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	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1736	X	1513	-0-	-223	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	105	1	1390	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1244	-0-	-136	-0-	88	1	1156	2	N	-0-					-0-
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	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 8H RRCID -> 238663 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7017 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
04	780	N	698	-0-	-82	-0-	698	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 6 RRCID -> 238673 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8362 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SLEDGE SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 238674 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 1729 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
	TEICH, CAROLYN				WELL #: 7H	RRCID -> 238679						COMPL. DATE 08/23/2007					TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6855 - 8850
02	3444	X	3309	-0-	-135	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
03	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
04	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
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	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-
	MAPLES				WELL #: 4H	RRCID -> 238682						COMPL. DATE 04/30/2008					TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8122 - 12052
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
	MAPLES				WELL #: 8H	RRCID -> 238685						COMPL. DATE 02/09/2008					TOTAL DEPTH 7805 PERF.10341 - 12285
02	4480	X	4272	-0-	-208	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4873	-0-	-87	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4754	-0-	-46	-0-	4754	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-0-
	DODSON				WELL #: 1H	RRCID -> 238688						COMPL. DATE 06/15/2007					TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6438 - 8628
02	5656	X	5431	-0-	-225	-0-	5431	3			N	-0-					-0-
03	6262	X	5957	-0-	-305	-0-	5957	3			N	-0-					-0-
04	5970	X	5702	-0-	-268	-0-	5702	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					-0-
	LITTLE BUDDY				WELL #: 9H	RRCID -> 238689						COMPL. DATE 10/20/2007					TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7940 - 12690
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
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	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-
	KEMP A				WELL #: 1H	RRCID -> 238690						COMPL. DATE 12/14/2007					TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8189 - 11478
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	1902					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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
02	4172	X	3876	-0-	-296	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4191	-0-	-428	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	3875	-0-	-595	-0-	3875	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4278	-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
02	1988	X	1776	-0-	-212	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
03	2201	X	1484	-0-	-717	-0-	302	1	1182	2	N	-0-					-0-
04	2130	X	1490	-0-	-640	-0-	600	1	890	2	N	-0-					-0-
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	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1988	N	1900	-0-	-88	-0-	1900	3			Y	-0-					-0-
03	2170	N	1799	-0-	-371	-0-	1799	3			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1613	-0-	-367	-0-	1613	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1674	-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
02	1988	X	1027	-0-	-961	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
03	2201	X	815	-0-	-1386	-0-	815	3			N	-0-					-0-
04	1350	X	959	-0-	-391	-0-	959	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1147	-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
02	7588	X	7448	-0-	-140	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
03	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	217	1	8092	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	7643	-0-	-217	-0-	220	1	7423	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8308	-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
02	5880	X	4544	-0-	-1336	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
03	5890	X	4910	-0-	-980	-0-	4910	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	4664	-0-	-526	-0-	4664	3			N	-0-					-0-
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	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
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
02	6104	X	6065	-0-	-39	-0-	6065	3			N	-0-					-0-
03	6851	X	6756	-0-	-95	-0-	6756	3			N	-0-					-0-
04	6630	X	6464	-0-	-166	-0-	6464	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6758	-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
02	17201	X	17201	-0-	-0-	-0-	17201	2			N	-0-					-0-
03	18848	X	18305	-0-	-543	-0-	18305	2			N	-0-					-0-
04	18570	X	17151	-0-	-1419	-0-	17151	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-19034	-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
02	2128	N	2102	-0-	-26	-0-	2102	3			N	-0-					114
03	2480	N	2343	-0-	-137	-0-	2343	3			N	-0-	90	1			24
04	2340	N	2278	-0-	-62	-0-	2278	3			N	-0-					24
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	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					24

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
02	5376	X	5191	-0-	-185	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5660	-0-	-292	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5322	-0-	-348	-0-	5322	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5735	-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
02	1652	N	1555	-0-	-97	-0-	1555	3			Y	-0-					-0-
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			Y	-0-					-0-
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1829	-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
02	6412	X	6168	-0-	-244	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6713	-0-	-386	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6407	-0-	-463	-0-	6407	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6820	-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
02	2996	X	2883	-0-	-113	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	3162	-0-	-155	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	3022	-0-	-158	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
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	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
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
02	5124	X	4454	-0-	-670	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	4634	-0-	-822	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	4417	-0-	-443	-0-	4417	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4929	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
02	6132	X	4175	-0-	-1957	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
03	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4356	-0-	-54	-0-	4356	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	6328	X	6239	-0-	-89	-0-	6239	3			N	-0-					-0-
03	7161	X	6580	-0-	-581	-0-	6580	3			N	-0-					-0-
04	6930	X	6337	-0-	-593	-0-	6337	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6913	-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
02	6020	X	4802	-0-	-1218	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5265	-0-	-997	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4726	-0-	-944	-0-	4726	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5332	-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
02	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	2071	-0-	-440	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2279	-0-	-541	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2759	-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
02	5432	X	3099	-0-	-2333	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	3359	-0-	-2686	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	3441	-0-	-2409	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
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	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
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
02	3836	X	3638	-0-	-198	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
03	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	3			N	-0-					-0-
04	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4340	-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
02	8344	X	7315	-0-	-1029	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8375	-0-	-770	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	7251	-0-	-1209	-0-	7251	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8370	-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
02	2772	X	2600	-0-	-172	-0-	2600	3			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2835	-0-	-234	-0-	2835	3			Y	-0-					-0-
04	2910	X	2714	-0-	-196	-0-	2714	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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
02	7056	X	7053	-0-	-3	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7322	-0-	-490	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7327	-0-	-263	-0-	7327	3			N	-0-					-0-
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	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-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
02	2660	N	2608	-0-	-52	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
03	2914	N	2843	-0-	-71	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
04	2850	N	2749	-0-	-101	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2852	-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
02	4676	X	4634	-0-	-42	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	4630	-0-	-826	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4934	-0-	-346	-0-	4934	3			N	-0-					-0-
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	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					175
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					175
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					175
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					175

PARKER WELL #: 1H RRCID -> 238918 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7611 - 10345

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

DEAN WELL #: B 3 RRCID -> 238928 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6950 - 9945

02	4732	X	4387	-0-	-345	-0-	426	1	3190	2	Y	-0-					-0-
							771	3									
03	5611	X	5118	-0-	-493	-0-	510	1	3785	2	Y	-0-					-0-
							823	3									
04	5430	X	4993	-0-	-437	-0-	516	1	3770	2	Y	-0-					-0-
							707	3									
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	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 6 RRCID -> 238929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6960 - 10235

02	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	307	1	5268	2	Y	-0-					-0-
							1274	3									
03	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	356	1	5651	2	Y	-0-					-0-
							1229	3									
04	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	342	1	5418	2	Y	-0-					-0-
							1016	3									
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	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					1

DEAN WELL #: A 2 RRCID -> 238933 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6650 - 10645

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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

PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 101H RRCID -> 238934 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6883 - 9442

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
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	37	1	1928	2	N	3					65
							3	9									
03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	66	1	2275	2	N	4					69
							4	9									
04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	68	1	2174	2	N	3	13	1			59
							3	9									
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	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					67

DUNN C WELL #: 7H RRCID -> 238939 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8321 - 9549

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
02	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					68
03	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					68
04	4380	X	4281	-0-	-99	-0-	598	1	3683	2	N	-0-					68
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	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					68

SAMPSON, JACK WELL #: 7H RRCID -> 238940 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7450 - 9528

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
02	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	10860	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	12121	-0-	-0-	-0-	12121	2			N	-0-					-0-
04	11690	X	11690	-0-	-0-	-0-	11690	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-11780	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 102H RRCID -> 238943 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6846 - 8543

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
02	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	179	1	9257	2	N	4					66
							4	9									
03	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	304	1	10537	2	N	3					69
							3	9									
04	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	315	1	10049	2	N	4	13	1			60
							4	9									
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	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					N	NO RPT					67

PEARL FEDERAL WELL #: 2H RRCID -> 238945 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6915 - 9596

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
02	10052	X	9682	-0-	-370	-0-	9682	2			Y	-0-					231
03	11129	X	10946	-0-	-183	-0-	10943	2	3	9	Y	3					234
04	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	10686	2			Y	-0-					234
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	NO RPT	-0-	-11036	-0-					Y	NO RPT					234

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238946 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8235 - 13580

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
02	5824	X	4769	-0-	-1055	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	2443	-0-	-4005	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	835	-0-	-5405	-0-	835	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5270	-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 #: 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
02	6412	X	6259	-0-	-153	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
03	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
04	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7099	-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
02	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
03	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
04	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
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	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	6692	X	5330	-0-	-1362	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	6651	-0-	-758	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	3926	-0-	-1474	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
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	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	286	1	2663	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	2454	-0-	-156	-0-	276	1	2178	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2697	-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
02	2660	X	2601	-0-	-59	-0-	2601	3			N	-0-					38
03	2945	X	2876	-0-	-69	-0-	2876	3			N	-0-	30	1			8
04	2850	X	2773	-0-	-77	-0-	2773	3			N	-0-					8
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	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
02	4956	X	4725	-0-	-231	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5195	-0-	-292	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4842	-0-	-468	-0-	4842	3			N	-0-					-0-
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	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
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
02	3220	X	3155	-0-	-65	-0-	3155	3			N	-0-			-0-
03	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	3			N	-0-			-0-
04	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-4154	-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
02	2688	X	2480	-0-	-208	-0-	2480	2			N	-0-			-0-
03	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	286	1	2670	2	N	-0-			-0-
04	2430	X	2257	-0-	-173	-0-	276	1	1981	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT			-0-

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
02	2016	X	-0-	-0-	-2016	-0-					N	-0-			-0-
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-			-0-
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-			-0-
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-			-0-
06	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238992 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7028 - 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
02	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	3			N	-0-			-0-
03	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	3			N	-0-			-0-
04	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	3			N	-0-			-0-
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11			95
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			96
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			99
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			99
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			99

BEGGS WELL #: 203H RRCID -> 238996 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7010 - 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
02	3640	X	3497	-0-	-143	-0-	1542	1	1955	2	N	-0-			-0-
03	3875	X	3632	-0-	-243	-0-	2108	1	1524	2	N	-0-			-0-
04	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	2285	1	3942	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT			-0-

MERCER RANCH WELL #: 105H RRCID -> 238997 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7182 - 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
02	5796	X	5198	-0-	-598	-0-	240	1	4958	2	Y	-0-			-0-
03	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	296	1	6481	2	Y	-0-			-0-
04	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	300	1	6143	2	Y	-0-			-0-
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	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	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 #: 101H RRCID -> 238998 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6963 - 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
02	14140	X	11710	-0-	-2430	-0-	11710	2			Y	-0-					-0-
03	13671	X	13194	-0-	-477	-0-	13194	2			Y	-0-					-0-
04	13153	X	13153	-0-	-0-	-0-	13153	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-13578	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEARL FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 239000 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7001 - 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
02	9352	X	8761	-0-	-591	-0-	8761	2			Y	-0-					168
03	10354	X	9859	-0-	-495	-0-	9859	2			Y	-0-					168
04	9750	X	9332	-0-	-418	-0-	9275	2	57	9	Y	52					220
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	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT					220

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
02	9772	X	4387	-0-	-5385	-0-	4387	2			Y	-0-					-0-
03	10819	X	3161	-0-	-7658	-0-	3161	2			Y	-0-					-0-
04	8700	X	3546	-0-	-5154	-0-	3546	2			Y	-0-					-0-
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	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-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
02	11620	X	9580	-0-	-2040	-0-	420	1	9148	2	N	11					108
							12	9									
03	11811	X	9091	-0-	-2720	-0-	465	1	8613	2	N	12					120
							13	9									
04	10590	X	9057	-0-	-1533	-0-	393	1	8664	2	N	-0-					120
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	NO RPT	-0-	-10602	-0-					N	NO RPT					127

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
02	1456	X	619	-0-	-837	-0-	59	1	560	2	Y	-0-					-0-
03	1519	X	618	-0-	-901	-0-	51	1	567	2	Y	-0-					-0-
04	1470	X	981	-0-	-489	-0-	59	1	922	2	Y	-0-					-0-
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	620	N	NO RPT	-0-	-620	-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
02	16359	X	16359	-0-	-0-	-0-	1269	1	15090	2	Y	-0-					-0-
03	19433	X	19433	-0-	-0-	-0-	1594	1	17839	2	Y	-0-					-0-
04	18562	X	18562	-0-	-0-	-0-	1620	1	16942	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-19437	-0-					Y	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 5 RRCID -> 239174 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7200 - 11110

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
02	5936	X	5547	-0-	-389	-0-	916	1	4631	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	5077	-0-	-1278	-0-	867	1	4210	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	4683	-0-	-1497	-0-	710	1	3973	2	N	-0-					-0-
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	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 20H RRCID -> 239328 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6620 - 8105

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
02	1820	N	1774	-0-	-46	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1858	-0-	-33	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1723	-0-	-47	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 4H RRCID -> 239335 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8737 - 12255

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
02	6244	X	-0-	-0-	-6244	-0-					N	-0-					-0-
03	6789	X	1221	-0-	-5568	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
04	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	8803	3			N	-0-					-0-
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	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

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
02	7028	X	6688	-0-	-340	-0-	6688	3			N	-0-					-0-
03	7564	X	7173	-0-	-391	-0-	7173	3			N	-0-					-0-
04	7320	X	7038	-0-	-282	-0-	7038	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVER HILLS WELL #: 10H RRCID -> 239338 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6905 - 9030

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
02	4536	X	4395	-0-	-141	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
03	5022	X	4516	-0-	-506	-0-	4516	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4712	-0-	-178	-0-	4712	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					-0-

ZORA MAE WELL #: 1H RRCID -> 239339 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6890 - 9839

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
02	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3424	3	6	9	Y	5					114
03	3534	X	3400	-0-	-134	-0-	3400	3			Y	-0-	83	1			31
04	3420	X	3273	-0-	-147	-0-	3273	3			Y	-0-					31
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	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					31

BARRON WELL #: 8H RRCID -> 239341 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7597 - 11033

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
02	6468	X	4992	-0-	-1476	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5388	-0-	-1184	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5342	-0-	-628	-0-	5342	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
02	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
03	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
04	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3348	-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
02	1848	N	1780	-0-	-68	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1757	-0-	-320	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
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	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	4480	X	3518	-0-	-962	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	3876	-0-	-836	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3663	-0-	-357	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
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	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-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
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	332	-0-	-178	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-341	-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
02	8400	X	6450	-0-	-1950	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	2356	-0-	-6386	-0-	906	1	1450	2	N	-0-					-0-
04	8460	X	3974	-0-	-4486	-0-	569	1	3405	2	N	-0-					-0-
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	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-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
02	6076	X	5982	-0-	-94	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	5781	-0-	-946	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
04	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	8351	3			N	-0-					-0-
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	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-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
02	4984	X	4667	-0-	-317	-0-	4667	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	5323	-0-	-102	-0-	5323	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	5032	-0-	-218	-0-	5032	3			N	-0-					-0-
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	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

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
02	3780	X	3761	-0-	-19	-0-	797	1	2964	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3692	-0-	-710	-0-	883	1	2809	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	3616	-0-	-644	-0-	854	1	2762	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4154	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	3584	X	3466	-0-	-118	-0-	3409	3	57	9	Y	52					86
03	3999	X	3784	-0-	-215	-0-	3717	3	67	9	Y	61	107	1			40
04	3870	X	3608	-0-	-262	-0-	3608	3			Y	-0-					40
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	NO RPT	-0-	-3751	-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
02	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	903	1	3493	2	Y	-0-					-0-
							845	3									
03	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	1359	1	4044	2	Y	-0-					-0-
							879	3									
04	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	1356	1	3966	2	Y	-0-					-0-
							744	3									
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	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-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
02	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	799	1	3236	2	Y	-0-					-0-
							782	3									
03	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	1266	1	3843	2	Y	-0-					-0-
							836	3									
04	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	1191	1	4038	2	Y	-0-					-0-
							757	3									
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	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-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 #: 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	430					Y	NO RPT					-0-

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
02	12404	X	11785	-0-	-619	-0-	11785	2			N	-0-					-0-
03	14074	X	13420	-0-	-654	-0-	13420	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	12225	-0-	-1395	-0-	12225	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-13423	-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
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	1			N	-0-					52
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	1			N	-0-					52
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					52
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	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					53

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
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	27	1	197	2	N	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	10	1	359	2	N	-0-					-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	61	1	743	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-837	-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
02	9968	X	8287	-0-	-1681	-0-	200	1	8087	2	N	-0-					-0-
03	11129	X	9327	-0-	-1802	-0-	297	1	9030	2	N	-0-					-0-
04	10770	X	9634	-0-	-1136	-0-	232	1	9402	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-9951	-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
02	9772	X	9662	-0-	-110	-0-	9662	2			N	-0-					-0-
03	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	11157	2			N	-0-					-0-
04	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	10591	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-11005	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
04	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
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	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
02	11648	X	11139	-0-	-509	-0-	11139	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	12063	-0-	-554	-0-	12063	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	11709	-0-	-651	-0-	11709	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-12338	-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
02	5796	X	5700	-0-	-96	-0-	5700	3			Y	-0-					-0-
03	6355	X	6278	-0-	-77	-0-	6278	3			Y	-0-					-0-
04	6150	X	6063	-0-	-87	-0-	6063	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6293	-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
02	4116	X	3771	-0-	-345	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3122	-0-	-1435	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	2670	-0-	-1500	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4185	-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
02	2996	X	2086	-0-	-910	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2373	-0-	-944	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2248	-0-	-962	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
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	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-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
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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 #: 19H RRCID -> 239729 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6866 - 8998

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
02	2296	X	1672	-0-	-624	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
03	2542	X	2145	-0-	-397	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
04	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
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	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 17H RRCID -> 239732 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6515 - 9845

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
02	2492	X	2136	-0-	-356	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	2677	-0-	-82	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2245	-0-	-395	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 15H RRCID -> 239734 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6703 - 10137

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
02	8820	X	8378	-0-	-442	-0-	8378	3			N	-0-					-0-
03	9455	X	8873	-0-	-582	-0-	8873	3			N	-0-					-0-
04	9150	X	8829	-0-	-321	-0-	8829	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-9269	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: C 3 RRCID -> 239829 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6760 - 11247

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
02	6524	X	5964	-0-	-560	-0-	289	1	1565	2	Y	33					43
							4074	3	36	9							
03	7223	X	7095	-0-	-128	-0-	347	1	2174	2	Y	13	4	1			52
							4560	3	14	9							
04	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	365	1	2065	2	Y	5	28	1			29
							4538	3	6	9							
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	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					40

MCDONALD KANN WELL #: 3 RRCID -> 239831 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7180 - 9075

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
02	7252	X	6588	-0-	-664	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	7047	-0-	-610	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
04	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: B 6 RRCID -> 239833 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7205 - 11030

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
02	5656	X	4732	-0-	-924	-0-	676	1	4056	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	4919	-0-	-1591	-0-	695	1	4224	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	6126	-0-	-564	-0-	759	1	5367	2	N	-0-					-0-
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	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-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 8 RRCID -> 239834 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7300 - 11548

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
02	7112	X	6951	-0-	-161	-0-	814	1	6137	2	N	-0-					-0-
03	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	978	1	7306	2	N	-0-					-0-
04	7710	X	6913	-0-	-797	-0-	959	1	5954	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: B 7 RRCID -> 239835 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7165 - 11570

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
02	5040	X	3493	-0-	-1547	-0-	830	1	2663	2	Y	-0-					-0-
03	5580	X	3480	-0-	-2100	-0-	664	1	2816	2	Y	-0-					-0-
04	6900	X	3070	-0-	-3830	-0-	669	1	2401	2	Y	-0-					-0-
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	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

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
02	8456	X	7898	-0-	-558	-0-	551	1	7347	2	N	-0-					-0-
03	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	606	1	9714	2	N	-0-					-0-
04	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	600	1	8767	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-10323	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR-CLEVELAND WELL #: 2H RRCID -> 239844 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6995 - 8698

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
02	5208	X	4599	-0-	-609	-0-	4593	2	6	9	N	5					27
03	5425	X	5063	-0-	-362	-0-	5062	2	1	9	N	1					28
04	5130	X	4876	-0-	-254	-0-	4876	2			N	-0-					28
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	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					28

MERCER RANCH WELL #: 203H RRCID -> 239846 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 8088 - 9981

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
02	9772	X	2421	-0-	-7351	-0-	261	1	2160	2	Y	-0-					-0-
03	9920	X	1113	-0-	-8807	-0-	146	1	967	2	Y	-0-					-0-
04	8580	X	101	-0-	-8479	-0-	36	1	65	2	Y	-0-					-0-
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	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASTERS WELL #: 2H RRCID -> 239849 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8293 - 9864

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
02	4676	X	4199	-0-	-477	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	3695	-0-	-1389	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
04	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
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	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

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
02	6860	X	6580	-0-	-280	-0-	6580	2			N	-0-					27
03	7595	X	7460	-0-	-135	-0-	7453	2	7	9	N	6					33
04	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	7860	2			N	-0-					33
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	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	4536	X	3747	-0-	-789	-0-	246	1	3501	2	Y	-0-					62
03	5022	X	4143	-0-	-879	-0-	283	1	3860	2	Y	-0-					62
04	4770	X	4099	-0-	-671	-0-	244	1	3855	2	Y	-0-					62
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	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					62

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
02	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	7671	2	6	9	N	5					24
03	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	8520	2			N	-0-					24
04	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	2			N	-0-					24
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	NO RPT	-0-	-8649	-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
02	2940	X	1458	-0-	-1482	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2706	-0-	-580	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2106	-0-	-1074	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
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	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-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
02	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
03	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
04	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5053	-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
02	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4144	-0-	1044	1044	4144	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3442	-0-	442	1486	3442	2			N	-0-					-0-
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	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
02	6580	X	6122	-0-	-458	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6689	-0-	-131	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6330	-0-	-300	-0-	6330	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6789	-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
02	5320	X	4798	-0-	-522	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5320	-0-	-570	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5218	-0-	-482	-0-	5218	3			N	-0-					-0-
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	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					-0-

MAPLES WELL #: 7H RRCID -> 240069 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. N/A

02	9828	X	8877	-0-	-951	-0-	8877	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	10279	-0-	-602	-0-	10279	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	9647	-0-	-883	-0-	9647	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-10292	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 240070 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FINDER WELL #: 7H RRCID -> 240071 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8341 - 11133

02	4816	X	4277	-0-	-539	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4616	-0-	-530	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4407	-0-	-453	-0-	4407	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 5H RRCID -> 240116 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8379 - 10459

02	5600	X	5305	-0-	-295	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5611	-0-	-589	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5332	-0-	-578	-0-	5332	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAIN WELL #: 1H RRCID -> 240125 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6800 - 8760

02	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1840	2	2	9	N	2					180
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					180
04	2130	N	1938	-0-	-192	-0-	1936	2	2	9	N	2					182
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	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					203

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

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
02	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	1488	2	3872	3	N	-0-					57
03	5983	X	5488	-0-	-495	-0-	1769	2	3710	3	N	8	40	1			25
							9	9									
04	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	1851	2	4068	3	N	5					30
							6	9									
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	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					30

DEAN WELL #: B 11 RRCID -> 240134 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7030 - 9755

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
02	5880	X	5157	-0-	-723	-0-	575	1	3690	2	Y	-0-					-0-
							892	3									
03	6634	X	5277	-0-	-1357	-0-	572	1	3865	2	Y	-0-					-0-
							840	3									
04	6420	X	4898	-0-	-1522	-0-	542	1	3668	2	Y	-0-					-0-
							688	3									
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	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: E 4 RRCID -> 240142 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6850 - 10475

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
02	5292	X	4149	-0-	-1143	-0-	207	1	3931	2	Y	10					18
							11	9									
03	5766	X	4568	-0-	-1198	-0-	229	1	4338	2	Y	1	11	1			8
							1	9									
04	5610	X	4606	-0-	-1004	-0-	241	1	4365	2	Y	-0-					8
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	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

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
02	4872	X	4503	-0-	-369	-0-	112	1	4391	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	5012	-0-	-227	-0-	121	1	4891	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	4871	-0-	-259	-0-	119	1	4752	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: D 5 RRCID -> 240146 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7005 - 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
02	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	471	1	6174	2	Y	-0-					1
							1493	3									
03	9145	X	8677	-0-	-468	-0-	548	1	6677	2	Y	-0-					1
							1452	3									
04	8850	X	8281	-0-	-569	-0-	528	1	6529	2	Y	-0-					1
							1224	3									
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	NO RPT	-0-	-9021	-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
02	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	352	1	2454	2	Y	-0-					-0-
							593	3									
03	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	629	1	2597	2	Y	-0-					-0-
							565	3									
04	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	770	1	2607	2	Y	-0-					-0-
							489	3									
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	NO RPT	-0-	-3999	-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
02	5152	X	4790	-0-	-362	-0-	401	1	1656	2	N	-0-					1
							2733	3									
03	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	487	1	2121	2	N	-0-					1
							3423	3									
04	5400	X	5397	-0-	-3	-0-	458	1	1965	2	N	-0-					1
							2974	3									
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	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-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
02	8484	X	8225	-0-	-259	-0-	712	1	2834	2	N	-0-					2
							4679	3									
03	9393	X	9087	-0-	-306	-0-	805	1	3169	2	N	-0-					2
							5113	3									
04	9240	X	8430	-0-	-810	-0-	755	1	3054	2	N	-0-					2
							4621	3									
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	NO RPT	-0-	-9114	-0-					N	NO RPT					2

DEAN WELL #: H 1 RRCID -> 240208 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6820 - 9310

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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
02	2800	N	2909	-0-	109	109	1188	1	1386	2	Y	-0-					-0-
							335	3									
03	2694	N	2585	-0-	-109	-0-	1318	1	1041	2	Y	-0-					-0-
							226	3									
04	3000	N	3336	-0-	336	336	1232	1	1772	2	Y	-0-					-0-
							332	3									
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	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
07	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
02	6132	X	5719	-0-	-413	-0-	275	1	1504	2	Y	24					34
							3914	3	26	9							
03	6789	X	6121	-0-	-668	-0-	319	1	1871	2	Y	6	3	1			37
							3924	3	7	9							
04	6360	X	5068	-0-	-1292	-0-	267	1	1499	2	Y	7	19	1			25
							3294	3	8	9							
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	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					38

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	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
02	4536	X	3919	-0-	-617	-0-	1374	1	2545	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4294	-0-	-480	-0-	1075	1	3219	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	4093	-0-	-347	-0-	1077	1	3016	2	N	-0-					-0-
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	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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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

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
02	5768	X	5579	-0-	-189	-0-	752	1	3887	2	Y	-0-					-0-
							940	3									
03	6603	X	6392	-0-	-211	-0-	1030	1	4404	2	Y	-0-					-0-
							958	3									
04	6390	X	6233	-0-	-157	-0-	1169	1	4264	2	Y	-0-					-0-
							800	3									
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	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: H 2 RRCID -> 240537 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7255 - 11425

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
02	4144	X	3471	-0-	-673	-0-	757	1	2714	2	N	-0-					-0-
03	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	1319	1	3767	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	3851	-0-	-949	-0-	1224	1	2627	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 6 RRCID -> 240539 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7145 - 9955

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
02	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	365	1	6575	2	N	-0-					-0-
03	8246	X	6549	-0-	-1697	-0-	334	1	6215	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	6397	-0-	-1673	-0-	333	1	6064	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVENPORT WELL #: 4 RRCID -> 240542 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7825 - 9065

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MERCER RANCH WELL #: 102H RRCID -> 240558 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6960 - 10418

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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
02	13588	X	13588	-0-	-0-	-0-	13588	2			N	-0-					-0-
03	15643	X	15643	-0-	-0-	-0-	15643	2			N	-0-					-0-
04	12617	X	12617	-0-	-0-	-0-	12617	2			N	-0-					-0-
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	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
02	3360	X	2743	-0-	-617	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3015	-0-	-705	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2784	-0-	-456	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3038	-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
02	10500	X	10246	-0-	-254	-0-	254	1	9992	2	Y	-0-					-0-
03	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	255	1	10903	2	Y	-0-					-0-
04	10920	X	9955	-0-	-965	-0-	203	1	9752	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-11346	-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
02	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	348	1	7183	2	Y	-0-					-0-
03	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	449	1	9639	2	Y	-0-					-0-
04	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	300	1	7660	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-10075	-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
02	3864	X	1851	-0-	-2013	-0-	190	1	1661	2	Y	-0-					14
03	4278	X	3834	-0-	-444	-0-	173	1	3660	2	Y	1	9	1			6
							1	9									
04	4860	X	4230	-0-	-630	-0-	213	1	4017	2	Y	-0-					6
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	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					8

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	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
02	6636	X	5768	-0-	-868	-0-	382	1	4337	2	Y	-0-					5
							1049	3									
03	7409	X	6756	-0-	-653	-0-	418	1	5206	2	Y	-0-					5
							1132	3									
04	7170	X	6285	-0-	-885	-0-	403	1	4953	2	Y	-0-					5
							929	3									
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	NO RPT	-0-	-6758	-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
02	7532	X	6984	-0-	-548	-0-	29	1	6955	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	7679	-0-	-381	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7419	-0-	-291	-0-	7419	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7719	-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
02	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
03	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
04	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2945	-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
02	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	325	1	7935	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	6500	-0-	-1870	-0-	445	1	6055	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	7188	-0-	-912	-0-	453	1	6735	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-9145	-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
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-93	-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
02	3612	X	3254	-0-	-358	-0-	186	1	3068	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	1869	-0-	-1138	-0-	117	1	1752	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	3071	-0-	-1189	-0-	91	1	2980	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3596	-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

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
02	4872	X	4441	-0-	-431	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4752	-0-	-642	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4028	-0-	-1012	-0-	4028	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					-0-

BRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240754 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6626 - 10582

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
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
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	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

BRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240756 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6648 - 10848

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
02	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	8579	3			N	-0-					-0-
03	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	9441	3			N	-0-					-0-
04	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	8342	3			N	-0-					-0-
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	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

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
02	4200	X	1682	-0-	-2518	-0-	453	1	990	2	Y	-0-					-0-
							239	3									
03	4650	X	919	-0-	-3731	-0-	38	1	724	2	Y	-0-					-0-
							157	3									
04	4470	X	4041	-0-	-429	-0-	372	1	3090	2	Y	-0-					-0-
							579	3									
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	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4010R RRCID -> 240793 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

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
02	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2449	-0-	-101	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
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	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 240815 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8800 - 11991

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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	1072					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 16H RRCID -> 240819 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6885 - 9855

02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
03	775	N	428	-0-	-347	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
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	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 18H RRCID -> 240820 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6659 - 9411

02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, VELLA WELL #: 4H RRCID -> 240821 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8364 - 11775

02	5628	X	5495	-0-	-133	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	6002	-0-	-260	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5745	-0-	-315	-0-	5745	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240824 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8408 - 12713

02	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	9112	2			N	-0-					-0-
03	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	10741	2			N	-0-					-0-
04	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	10483	3			N	-0-					-0-
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	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

02	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
03	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
04	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON WELL #: 3H RRCID -> 240828 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8325 - 10714

02	2688	X	-0-	-0-	-2688	-0-					N	-0-					-0-
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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
02	5432	X	5216	-0-	-216	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5831	-0-	-183	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5716	-0-	-104	-0-	5716	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5921	-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
02	2716	X	2402	-0-	-314	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2233	-0-	-588	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2471	-0-	-259	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
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	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
02	8260	X	6741	-0-	-1519	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8833	-0-	-312	-0-	8833	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	7497	-0-	-1353	-0-	7497	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8835	-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
02	3416	X	3011	-0-	-405	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3294	-0-	-488	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	3089	-0-	-421	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	5152	X	4930	-0-	-222	-0-	4930	3			N	-0-					-0-
03	5704	X	5346	-0-	-358	-0-	5346	3			N	-0-					-0-
04	5520	X	4873	-0-	-647	-0-	4873	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5456	-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
02	4032	X	3835	-0-	-197	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	4260	-0-	-173	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	3821	-0-	-469	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4247	-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
02	5432	X	5175	-0-	-257	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5554	-0-	-336	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5477	-0-	-193	-0-	5477	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5735	-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
02	5544	X	5198	-0-	-346	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5787	-0-	-351	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5492	-0-	-328	-0-	5492	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5797	-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
02	3808	X	2847	-0-	-961	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
03	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3998	-0-	-22	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4340	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4410	-0-	-209	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4101	-0-	-429	-0-	4101	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4774	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
02	5740	X	5292	-0-	-448	-0-	552	1	4740	2	N	-0-					-0-
03	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	562	1	5872	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	6225	-0-	-105	-0-	535	1	5690	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6448	-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
02	8344	X	6522	-0-	-1822	-0-	276	1	1731	2	Y	8	8	1			10
							4506	3	9	9							
03	8432	X	8157	-0-	-275	-0-	340	1	2521	2	Y	9	13	1			6
							5286	3	10	9							
04	7620	X	4952	-0-	-2668	-0-	105	1	1515	2	Y	3					9
							3329	3	3	9							
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	NO RPT	-0-	-8153	-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
02	5348	X	5116	-0-	-232	-0-	259	1	1345	2	Y	11	13	1			19
							3500	3	12	9							
03	5673	X	4995	-0-	-678	-0-	241	1	1532	2	Y	8	18	1			9
							3213	3	9	9							
04	5610	X	4332	-0-	-1278	-0-	244	1	1276	2	Y	7					16
							2804	3	8	9							
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	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					8

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
02	3640	X	-0-	-0-	-3640	-0-					N	-0-					-0-
03	3534	X	218	-0-	-3316	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
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	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-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
02	6608	X	2870	-0-	-3738	-0-	84	1	2244	2	Y	-0-					-0-
							542	3									
03	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	1465	1	5770	2	Y	-0-					-0-
							1255	3									
04	6690	X	6354	-0-	-336	-0-	1201	1	4339	2	Y	-0-					-0-
							814	3									
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	NO RPT	-0-	-8494	-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
02	12572	X	11113	-0-	-1459	-0-	11113	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	13247	-0-	-672	-0-	13247	2			N	-0-					-0-
04	13260	X	11705	-0-	-1555	-0-	11705	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-13237	-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
02	7336	X	6061	-0-	-1275	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
03	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	5964	-0-	-1686	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7068	-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
02	11144	X	9317	-0-	-1827	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	10122	-0-	-2216	-0-	10122	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	10625	-0-	-985	-0-	10625	2			N	-0-					-0-
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	10974	X	NO RPT	-0-	-10974	-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
02	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4359	-0-	-508	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4523	-0-	-187	-0-	4523	3			N	-0-					-0-
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	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-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
02	3696	X	3321	-0-	-375	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3672	-0-	-420	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3653	-0-	-307	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
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	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-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
02	4396	X	4337	-0-	-59	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	3507	-0-	-3592	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	3383	-0-	-3487	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4805	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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
02	6300	X	5824	-0-	-476	-0-	5824	3			Y	-0-					60
03	6975	X	6333	-0-	-642	-0-	6245	3	88	9	Y	80					140
04	6750	X	6025	-0-	-725	-0-	6025	3			Y	-0-					140
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	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					140

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
02	4788	X	3842	-0-	-946	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4541	-0-	-543	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
04	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4774	-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
02	4732	X	4428	-0-	-304	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
03	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	245	-0-	-4435	-0-	245	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5022	-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
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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
02	3948	X	3438	-0-	-510	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	3647	-0-	-662	-0-	3647	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3495	-0-	-675	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3813	-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
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
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	496	N	NO RPT	-0-	-496	-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
02	3360	X	3261	-0-	-99	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3481	-0-	-239	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3450	-0-	-90	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3596	-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
02	6104	X	5182	-0-	-922	-0-	321	1	1340	2	Y	29	23	1			27
							3489	3	32	9							
03	6758	X	5910	-0-	-848	-0-	336	1	1799	2	Y	2	3	1			26
							3773	3	2	9							
04	6180	X	5081	-0-	-1099	-0-	308	1	1490	2	Y	7	13	1			20
							3275	3	8	9							
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	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					24

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	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
02	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
03	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
04	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
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	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
02	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
03	5022	X	5018	-0-	-4	-0-	5018	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	4744	-0-	-116	-0-	4744	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5022	-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
02	8232	X	7708	-0-	-524	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8089	-0-	-1025	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7024	-0-	-926	-0-	7024	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8525	-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
02	7196	X	6978	-0-	-218	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7611	-0-	-356	-0-	7611	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	7286	-0-	-394	-0-	7286	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7719	-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
02	8148	X	5166	-0-	-2982	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	8542	-0-	-169	-0-	8542	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7773	-0-	-297	-0-	7773	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8556	-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
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1417	-0-	-173	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
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	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-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
02	3360	X	3082	-0-	-278	-0-	209	1	2869	2	Y	4					59
							4	9									
03	3875	X	2475	-0-	-1400	-0-	172	1	2296	2	Y	6					65
							7	9									
04	3750	X	1881	-0-	-1869	-0-	151	1	1721	2	Y	8					73
							9	9									
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	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					78

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
02	6076	X	4757	-0-	-1319	-0-	503	1	4254	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	5315	-0-	-699	-0-	704	1	4611	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	5202	-0-	-168	-0-	707	1	4495	2	N	-0-					-0-
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	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-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
02	14420	X	13319	-0-	-1101	-0-	13319	3			N	-0-					-0-
03	15686	X	14487	-0-	-1199	-0-	14487	3			N	-0-					-0-
04	14100	X	12857	-0-	-1243	-0-	12857	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-14756	-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
02	5320	X	4686	-0-	-634	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	5062	-0-	-22	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4543	-0-	-377	-0-	4543	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					-0-

VERSFELT WELL #: 1H RRCID -> 242709 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6344 - 8447

02	3108	X	2223	-0-	-885	-0-	2223	3			Y	-0-					-0-
03	3317	X	2508	-0-	-809	-0-	2508	3			Y	-0-					-0-
04	3060	X	2317	-0-	-743	-0-	2317	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: C 4 RRCID -> 243113 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7260 - 10158

02	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	117	1	4557	2	N	-0-					-0-
03	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	123	1	4969	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	3764	-0-	-886	-0-	92	1	3672	2	N	-0-					-0-
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	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					-0-

MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 243128 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6663 - 8997

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		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

02	7364	X	6936	-0-	-428	-0-	6914	2	22	9	N	20					57
03	8742	X	7832	-0-	-910	-0-	7768	2	64	9	N	58					115
04	8460	X	7409	-0-	-1051	-0-	7358	2	51	9	N	46	78	1			83
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	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					48

WINSTON WELL #: H 2 RRCID -> 243151 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6665 - 10490

02	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	126	1	1094	2	N	1					14
							2849	3	1	9							
03	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	110	1	1516	2	N	1	1	1			14
							3180	3	1	9							
04	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	115	1	1439	2	N	1					15
							3163	3	1	9							
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	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					16

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
02	8176	X	5941	-0-	-2235	-0-	175	1	1598	2	N	6					23
							4161	3	7	9							
03	6386	X	6302	-0-	-84	-0-	152	1	1985	2	N	1	2	1			22
							4164	3	1	9							
04	6180	X	6168	-0-	-12	-0-	146	1	1883	2	N	1					23
							4138	3	1	9							
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	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					25

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
02	7000	X	5854	-0-	-1146	-0-	1008	1	4846	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	6724	-0-	-1460	-0-	1009	1	5715	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	7170	-0-	-750	-0-	929	1	6241	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7409	-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
02	4480	X	4478	-0-	-2	-0-	126	1	1204	2	N	14					51
							3133	3	15	9							
03	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	135	1	1796	2	N	19	2	1			68
							3766	3	21	9							
04	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	128	1	1559	2	N	3					71
							3426	3	3	9							
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	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					80

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
02	6384	X	5775	-0-	-609	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	5746	-0-	-1322	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6387	-0-	-213	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6603	-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
02	2212	X	982	-0-	-1230	-0-	676	1	302	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	2449	X	1533	-0-	-916	-0-	796	1	737	2	N	-0-					-0-
04	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	1460	1	2609	2	N	-0-					-0-
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	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
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FLEET UNIT WELL #: 13H RRCID -> 243553 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8126 - 9951

02	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
03	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
04	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
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	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

02	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
03	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
04	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	3			N	-0-					-0-
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	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

02	2884	X	1639	-0-	-1245	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	1741	-0-	-1018	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	1731	-0-	-819	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEET UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243589 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8160 - 11627

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PALLMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7872 - 9582

02	588	N	425	-0-	-163	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	620	N	357	-0-	-263	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	480	N	278	-0-	-202	-0-	278	3			N	-0-					-0-
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	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEET UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243592 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8154 - 9972

02	3640	X	3566	-0-	-74	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3244	-0-	-786	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3022	-0-	-728	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
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	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

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
02	3304	X	3260	-0-	-44	-0-	3260	3			N	-0-			-0-
03	4495	X	3011	-0-	-1484	-0-	3011	3			N	-0-			-0-
04	4350	X	3835	-0-	-515	-0-	3835	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT			-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			-0-

MERCER RANCH WELL #: 202H RRCID -> 243641 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6943 - 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
02	7504	X	5664	-0-	-1840	-0-	454	1	5210	2	Y	-0-			-0-
03	8308	X	5776	-0-	-2532	-0-	470	1	5306	2	Y	-0-			-0-
04	7740	X	1733	-0-	-6007	-0-	474	1	1259	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT			-0-

WATKINS WELL #: 2H RRCID -> 243656 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8489 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9100	X	8762	-0-	-338	-0-	8762	2			N	-0-			-0-
03	10075	X	10041	-0-	-34	-0-	10041	2			N	-0-			-0-
04	9840	X	9541	-0-	-299	-0-	9541	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-10044	-0-					N	NO RPT			-0-

WOLFE WELL #: 2H RRCID -> 243885 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7647 - 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
02	3752	X	3360	-0-	-392	-0-	3360	3			N	-0-			-0-
03	3999	X	3796	-0-	-203	-0-	863	1	2933	2	N	-0-			-0-
04	3750	X	3335	-0-	-415	-0-	835	1	2500	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT			-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 6H RRCID -> 243898 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8538 - 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
02	15540	X	14618	-0-	-922	-0-	1107	1	13511	2	N	-0-			-0-
03	17205	X	16297	-0-	-908	-0-	1282	1	15015	2	N	-0-			-0-
04	15960	X	14236	-0-	-1724	-0-	1249	1	12987	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-16306	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL, VELLA WELL #: 6H RRCID -> 243931 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8342 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5544	X	5395	-0-	-149	-0-	5395	2			N	-0-			-0-
03	6076	X	5926	-0-	-150	-0-	5926	2			N	-0-			-0-
04	5880	X	5684	-0-	-196	-0-	5684	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
THOMPSON, GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 243965 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6377 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

WILLINGHAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244006 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6978 - 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
02	5684	X	5095	-0-	-589	-0-	5095	3			N	-0-					-0-
03	6293	X	5551	-0-	-742	-0-	5551	3			N	-0-					-0-
04	5880	X	4693	-0-	-1187	-0-	4693	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5642	-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. (I) GAS 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	9548	X	7448	-0-	-2100	-0-	747	1	6701	2	N	-0-					-0-
03	10571	X	9103	-0-	-1468	-0-	852	1	8251	2	N	-0-					-0-
04	10467	X	10467	-0-	-0-	-0-	828	1	9639	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-10819	-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. (I) GAS 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	2716	X	2445	-0-	-271	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2706	-0-	-208	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
04	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3007	-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. (I) GAS 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	6916	X	5030	-0-	-1886	-0-	256	1	1323	2	Y	5	10	1			14
							3445	3	6	9							
03	6727	X	6179	-0-	-548	-0-	267	1	1907	2	Y	6	12	1			8
							3998	3	7	9							
04	6510	X	5791	-0-	-719	-0-	289	1	1718	2	Y	7					15
							3776	3	8	9							
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	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: E 6 RRCID -> 244020 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6680 - 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
02	8484	X	7139	-0-	-1345	-0-	355	1	1881	2	Y	7	13	1			15
							4895	3	8	9							
03	8091	X	7958	-0-	-133	-0-	359	1	2450	2	Y	9	15	1			9
							5139	3	10	9							
04	7830	X	7735	-0-	-95	-0-	379	1	2297	2	Y	9					18
							5049	3	10	9							
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	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					11

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
02	6384	X	6332	-0-	-52	-0-	252	1	1687	2	N	-0-					65
							4393	3									
03	7130	X	6801	-0-	-329	-0-	279	1	2096	2	N	27	52	1			40
							4396	3	30	9							
04	6900	X	6831	-0-	-69	-0-	270	1	2049	2	N	7					47
							4504	3	8	9							
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	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					51

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
02	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7499	-0-	-1088	-0-	7499	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	8241	-0-	-69	-0-	8241	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8618	-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
02	5992	X	5522	-0-	-470	-0-	5522	3			N	-0-					-0-
03	6541	X	6087	-0-	-454	-0-	6087	3			N	-0-					-0-
04	6330	X	5830	-0-	-500	-0-	5830	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6107	-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
02	3948	X	3697	-0-	-251	-0-	3697	3			Y	-0-					17
03	4309	X	4280	-0-	-29	-0-	4280	3			Y	-0-					17
04	4170	X	4121	-0-	-49	-0-	4121	3			Y	-0-					17
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	NO RPT	-0-	-4278	-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
02	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
03	2232	X	162	-0-	-2070	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
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	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

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
02	7952	X	7894	-0-	-58	-0-	7894	3			N	-0-					-0-
03	9393	X	8706	-0-	-687	-0-	8706	3			N	-0-					-0-
04	9090	X	8571	-0-	-519	-0-	8571	3			N	-0-					-0-
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	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1512	X	532	-0-	-980	-0-	84	1	448	2	N	-0-					-0-
03	1674	X	415	-0-	-1259	-0-	37	1	378	2	N	-0-					-0-
04	840	X	347	-0-	-493	-0-	28	1	319	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

WATKINS WELL #: 3H RRCID -> 244097 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8289 - 12569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	11775	2			N	-0-					-0-
03	13423	X	13413	-0-	-10	-0-	13413	2			N	-0-					-0-
04	13409	X	13409	-0-	-0-	-0-	13409	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-13485	-0-					N	NO RPT					-0-

WATKINS WELL #: 4H RRCID -> 244098 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8357 - 12607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
03	961	N	900	-0-	-61	-0-	900	2			N	-0-					-0-
04	930	N	829	-0-	-101	-0-	829	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 7H RRCID -> 244099 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7570 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4368	X	4297	-0-	-71	-0-	4297	3			Y	-0-					-0-
03	4836	X	4730	-0-	-106	-0-	4730	3			Y	-0-					-0-
04	4680	X	4544	-0-	-136	-0-	4544	3			Y	-0-					-0-
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	294					Y	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 #: 3H RRCID -> 244110 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6963 - 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
02	616	N	383	-0-	-233	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	510	N	457	-0-	-53	-0-	457	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	9604	2			N	-0-					-0-
03	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	9577	2			N	-0-					-0-
04	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	9201	3			N	-0-					-0-
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	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
02	4228	X	4156	-0-	-72	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4488	-0-	-100	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4314	-0-	-306	-0-	4314	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4588	-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
02	4592	X	1159	-0-	-3433	-0-	413	1	744	2	Y	2					35
							2	9									
03	5084	X	2423	-0-	-2661	-0-	1028	1	1389	2	Y	5					40
							6	9									
04	2640	X	2300	-0-	-340	-0-	895	1	1403	2	Y	2					42
							2	9									
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	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					52

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
02	6804	X	6398	-0-	-406	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	6729	-0-	-804	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	6175	-0-	-1265	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
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	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-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
02	7672	X	6135	-0-	-1537	-0-	802	1	5333	2	N	-0-					-0-
03	8277	X	5909	-0-	-2368	-0-	746	1	5163	2	N	-0-					-0-
04	7830	X	5164	-0-	-2666	-0-	693	1	4471	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	160	1	110	2	N	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	190	1	202	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	660	-0-	-750	-0-	254	1	406	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	9996	X	9674	-0-	-322	-0-	396	1	9278	2	N	-0-					-0-
03	11222	X	10513	-0-	-709	-0-	432	1	10081	2	N	-0-					-0-
04	10860	X	10172	-0-	-688	-0-	409	1	9763	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-10726	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	4620	X	3758	-0-	-862	-0-	1043	2	2715	3	N	-0-					61
03	6231	X	4754	-0-	-1477	-0-	1529	2	3206	3	N	17	45	1			33
							19	9									
04	6030	X	4155	-0-	-1875	-0-	1297	2	2851	3	N	6					39
							7	9									
05	4929	X	3598	-0-	-1331	-0-	1089	2	2506	3	N	3					42
							3	9									
06	4590	X	4350	-0-	-240	-0-	1258	2	3084	3	N	7					49
							8	9									
07	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					49

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
02	8288	X	7392	-0-	-896	-0-	474	1	6918	2	N	-0-					-0-
03	9176	X	8499	-0-	-677	-0-	527	1	7972	2	N	-0-					-0-
04	9210	X	7429	-0-	-1781	-0-	17	1	7412	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8494	-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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

COCANOUGHER "287" WELL #: 8H RRCID -> 244738 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7833 - 9483

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	6832	X	5770	-0-	-1062	-0-	5762	2	8	9	N	7					140
03	7688	X	5699	-0-	-1989	-0-	5699	2			N	-0-					140
04	7800	X	5259	-0-	-2541	-0-	5256	2	3	9	N	3	106	1			37
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	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					37

KEMP A WELL #: 5H RRCID -> 244773 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8101 - 11346

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
03	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
04	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	3			N	-0-					-0-
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	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

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3668	X	3525	-0-	-143	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3911	-0-	-150	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3819	-0-	-51	-0-	3819	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244793 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7855 - 12055

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	8876	X	7059	-0-	-1817	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	7602	-0-	-2225	-0-	7602	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	7110	-0-	-2850	-0-	7110	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT					-0-

FINDER WELL #: 4H RRCID -> 245067 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8357 - 11750

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
03	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
04	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	3			N	-0-					-0-
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	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

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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 #: 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
02	6804	X	6597	-0-	-207	-0-	6597	3			N	-0-					-0-
03	7502	X	7225	-0-	-277	-0-	7225	3			N	-0-					-0-
04	7200	X	6949	-0-	-251	-0-	6949	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-589	-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
02	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
03	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	9343	2			N	-0-					-0-
04	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	8792	3			N	-0-					-0-
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	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
02	2016	X	870	-0-	-1146	-0-	870	2			N	-0-					-0-
03	2232	X	737	-0-	-1495	-0-	737	2			N	-0-					-0-
04	1410	X	87	-0-	-1323	-0-	87	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-961	-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
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	660	N	61	-0-	-599	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
02	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	930	X	NO RPT	-0-	-930	-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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
02	12986	X	12986	-0-	-0-	-0-	12890	2	96	9	N	87					228
03	13407	X	13407	-0-	-0-	-0-	13348	2	59	9	N	54	179	1			103
04	13320	X	12771	-0-	-549	-0-	12693	2	78	9	N	71					174
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	NO RPT	-0-	-14384	-0-					N	NO RPT					85

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
02	4676	X	4612	-0-	-64	-0-	4612	3			Y	-0-					-0-
03	5084	X	5078	-0-	-6	-0-	5078	3			Y	-0-					-0-
04	4920	X	4773	-0-	-147	-0-	4773	3			Y	-0-					-0-
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	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-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
02	6160	X	5934	-0-	-226	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
03	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
04	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6717	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6944	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					102
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					102
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					102
07	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
02	7504	X	6591	-0-	-913	-0-	160	1	6431	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	7413	-0-	-647	-0-	169	1	7244	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	6800	-0-	-760	-0-	169	1	6631	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 245686 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 8020 - 10552

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
02	9464	X	8763	-0-	-701	-0-	8763	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	8026	-0-	-2452	-0-	863	1	7163	2	N	-0-					-0-
04	10140	X	7249	-0-	-2891	-0-	835	1	6414	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-9703	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 3H RRCID -> 245705 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8067 - 12282

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
02	8036	X	7748	-0-	-288	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8367	-0-	-530	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	7921	-0-	-689	-0-	7921	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8587	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME A WELL #: 24H RRCID -> 245771 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6583 - 8479

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
02	4312	X	4074	-0-	-238	-0-	4074	3			Y	-0-					63
03	4836	X	4508	-0-	-328	-0-	4508	3			Y	-0-					63
04	4680	X	4277	-0-	-403	-0-	4277	3			Y	-0-					63
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	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

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
02	3780	X	3109	-0-	-671	-0-	749	1	2357	2	Y	3					95
							3	9									
03	4185	X	3947	-0-	-238	-0-	847	1	3092	2	Y	7					102
							8	9									
04	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	796	1	4113	2	Y	5					107
							6	9									
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	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					119

U.S. LIME A WELL #: 25H RRCID -> 245775 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6481 - 8180

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
02	2772	X	2722	-0-	-50	-0-	2722	3			Y	-0-					-0-
03	2945	X	2874	-0-	-71	-0-	2874	3			Y	-0-					-0-
04	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					-0-

U.S. LIME A WELL #: 26H RRCID -> 245777 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 6368 - 8281

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
02	700	N	661	-0-	-39	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
03	899	N	781	-0-	-118	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1881	-0-	-10	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	483	1	4178	2	Y	-0-					-0-
							1010	3									
03	5828	X	5050	-0-	-778	-0-	409	1	3812	2	Y	-0-					-0-
							829	3									
04	5640	X	4811	-0-	-829	-0-	243	1	3847	2	Y	-0-					-0-
							721	3									
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	NO RPT	-0-	-5921	-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
02	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	848	1	6599	2	N	-0-					-0-
03	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	970	1	7279	2	N	-0-					-0-
04	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	970	1	6789	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8246	-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
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	5124	X	4684	-0-	-440	-0-	4684	3			N	-0-					-0-
03	5673	X	5160	-0-	-513	-0-	5160	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	4850	-0-	-310	-0-	4850	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	2632	N	2514	-0-	-118	-0-	2514	3			Y	-0-					35
03	2852	N	2758	-0-	-94	-0-	2758	3			Y	-0-					35
04	2760	N	2472	-0-	-288	-0-	2472	3			Y	-0-					35
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	4984	X	4013	-0-	-971	-0-	219	1	1046	2	Y	22	16	1			17
							2724	3	24	9							
03	5518	X	4722	-0-	-796	-0-	259	1	1441	2	Y	1	2	1			16
							3021	3	1	9							
04	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	242	1	1477	2	Y	3	9	1			10
							3247	3	3	9							
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	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					21

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
02	4760	X	4476	-0-	-284	-0-	4476	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	4945	-0-	-325	-0-	4945	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	4700	-0-	-340	-0-	4700	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4960	-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
02	4060	X	3276	-0-	-784	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	3614	-0-	-881	-0-	3614	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	3444	-0-	-696	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3627	-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
02	7980	X	7708	-0-	-272	-0-	7708	3			Y	-0-					23
03	8773	X	8493	-0-	-280	-0-	8493	3			Y	-0-					23
04	8490	X	8185	-0-	-305	-0-	8185	3			Y	-0-					23
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	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
02	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
03	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	2120	-0-	-340	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2914	-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
02	5348	X	5205	-0-	-143	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5261	-0-	-567	-0-	353	1	4908	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	4669	-0-	-971	-0-	347	1	4322	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5766	-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
02	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
03	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
04	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
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	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-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
02	4256	X	3432	-0-	-824	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	3989	-0-	-723	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3935	-0-	-565	-0-	3935	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4061	-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
02	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	8055	-0-	-5	-0-	8055	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7748	-0-	-172	-0-	7748	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8184	-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
02	3052	X	1956	-0-	-1096	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	1876	-0-	-1503	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	662	-0-	-2608	-0-	662	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2170	-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
02	6916	X	6511	-0-	-405	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	7118	-0-	-539	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6773	-0-	-367	-0-	6773	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7223	-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
02	4480	X	4220	-0-	-260	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4617	-0-	-343	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4254	-0-	-246	-0-	4254	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4681	-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
02	6104	X	5148	-0-	-956	-0-	5148	3			N	-0-					-0-
03	6572	X	5300	-0-	-1272	-0-	5300	3			N	-0-					-0-
04	6330	X	5114	-0-	-1216	-0-	5114	3			N	-0-					-0-
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	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

LETT WELL #: 2H RRCID -> 246329 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7962 - 10702

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
02	5404	X	4987	-0-	-417	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5468	-0-	-515	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5098	-0-	-602	-0-	5098	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					-0-

STORM WELL #: 2H RRCID -> 246330 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8353 - 10230

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
02	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
03	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
04	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP A WELL #: 14H RRCID -> 246332 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8402 - 11660

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
02	5572	X	5083	-0-	-489	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5851	-0-	-318	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5330	-0-	-610	-0-	5330	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP A WELL #: 3H RRCID -> 246333 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8276 - 11298

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
02	6048	X	1730	-0-	-4318	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	4889	-0-	-1807	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
04	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	3			N	-0-					-0-
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	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

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
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 1H RRCID -> 246345 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7136 - 9950

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
02	6188	X	5979	-0-	-209	-0-	5979	3			N	-0-					-0-
03	6665	X	6560	-0-	-105	-0-	6560	3			N	-0-					-0-
04	6450	X	6371	-0-	-79	-0-	6371	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					-0-

DODSON WELL #: 3H RRCID -> 246351 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6540 - 9645

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
02	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2654	-0-	-198	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
04	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
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	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

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
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	3			Y	-0-					-0-
03	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	3			Y	-0-					-0-
04	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 7H RRCID -> 246372 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8573 - 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
02	11900	X	11040	-0-	-860	-0-	11040	2			N	-0-					-0-
03	13175	X	10816	-0-	-2359	-0-	10816	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	12108	-0-	-612	-0-	12108	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-12524	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 6H RRCID -> 246374 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7873 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12040	X	11067	-0-	-973	-0-	11067	2			N	-0-					-0-
03	13299	X	11018	-0-	-2281	-0-	11018	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	12277	-0-	-623	-0-	12277	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-12679	-0-					N	NO RPT					-0-

BEIL WELL #: 6H RRCID -> 246580 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6985 - 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
02	3388	X	2974	-0-	-414	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3005	-0-	-746	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	3307	-0-	-263	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
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	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
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
02	5292	X	4682	-0-	-610	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5090	-0-	-614	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4760	-0-	-160	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 8 RRCID -> 246701 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7595 - 10225

02	4592	X	2847	-0-	-1745	-0-	201	1	998	2	N	-0-					1
							1648	3									
03	5084	X	2171	-0-	-2913	-0-	129	1	781	2	N	-0-					1
							1261	3									
04	4620	X	2063	-0-	-2557	-0-	96	1	783	2	N	-0-					1
							1184	3									
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	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					1

GOFORTH C WELL #: 3H RRCID -> 246715 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6716 - 10329

02	14B2 EXT		1253	-0-	1253	2400	790	1	457	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
03	14B2 EXT		1258	-0-	1258	3658	804	1	454	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		187	-0-	187	3845	35	1	152	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 1H RRCID -> 246724 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8209 - 10253

02	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	4122	-0-	-32	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
04	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					-0-

LETT WELL #: 4H RRCID -> 246727 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7722 - 9862

02	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
03	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
04	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME B WELL #: 23H RRCID -> 246799 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6408 - 10598

02	5768	X	5560	-0-	-208	-0-	5560	3			Y	-0-					39
03	6386	X	6308	-0-	-78	-0-	6308	3			Y	-0-					39
04	6180	X	6014	-0-	-166	-0-	6014	3			Y	-0-					39
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	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-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
02	4060	X	2594	-0-	-1466	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	2885	-0-	-1176	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3253	-0-	-707	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
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	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-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
02	3556	X	3137	-0-	-419	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3468	-0-	-345	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3252	-0-	-228	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3472	-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
02	3584	X	3067	-0-	-517	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3594	-0-	-374	-0-	373	1	3221	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	3096	-0-	-624	-0-	311	1	2785	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3596	-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
02	5292	X	5045	-0-	-247	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5567	-0-	-292	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5392	-0-	-278	-0-	5392	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5580	-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
02	1176	N	740	-0-	-436	-0-	740	2			N	-0-					-0-
03	992	N	619	-0-	-373	-0-	619	2			N	-0-					-0-
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1116	-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
02	6440	X	5856	-0-	-584	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6871	-0-	-259	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6637	-0-	-113	-0-	6637	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6882	-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
02	2128	N	1653	-0-	-475	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1649	-0-	-428	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1705	-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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07		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
02		292 X	292	-0-	-0-	38	292	2			N	-0-					-0-
03		T. A.	1	-0-	1	39	1	2			N	-0-					-0-
04		17 X	16	-0-	-1	38	16	3			N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	38					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	38					N	-0-					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT					-0-
	MERCER RANCH				WELL #: 301H	RRCID -> 247273						COMPL. DATE 07/26/2007			TOTAL DEPTH 6756		PERF. 7018 - 9223
02		9744 X	7265	-0-	-2479	-0-	202	1	7063	2	Y	-0-					-0-
03		10230 X	8818	-0-	-1412	-0-	207	1	8611	2	Y	-0-					-0-
04		9900 X	9494	-0-	-406	-0-	192	1	9302	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-9796	-0-					Y	NO RPT					-0-
	MARTIN UNIT				WELL #: 3H	RRCID -> 247351						COMPL. DATE 05/03/2008			TOTAL DEPTH 7622		PERF. 7746 - 12380
02		10640 X	8683	-0-	-1957	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
03		12090 X	8949	-0-	-3141	-0-	8949	2			N	-0-					-0-
04		11700 X	8191	-0-	-3509	-0-	8191	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-9610	-0-					N	NO RPT					-0-
	HEFFNER				WELL #: 4H	RRCID -> 247379						COMPL. DATE 06/21/2008			TOTAL DEPTH 7435		PERF. 7676 - 9648
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.	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
02		5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	337	1	5025	2	Y	3					129
							3	9									
03		6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	366	1	6236	2	Y	7					136
							8	9									
04		6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	821	1	5761	2	Y	-0-	16	1			120
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		899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					129

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
02	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	510	1	3731	2	N	-0-					-0-
03	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	565	1	4489	2	N	-0-					-0-
04	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	537	1	4256	2	N	-0-					-0-
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	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
02	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	310	1	4824	2	N	6					40
							7	9									
03	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	378	1	5453	2	N	32					72
							35	9									
04	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5467	2	1	9	N	1					73
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	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					75

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
02	11956	X	11089	-0-	-867	-0-	11089	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	11018	-0-	-1475	-0-	11018	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	9863	-0-	-2167	-0-	9863	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-12276	-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
02	4116	X	2259	-0-	-1857	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	979	-0-	-3640	-0-	979	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	499	-0-	-3971	-0-	499	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2511	-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
02	6104	X	6048	-0-	-56	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
03	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
04	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6758	-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
02	11200	X	9943	-0-	-1257	-0-	9943	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	10873	-0-	-1062	-0-	10873	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	10503	-0-	-747	-0-	10503	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-11005	-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 #: 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
02	5964	X	5781	-0-	-183	-0-	5781	2			N	-0-			-0-
03	6541	X	6173	-0-	-368	-0-	6173	2			N	-0-			-0-
04	6330	X	5926	-0-	-404	-0-	5926	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT			-0-

MASSEY WELL #: 7H RRCID -> 247992 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 1118 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

BEGGS WELL #: 103H RRCID -> 248129 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7632 - 9374

02	2940	X	2218	-0-	-722	-0-	122	1	2096	2	N	-0-			-0-
03	3255	X	1942	-0-	-1313	-0-	78	1	1864	2	N	-0-			-0-
04	2940	X	2497	-0-	-443	-0-	147	1	2350	2	N	-0-			-0-
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	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT			-0-

U.S. LIME B WELL #: 22H RRCID -> 248167 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6544 - 12121

02	7364	X	7238	-0-	-126	-0-	7238	3			Y	-0-			18
03	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	8169	3			Y	-0-			18
04	7890	X	7683	-0-	-207	-0-	7683	3			Y	-0-			18
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	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT			18

BONDS RANCH "A" WELL #: 701H RRCID -> 248189 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7519 - 9369

02	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	401	1	3927	2	N	-0-			-0-
03	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	431	1	3804	2	N	-0-			-0-
04	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	444	1	3529	2	N	-0-			-0-
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	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WESTSIDE WELL #: 2H RRCID -> 248259 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8695 - 12600

02	6832	X	6660	-0-	-172	-0-	6660	2			N	-0-			-0-
03	7440	X	6433	-0-	-1007	-0-	1208	1	5225	2	N	-0-			-0-
04	7170	X	6847	-0-	-323	-0-	1169	1	5678	2	N	-0-			-0-
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	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
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
02	13608	X	12616	-0-	-992	-0-	12616	2			N	-0-					-0-
03	15066	X	13757	-0-	-1309	-0-	13757	2			N	-0-					-0-
04	14580	X	10907	-0-	-3673	-0-	10907	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-13981	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	9909	2			N	-0-					-0-
03	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
04	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	11491	3			N	-0-					-0-
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RBR F WELL #: 2H RRCID -> 248348 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 6335 - 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
02	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					5
03	139	X	139	-0-	-0-	-0-	137	2	2	9	Y	2					7
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					8
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					9
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 402H RRCID -> 248352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7994 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DUNN "C" WELL #: 8H RRCID -> 248462 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8484 - 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
02	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7147	2	1	9	N	1					98
03	7347	X	6520	-0-	-827	-0-	6520	2			N	-0-					98
04	8310	X	6754	-0-	-1556	-0-	6754	2			N	-0-					98
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	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RBR I WELL #: 1H RRCID -> 248527 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 6008 - 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
02	2604	X	2249	-0-	-355	-0-	618	1	1629	2	Y	2					91
							2	9									
03	2604	X	1224	-0-	-1380	-0-	717	1	501	2	Y	5					96
							6	9									
04	2310	X	1149	-0-	-1161	-0-	716	1	427	2	Y	5					101
							6	9									
05	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	804	1	2419	2	Y	2					103
							2	9									
06	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	756	1	1844	2	Y	8					111
							9	9									
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					111

DEAN WELL #: L 6 RRCID -> 248663 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7020 - 10595

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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

02	6104	X	4957	-0-	-1147	-0-	565	1	4392	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6044	-0-	-714	-0-	643	1	5401	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	5670	-0-	-480	-0-	630	1	5040	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: B 3 RRCID -> 248665 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7180 - 10685

02	5684	X	5540	-0-	-144	-0-	1037	1	1246	2	N	13					72
							3243	3	14	9							
03	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	1326	1	1674	2	N	25	2	1			95
							3512	3	28	9							
04	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	1333	1	1530	2	N	19					114
							3363	3	21	9							
05	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	1425	1	1594	2	N	-0-					114
							3666	3									
06	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	1408	1	1465	2	N	11					125
							3592	3	12	9							
07	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					125

MCFARLAND WELL #: B 4 RRCID -> 248666 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 7300 - 10805

02	4956	X	3299	-0-	-1657	-0-	621	1	740	2	N	12					83
							1925	3	13	9							
03	4464	X	3009	-0-	-1455	-0-	623	1	766	2	N	13	3	1			93
							1606	3	14	9							
04	4740	X	3145	-0-	-1595	-0-	695	1	763	2	N	10					103
							1676	3	11	9							
05	4898	X	2878	-0-	-2020	-0-	803	1	629	2	N	-0-					103
							1446	3									
06	4710	X	3061	-0-	-1649	-0-	636	1	699	2	N	11					114
							1714	3	12	9							
07	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: B 6 RRCID -> 248669 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7180 - 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
02	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	645	1	5668	2	Y	-0-					-0-
							1370	3									
03	9207	X	8045	-0-	-1162	-0-	784	1	5964	2	Y	-0-					-0-
							1297	3									
04	8910	X	8078	-0-	-832	-0-	836	1	6098	2	Y	-0-					-0-
							1144	3									
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	NO RPT	-0-	-8494	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: L 5 RRCID -> 248678 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6920 - 10495

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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

02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	12	1	44	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	15	1	350	2	Y	-0-					-0-
							76	3									
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	27	1	205	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
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	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 10H RRCID -> 248735 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7801 - 9340

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	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

02	8540	X	8070	-0-	-470	-0-	8068	2	2	9	N	2					122
03	9362	X	8666	-0-	-696	-0-	8665	2	1	9	N	1					123
04	9060	X	8941	-0-	-119	-0-	8937	2	4	9	N	4					127
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	NO RPT	-0-	-9238	-0-					N	NO RPT					133

THELMA LOUISE WELL #: 3H RRCID -> 248738 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8785 - 11647

02	4424	X	4052	-0-	-372	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
03	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
04	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	3			N	-0-					-0-
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	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
LITTLE BUDDY WELL #: 7H RRCID -> 248739 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7851 - 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
02	5460	X	1073	-0-	-4387	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	1675	-0-	-3564	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	1573	-0-	-917	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	4312	X	3973	-0-	-339	-0-	3973	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	4247	-0-	-372	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	3853	-0-	-497	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4402	-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
02	6048	X	5542	-0-	-506	-0-	5542	3			N	-0-					-0-
03	6696	X	6122	-0-	-574	-0-	6122	3			N	-0-					-0-
04	6480	X	5882	-0-	-598	-0-	5882	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6138	-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
02	2576	N	2445	-0-	-131	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
03	2790	N	2656	-0-	-134	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
04	2640	N	2524	-0-	-116	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2604	-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
02	4480	X	4408	-0-	-72	-0-	4408	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	4827	-0-	-133	-0-	4827	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	4634	-0-	-136	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4867	-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
02	3052	X	-0-	-0-	-3052	-0-					N	-0-					-0-
03	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	2408	N	2266	-0-	-142	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2496	-0-	-15	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
04	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2604	-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 #: 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
02	6944	X	2934	-0-	-4010	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	2181	-0-	-5538	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	6264	-0-	-1206	-0-	6264	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS WELL #: 12H RRCID -> 248801 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7032 - 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
02	4228	X	4027	-0-	-201	-0-	4027	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4300	-0-	-350	-0-	4300	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	4117	-0-	-323	-0-	4117	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 4H RRCID -> 248802 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 9472 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
03	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
04	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	3			N	-0-					-0-
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3416	X	3158	-0-	-258	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3455	-0-	-327	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3343	-0-	-257	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: E 7 RRCID -> 249127 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6840 - 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
02	4256	X	3329	-0-	-927	-0-	228 10	1 9	3091	2	Y	9					19
03	4712	X	3675	-0-	-1037	-0-	167	1	3508	2	Y	-0-	13	1			6
04	4500	X	3455	-0-	-1045	-0-	207 3	1 9	3245	2	Y	3					9
05	4650	X	3873	-0-	-777	-0-	207	1	3666	2	Y	-0-					9
06	3960	X	3633	-0-	-327	-0-	208 1	1 9	3424	2	Y	1					10
07	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
02	7364	X	7020	-0-	-344	-0-	802	1	5007	2	Y	-0-					18
							1211	3									
03	8680	X	8282	-0-	-398	-0-	876	1	6083	2	Y	-0-					18
							1323	3									
04	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	787	1	6663	2	Y	-0-					18
							1250	3									
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	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					Y	NO RPT					18

DEAN WELL #: G 3 RRCID -> 249136 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7010 - 9905

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
02	5488	X	3656	-0-	-1832	-0-	365	1	2650	2	Y	-0-					-0-
							641	3									
03	6076	X	4446	-0-	-1630	-0-	438	1	3292	2	Y	-0-					-0-
							716	3									
04	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	561	1	5052	2	Y	-0-					-0-
							947	3									
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	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: G 2 RRCID -> 249138 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7050 - 10655

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
02	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	645	1	4686	2	Y	-0-					-0-
							1133	3									
03	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	727	1	5167	2	Y	-0-					-0-
							1124	3									
04	6630	X	6248	-0-	-382	-0-	580	1	4773	2	Y	-0-					-0-
							895	3									
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	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVENPORT WELL #: 5 RRCID -> 249139 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8165 - 10975

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
02	15960	X	13491	-0-	-2469	-0-	1204	1	12229	2	N	53					103
							58	9									
03	17670	X	13393	-0-	-4277	-0-	1430	1	11909	2	N	49					152
							54	9									
04	17100	X	12738	-0-	-4362	-0-	1076	1	11604	2	N	53	162	1			43
							58	9									
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	NO RPT	-0-	-14942	-0-					N	NO RPT					150

TRWD WELL #: F 9 RRCID -> 249141 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7315 - 10125

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
02	8596	X	7796	-0-	-800	-0-	966	1	6830	2	N	-0-					-0-
03	10168	X	8799	-0-	-1369	-0-	1090	1	7709	2	N	-0-					-0-
04	9840	X	7164	-0-	-2676	-0-	1052	1	6112	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8804	-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
02	4788	X	4636	-0-	-152	-0-	196	1	4429	2	Y	10					20
							11	9									
03	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	317	1	5524	2	Y	1	14	1			7
							1	9									
04	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	325	1	5196	2	Y	1					8
							1	9									
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	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-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
02	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	1015	1	932	2	Y	6					80
							2426	3	7	9							
03	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	1128	1	1294	2	Y	-0-	1	1			79
							2713	3									
04	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	1129	1	2554	2	Y	2					81
							5613	3	2	9							
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	NO RPT	-0-	-9610	-0-					Y	NO RPT					81

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
02	4424	X	3308	-0-	-1116	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4112	-0-	-786	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	3765	-0-	-885	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4123	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	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
02	5740	X	3965	-0-	-1775	-0-	1097	2	2855	3	Y	12					127
							13	9									
03	6355	X	4819	-0-	-1536	-0-	1556	2	3263	3	Y	-0-	2	1			125
04	5160	X	5101	-0-	-59	-0-	1595	2	3506	3	Y	-0-					125
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	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					127

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
02	5292	X	4130	-0-	-1162	-0-	4130	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	4619	-0-	-899	-0-	4619	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	4532	-0-	-178	-0-	4532	3			N	-0-					-0-
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	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-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
02	8652	X	7154	-0-	-1498	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	7617	-0-	-1838	-0-	351	1	7266	2	N	-0-					-0-
04	8850	X	7427	-0-	-1423	-0-	327	1	7100	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7936	-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
02	6748	X	6687	-0-	-61	-0-	6687	3			N	-0-					-0-
03	7471	X	7330	-0-	-141	-0-	7330	3			N	-0-					-0-
04	7230	X	6975	-0-	-255	-0-	6975	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7409	-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
02	7056	X	5398	-0-	-1658	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	5672	-0-	-1985	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	5837	-0-	-733	-0-	5837	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6045	-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
02	5488	X	5092	-0-	-396	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5586	-0-	-366	-0-	743	1	4843	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	5339	-0-	-421	-0-	715	1	4624	2	N	-0-					-0-
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	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

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
02	12880	X	10906	-0-	-1974	-0-	10906	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	14161	-0-	-99	-0-	14161	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	12557	-0-	-1033	-0-	12557	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-14167	-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
02	6496	X	6017	-0-	-479	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
03	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6310	-0-	-230	-0-	6310	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6665	-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
02	5152	X	4579	-0-	-573	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	4765	-0-	-784	-0-	200	1	4565	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	4891	-0-	-329	-0-	201	1	4690	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5084	-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
02	4256	X	4109	-0-	-147	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4542	-0-	-170	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4513	-0-	-77	-0-	4513	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4650	-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
02	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	343	1	7657	2	N	-0-					2
03	8649	X	8467	-0-	-182	-0-	380	1	8087	2	N	-0-					2
04	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	375	1	7791	2	N	-0-					2
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	NO RPT	-0-	-8866	-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
02	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3124	-0-	-100	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2983	-0-	-497	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3472	-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
02	9912	X	9358	-0-	-554	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	10259	-0-	-622	-0-	10259	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	10005	-0-	-375	-0-	10005	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-10354	-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

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
02	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
03	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5509	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	3			N	-0-					-0-
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	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 10H RRCID -> 249537 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7801 - 11488

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
02	2800	N	3639	-0-	839	839	3639	2			N	-0-					-0-
03	2248	N	1409	-0-	-839	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	587	-0-	-523	-0-	587	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP D WELL #: 14H RRCID -> 249538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8320 - 12490

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
02	84	N	27	-0-	-57	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1206H RRCID -> 249560 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6830 - 8861

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
02	5964	X	5343	-0-	-621	-0-	1158	1	4185	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	5882	-0-	-380	-0-	1312	1	4570	2	N	-0-					-0-
04	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	1277	1	4836	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 513H RRCID -> 249564 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7312 - 9613

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
02	7476	X	7474	-0-	-2	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	7941	-0-	-274	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7506	-0-	-684	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
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	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 9H RRCID -> 249568 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7775 - 9403

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 249570 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7034 - 8841

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
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	385	1	252	2	N	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	411	1	167	2	N	-0-					-0-
04	690	N	533	-0-	-157	-0-	387	1	146	2	N	-0-					-0-
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	558	N	NO RPT	-0-	-558	-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
02	8456	X	8214	-0-	-242	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	8932	-0-	-430	-0-	8932	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	8576	-0-	-424	-0-	8576	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-9083	-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
02	2436	X	1785	-0-	-651	-0-	186	1	1599	2	N	-0-					1
03	2480	X	2390	-0-	-90	-0-	213	1	2177	2	N	-0-					1
04	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	209	1	2043	2	N	-0-					1
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	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-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
02	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	358	1	6534	2	N	-0-					1
03	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	402	1	7704	2	N	-0-					1
04	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	397	1	7128	2	N	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-7533	-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
02	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	362	1	6434	2	N	-0-					1
03	7161	X	7105	-0-	-56	-0-	393	1	6712	2	N	-0-					1
04	6930	X	6763	-0-	-167	-0-	383	1	6380	2	N	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-7161	-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
02	6552	X	6338	-0-	-214	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6888	-0-	-366	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6747	-0-	-213	-0-	6747	3			N	-0-					-0-
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	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-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
02	5880	X	5468	-0-	-412	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	6081	-0-	-429	-0-	810	1	5271	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5802	-0-	-258	-0-	834	1	4968	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6076	-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
02	6664	X	6552	-0-	-112	-0-	6552	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	7220	-0-	-158	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6945	-0-	-195	-0-	6945	3			N	-0-					-0-
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	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
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
02	7588	X	6769	-0-	-819	-0-	6769	2			N	-0-			-0-
03	8401	X	7177	-0-	-1224	-0-	863	1	6314	2	N	-0-			-0-
04	8130	X	6707	-0-	-1423	-0-	835	1	5872	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-7502	-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
02	6552	X	6461	-0-	-91	-0-	6461	2			N	-0-			-0-
03	7254	X	6491	-0-	-763	-0-	6491	2			N	-0-			-0-
04	6750	X	5520	-0-	-1230	-0-	5520	3			N	-0-			-0-
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	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
02	7812	X	6914	-0-	-898	-0-	6914	3			Y	-0-			-0-
03	8525	X	7584	-0-	-941	-0-	7584	3			Y	-0-			-0-
04	8190	X	7352	-0-	-838	-0-	7352	3			Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-7657	-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
02	3472	X	3328	-0-	-144	-0-	3328	2			N	-0-			-0-
03	4092	X	3847	-0-	-245	-0-	3847	2			N	-0-			-0-
04	3960	X	3552	-0-	-408	-0-	3552	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-3844	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
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	5	N	NO RPT	-0-	-5	-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
02	5712	X	5624	-0-	-88	-0-	5624	2			N	-0-			-0-
03	6324	X	6137	-0-	-187	-0-	6137	2			N	-0-			-0-
04	6000	X	5853	-0-	-147	-0-	5853	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-6231	-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
02	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-			-0-
03	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			N	-0-			-0-
04	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	3			N	-0-			-0-
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	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
02	1540	X	545	-0-	-995	-0-	545	2			N	-0-					-0-
03	1705	X	1521	-0-	-184	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	598	-0-	-542	-0-	598	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-620	-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
02	4228	X	3666	-0-	-562	-0-	3666	3			Y	-0-					-0-
03	4681	X	4031	-0-	-650	-0-	4031	3			Y	-0-					-0-
04	4530	X	4044	-0-	-486	-0-	4044	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4185	-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
02	4088	X	3454	-0-	-634	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3220	-0-	-1306	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3705	-0-	-495	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
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	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-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
02	9856	X	9375	-0-	-481	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	10496	-0-	-354	-0-	10496	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	10177	-0-	-323	-0-	10177	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-10509	-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
02	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
03	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
04	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6665	-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
02	7084	X	4883	-0-	-2201	-0-	4883	3			N	-0-					-0-
03	7843	X	4479	-0-	-3364	-0-	4479	3			N	-0-					-0-
04	7590	X	6035	-0-	-1555	-0-	6035	3			N	-0-					-0-
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	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
RBR WELL #: H 2H RRCID -> 249876 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5950 - 7939

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
02	3668	X	2687	-0-	-981	-0-	511	1	2176	2	N	-0-					88
03	4061	X	3127	-0-	-934	-0-	565	1	2560	2	N	2					90
							2	9									
04	3300	X	2083	-0-	-1217	-0-	547	1	1534	2	N	2					92
							2	9									
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	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					110

HAYWIRE WELL #: 4H RRCID -> 249889 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7067 - 9499

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
02	6888	X	5585	-0-	-1303	-0-	939	1	4646	2	N	-0-					-0-
03	7936	X	4567	-0-	-3369	-0-	925	1	3642	2	N	-0-					-0-
04	7680	X	4536	-0-	-3144	-0-	849	1	3687	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					-0-

MUIR "L" WELL #: 2H RRCID -> 249891 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6700 - 10442

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
02	5488	X	5123	-0-	-365	-0-	984	1	4113	2	Y	24					64
							26	9									
03	6076	X	5687	-0-	-389	-0-	1086	1	4560	2	Y	37	49	1			52
							41	9									
04	5790	X	5482	-0-	-308	-0-	1074	1	4391	2	Y	15					67
							17	9									
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	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					87

KING WELL #: 10H RRCID -> 249892 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6620 - 9526

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
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

COMMANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249898 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6280 - 8945

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
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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		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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	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
02	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7708	-0-	-11	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	6930	-0-	-780	-0-	6930	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8060	-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
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					187
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					187
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					187
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					187
06	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-					187
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	97	1	1869	2	N	-0-					-0-
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4074	-0-	1074	1074	118	1	3956	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2108	-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
02	3276	X	2812	-0-	-464	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	2990	-0-	-637	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
04	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	3			N	-0-					-0-
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	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	7504	X	7147	-0-	-357	-0-	7145	2	2	9	Y	2					9
03	7998	X	7989	-0-	-9	-0-	7986	2	3	9	Y	3					12
04	7740	X	7735	-0-	-5	-0-	7735	2			Y	-0-					12
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	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ALEXANDER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 250382 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7061 - 9547

02	8456	X	8160	-0-	-296	-0-	378	1	7782	2	Y	-0-					1
03	8897	X	7076	-0-	-1821	-0-	519	1	6557	2	Y	-0-					1
04	7950	X	6577	-0-	-1373	-0-	469	1	6108	2	Y	-0-					1
05	9021	X	5861	-0-	-3160	-0-	373	1	5487	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	8730	X	5842	-0-	-2888	-0-	344	1	5498	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 250383 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6824 - 7822

02	7392	X	6974	-0-	-418	-0-	376	1	6598	2	Y	-0-					7
03	8029	X	7639	-0-	-390	-0-	436	1	7196	2	Y	6					13
							7	9									
04	7950	X	7304	-0-	-646	-0-	451	1	6853	2	Y	-0-					13
05	8215	X	8094	-0-	-121	-0-	468	1	7619	2	Y	6	6	1			13
							7	9									
06	7470	X	7405	-0-	-65	-0-	458	1	6947	2	Y	-0-	6	1			7
07	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					7

GSD WELL #: 1H RRCID -> 250385 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7792 - 9046

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ALEXANDER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 250386 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6841 - 9084

02	8932	X	7634	-0-	-1298	-0-	433	1	7201	2	Y	-0-					5
03	9889	X	6419	-0-	-3470	-0-	388	1	6030	2	Y	1					6
							1	9									
04	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	457	1	9561	2	Y	-0-					6
05	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	665	1	10939	2	Y	4	4	1			6
							4	9									
06	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	656	1	9215	2	Y	-0-	4	1			2
07	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
02	8204	X	7435	-0-	-769	-0-	413	1	7022	2	Y	-0-					1
03	8711	X	8538	-0-	-173	-0-	487	1	8051	2	Y	-0-					1
04	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	510	1	7609	2	Y	-0-					1
05	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	514	1	8037	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	8250	X	8109	-0-	-141	-0-	491	1	7618	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-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
02	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	600	1	7795	2	N	-0-					-0-
03	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	690	1	8481	2	N	-0-					-0-
04	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	679	1	8852	2	N	-0-					-0-
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	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
02	8764	X	8568	-0-	-196	-0-	454	1	8114	2	N	-0-					-0-
03	9548	X	7981	-0-	-1567	-0-	628	1	7353	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	9198	-0-	-312	-0-	656	1	8542	2	N	-0-					-0-
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	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-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
02	6692	X	5519	-0-	-1173	-0-	414	1	5105	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	5293	-0-	-2116	-0-	369	1	4924	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	4948	-0-	-1802	-0-	349	1	4599	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	5812	-0-	-295	-0-	402	1	5410	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	5842	-0-	-68	-0-	416	1	5425	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-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
02	7140	X	6592	-0-	-548	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7367	-0-	-538	-0-	7367	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	6691	-0-	-959	-0-	6691	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7378	-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
02	3920	X	3645	-0-	-275	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
03	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	4197	-0-	-3	-0-	4197	3			N	-0-					-0-
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	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
CASSTEVENS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250783 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8256 - 10930

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
02	6524	X	3343	-0-	-3181	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	2953	-0-	-3836	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3305	-0-	-805	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250808 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7960 - 12100

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
02	1680	X	922	-0-	-758	-0-	922	2			N	-0-					-0-
03	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
04	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	3			N	-0-					-0-
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	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

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
02	2800	N	2897	-0-	97	303	2897	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3305	-0-	205	508	3305	3			N	-0-					-0-
04	3632	X	3124	-0-	-508	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
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	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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

REED WELL #: 6 RRCID -> 250929 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7170 - 9640

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RBR WELL #: E 1H RRCID -> 251011 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5650 - 8060

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
02	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	294 4	1 9	4468	2	Y	4					68
03	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	332 14	1 9	4467	2	Y	13					81
04	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	321 10	1 9	4921	2	Y	9					90
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	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					97

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
02	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	344	1	1949	2	Y	17					49
							19	9									
03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	407	1	1575	2	Y	22	40	1			31
							24	9									
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	366	1	1599	2	Y	-0-					31
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	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					24

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
02	2408	X	2316	-0-	-92	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2473	-0-	-193	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2542	-0-	-38	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2635	-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
02	6720	X	6114	-0-	-606	-0-	845	1	5262	2	N	6					123
							7	9									
03	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	1092	1	6457	2	N	9					132
							10	9									
04	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	1023	1	7007	2	N	11					143
							12	9									
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	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT					143

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
02	9408	X	8772	-0-	-636	-0-	8772	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	9653	-0-	-763	-0-	9653	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8838	-0-	-342	-0-	8838	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-9703	-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
02	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5413	-0-	-322	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5167	-0-	-383	-0-	5167	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5673	-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
02	13573	X	13573	-0-	-0-	-0-	13573	2			N	-0-					-0-
03	14191	X	14191	-0-	-0-	-0-	14191	2			N	-0-					-0-
04	14094	X	14094	-0-	-0-	-0-	14094	3			N	-0-					-0-
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	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
02	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
03	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
04	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	3			N	-0-					-0-
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	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
02	4788	X	4720	-0-	-68	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	5256	-0-	-45	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4783	-0-	-347	-0-	4783	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5270	-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
02	5684	X	5200	-0-	-484	-0-	5200	3			N	-0-					-0-
03	6200	X	5539	-0-	-661	-0-	5539	3			N	-0-					-0-
04	5970	X	5307	-0-	-663	-0-	5307	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5766	-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
02	12628	X	11844	-0-	-784	-0-	11844	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	12593	-0-	-1140	-0-	12593	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	12087	-0-	-1023	-0-	12087	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-13113	-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
02	6692	X	5013	-0-	-1679	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	6194	-0-	-68	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
04	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6401	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6603	-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
02	5964	X	5442	-0-	-522	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	6416	-0-	-218	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6249	-0-	-321	-0-	6249	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6448	-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
02	5376	X	5051	-0-	-325	-0-	5051	3			Y	-0-					-0-
03	5921	X	5711	-0-	-210	-0-	5711	3			Y	-0-					-0-
04	5490	X	5312	-0-	-178	-0-	5312	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5704	-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
02	5292	X	4875	-0-	-417	-0-	4875	3			Y	-0-					17
03	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6304	3	6	9	Y	5					22
04	5100	X	2907	-0-	-2193	-0-	2907	3			Y	-0-					22
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	NO RPT	-0-	-6324	-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
02	6384	X	5761	-0-	-623	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6254	-0-	-349	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	6049	-0-	-341	-0-	6049	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6386	-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
02	5852	X	5777	-0-	-75	-0-	5777	3			Y	-0-					-0-
03	6603	X	6173	-0-	-430	-0-	6173	3			Y	-0-					-0-
04	6390	X	6208	-0-	-182	-0-	6208	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6417	-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
02	12678	X	12678	-0-	-0-	-0-	263	1	12415	2	Y	-0-					-0-
03	15423	X	15423	-0-	-0-	-0-	301	1	15122	2	Y	-0-					-0-
04	13216	X	13216	-0-	-0-	-0-	261	1	12955	2	Y	-0-					-0-
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	15438	X	NO RPT	-0-	-15438	-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
02	2800	N	3436	-0-	636	636	50	1	3386	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	5328	-0-	2228	2864	170	1	5158	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3037	-0-	37	2901	89	1	2948	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5332	-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
02	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	8280	2	14	9	Y	13					41
03	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	9439	2	1	9	Y	1					42
04	9450	X	8373	-0-	-1077	-0-	8285	2	88	9	Y	80					122
05	9765	X	7872	-0-	-1893	-0-	7782	2	90	9	Y	82	58	1			146
06	9450	X	8185	-0-	-1265	-0-	8175	2	10	9	Y	9					155
07	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					Y	NO RPT					155

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
02	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	594					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
02	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-			-0-
03	2511	N	2498	-0-	-13	-0-	2498	3			N	-0-			-0-
04	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-2480	-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
02	3724	X	3567	-0-	-157	-0-	3567	3			N	-0-			-0-
03	4092	X	3857	-0-	-235	-0-	3857	3			N	-0-			-0-
04	3930	X	3696	-0-	-234	-0-	3696	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-3937	-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
02	7784	X	7122	-0-	-662	-0-	7122	2			N	-0-			-0-
03	8618	X	7969	-0-	-649	-0-	7969	2			N	-0-			-0-
04	7830	X	7703	-0-	-127	-0-	7703	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-7967	-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
02	2044	N	1989	-0-	-55	-0-	1989	3			N	-0-			-0-
03	2387	N	2334	-0-	-53	-0-	576	1	1758	2	N	-0-			-0-
04	2280	N	1099	-0-	-1181	-0-	543	1	556	2	N	-0-			-0-
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	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-			-0-
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	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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
02	3388	X	3054	-0-	-334	-0-	3054	3			N	-0-			-0-
03	3751	X	3478	-0-	-273	-0-	3478	3			N	-0-			-0-
04	3630	X	3331	-0-	-299	-0-	3331	3			N	-0-			-0-
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	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		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

MILLS WELL #: 1H RRCID -> 251623 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6463 - 10109

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
02	7308	X	6778	-0-	-530	-0-	6778	3			Y	-0-			-0-
03	8091	X	7646	-0-	-445	-0-	7646	3			Y	-0-			-0-
04	7830	X	7248	-0-	-582	-0-	7248	3			Y	-0-			-0-
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	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT			-0-

MILLS WELL #: 2H RRCID -> 251624 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6258 - 9100

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
02	7784	X	6914	-0-	-870	-0-	6914	3			Y	-0-			-0-
03	8618	X	7438	-0-	-1180	-0-	7438	3			Y	-0-			-0-
04	7890	X	7302	-0-	-588	-0-	7302	3			Y	-0-			-0-
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	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

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
02	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-			-0-
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	221	1	1952	2	N	-0-			-0-
04	2250	N	1838	-0-	-412	-0-	223	1	1615	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT			-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 5H RRCID -> 251627 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7672 - 9426

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
02	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-			-0-
03	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	411	1	2486	2	N	-0-			-0-
04	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	403	1	2476	2	N	-0-			-0-
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	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT			-0-

V.L. CARRELL WELL #: 2H RRCID -> 251770 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7294 - 10129

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
02	8120	X	8039	-0-	-81	-0-	8039	2			N	-0-			-0-
03	8835	X	8603	-0-	-232	-0-	518	1	8085	2	N	-0-			-0-
04	8520	X	8259	-0-	-261	-0-	456	1	7803	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN-JOHNSTON WELL #: 2H RRCID -> 251772 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8230 - 10850

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
02	5040	X	4971	-0-	-69	-0-	4971	2			N	-0-			-0-
03	5580	X	5481	-0-	-99	-0-	5481	2			N	-0-			-0-
04	5400	X	5214	-0-	-186	-0-	5214	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT			-0-

KTV CADDO WELL #: 4H RRCID -> 251774 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7340 - 10350

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
02	6216	X	5644	-0-	-572	-0-	5644	3			N	-0-			-0-
03	6882	X	6085	-0-	-797	-0-	6085	3			N	-0-			-0-
04	6480	X	5957	-0-	-523	-0-	5957	3			N	-0-			-0-
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	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
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
02	6664	X	4745	-0-	-1919	-0-	4745	2			N	-0-			-0-
03	7378	X	5468	-0-	-1910	-0-	5468	2			N	-0-			-0-
04	7140	X	3609	-0-	-3531	-0-	3609	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-5456	-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
02	5404	X	4920	-0-	-484	-0-	4920	3			N	-0-			-0-
03	5921	X	5330	-0-	-591	-0-	5330	3			N	-0-			-0-
04	5160	X	4940	-0-	-220	-0-	4940	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-5456	-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
02	5600	X	5300	-0-	-300	-0-	5300	3			N	-0-			-0-
03	6200	X	5770	-0-	-430	-0-	5770	3			N	-0-			-0-
04	6000	X	5524	-0-	-476	-0-	5524	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-5859	-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
02	4004	X	3861	-0-	-143	-0-	3861	3			N	-0-			-0-
03	4495	X	3999	-0-	-496	-0-	3999	3			N	-0-			-0-
04	4350	X	4072	-0-	-278	-0-	4072	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-4278	-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
02	3136	X	2945	-0-	-191	-0-	2945	3			N	-0-			-0-
03	3441	X	3237	-0-	-204	-0-	550	1	2687	2	N	-0-			-0-
04	3300	X	3031	-0-	-269	-0-	552	1	2479	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-3255	-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
02	4564	X	4482	-0-	-82	-0-	4482	3			N	-0-			-0-
03	5053	X	4761	-0-	-292	-0-	4761	3			N	-0-			-0-
04	4890	X	4444	-0-	-446	-0-	4444	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-4960	-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
02	7532	X	5260	-0-	-2272	-0-	5260	2			N	-0-			-0-
03	8339	X	5706	-0-	-2633	-0-	5706	2			N	-0-			-0-
04	7260	X	4742	-0-	-2518	-0-	4742	3			N	-0-			-0-
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	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-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

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
02	8260	X	7949	-0-	-311	-0-	7949	2			N	-0-			-0-
03	9083	X	8985	-0-	-98	-0-	8985	2			N	-0-			-0-
04	8760	X	8183	-0-	-577	-0-	8183	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT			-0-

DODSON WELL #: 4H RRCID -> 251787 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6549 - 9729

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
02	3556	X	3318	-0-	-238	-0-	3318	3			N	-0-			-0-
03	3937	X	3712	-0-	-225	-0-	3712	3			N	-0-			-0-
04	3690	X	3505	-0-	-185	-0-	3505	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT			-0-

LEONARD WELL #: 6H RRCID -> 251788 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8515 - 12640

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
02	3220	X	2922	-0-	-298	-0-	2922	2			N	-0-			-0-
03	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-			-0-
04	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT			-0-

REYNOLDS WELL #: 4H RRCID -> 251789 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8506 - 12402

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
02	4032	X	3731	-0-	-301	-0-	3731	2			N	-0-			-0-
03	4464	X	4040	-0-	-424	-0-	4040	2			N	-0-			-0-
04	4320	X	3880	-0-	-440	-0-	3880	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT			-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 4H RRCID -> 251793 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7436 - 9585

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
02	2128	N	1631	-0-	-497	-0-	1631	3			N	-0-			-0-
03	2201	N	2070	-0-	-131	-0-	658	1	1412	2	N	-0-			-0-
04	1740	N	1723	-0-	-17	-0-	618	1	1105	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT			-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 11H RRCID -> 251800 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7830 - 11054

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
02	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6548	2			N	-0-			-0-
03	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
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	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

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
02	16387	X	16387	-0-	-0-	-0-	16387	2			N	-0-			-0-
03	20684	X	20684	-0-	-0-	-0-	20684	2			N	-0-			-0-
04	19317	X	19317	-0-	-0-	-0-	19317	3			N	-0-			-0-
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	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
02	9716	X	9320	-0-	-396	-0-	9320	3			N	-0-					-0-
03	10726	X	10172	-0-	-554	-0-	10172	3			N	-0-					-0-
04	10380	X	9683	-0-	-697	-0-	9683	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-10323	-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
02	5320	X	4614	-0-	-706	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	4843	-0-	-1016	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	4580	-0-	-1000	-0-	4580	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5115	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
07	3	N	NO RPT	-0-	-3	-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
02	5740	X	5160	-0-	-580	-0-	5160	3			N	-0-					-0-
03	6293	X	5775	-0-	-518	-0-	5775	3			N	-0-					-0-
04	6030	X	5544	-0-	-486	-0-	5544	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5766	-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
02	1204	X	-0-	-0-	-1204	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	4088	X	3577	-0-	-511	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4092	-0-	-279	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
04	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
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	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-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
02	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
03	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
04	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	7242	3			N	-0-					-0-
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	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
02	5096	X	4948	-0-	-148	-0-	4948	3			N	-0-					-0-
03	5642	X	5382	-0-	-260	-0-	5382	3			N	-0-					-0-
04	5460	X	5159	-0-	-301	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5487	-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
02	4676	X	4346	-0-	-330	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4804	-0-	-373	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4594	-0-	-416	-0-	4594	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4805	-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
02	4648	X	4536	-0-	-112	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
03	5146	X	4658	-0-	-488	-0-	4658	3			N	-0-					-0-
04	4980	X	4625	-0-	-355	-0-	4625	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5022	-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
02	3556	X	3390	-0-	-166	-0-	3390	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3627	-0-	-496	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3718	-0-	-272	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3844	-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
02	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
03	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
04	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3813	-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
02	4760	X	4409	-0-	-351	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4740	-0-	-530	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4998	-0-	-402	-0-	4998	3			N	-0-					-0-
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	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-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
02	4200	X	2292	-0-	-1908	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
03	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
04	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	3			N	-0-					-0-
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	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
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
02	9156	X	8731	-0-	-425	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	9770	-0-	-243	-0-	9770	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	9192	-0-	-408	-0-	9192	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-9765	-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
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
02	12796	X	12518	-0-	-278	-0-	12518	3			Y	-0-					-0-
03	14167	X	13660	-0-	-507	-0-	13660	3			Y	-0-					-0-
04	13620	X	12352	-0-	-1268	-0-	12352	3			Y	-0-					-0-
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	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
02	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
03	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
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	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
02	7644	X	7253	-0-	-391	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7602	-0-	-861	-0-	510	1	7092	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	6560	-0-	-1630	-0-	488	1	6072	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8029	-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
02	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	1192	1	3457	2	N	54	156	1			96
							59	9									
03	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	1319	1	3471	2	N	49					145
							54	9									
04	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	1277	1	3545	2	N	51					196
							56	9									
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	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					61

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	1			6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
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.		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
02	2324	N	2019	-0-	-305	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2083	-0-	-335	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2027	-0-	-193	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
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	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-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
02	812	N	689	-0-	-123	-0-	689	2			N	-0-					-0-
03	775	N	701	-0-	-74	-0-	701	2			N	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-682	-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
02	8568	X	7969	-0-	-599	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	8696	-0-	-790	-0-	8696	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8304	-0-	-876	-0-	8304	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8835	-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
02	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	4198	-0-	-49	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3793	-0-	-377	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4464	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	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
02	7252	X	7073	-0-	-179	-0-	7073	3			Y	-0-					12
03	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	8193	3	4	9	Y	4					16
04	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	3			Y	-0-					16
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	NO RPT	-0-	-8308	-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
02	10416	X	9940	-0-	-476	-0-	9940	3			N	-0-					-0-
03	10819	X	10729	-0-	-90	-0-	10729	3			N	-0-					-0-
04	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	9688	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-11005	-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
02	7924	X	6682	-0-	-1242	-0-	6682	3			Y	-0-					-0-
03	8773	X	6182	-0-	-2591	-0-	6182	3			Y	-0-					-0-
04	7020	X	4808	-0-	-2212	-0-	4808	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7409	-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
02	5320	X	3538	-0-	-1782	-0-	204	1	3334	2	Y	-0-					-0-
03	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	303	1	6653	2	Y	-0-					-0-
04	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	282	1	6283	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6944	-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
02	5376	X	4397	-0-	-979	-0-	233	1	4164	2	Y	-0-					-0-
03	5766	X	5448	-0-	-318	-0-	199	1	5249	2	Y	-0-					-0-
04	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	248	1	6953	2	Y	-0-					-0-
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	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-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
02	9548	X	8366	-0-	-1182	-0-	365	1	8001	2	Y	-0-					-0-
03	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	436	1	9841	2	Y	-0-					-0-
04	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	375	1	9288	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-10292	-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
02	7868	X	4058	-0-	-3810	-0-	164	1	3894	2	Y	-0-					1
03	6355	X	177	-0-	-6178	-0-	41	1	136	2	Y	-0-					1
04	8610	X	6681	-0-	-1929	-0-	107	1	6574	2	Y	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-6913	-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
02	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	8954	3			Y	-0-					-0-
03	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	9864	3			Y	-0-					-0-
04	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	9574	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-9920	-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
02	6552	X	6399	-0-	-153	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6892	-0-	-269	-0-	565	1	6327	2	N	-0-					-0-
04	6840	X	6580	-0-	-260	-0-	547	1	6033	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7099	-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
02	3892	X	3691	-0-	-201	-0-	115	1	3576	2	Y	-0-					-0-
03	4092	X	3272	-0-	-820	-0-	128	1	3144	2	Y	-0-					-0-
04	4500	X	2898	-0-	-1602	-0-	125	1	2773	2	Y	-0-					-0-
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	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
02	13608	X	13390	-0-	-218	-0-	519	1	12871	2	N	-0-					-0-
03	15212	X	15212	-0-	-0-	-0-	571	1	14641	2	N	-0-					-0-
04	14690	X	14690	-0-	-0-	-0-	541	1	14149	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-15221	-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
02	13620	X	13620	-0-	-0-	-0-	516	1	13104	2	N	-0-					-0-
03	15009	X	15009	-0-	-0-	-0-	554	1	14455	2	N	-0-					-0-
04	14981	X	14981	-0-	-0-	-0-	562	1	14419	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-15469	-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
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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
02	6524	X	4270	-0-	-2254	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	4549	-0-	-1744	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4298	-0-	-532	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
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	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-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
02	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
03	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
04	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	3			N	-0-					-0-
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	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
02	6244	X	5709	-0-	-535	-0-	5709	3			N	-0-					-0-
03	6789	X	6181	-0-	-608	-0-	6181	3			N	-0-					-0-
04	6480	X	5931	-0-	-549	-0-	5931	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6324	-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
02	5936	X	5917	-0-	-19	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
03	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
04	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7657	-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
02	4620	X	845	-0-	-3775	-0-	845	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
04	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					-0-
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	930	X	NO RPT	-0-	-930	-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
02	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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
02	5012	X	4860	-0-	-152	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5211	-0-	-307	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	5127	-0-	-93	-0-	5127	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5394	-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
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-775	-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
02	4592	X	3823	-0-	-769	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4521	-0-	-222	-0-	4521	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	4347	-0-	-183	-0-	4347	3			N	-0-					-0-
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	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

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
02	7448	X	7371	-0-	-77	-0-	7371	3			N	-0-					-0-
03	8246	X	7976	-0-	-270	-0-	7976	3			N	-0-					-0-
04	7950	X	7623	-0-	-327	-0-	7623	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8153	-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
02	7896	X	7594	-0-	-302	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	3421	-0-	-5321	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	8101	-0-	-29	-0-	8101	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8401	-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
02	7532	X	7348	-0-	-184	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	7857	-0-	-420	-0-	7857	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7400	-0-	-550	-0-	7400	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8122	-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
02	6300	X	6104	-0-	-196	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6530	-0-	-445	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6198	-0-	-372	-0-	6198	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6758	-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
02	5712	X	5393	-0-	-319	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	6196	-0-	-190	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5929	-0-	-281	-0-	5929	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6200	-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
02	6636	X	5935	-0-	-701	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	7248	-0-	-99	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6841	-0-	-269	-0-	6841	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7254	-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
02	6468	X	5516	-0-	-952	-0-	5516	3			Y	-0-					-0-
03	7037	X	5772	-0-	-1265	-0-	5772	3			Y	-0-					-0-
04	6570	X	5492	-0-	-1078	-0-	5492	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6107	-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
02	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
03	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	8011	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7998	-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
02	10108	X	9702	-0-	-406	-0-	9702	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	9940	-0-	-1251	-0-	9940	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	9718	-0-	-1112	-0-	9718	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-10757	-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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		642	-0-	642	642	642	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	642					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
02	4788	X	4717	-0-	-71	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	5244	-0-	-57	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5332	-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
02	4480	X	4270	-0-	-210	-0-	282	1	3988	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	4593	-0-	-336	-0-	569	1	4024	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	4351	-0-	-209	-0-	535	1	3816	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4743	-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
02	4760	X	4679	-0-	-81	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	5039	-0-	-231	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4951	-0-	-209	-0-	4951	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5177	-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
02	7280	X	7137	-0-	-143	-0-	7137	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7739	-0-	-352	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7360	-0-	-470	-0-	7360	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7905	-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
02	11088	X	11083	-0-	-5	-0-	429	1	10654	2	N	-0-					-0-
03	12088	X	12088	-0-	-0-	-0-	452	1	11636	2	N	-0-					-0-
04	11903	X	11903	-0-	-0-	-0-	438	1	11465	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-12307	-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
02	8848	X	7779	-0-	-1069	-0-	289	1	7490	2	N	-0-					-0-
03	8897	X	8881	-0-	-16	-0-	338	1	8543	2	N	-0-					-0-
04	8340	X	7955	-0-	-385	-0-	308	1	7647	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8866	-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
02	6272	X	6165	-0-	-107	-0-	6132	2	33	9	N	30	167	1			175
03	6944	X	6634	-0-	-310	-0-	6608	2	26	9	N	24					199
04	6600	X	6352	-0-	-248	-0-	6322	2	30	9	N	27	179	1			47
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	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					74

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
02	4900	X	4539	-0-	-361	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5016	-0-	-409	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4934	-0-	-46	-0-	4934	3			N	-0-					-0-
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	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-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
02	7000	X	5946	-0-	-1054	-0-	5946	3			N	-0-					-0-
03	7471	X	6421	-0-	-1050	-0-	6421	3			N	-0-					-0-
04	6810	X	6410	-0-	-400	-0-	6410	3			N	-0-					-0-
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	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-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
02	1288	N	1210	-0-	-78	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1204	-0-	-266	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
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	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-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
02	5936	X	5589	-0-	-347	-0-	5589	2			N	-0-			-0-
03	6572	X	6086	-0-	-486	-0-	6086	2			N	-0-			-0-
04	6240	X	5229	-0-	-1011	-0-	5229	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-6200	-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
02	448	N	419	-0-	-29	-0-	419	2			N	-0-			-0-
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-			-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-620	-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
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-			-0-
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-			-0-
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-930	-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
02	7952	X	6863	-0-	-1089	-0-	6863	2			N	-0-			-0-
03	8804	X	7508	-0-	-1296	-0-	7508	2			N	-0-			-0-
04	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	8519	2			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-8804	-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
02	6328	X	5847	-0-	-481	-0-	211	1	5636	2	N	-0-			-0-
03	7006	X	6500	-0-	-506	-0-	258	1	6242	2	N	-0-			-0-
04	6630	X	6545	-0-	-85	-0-	246	1	6299	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-6758	-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
02	16719	X	16719	-0-	-0-	-0-	421	1	16298	2	Y	-0-			-0-
03	18718	X	18718	-0-	-0-	-0-	416	1	18302	2	Y	-0-			-0-
04	18112	X	18112	-0-	-0-	-0-	344	1	17768	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-18724	-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
02	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*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		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
02	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	398	1	8253	2	N	-0-			-0-
03	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	413	1	9282	2	N	-0-			-0-
04	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	350	1	8575	2	N	-0-			-0-
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	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
02	14896	X	12876	-0-	-2020	-0-	569	1	12307	2	N	-0-			-0-
03	15058	X	15058	-0-	-0-	-0-	634	1	14424	2	N	-0-			-0-
04	14917	X	14917	-0-	-0-	-0-	561	1	14356	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-15407	-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
02	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	147	1	7198	2	N	-0-			-0-
03	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	136	1	7524	2	N	-0-			-0-
04	7470	X	7274	-0-	-196	-0-	132	1	7142	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-8122	-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
02	8316	X	7839	-0-	-477	-0-	160	1	7679	2	Y	-0-			-0-
03	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	172	1	8625	2	Y	-0-			-0-
04	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	158	1	8090	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-8804	-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
02	6916	X	5011	-0-	-1905	-0-	198	1	4813	2	Y	-0-			-0-
03	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	236	1	8817	2	Y	-0-			-0-
04	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	338	1	9782	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-10354	-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
02	7028	X	6452	-0-	-576	-0-	131	1	6321	2	Y	-0-			-0-
03	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	141	1	7360	2	Y	-0-			-0-
04	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	138	1	7390	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-7781	-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
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-			-0-
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-			-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-			-0-
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	682	N	NO RPT	-0-	-682	-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
02	15092	X	13464	-0-	-1628	-0-	13464	2			N	-0-					-0-
03	15531	X	15250	-0-	-281	-0-	15250	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	10795	-0-	-1325	-0-	10795	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-15252	-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
02	3584	X	3243	-0-	-341	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
03	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
04	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4371	-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
02	6944	X	6669	-0-	-275	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	5187	-0-	-2377	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6624	-0-	-726	-0-	6624	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7378	-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
02	728	N	437	-0-	-291	-0-	437	2			N	-0-					-0-
03	589	N	516	-0-	-73	-0-	516	2			N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
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	589	N	NO RPT	-0-	-589	-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
02	7084	X	6779	-0-	-305	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7372	-0-	-347	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	7096	-0-	-254	-0-	7096	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7502	-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
02	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	10616	2			Y	-0-					46
03	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-	11753	2			Y	-0-					46
04	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	11524	2			Y	-0-					46
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	NO RPT	-0-	-11904	-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
02	4620	X	4339	-0-	-281	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4733	-0-	-382	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4454	-0-	-436	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4805	-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
02	8708	X	8593	-0-	-115	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
03	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	315	1	10058	2	N	-0-					-0-
04	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	400	1	9796	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-10540	-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
02	9912	X	9909	-0-	-3	-0-	9909	3			N	-0-					-0-
03	10760	X	10760	-0-	-0-	-0-	10760	3			N	-0-					-0-
04	10260	X	10175	-0-	-85	-0-	10175	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-10974	-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
02	12185	X	12185	-0-	-0-	-0-	12177	2	8	9	N	7					40
03	13330	X	13136	-0-	-194	-0-	13132	2	4	9	N	4					44
04	12900	X	12604	-0-	-296	-0-	12601	2	3	9	N	3					47
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	NO RPT	-0-	-13330	-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
02	6076	X	5466	-0-	-610	-0-	5466	3			Y	-0-					49
03	6448	X	5962	-0-	-486	-0-	5962	3			Y	-0-					49
04	6240	X	5912	-0-	-328	-0-	5912	3			Y	-0-					49
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	3780	X	3424	-0-	-356	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3790	-0-	-333	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3623	-0-	-277	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
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	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-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
02	4032	X	3744	-0-	-288	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4145	-0-	-319	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3931	-0-	-449	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4154	-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
02	9828	X	9088	-0-	-740	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	9717	-0-	-978	-0-	9717	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	9109	-0-	-1001	-0-	9109	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-10075	-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
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-465	-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
02	8512	X	7213	-0-	-1299	-0-	7213	3			Y	-0-					41
03	9641	X	8514	-0-	-1127	-0-	8514	3			Y	-0-					41
04	9330	X	8248	-0-	-1082	-0-	8248	3			Y	-0-					41
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	NO RPT	-0-	-8525	-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
02	7588	X	6916	-0-	-672	-0-	6916	3			Y	-0-					-0-
03	8370	X	7631	-0-	-739	-0-	7631	3			Y	-0-					-0-
04	8040	X	7303	-0-	-737	-0-	7303	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	6132	X	5574	-0-	-558	-0-	5574	3			Y	-0-					-0-
03	6789	X	6333	-0-	-456	-0-	6333	3			Y	-0-					-0-
04	6360	X	6102	-0-	-258	-0-	6102	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
03	1302	X	1044	-0-	-258	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
04	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3007	-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
02	2072	X	1309	-0-	-763	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
03	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
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	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-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
02	12096	X	7111	-0-	-4985	-0-	7111	3			N	-0-					-0-
03	13299	X	10708	-0-	-2591	-0-	10708	3			N	-0-					-0-
04	11530	X	11530	-0-	-0-	-0-	11530	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-11904	-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
02	7392	X	7172	-0-	-220	-0-	7172	3			Y	-0-					-0-
03	8277	X	7795	-0-	-482	-0-	7795	3			Y	-0-					-0-
04	8010	X	7480	-0-	-530	-0-	7480	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	8400	X	4702	-0-	-3698	-0-	24	1	4678	2	Y	-0-					-0-
03	9300	X	7485	-0-	-1815	-0-	113	1	7372	2	Y	-0-					-0-
04	12945	X	12945	-0-	-0-	-0-	268	1	12677	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-13392	-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
02	5460	X	5118	-0-	-342	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5624	-0-	-421	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5324	-0-	-436	-0-	5324	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5673	-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
02	7392	X	7074	-0-	-318	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7761	-0-	-423	-0-	7761	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	5715	-0-	-2115	-0-	5715	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7843	-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
02	6048	X	4823	-0-	-1225	-0-	4823	3			N	-0-					-0-
03	6696	X	6551	-0-	-145	-0-	6551	3			N	-0-					-0-
04	6480	X	5587	-0-	-893	-0-	5587	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6541	-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
02	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
03	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	3			N	-0-					-0-
04	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4650	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	7196	X	5750	-0-	-1446	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	5287	-0-	-2680	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	6321	-0-	-879	-0-	6321	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS POUNDS WELL #: 1H RRCID -> 253675 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8310 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3948	X	3732	-0-	-216	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	3944	-0-	-427	-0-	3944	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	3795	-0-	-435	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 101H RRCID -> 253784 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8608 - 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
02	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	234	1	6123	2	N	-0-					-0-
03	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	258	1	6219	2	N	-0-					-0-
04	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	249	1	6307	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 23H RRCID -> 253857 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8870 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
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	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 21H RRCID -> 253859 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 8554 PERF. 8793 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5600	X	4575	-0-	-1025	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5211	-0-	-989	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	1532	-0-	-4408	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
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	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
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
02	9520	X	8778	-0-	-742	-0-	8778	3			N	-0-					-0-
03	10385	X	9775	-0-	-610	-0-	9775	3			N	-0-					-0-
04	10050	X	9332	-0-	-718	-0-	9332	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-9765	-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
02	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7781	3			N	-0-					-0-
03	8525	X	8375	-0-	-150	-0-	8375	3			N	-0-					-0-
04	8250	X	7970	-0-	-280	-0-	7970	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8618	-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
02	16576	X	14938	-0-	-1638	-0-	14938	2			N	-0-					-0-
03	18352	X	15698	-0-	-2654	-0-	15698	2			N	-0-					-0-
04	17580	X	16290	-0-	-1290	-0-	16290	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-16833	-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
02	14812	X	14216	-0-	-596	-0-	14216	2			N	-0-					-0-
03	16151	X	15152	-0-	-999	-0-	15152	2			N	-0-					-0-
04	15510	X	14559	-0-	-951	-0-	14559	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-15748	-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
02	2548	N	2000	-0-	-548	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	1957	-0-	-263	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2015	-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
02	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	10755	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	11479	-0-	-487	-0-	11479	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	10731	-0-	-879	-0-	10731	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-11904	-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
02	5852	X	5845	-0-	-7	-0-	5845	3			N	-0-					-0-
03	6758	X	5560	-0-	-1198	-0-	272	1	5288	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	5903	-0-	-637	-0-	255	1	5648	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6479	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

THELMA LOUISE WELL #: 6H RRCID -> 253880 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8886 - 10960

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
07	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT			-0-

THELMA LOUISE WELL #: 8H RRCID -> 253881 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8578 - 10654

02	6944	X	4741	-0-	-2203	-0-	4741	2			N	-0-			-0-
03	7471	X	6874	-0-	-597	-0-	6874	2			N	-0-			-0-
04	6900	X	6703	-0-	-197	-0-	6703	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT			-0-

GOSSETT WELL #: 3H RRCID -> 253883 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7042 - 8640

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	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

02	4788	X	4526	-0-	-262	-0-	4526	3			N	-0-			-0-
03	5208	X	4960	-0-	-248	-0-	4960	3			N	-0-			-0-
04	5040	X	4614	-0-	-426	-0-	4614	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT			-0-

GALLAGHER WELL #: 4H RRCID -> 253894 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6611 - 9210

02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-			-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-			-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253896 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8511 - 11836

02	8988	X	8211	-0-	-777	-0-	8211	2			N	-0-			-0-
03	9610	X	9127	-0-	-483	-0-	304	1	8823	2	N	-0-			-0-
04	9090	X	8478	-0-	-612	-0-	307	1	8171	2	N	-0-			-0-
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	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

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
02	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-			-0-
03	2914	X	2470	-0-	-444	-0-	2470	3			N	-0-			-0-
04	3030	X	2603	-0-	-427	-0-	2603	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-3100	-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
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-			-0-
07	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
02	6440	X	6301	-0-	-139	-0-	6301	3			N	-0-			-0-
03	7099	X	6955	-0-	-144	-0-	6955	3			N	-0-			-0-
04	6870	X	6511	-0-	-359	-0-	6511	3			N	-0-			-0-
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	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-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
02	6524	X	4061	-0-	-2463	-0-	4061	2			N	-0-			-0-
03	7223	X	3642	-0-	-3581	-0-	3642	2			N	-0-			-0-
04	6990	X	4196	-0-	-2794	-0-	4196	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-4495	-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
02	7140	X	6856	-0-	-284	-0-	6856	3			N	-0-			-0-
03	7843	X	7353	-0-	-490	-0-	7353	3			N	-0-			-0-
04	7530	X	7050	-0-	-480	-0-	7050	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-7595	-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
02	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-			-0-
03	4340	X	3765	-0-	-575	-0-	662	1	3103	2	N	-0-			-0-
04	4200	X	3491	-0-	-709	-0-	625	1	2866	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-4712	-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
02	12376	X	11380	-0-	-996	-0-	11380	2			N	-0-			-0-
03	13609	X	12691	-0-	-918	-0-	299	1	12392	2	N	-0-			-0-
04	13170	X	11946	-0-	-1224	-0-	290	1	11656	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-12679	-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
02	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-			-0-
03	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-			-0-
04	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-			-0-
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	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			-0-

WOLFE WELL #: 3H RRCID -> 253950 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7521 - 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
02	8708	X	8297	-0-	-411	-0-	8297	3			N	-0-			-0-
03	9641	X	7131	-0-	-2510	-0-	330	1	6801	2	N	-0-			-0-
04	9330	X	7521	-0-	-1809	-0-	338	1	7183	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT			-0-

WALKING T RANCH WELL #: 8H RRCID -> 253983 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 9309 - 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
02	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-			-0-
03	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-			-0-
04	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	3			N	-0-			-0-
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2016	N	1916	-0-	-100	-0-	1916	2			N	-0-			-0-
03	2232	N	818	-0-	-1414	-0-	818	2			N	-0-			-0-
04	2100	N	1864	-0-	-236	-0-	1864	3			N	-0-			-0-
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	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT			-0-

WALKING T RANCH WELL #: 10H RRCID -> 253985 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8940 - 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
02	5404	X	4704	-0-	-700	-0-	4704	2			N	-0-			-0-
03	5890	X	4315	-0-	-1575	-0-	4315	2			N	-0-			-0-
04	5670	X	3921	-0-	-1749	-0-	3921	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 254198 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7970 - 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
02	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	10740	2			N	-0-			-0-
03	11850	X	11850	-0-	-0-	-0-	11850	2			N	-0-			-0-
04	11460	X	10847	-0-	-613	-0-	10847	3			N	-0-			-0-
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	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					N	NO RPT			-0-

WALKING T RANCH WELL #: 13H RRCID -> 254308 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8965 - 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
02	980	N	751	-0-	-229	-0-	751	2			N	-0-			-0-
03	1085	N	794	-0-	-291	-0-	794	2			N	-0-			-0-
04	900	N	820	-0-	-80	-0-	820	3			N	-0-			-0-
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	837	N	NO RPT	-0-	-837	-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
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	180	N	109	-0-	-71	-0-	109	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 1 RRCID -> 254347 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7150 - 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
02	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	237	1	9256	2	N	-0-					-0-
03	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	270	1	10949	2	N	-0-					-0-
04	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	276	1	11002	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-10075	-0-					N	NO RPT					-0-

CLINTON WELL #: 2H RRCID -> 254366 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5900 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8708	X	8431	-0-	-277	-0-	8431	3			N	-0-					-0-
03	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	9978	3			N	-0-					-0-
04	9330	X	9238	-0-	-92	-0-	9238	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-9982	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4010 RRCID -> 254747 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 7180 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FOWLER WELL #: 18H RRCID -> 254767 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3192	X	2942	-0-	-250	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3206	-0-	-328	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2864	-0-	-406	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254769 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6356 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10612	X	9849	-0-	-763	-0-	9849	3			Y	-0-					37
03	11470	X	10643	-0-	-827	-0-	10625	3	18	9	Y	16					53
04	10740	X	10277	-0-	-463	-0-	10277	3			Y	-0-					53
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	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-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
02	3892	X	3523	-0-	-369	-0-	3523	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	4147	-0-	-162	-0-	4147	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	4001	-0-	-19	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4154	-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
02	13160	X	8868	-0-	-4292	-0-	8868	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	10159	-0-	-2923	-0-	10159	2			N	-0-					-0-
04	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	11827	2			N	-0-					-0-
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	12214	X	NO RPT	-0-	-12214	-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
02	7308	X	6174	-0-	-1134	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	6455	-0-	-1481	-0-	282	1	6173	2	N	-0-					-0-
04	7680	X	6610	-0-	-1070	-0-	264	1	6346	2	N	-0-					-0-
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	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-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
02	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	3			Y	-0-					-0-
03	5456	X	4445	-0-	-1011	-0-	4445	3			Y	-0-					-0-
04	5280	X	4634	-0-	-646	-0-	4634	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5394	-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
02	8288	X	8245	-0-	-43	-0-	8236	3	9	9	Y	8	95	1			-0-
03	9455	X	9206	-0-	-249	-0-	9206	3			Y	-0-					-0-
04	9150	X	8782	-0-	-368	-0-	8782	3			Y	-0-					-0-
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	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-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
02	7448	X	5308	-0-	-2140	-0-	5308	3			Y	-0-					-0-
03	8184	X	6427	-0-	-1757	-0-	6427	3			Y	-0-					-0-
04	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7285	-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
02	8960	X	8740	-0-	-220	-0-	8652	3	88	9	Y	80	99	1			-0-
03	9765	X	9455	-0-	-310	-0-	9455	3			Y	-0-					-0-
04	9420	X	8986	-0-	-434	-0-	8986	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-9300	-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
02	7756	X	7622	-0-	-134	-0-	7622	3			N	-0-					-0-
03	8525	X	8351	-0-	-174	-0-	8351	3			N	-0-					-0-
04	8250	X	8119	-0-	-131	-0-	8119	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8432	-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
02	9576	X	8217	-0-	-1359	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
03	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
04	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	8787	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-9083	-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
02	10304	X	9972	-0-	-332	-0-	9972	3			Y	-0-					36
03	11408	X	11118	-0-	-290	-0-	11099	3	19	9	Y	17					53
04	10920	X	10782	-0-	-138	-0-	10782	3			Y	-0-					53
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	NO RPT	-0-	-11129	-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
02	5348	X	5050	-0-	-298	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5180	-0-	-741	-0-	286	1	4894	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	4594	-0-	-1136	-0-	276	1	4318	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5580	-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
02	4312	X	4282	-0-	-30	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
03	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
04	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5053	-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
02	6608	X	5673	-0-	-935	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	6807	-0-	-509	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
04	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7006	-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
02	7476	X	7125	-0-	-351	-0-	7125	3			N	-0-					-0-
03	8277	X	7810	-0-	-467	-0-	7810	3			N	-0-					-0-
04	7830	X	7524	-0-	-306	-0-	7524	3			N	-0-					-0-
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	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
NOBLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254850 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8310 - 12067

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
02	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	797	1	9059	2	N	39	164	1			154
							43	9									
03	10385	X	9816	-0-	-569	-0-	883	1	8927	2	N	5					159
							6	9									
04	10050	X	9332	-0-	-718	-0-	854	1	8458	2	N	18					177
							20	9									
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	NO RPT	-0-	-10974	-0-					N	NO RPT					81

DODSON WELL #: 6H RRCID -> 254855 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6555 - 8900

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
02	8428	X	8005	-0-	-423	-0-	8005	3			N	-0-					-0-
03	9176	X	8753	-0-	-423	-0-	8753	3			N	-0-					-0-
04	8820	X	8439	-0-	-381	-0-	8439	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8866	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRY WELL #: 4H RRCID -> 254856 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6880 - 8930

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
02	5712	X	5451	-0-	-261	-0-	5451	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	5667	-0-	-502	-0-	5667	3			N	-0-					-0-
04	5970	X	5297	-0-	-673	-0-	5297	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 19H RRCID -> 255002 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8361 - 9480

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
02	2996	X	2929	-0-	-67	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3156	-0-	-161	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	3143	-0-	-67	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

TOLBERT WELL #: 10H RRCID -> 255004 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8658 - 12849

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
02	7420	X	6716	-0-	-704	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7500	-0-	-529	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	7388	-0-	-232	-0-	7388	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					-0-

TOLBERT WELL #: 9H RRCID -> 255005 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8682 - 12810

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
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	576	-0-	-912	-0-	576	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	491	-0-	-949	-0-	491	3			N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-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
02	10892	X	9697	-0-	-1195	-0-	9697	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	10736	-0-	-1323	-0-	10736	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	10473	-0-	-1077	-0-	10473	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-10819	-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
02	5936	X	5422	-0-	-514	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	6199	-0-	-187	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5931	-0-	-69	-0-	5931	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6200	-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
02	7924	X	7736	-0-	-188	-0-	7736	3			N	-0-					-0-
03	8773	X	8297	-0-	-476	-0-	8297	3			N	-0-					-0-
04	8490	X	8013	-0-	-477	-0-	8013	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8556	-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
02	8064	X	7388	-0-	-676	-0-	7388	3			N	-0-					-0-
03	8928	X	6816	-0-	-2112	-0-	261	1	6555	2	N	-0-					-0-
04	8490	X	7484	-0-	-1006	-0-	241	1	7243	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8184	-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
02	3136	X	508	-0-	-2628	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
03	3472	X	1113	-0-	-2359	-0-	1113	3			Y	-0-					-0-
04	3360	X	1490	-0-	-1870	-0-	1490	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1550	-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
02	5376	X	4381	-0-	-995	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	4762	-0-	-694	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4496	-0-	-874	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4836	-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
02	7840	X	7279	-0-	-561	-0-	7279	3			N	-0-					-0-
03	8556	X	8130	-0-	-426	-0-	8130	3			N	-0-					-0-
04	8250	X	7713	-0-	-537	-0-	7713	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8122	-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

STEPHENS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255466 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8722 - 11603

02	19292	X	13922	-0-	-5370	-0-	13921	2	1	9	N	1					348
03	20894	X	14243	-0-	-6651	-0-	220	1	13998	2	N	23					371
							25	9									
04	20220	X	13912	-0-	-6308	-0-	13851	2	61	9	N	55	181	1			245
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	15407	X	NO RPT	-0-	-15407	-0-					N	NO RPT					253

STEPHENS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255467 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8556 - 10949

02	8652	X	7278	-0-	-1374	-0-	7244	2	34	9	N	31					232
03	9579	X	7015	-0-	-2564	-0-	7007	2	8	9	N	7					239
04	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	8206	2	4	9	N	4					243
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	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					263

J.C. BELL ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 255672 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7155 - 8895

02	3276	X	3134	-0-	-142	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3466	-0-	-161	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3319	-0-	-131	-0-	3319	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 255688 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7250 - 9005

02	4340	X	4154	-0-	-186	-0-	4154	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	4337	-0-	-344	-0-	4337	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	4405	-0-	-125	-0-	4405	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 7 RRCID -> 255726 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10682

02	6216	X	4172	-0-	-2044	-0-	203	1	1497	2	N	-0-					1
							2472	3									
03	6510	X	4997	-0-	-1513	-0-	259	1	1813	2	N	-0-					1
							2925	3									
04	5850	X	4681	-0-	-1169	-0-	244	1	1766	2	N	-0-					1
							2671	3									
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	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-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

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
02	6636	X	5252	-0-	-1384	-0-	303 3082	1 3	1867	2	N	-0-					2
03	7254	X	5861	-0-	-1393	-0-	304 3431	1 3	2126	2	N	-0-					2
04	6300	X	5262	-0-	-1038	-0-	298 2989	1 3	1975	2	N	-0-					2
05	6293	X	5239	-0-	-1054	-0-	298 2951	1 3	1990	2	N	-0-					2
06	5730	X	5528	-0-	-202	-0-	591 2905	1 3	2032	2	N	-0-					2
07	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					2

DEAN WELL #: C 3 RRCID -> 255758 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7055 - 11572

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
02	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	717 772	1 3	3192	2	Y	-0-					-0-
03	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	723 1084	1 3	4987	2	Y	-0-					-0-
04	6030	X	5042	-0-	-988	-0-	626 697	1 3	3719	2	Y	-0-					-0-
05	5983	X	4579	-0-	-1404	-0-	3978	2	601	3	Y	-0-					-0-
06	6570	X	5216	-0-	-1354	-0-	266 561	1 3	4389	2	Y	-0-					-0-
07	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: C 11 RRCID -> 255762 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6920 - 11130

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
02	13244	X	8136	-0-	-5108	-0-	682 1451	1 3	6003	2	Y	-0-					-0-
03	14663	X	6250	-0-	-8413	-0-	804 973	1 3	4473	2	Y	-0-					-0-
04	10560	X	7575	-0-	-2985	-0-	519 1114	1 3	5942	2	Y	-0-					-0-
05	10912	X	9207	-0-	-1705	-0-	7998	2	1209	3	Y	-0-					-0-
06	10560	X	6657	-0-	-3903	-0-	888 654	1 3	5115	2	Y	-0-					-0-
07	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVANS WELL #: 3H RRCID -> 255815 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6700 - 11218

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
02	11004	X	10556	-0-	-448	-0-	10486	3	70	9	N	64	113	1			37
03	11873	X	11759	-0-	-114	-0-	11625	3	134	9	N	122	128	1			31
04	11670	X	11353	-0-	-317	-0-	11219	3	134	9	N	122	130	1			23
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	NO RPT	-0-	-11749	-0-					N	NO RPT					36

EVANS WELL #: 4H RRCID -> 255816 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6699 - 10814

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
02	8064	X	7254	-0-	-810	-0-	7206	3	48	9	N	44	78	1			18
03	8680	X	8339	-0-	-341	-0-	8274	3	65	9	N	59	62	1			15
04	8250	X	8234	-0-	-16	-0-	8169	3	65	9	N	59	63	1			11
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	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					18

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
02	1064	N	565	-0-	-499	-0-	565	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	781	-0-	-304	-0-	781	3			N	-0-					-0-
04	810	N	754	-0-	-56	-0-	754	3			N	-0-					-0-
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	775	N	NO RPT	-0-	-775	-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
02	10108	X	9761	-0-	-347	-0-	9761	3			N	-0-					-0-
03	10881	X	10536	-0-	-345	-0-	10536	3			N	-0-					-0-
04	10380	X	9680	-0-	-700	-0-	9680	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-10819	-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
02	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	7546	2			N	-0-					-0-
03	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	312	1	7477	2	N	-0-					-0-
04	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	308	1	7678	2	N	-0-					-0-
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	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
02	5964	X	5687	-0-	-277	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
03	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5894	-0-	-286	-0-	5894	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6882	-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
02	3444	X	1957	-0-	-1487	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	18	-0-	-3671	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	100	-0-	-3560	-0-	100	3			N	-0-					-0-
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	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-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
02	7308	X	6028	-0-	-1280	-0-	6028	3			Y	-0-					-0-
03	8122	X	6508	-0-	-1614	-0-	6508	3			Y	-0-					-0-
04	7860	X	6199	-0-	-1661	-0-	6199	3			Y	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	3			Y	-0-					-0-
03	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	3			Y	-0-					-0-
04	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	3			Y	-0-					-0-
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	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
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
02	5236	X	4664	-0-	-572	-0-	4664	3			Y	-0-					-0-
03	5890	X	4981	-0-	-909	-0-	4981	3			Y	-0-					-0-
04	5700	X	4654	-0-	-1046	-0-	4654	3			Y	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	4060	X	3738	-0-	-322	-0-	180	1	981	2	Y	22					31
							2553	3	24	9							
03	4495	X	4308	-0-	-187	-0-	215	1	1319	2	Y	7	2	1			36
							2766	3	8	9							
04	4200	X	4142	-0-	-58	-0-	221	1	1222	2	Y	13	19	1			30
							2685	3	14	9							
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	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					48

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
02	5936	X	5292	-0-	-644	-0-	680	1	4612	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	6013	-0-	-466	-0-	663	1	5350	2	N	-0-					-0-
04	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	717	1	5953	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6882	-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
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	157	1	1216	2	Y	-0-					-0-
							294	3									
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	154	1	946	2	Y	-0-					-0-
							206	3									
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	135	1	965	2	Y	-0-					-0-
							181	3									
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	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-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
02	4116	X	3675	-0-	-441	-0-	480	1	3195	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	4337	-0-	-1274	-0-	598	1	3739	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	4011	-0-	-1419	-0-	580	1	3431	2	N	-0-					-0-
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	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	8680	X	7701	-0-	-979	-0-	797	1	6875	2	N	26					261
							29	9									
03	9610	X	8477	-0-	-1133	-0-	883	1	7574	2	N	18					279
							20	9									
04	9240	X	6668	-0-	-2572	-0-	854	1	5805	2	N	8	172	1			115
							9	9									
05	8525	X	6953	-0-	-1572	-0-	883	1	6051	2	N	17					132
							19	9									
06	8250	X	6360	-0-	-1890	-0-	854	1	5495	2	N	10					142
							11	9									
07	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT					142

OAKS WELL #: 4H RRCID -> 255983 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6345 - 11900

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	8232	X	7241	-0-	-991	-0-	7241	3			Y	-0-					37
03	8804	X	7966	-0-	-838	-0-	7948	3	18	9	Y	16					53
04	8310	X	7565	-0-	-745	-0-	7565	3			Y	-0-					53
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	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					53

RICHARDSON WELL #: 2H RRCID -> 255985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6981 - 10080

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	12528	X	12528	-0-	-0-	-0-	12528	3			N	-0-					-0-
03	14074	X	13309	-0-	-765	-0-	13309	3			N	-0-					-0-
04	13620	X	10508	-0-	-3112	-0-	10508	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-13857	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255987 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6435 - 13635

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	8407	3			Y	-0-					30
03	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	9603	3	25	9	Y	23					53
04	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	9294	3			Y	-0-					53
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	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
02	8288	X	7923	-0-	-365	-0-	7923	3			N	-0-					-0-
03	9083	X	8746	-0-	-337	-0-	8746	3			N	-0-					-0-
04	8790	X	8290	-0-	-500	-0-	8290	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8773	-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
02	6020	X	5001	-0-	-1019	-0-	5001	3			N	-0-					-0-
03	6572	X	5006	-0-	-1566	-0-	5006	3			N	-0-					-0-
04	5820	X	4804	-0-	-1016	-0-	4804	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5549	-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
02	10472	X	9634	-0-	-838	-0-	9634	3			N	-0-					-0-
03	11594	X	10544	-0-	-1050	-0-	10544	3			N	-0-					-0-
04	10740	X	9923	-0-	-817	-0-	9923	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-10664	-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
02	15120	X	13224	-0-	-1896	-0-	13224	2			N	-0-					-0-
03	16740	X	15231	-0-	-1509	-0-	15231	2			N	-0-					-0-
04	15510	X	15464	-0-	-46	-0-	15464	3			N	-0-					-0-
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	15965	X	NO RPT	-0-	-15965	-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
02	4704	X	4135	-0-	-569	-0-	4135	3			Y	-0-					29
03	5208	X	4460	-0-	-748	-0-	4460	3			Y	-0-					29
04	5040	X	4636	-0-	-404	-0-	4636	3			Y	-0-					29
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	NO RPT	-0-	-4805	-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
02	7224	X	6864	-0-	-360	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	7368	-0-	-413	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	7074	-0-	-456	-0-	7074	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7595	-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
02	12868	X	12868	-0-	-0-	-0-	12868	2			N	-0-					-0-
03	14499	X	14499	-0-	-0-	-0-	14499	2			N	-0-					-0-
04	14132	X	14132	-0-	-0-	-0-	14132	3			N	-0-					-0-
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	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

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
02	8624	X	8355	-0-	-269	-0-	8355	3			Y	-0-					29
03	9548	X	9412	-0-	-136	-0-	9386	3	26	9	Y	24					53
04	9180	X	9116	-0-	-64	-0-	9116	3			Y	-0-					53
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	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT					53

FALLS CREEK WELL #: 3H RRCID -> 256005 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6620 - 11050

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
02	9744	X	9465	-0-	-279	-0-	9465	3			Y	-0-					32
03	10788	X	10447	-0-	-341	-0-	10417	3	30	9	Y	27					59
04	10320	X	9838	-0-	-482	-0-	9838	3			Y	-0-					59
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	NO RPT	-0-	-10385	-0-					Y	NO RPT					59

EVANS/RANDLE WELL #: 5H RRCID -> 256006 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6898 - 9200

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
02	5572	X	5568	-0-	-4	-0-	5568	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	6116	-0-	-53	-0-	6116	3			N	-0-					-0-
04	5970	X	5806	-0-	-164	-0-	5806	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					-0-

EVANS/RANDLE WELL #: 4H RRCID -> 256008 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6917 - 11091

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
02	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	3			N	-0-					-0-
03	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	3			N	-0-					-0-
04	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					-0-

EVANS/RANDLE WELL #: 3H RRCID -> 256011 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6860 - 10768

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
02	8736	X	8486	-0-	-250	-0-	8486	3			N	-0-					-0-
03	9641	X	9233	-0-	-408	-0-	9233	3			N	-0-					-0-
04	9330	X	8932	-0-	-398	-0-	8932	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-9393	-0-					N	NO RPT					-0-

FALLS CREEK WELL #: 1H RRCID -> 256012 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6710 - 11160

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	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
02	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	797	1	8822	2	N	25					177
							28	9									
03	13420	X	13420	-0-	-0-	-0-	883	1	12526	2	N	10					187
							11	9									
04	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	854	1	10430	2	N	10					197
							11	9									
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	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

02	6552	X	5235	-0-	-1317	-0-	1192	1	4035	2	N	7					209
							8	9									
03	7440	X	6537	-0-	-903	-0-	1319	1	5187	2	N	28	170	1			67
							31	9									
04	7200	X	6386	-0-	-814	-0-	1277	1	5109	2	N	-0-					67
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	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					67

HAM WELL #: 1 RRCID -> 256086 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7808 - 9502

02	10108	X	9596	-0-	-512	-0-	240	1	9356	2	N	-0-					-0-
03	11067	X	10797	-0-	-270	-0-	260	1	10537	2	N	-0-					-0-
04	10710	X	10343	-0-	-367	-0-	253	1	10090	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-10788	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: A 4 RRCID -> 256089 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7159 - 11202

02	5180	X	3929	-0-	-1251	-0-	425	1	3504	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	5223	-0-	-512	-0-	490	1	4733	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	3956	-0-	-1114	-0-	423	1	3533	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: F 7 RRCID -> 256090 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7911 - 11702

02	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	1058	1	4790	2	N	-0-					-0-
03	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	1109	1	5293	2	N	-0-					-0-
04	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	1012	1	4550	2	N	-0-					-0-
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	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	4032	X	3079	-0-	-953	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	2860	-0-	-1604	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3033	-0-	-747	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
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	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-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
02	7196	X	6895	-0-	-301	-0-	6895	3			N	-0-					-0-
03	7967	X	7677	-0-	-290	-0-	7677	3			N	-0-					-0-
04	7710	X	7315	-0-	-395	-0-	7315	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7688	-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
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	NO RPT	-0-	-6	-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
02	6300	X	5838	-0-	-462	-0-	5769	3	69	9	Y	63	71	1			-0-
03	6665	X	6211	-0-	-454	-0-	6211	3			Y	-0-					-0-
04	6120	X	5954	-0-	-166	-0-	5954	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6479	-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
02	4676	X	4504	-0-	-172	-0-	4450	3	54	9	Y	49	54	1			-0-
03	5115	X	4894	-0-	-221	-0-	4894	3			Y	-0-					-0-
04	4890	X	4627	-0-	-263	-0-	4627	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4991	-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
02	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	3			N	-0-					-0-
03	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	3			N	-0-					-0-
04	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5865	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5797	-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
02	6244	X	5923	-0-	-321	-0-	5853	3	70	9	Y	64	71	1			-0-
03	6913	X	6252	-0-	-661	-0-	6252	3			Y	-0-					-0-
04	6690	X	6248	-0-	-442	-0-	6248	3			Y	-0-					-0-
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	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	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

02	10808	X	10418	-0-	-390	-0-	549	1	9869	2	N	-0-					-0-
03	12230	X	12230	-0-	-0-	-0-	627	1	11603	2	N	-0-					-0-
04	12210	X	11057	-0-	-1153	-0-	522	1	10535	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-12245	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 30H RRCID -> 256209 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6608 - 9208

02	3360	X	2969	-0-	-391	-0-	2969	3			Y	-0-					-0-
03	3689	X	3359	-0-	-330	-0-	3359	3			Y	-0-					-0-
04	3570	X	3272	-0-	-298	-0-	3272	3			Y	-0-					-0-
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	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

02	8148	X	8145	-0-	-3	-0-	2261	2	5884	3	N	-0-					92
03	9269	X	9072	-0-	-197	-0-	416	1	2721	2	N	207	130	1			169
							5707	3	228	9							
04	8970	X	8475	-0-	-495	-0-	378	1	2526	2	N	17					186
							5552	3	19	9							
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	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT					194

J.C. BELL ESTATE WELL #: 8H RRCID -> 256256 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7120 - 9570

02	6664	X	6233	-0-	-431	-0-	6233	3			N	-0-					-0-
03	7223	X	6976	-0-	-247	-0-	6976	3			N	-0-					-0-
04	6870	X	6677	-0-	-193	-0-	6677	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					-0-

BONE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256332 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6740 - 10720

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	97	3	3	9	Y	3					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
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	NO RPT	-0-	-93	-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
02	8820	X	8233	-0-	-587	-0-	8233	3			Y	-0-					-0-
03	9765	X	9154	-0-	-611	-0-	9154	3			Y	-0-					-0-
04	9240	X	8745	-0-	-495	-0-	8745	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-9083	-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
02	3752	X	777	-0-	-2975	-0-	68	1	195	2	N	6					12
							507	3	7	9							
03	4154	X	1071	-0-	-3083	-0-	47	1	331	2	N	-0-					12
							693	3									
04	3930	X	710	-0-	-3220	-0-	58	1	204	2	N	-0-	5	1			7
							448	3									
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	NO RPT	-0-	-1085	-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
02	4060	X	3637	-0-	-423	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	3725	-0-	-770	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	3336	-0-	-1014	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4030	-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
02	4396	X	4187	-0-	-209	-0-	223	1	3192	2	Y	-0-					-0-
							772	3									
03	5673	X	5037	-0-	-636	-0-	239	1	3941	2	Y	-0-					-0-
							857	3									
04	5490	X	3501	-0-	-1989	-0-	237	1	2749	2	Y	-0-					-0-
							515	3									
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	NO RPT	-0-	-5022	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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
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
02	12740	X	8052	-0-	-4688	-0-	560	1	7457	2	N	32					257
							35	9									
03	13361	X	12488	-0-	-873	-0-	80	1	12334	2	N	67					324
							74	9									
04	11970	X	11046	-0-	-924	-0-	10991	2	55	9	N	50					374
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	NO RPT	-0-	-12493	-0-					N	NO RPT					377

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
02	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	524	1	2149	2	N	-0-					1
							3547	3									
03	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	573	1	2340	2	N	-0-					1
							3776	3									
04	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	518	1	2254	2	N	-0-					1
							3410	3									
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	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
02	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	536	1	2179	2	N	-0-					2
							3598	3									
03	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	554	1	2507	2	N	-0-					2
							4046	3									
04	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	546	1	2494	2	N	-0-					2
							3774	3									
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	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					2

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
02	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	560	1	4677	2	N	51	188	1			3
							56	9									
03	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5278	2	11	9	N	10					13
04	4920	X	4713	-0-	-207	-0-	4700	2	13	9	N	12					25
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	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					33

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
02	4592	X	4345	-0-	-247	-0-	4345	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	4668	-0-	-292	-0-	4668	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	4289	-0-	-511	-0-	4289	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4805	-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

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
02	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	387	-0-	-2744	-0-	387	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	1152	-0-	-1878	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257614 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8270 - 12025

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
02	6804	X	4104	-0-	-2700	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	3900	-0-	-3633	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	2414	-0-	-4876	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 12 RRCID -> 257656 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 6903 - 9817

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
02	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	748	1	2715	2	N	-0-					2
							4482	3									
03	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	772	1	3159	2	N	-0-					2
							5098	3									
04	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	841	1	2993	2	N	-0-					2
							4529	3									
05	8587	X	8272	-0-	-315	-0-	884	1	2976	2	N	-0-					2
							4412	3									
06	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	750	1	3313	2	N	-0-					2
							4737	3									
07	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					N	NO RPT					2

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257696 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7204 - 9755

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
02	6776	X	6300	-0-	-476	-0-	6300	3			N	-0-					-0-
03	7378	X	6894	-0-	-484	-0-	6894	3			N	-0-					-0-
04	7050	X	6630	-0-	-420	-0-	6630	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 257697 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8225 - 11905

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
02	9520	X	8347	-0-	-1173	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	8636	-0-	-1904	-0-	8636	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	6755	-0-	-3175	-0-	6755	3			N	-0-					-0-
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	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

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
02	11844	X	11556	-0-	-288	-0-	11556	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	12751	-0-	-362	-0-	12751	2			N	-0-					-0-
04	12611	X	12611	-0-	-0-	-0-	12611	3			N	-0-					-0-
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	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
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
02	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			N	-0-			-0-
03	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	363	1	5943	2	N	-0-			-0-
04	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	370	1	5867	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-6448	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	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
02	5432	X	5186	-0-	-246	-0-	5186	3			N	-0-			62
03	5859	X	5493	-0-	-366	-0-	5491	3	2	9	N	2			64
04	5670	X	5280	-0-	-390	-0-	5280	3			N	-0-			64
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	NO RPT	-0-	-5735	-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
02	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	3			N	-0-			-0-
03	5115	X	5041	-0-	-74	-0-	5041	3			N	-0-			-0-
04	5160	X	4561	-0-	-599	-0-	4561	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-5208	-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
02	5068	X	4414	-0-	-654	-0-	4414	3			Y	-0-			-0-
03	5580	X	4967	-0-	-613	-0-	4967	3			Y	-0-			-0-
04	5400	X	5191	-0-	-209	-0-	5191	3			Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-5332	-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
02	6160	X	5937	-0-	-223	-0-	5937	3			Y	-0-			-0-
03	6789	X	6404	-0-	-385	-0-	6404	3			Y	-0-			-0-
04	6480	X	6121	-0-	-359	-0-	6121	3			Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-6324	-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
02	9128	X	8298	-0-	-830	-0-	8298	3			Y	-0-			82
03	9889	X	9205	-0-	-684	-0-	9203	3	2	9	Y	2			84
04	9510	X	8884	-0-	-626	-0-	8884	3			Y	-0-			84
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	NO RPT	-0-	-9176	-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
02	5124	X	4757	-0-	-367	-0-	4757	3			Y	-0-					-0-
03	5394	X	5139	-0-	-255	-0-	5139	3			Y	-0-					-0-
04	5190	X	4915	-0-	-275	-0-	4915	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5270	-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
02	168	N	19	-0-	-149	-0-	18	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	9184	X	8684	-0-	-500	-0-	8684	3			Y	-0-					88
03	10044	X	9402	-0-	-642	-0-	9400	3	2	9	Y	2					90
04	9510	X	9051	-0-	-459	-0-	9051	3			Y	-0-					90
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	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
02	9940	X	9308	-0-	-632	-0-	9308	3			N	-0-					-0-
03	11005	X	3488	-0-	-7517	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
04	10530	X	10298	-0-	-232	-0-	10298	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-10633	-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
02	3500	X	2736	-0-	-764	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3035	-0-	-840	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	2911	-0-	-839	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3038	-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
02	5376	X	5097	-0-	-279	-0-	5097	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	5354	-0-	-474	-0-	5354	3			N	-0-					-0-
04	5520	X	5310	-0-	-210	-0-	5310	3			N	-0-					-0-
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	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
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
02	9044	X	5485	-0-	-3559	-0-	464	1	1894	2	N	-0-					2
							3127	3									
03	10075	X	6580	-0-	-3495	-0-	576	1	2297	2	N	-0-					2
							3707	3									
04	9750	X	3394	-0-	-6356	-0-	416	1	1185	2	N	-0-					2
							1793	3									
05	7006	X	3978	-0-	-3028	-0-	429	1	1429	2	N	-0-					2
							2120	3									
06	6360	X	4663	-0-	-1697	-0-	337	1	1780	2	N	-0-					2
							2546	3									
07	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					2

MUIR "B" WELL #: 2H RRCID -> 257896 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7100 - 9429

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257934 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8241 - 13650

02	9464	X	9177	-0-	-287	-0-	9177	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	9335	-0-	-988	-0-	468	1	8867	2	N	-0-					-0-
04	9990	X	8868	-0-	-1122	-0-	440	1	8428	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-10168	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 606H RRCID -> 257956 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8458 - 13331

02	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	10985	2			N	-0-					-0-
03	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	11193	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	10749	-0-	-1011	-0-	10749	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-12152	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 605H RRCID -> 257966 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8542 - 13121

02	10556	X	9501	-0-	-1055	-0-	9501	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	10197	-0-	-808	-0-	10197	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	9306	-0-	-1344	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-10509	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258124 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 9440 - 16938

02	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
03	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
04	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	3			N	-0-					-0-
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	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
02	13776	X	12172	-0-	-1604	-0-	401	1	11771	2	N	-0-					-0-
03	14012	X	13829	-0-	-183	-0-	520	1	13309	2	N	-0-					-0-
04	13263	X	13263	-0-	-0-	-0-	508	1	12755	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-13826	-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
02	12320	X	11434	-0-	-886	-0-	438	1	10996	2	N	-0-					-0-
03	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	465	1	12171	2	N	-0-					-0-
04	13131	X	13131	-0-	-0-	-0-	475	1	12656	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-13578	-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
02	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
03	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	626	1	9694	2	N	-0-					-0-
04	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	600	1	9522	2	N	-0-					-0-
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	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
02	11032	X	10995	-0-	-37	-0-	430	1	10565	2	N	-0-					-0-
03	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	437	1	11199	2	N	-0-					-0-
04	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	428	1	10967	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-12183	-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
02	14252	X	11775	-0-	-2477	-0-	1392	1	10383	2	Y	-0-					43
03	15779	X	12182	-0-	-3597	-0-	1468	1	10714	2	Y	-0-					43
04	13950	X	11557	-0-	-2393	-0-	1152	1	10405	2	Y	-0-					43
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	NO RPT	-0-	-13051	-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
02	5600	X	3976	-0-	-1624	-0-	407	1	3569	2	Y	-0-					43
03	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	535	1	4420	2	Y	-0-					43
04	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	516	1	5137	2	Y	-0-					43
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	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

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
02	10500	X	9284	-0-	-1216	-0-	364	1	8920	2	N	-0-					-0-
03	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	396	1	9840	2	N	-0-					-0-
04	9690	X	9528	-0-	-162	-0-	365	1	9163	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-10292	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 15 RRCID -> 258563 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6903 - 9817

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
02	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	398	1	1973	2	N	-0-					1
							3257	3									
03	7006	X	5522	-0-	-1484	-0-	517	1	1915	2	N	-0-					1
							3090	3									
04	6780	X	3329	-0-	-3451	-0-	369	1	1178	2	N	-0-					1
							1782	3									
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	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					1

FORD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258564 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 6950 - 11236

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
02	12236	X	10605	-0-	-1631	-0-	10605	3			N	-0-					-0-
03	11315	X	10891	-0-	-424	-0-	10891	3			N	-0-					-0-
04	11670	X	9961	-0-	-1709	-0-	9961	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-11749	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258718 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8220 - 11620

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
02	8512	X	8259	-0-	-253	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	8820	-0-	-604	-0-	8820	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	7903	-0-	-1187	-0-	7903	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258719 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8176 - 10660

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
02	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
03	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
04	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	3			N	-0-					-0-
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	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

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
02	6944	X	6641	-0-	-303	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	7183	-0-	-505	-0-	7183	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	6382	-0-	-1058	-0-	6382	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7347	-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
02	10388	X	10365	-0-	-23	-0-	10365	3			N	-0-					-0-
03	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	12314	3			N	-0-					-0-
04	11310	X	10939	-0-	-371	-0-	10939	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-12059	-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
02	3640	X	3016	-0-	-624	-0-	467	1	704	2	N	11					46
							1833	3	12	9							
03	3472	X	2462	-0-	-1010	-0-	488	1	635	2	N	6	2	1			50
							1332	3	7	9							
04	4260	X	4079	-0-	-181	-0-	650	1	1069	2	N	9					59
							2350	3	10	9							
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	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					84

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
02	10780	X	10234	-0-	-546	-0-	10234	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	10552	-0-	-1414	-0-	10552	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	8551	-0-	-3029	-0-	8551	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-11346	-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
02	15988	X	15145	-0-	-843	-0-	15145	2			N	-0-					-0-
03	17577	X	15993	-0-	-1584	-0-	15993	2			N	-0-					-0-
04	16770	X	13600	-0-	-3170	-0-	13600	3			N	-0-					-0-
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	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
02	8904	X	7099	-0-	-1805	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
03	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	10339	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	8818	-0-	-572	-0-	8818	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-10354	-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
02	6636	X	6154	-0-	-482	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6725	-0-	-498	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6324	-0-	-546	-0-	6324	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6820	-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
02	9156	X	9070	-0-	-86	-0-	9070	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	9993	-0-	-144	-0-	9993	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	9543	-0-	-267	-0-	9543	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-10044	-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
02	9352	X	9347	-0-	-5	-0-	9347	3			N	-0-					-0-
03	10354	X	10136	-0-	-218	-0-	10136	3			N	-0-					-0-
04	10020	X	9846	-0-	-174	-0-	9846	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-10354	-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
02	10416	X	9592	-0-	-824	-0-	9592	3			N	-0-					-0-
03	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	11580	3			N	-0-					-0-
04	11130	X	10186	-0-	-944	-0-	10186	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-11594	-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
02	10668	X	10319	-0-	-349	-0-	10319	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	9947	-0-	-1864	-0-	9947	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	10970	-0-	-130	-0-	10970	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-11439	-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
02	10136	X	9109	-0-	-1027	-0-	9109	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	10063	-0-	-1004	-0-	10063	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	9799	-0-	-881	-0-	9799	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-10137	-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
02	7000	X	6591	-0-	-409	-0-	6591	3			N	-0-					-0-
03	8122	X	6839	-0-	-1283	-0-	6839	3			N	-0-					-0-
04	7860	X	6619	-0-	-1241	-0-	6619	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7285	-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
02	13356	X	12876	-0-	-480	-0-	12876	3			N	-0-					-0-
03	14725	X	14140	-0-	-585	-0-	14140	3			N	-0-					-0-
04	14070	X	13406	-0-	-664	-0-	13406	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-14260	-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
02	6580	X	6387	-0-	-193	-0-	938	1	1505	2	N	23					65
							3919	3	25	9							
03	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	1161	1	2028	2	N	12	5	1			72
							4254	3	13	9							
04	6750	X	6519	-0-	-231	-0-	868	1	1758	2	N	27					99
							3863	3	30	9							
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	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					116

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
02	6720	X	5987	-0-	-733	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6458	-0-	-889	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6198	-0-	-822	-0-	6198	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6634	-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
02	8540	X	8191	-0-	-349	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	8587	-0-	-868	-0-	158	1	8429	2	N	-0-					-0-
04	9120	X	8051	-0-	-1069	-0-	137	1	7914	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-9083	-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
02	5572	X	5478	-0-	-94	-0-	5478	3			Y	-0-					112
03	6014	X	5950	-0-	-64	-0-	5950	3			Y	-0-					112
04	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	3			Y	-0-					112
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	NO RPT	-0-	-6076	-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
02	6048	X	4844	-0-	-1204	-0-	229	1	1275	2	N	18					30
							3320	3	20	9							
03	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	423	1	2999	2	N	6	4	1			32
							6289	3	7	9							
04	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	548	1	2884	2	N	7	16	1			23
							6339	3	8	9							
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	NO RPT	-0-	-10106	-0-					N	NO RPT					40

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
02	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	1192	1	4822	2	N	-0-					-0-
03	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	730	1	5944	2	N	-0-					-0-
04	6840	X	6323	-0-	-517	-0-	750	1	5573	2	N	-0-					-0-
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	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
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
02	5096	X	289	-0-	-4807	-0-	289	1			N	-0-					-0-
03	5456	X	344	-0-	-5112	-0-	344	1			N	-0-					-0-
04	3990	X	282	-0-	-3708	-0-	282	1			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-341	-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
02	4172	X	14	-0-	-4158	-0-	14	2			N	-0-					296
03	7967	X	4697	-0-	-3270	-0-	598	1	4086	2	N	12					308
							13	9									
04	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	8374	2	13	9	N	12	168	1			152
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	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT					192

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
02	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	107	1	593	2	N	13					21
							1544	3	14	9							
03	3100	N	3183	-0-	83	83	126	1	985	2	N	6	1	1			26
							2065	3	7	9							
04	2220	N	2018	-0-	-202	-0-	113	1	595	2	N	2	13	1			15
							1308	3	2	9							
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	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					22

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
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	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
02	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7942	3			Y	-0-					-0-
03	8184	X	7534	-0-	-650	-0-	7534	3			Y	-0-					-0-
04	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	8203	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8804	-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
02	10080	X	7189	-0-	-2891	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	6501	-0-	-3977	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	6765	-0-	-3375	-0-	6765	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7967	-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
02	3780	X	3190	-0-	-590	-0-	295	1	2895	2	Y	-0-					43
03	6324	X	4481	-0-	-1843	-0-	483	1	3998	2	Y	-0-					43
04	6120	X	4095	-0-	-2025	-0-	564	1	3531	2	Y	-0-					43
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	NO RPT	-0-	-4495	-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
02	4172	X	4049	-0-	-123	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	2551	-0-	-2068	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	1923	-0-	-2547	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
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	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-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
02	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	10547	3			N	-0-					-0-
03	11191	X	10742	-0-	-449	-0-	10742	3			N	-0-					-0-
04	11070	X	10463	-0-	-607	-0-	10463	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-11439	-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
02	3276	X	-0-	-0-	-3276	-0-					N	9					130
03	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					130
04	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					130
05	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					130
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					130
07	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
02	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	797	1	7005	2	N	12					206
							13	9									
03	5735	X	4045	-0-	-1690	-0-	627	1	3407	2	N	10					216
							11	9									
04	10080	X	431	-0-	-9649	-0-	114	1	317	2	N	-0-					216
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	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT					221

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
02	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7668	2	57	9	N	52					130
03	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	8588	2	41	9	N	37					167
04	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	8369	2	26	9	N	24					191
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	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					67

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
02	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	3			N	-0-					-0-
03	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	8818	3			N	-0-					-0-
04	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	9194	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-9486	-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
02	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
03	620	X	578	-0-	-42	-0-	578	3			N	-0-					-0-
04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
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	620	N	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
02	9968	X	8302	-0-	-1666	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	6156	-0-	-4663	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	7044	-0-	-3606	-0-	7044	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-9207	-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
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-62	-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
02	14140	X	14098	-0-	-42	-0-	519	1	13579	2	N	-0-					-0-
03	15373	X	15373	-0-	-0-	-0-	567	1	14806	2	N	-0-					-0-
04	14313	X	14313	-0-	-0-	-0-	540	1	13773	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-15624	-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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	22	1			5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
02	7840	X	7267	-0-	-573	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	8000	-0-	-680	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7688	-0-	-502	-0-	7688	3			N	-0-					-0-
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	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
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
02	10248	X	9407	-0-	-841	-0-	9360	2	47	9	N	43					250
03	11098	X	10447	-0-	-651	-0-	10407	2	40	9	N	36					286
04	10170	X	9860	-0-	-310	-0-	9798	2	62	9	N	56	176	1			166
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	NO RPT	-0-	-10447	-0-					N	NO RPT					221

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
02	2800	N	3113	-0-	313	313	570	1	2473	2	Y	64					151
							70	9									
03	3100	N	4085	-0-	985	1298	199	1	3844	2	Y	38	152	1			37
							42	9									
04	3000	N	2760	-0-	-240	1058	114	1	2643	2	Y	3					40
							3	9									
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	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					40

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
02	8708	X	7132	-0-	-1576	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	7972	-0-	-1669	-0-	128	1	7844	2	N	-0-					-0-
04	9330	X	7332	-0-	-1998	-0-	139	1	7193	2	N	-0-					-0-
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	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
02	10304	X	9795	-0-	-509	-0-	9795	3			N	-0-					-0-
03	11408	X	10673	-0-	-735	-0-	10673	3			N	-0-					-0-
04	10950	X	10239	-0-	-711	-0-	10239	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-10850	-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
02	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	482	1	8162	2	Y	-0-					-0-
03	8990	X	5715	-0-	-3275	-0-	440	1	5210	2	Y	59					59
							65	9									
04	8700	X	3024	-0-	-5676	-0-	232	1	2792	2	Y	-0-					59
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	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
02	11172	X	10415	-0-	-757	-0-	10415	3			N	-0-					-0-
03	12152	X	11203	-0-	-949	-0-	11203	3			N	-0-					-0-
04	11700	X	10740	-0-	-960	-0-	10740	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-11532	-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
02	10808	X	10357	-0-	-451	-0-	10357	3			N	-0-					42
03	11780	X	11387	-0-	-393	-0-	11370	3	17	9	N	15					57
04	11400	X	10867	-0-	-533	-0-	10867	3			N	-0-					57
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	NO RPT	-0-	-11470	-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
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-620	-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
02	109	X	90	-0-	-19	-0-	90	1			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	390					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
02	11536	X	10789	-0-	-747	-0-	10789	3			Y	-0-					-0-
03	12772	X	11817	-0-	-955	-0-	11817	3			Y	-0-					-0-
04	12210	X	11232	-0-	-978	-0-	11232	3			Y	-0-					-0-
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	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
02	308	N	234	-0-	-74	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
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	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
02	2800	N	4038	-0-	1238	1238	838	1	2577	2	Y	-0-					-0-
							623	3									
03	1806	N	568	-0-	-1238	-0-	191	1	310	2	Y	-0-					-0-
							67	3									
04	360	X	21	-0-	-339	-0-	21	1			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4464	-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
02	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	1339 6089	1 3	3689	2	N	-0-			2
03	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	2042 6328	1 3	3921	2	N	-0-			2
04	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	1816 5884	1 3	3889	2	N	-0-			2
05	11960	X	11960	-0-	-0-	-0-	1895 6011	1 3	4054	2	N	-0-			2
06	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	1200 5742	1 3	4016	2	N	-0-			2
07	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT			2

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
02	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	10861	2	30	9	N	27			138
03	11384	X	11384	-0-	-0-	-0-	11351	2	33	9	N	30			168
04	9870	X	8809	-0-	-1061	-0-	8794	2	15	9	N	14			182
05	10199	X	7502	-0-	-2697	-0-	7490	2	12	9	N	11			193
06	9870	X	6346	-0-	-3524	-0-	712 4	1 9	5630	2	N	4			197
07	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					N	NO RPT			197

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
02	4564	X	4446	-0-	-118	-0-	4446	2			N	-0-			33
03	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	2			N	-0-			33
04	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-			33
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	NO RPT	-0-	-5735	-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
02	6132	X	5620	-0-	-512	-0-	5620	2			N	-0-			17
03	6789	X	6624	-0-	-165	-0-	6613	2	11	9	N	10			27
04	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	2			N	-0-			27
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	NO RPT	-0-	-6789	-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
02	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8046	3			N	-0-			-0-
03	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	7625	3			N	-0-			-0-
04	9000	X	8829	-0-	-171	-0-	8829	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-9114	-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
02	5040	X	4833	-0-	-207	-0-	4833	2			N	-0-			-0-
03	5580	X	5304	-0-	-276	-0-	5304	2			N	-0-			-0-
04	5400	X	4929	-0-	-471	-0-	4929	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-5363	-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
02	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	12087	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	12428	-0-	-313	-0-	12428	2			N	-0-					-0-
04	12873	X	12873	-0-	-0-	-0-	12873	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-13082	-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
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
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	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
02	5544	X	2409	-0-	-3135	-0-	2392	2	17	9	N	15					155
03	6386	X	91	-0-	-6295	-0-	85	1	6	2	N	-0-					155
04	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	456	1	8153	2	N	17					172
							19	9									
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	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT					189

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
02	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	679	1	3528	2	N	21	156	1			87
							23	9									
03	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	751	1	3787	2	N	32					119
							35	9									
04	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	727	1	3457	2	N	23					142
							25	9									
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	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					191

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
02	8008	X	4401	-0-	-3607	-0-	797	1	3583	2	N	19					98
							21	9									
03	8866	X	6456	-0-	-2410	-0-	199	1	6232	2	N	23					121
							25	9									
04	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	759	1	7003	2	N	20					141
							22	9									
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	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT					178

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
02	16912	X	11196	-0-	-5716	-0-	11196	2			N	-0-					-0-
03	18848	X	11796	-0-	-7052	-0-	11796	2			N	-0-					-0-
04	18240	X	14086	-0-	-4154	-0-	14086	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-14570	-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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		515	-0-	515	515	515	1			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1101	-0-	1101	1616	1101	1			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1147	-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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	T. A.		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
02	11732	X	11227	-0-	-505	-0-	11227	3			Y	-0-					-0-
03	13666	X	13666	-0-	-0-	-0-	13666	3			Y	-0-					-0-
04	12510	X	12373	-0-	-137	-0-	12373	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-13423	-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
02	12165	X	12165	-0-	-0-	-0-	12165	2			N	-0-					-0-
03	12832	X	12832	-0-	-0-	-0-	12832	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	12025	-0-	-935	-0-	12025	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-13392	-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
02	15456	X	13165	-0-	-2291	-0-	13165	2			N	-0-					-0-
03	17112	X	16584	-0-	-528	-0-	16584	2			N	-0-					-0-
04	16560	X	15533	-0-	-1027	-0-	15533	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-16585	-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
02	10136	X	9261	-0-	-875	-0-	9261	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	10250	-0-	-972	-0-	10250	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	9699	-0-	-981	-0-	9699	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-10261	-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
02	19516	X	17843	-0-	-1673	-0-	17843	2			N	-0-					-0-
03	22630	X	20770	-0-	-1860	-0-	20770	2			N	-0-					-0-
04	21900	X	20123	-0-	-1777	-0-	20123	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-20801	-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
02	12292	X	11186	-0-	-1106	-0-	11186	2			N	-0-					-0-
03	13609	X	11148	-0-	-2461	-0-	11148	2			N	-0-					-0-
04	13170	X	10281	-0-	-2889	-0-	10281	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-12400	-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
02	5628	X	4941	-0-	-687	-0-	97	1	4844	2	Y	-0-					-0-
03	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	118	1	5599	2	Y	-0-					-0-
04	4650	X	4467	-0-	-183	-0-	98	1	4369	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5704	-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
02	7980	X	6696	-0-	-1284	-0-	781	1	5915	2	Y	-0-					43
03	8835	X	7946	-0-	-889	-0-	975	1	6971	2	Y	-0-					43
04	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	842	1	8757	2	Y	-0-					43
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	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
02	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	797	1	4672	2	N	136					397
							150	9									
03	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	883	1	5490	2	N	177	332	1			242
							195	9									
04	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	854	1	5521	2	N	147					389
							162	9									
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	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					269

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
02	6244	X	5645	-0-	-599	-0-	5644	2	1	9	N	1	161	1			15
03	6634	X	3473	-0-	-3161	-0-	3473	2			N	-0-					15
04	6000	X	2949	-0-	-3051	-0-	2943	2	6	9	N	5					20
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	NO RPT	-0-	-6262	-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
02	5544	X	5015	-0-	-529	-0-	5014	2	1	9	N	1	169	1			19
03	5828	X	5527	-0-	-301	-0-	5499	2	28	9	N	25					44
04	5370	X	5266	-0-	-104	-0-	5251	2	15	9	N	14					58
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	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					103

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
02	13188	X	9823	-0-	-3365	-0-	9823	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	8896	-0-	-5023	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	11910	-0-	-1200	-0-	11910	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-12307	-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
02	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	159	1	7945	2	N	-0-					-0-
03	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	177	1	9116	2	N	-0-					-0-
04	8760	X	8646	-0-	-114	-0-	180	1	8466	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-9300	-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
02	13328	X	5109	-0-	-8219	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	4875	-0-	-7308	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
04	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	10270	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-10602	-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
02	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	624	1	7056	2	N	-0-					-0-
03	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	672	1	8433	2	N	-0-					-0-
04	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	648	1	8426	2	N	-0-					-0-
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	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
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
02	14263	X	14263	-0-	-0-	-0-	14185	2	78	9	N	71					162
03	15890	X	15890	-0-	-0-	-0-	15848	2	42	9	N	38					200
04	14880	X	14880	-0-	-0-	-0-	14844	2	36	9	N	33					233
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	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					257

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
02	11592	X	10271	-0-	-1321	-0-	10271	3			N	-0-					-0-
03	12586	X	11266	-0-	-1320	-0-	11266	3			N	-0-					-0-
04	11700	X	10515	-0-	-1185	-0-	10515	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-11377	-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
02	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	142	1	1983	2	Y	-0-					-0-
03	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	116	1	3810	2	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3694	-0-	-296	-0-	214	1	3480	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3937	-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
02	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	186	1	3536	2	Y	-0-					-0-
03	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	254	1	3815	2	Y	-0-					-0-
04	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	226	1	2999	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4123	-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
02	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	418	1	9855	2	Y	68	71	1			147
							75	9									
03	10385	X	9616	-0-	-769	-0-	439	1	9119	2	Y	53	75	1			125
							58	9									
04	10830	X	5601	-0-	-5229	-0-	438	1	5101	2	Y	56					181
							62	9									
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	NO RPT	-0-	-11470	-0-					Y	NO RPT					146

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
02	8316	X	7696	-0-	-620	-0-	7594	2	102	9	N	93	170	1			-0-
03	8742	X	8505	-0-	-237	-0-	8464	2	41	9	N	37					37
04	8460	X	8139	-0-	-321	-0-	8139	2			N	-0-					37
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	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT					165

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

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
02	10668	X	7815	-0-	-2853	-0-	756	1	7031	2	N	25	177	1			78
							28	9									
03	11036	X	8495	-0-	-2541	-0-	837	1	7630	2	N	25					103
							28	9									
04	8610	X	8007	-0-	-603	-0-	810	1	7175	2	N	20					123
							22	9									
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	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT					170

BLM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261231 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7997 - 10617

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
02	8092	X	7702	-0-	-390	-0-	7691	2	11	9	N	10					240
03	7936	X	7227	-0-	-709	-0-	7201	2	26	9	N	24					264
04	9210	X	7823	-0-	-1387	-0-	7788	2	35	9	N	32					296
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	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT					317

WINTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261256 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8020 - 11192

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
02	16324	X	14575	-0-	-1749	-0-	14566	2	9	9	N	8					134
03	17732	X	15846	-0-	-1886	-0-	15812	2	34	9	N	31					165
04	16560	X	14977	-0-	-1583	-0-	14960	2	17	9	N	15					180
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	NO RPT	-0-	-16151	-0-					N	NO RPT					208

ROBSON RANCH WELL #: 612H RRCID -> 261261 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 9008 - 13019

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
02	9492	X	-0-	-0-	-9492	-0-					N	-0-					-0-
03	10602	X	199	-0-	-10403	-0-	199	1			N	-0-					-0-
04	12850	X	12850	-0-	-0-	-0-	256	1	12594	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-13268	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 602H RRCID -> 261299 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8481 - 11516

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
02	12068	X	8620	-0-	-3448	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	8328	-0-	-2739	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
04	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	11078	2			N	-0-					-0-
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	11439	X	NO RPT	-0-	-11439	-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 16 RRCID -> 261309 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6999 - 9357

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
02	3976	X	60	-0-	-3916	-0-	49	1	11	9	N	10					19
03	4402	X	48	-0-	-4354	-0-	2	1	15	2	N	-0-	1	1			18
							31	3									
04	3840	X	310	-0-	-3530	-0-	7	1	95	2	N	-0-	8	1			10
							208	3									
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	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					18

MERCER RANCH WELL #: 508H RRCID -> 261312 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7356 - 9342

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
02	6692	X	2768	-0-	-3924	-0-	92	1	2676	2	Y	-0-					-0-
03	5549	X	4960	-0-	-589	-0-	101	1	4859	2	Y	-0-					-0-
04	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	98	1	5482	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 261395 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6855 - 8852

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
02	2660	X	2200	-0-	-460	-0-	387	1	1813	2	Y	-0-					43
03	3007	X	1951	-0-	-1056	-0-	152	1	1799	2	Y	-0-					43
04	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	423	1	2888	2	Y	-0-					43
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	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					16

LANCASTER WELL #: 22H RRCID -> 261397 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7490 - 9645

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
02	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	3			Y	-0-					-0-
03	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	3			Y	-0-					-0-
04	5220	X	4749	-0-	-471	-0-	4749	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: D 13 RRCID -> 261406 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6962 - 9154

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
02	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	412	1	2326	2	N	23					32
							6054	3	25	9							
03	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	385	1	1889	2	N	6	2	1			36
							3961	3	7	9							
04	6390	X	6092	-0-	-298	-0-	295	1	1808	2	N	13	19	1			30
							3975	3	14	9							
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	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
02	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	263	1	2881	2	N	-0-					1
							4756	3									
03	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	345	1	3086	2	N	-0-					1
							4981	3									
04	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	352	1	2949	2	N	-0-					1
							4461	3									
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	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					1

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8092	X	5142	-0-	-2950	-0-	98	1	5044	2	N	-0-					-0-
03	6975	X	6030	-0-	-945	-0-	108	1	5922	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	6427	-0-	-293	-0-	109	1	6318	2	N	-0-					-0-
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	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	168	1	6630	2	N	-0-					-0-
03	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	186	1	7231	2	N	-0-					-0-
04	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	188	1	5310	2	N	-0-					-0-
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	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11004	X	8665	-0-	-2339	-0-	460	1	8205	2	Y	-0-					-0-
03	12183	X	10070	-0-	-2113	-0-	612	1	9458	2	Y	-0-					-0-
04	11160	X	9402	-0-	-1758	-0-	614	1	8788	2	Y	-0-					-0-
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	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	482	1	2804	2	N	18					28
							7298	3	20	9							
03	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	438	1	1946	2	N	6	3	1			31
							4081	3	7	9							
04	7290	X	6752	-0-	-538	-0-	313	1	2013	2	N	2	16	1			17
							4424	3	2	9							
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	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8652	X	7473	-0-	-1179	-0-	749	1	6667	2	Y	52	58	1			117
							57	9									
03	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	786	1	11474	2	Y	40	59	1			98
							44	9									
04	16006	X	16006	-0-	-0-	-0-	784	1	15176	2	Y	42					140
							46	9									
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	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT					117

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
02	12264	X	10667	-0-	-1597	-0-	151	1	10487	2	Y	26	55	1			99
							29	9									
03	13020	X	12125	-0-	-895	-0-	159	1	11944	2	Y	20	48	1			71
							22	9									
04	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	158	1	10540	2	Y	21					92
							23	9									
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	12121	X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					Y	NO RPT					134

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
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	835	2	3	9	Y	3					14
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1184	2	7	9	Y	6					20
04	1170	N	839	-0-	-331	-0-	839	2			Y	-0-	2	1			18
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1056	2	7	9	Y	6					24
06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1571	2	1	9	Y	1					25
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					25

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
02	10864	X	10709	-0-	-155	-0-	10606	2	103	9	N	94					319
03	11904	X	11459	-0-	-445	-0-	11387	2	72	9	N	65	176	1			208
04	11460	X	10981	-0-	-479	-0-	10957	2	24	9	N	22	174	1			56
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	NO RPT	-0-	-11842	-0-					N	NO RPT					113

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
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	42	1	228	2	N	-0-					1
							377	3									
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	49	1	26	2	N	-0-					1
							42	3									
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	1			N	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	1			N	-0-					1
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: F 5 RRCID -> 261528 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7030 - 11325

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
02	7224	X	7002	-0-	-222	-0-	5639	2	1363	3	Y	-0-					-0-
03	8463	X	7770	-0-	-693	-0-	6382	2	1388	3	Y	-0-					-0-
04	8190	X	7898	-0-	-292	-0-	6651	2	1247	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 8 RRCID -> 261535 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7234 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 19 RRCID -> 261536 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7206 - 11153

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
02	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	176	1	2698	2	Y	-0-					-0-
							652	3									
03	4030	X	3818	-0-	-212	-0-	186	1	2983	2	Y	-0-					-0-
							649	3									
04	3900	X	3615	-0-	-285	-0-	181	1	2892	2	Y	-0-					-0-
							542	3									
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	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 21 RRCID -> 261562 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7064 - 9503

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
02	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	307	1	1975	2	N	-0-					1
							3261	3									
03	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	356	1	1993	2	N	-0-					1
							3216	3									
04	4680	X	4142	-0-	-538	-0-	270	1	1541	2	N	-0-					1
							2331	3									
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	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					1

BROWDER-DEARING WELL #: A 22 RRCID -> 261569 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6989 - 9968

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
02	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	426	1	1471	2	N	-0-					1
							2429	3									
03	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	409	1	1565	2	N	-0-					1
							2525	3									
04	4380	X	4340	-0-	-40	-0-	557	1	1505	2	N	-0-					1
							2278	3									
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	NO RPT	-0-	-4805	-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 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
02	8652	X	5996	-0-	-2656	-0-	354	1	2128	2	N	-0-					1
							3514	3									
03	9579	X	6146	-0-	-3433	-0-	362	1	2213	2	N	-0-					1
							3571	3									
04	7980	X	5276	-0-	-2704	-0-	326	1	1970	2	N	-0-					1
							2980	3									
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	NO RPT	-0-	-6634	-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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	13132	X	11348	-0-	-1784	-0-	11348	2			Y	-0-					-0-
03	14632	X	12262	-0-	-2370	-0-	12262	2			Y	-0-					-0-
04	14160	X	11876	-0-	-2284	-0-	11876	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-12431	-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
02	8204	X	7493	-0-	-711	-0-	7468	2	25	9	N	23					145
03	9083	X	8105	-0-	-978	-0-	8075	2	30	9	N	27					172
04	8460	X	7756	-0-	-704	-0-	7726	2	30	9	N	27					199
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	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT					237

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
02	20412	X	18025	-0-	-2387	-0-	18025	3			N	-0-					-0-
03	22103	X	19962	-0-	-2141	-0-	19962	3			N	-0-					-0-
04	20970	X	18962	-0-	-2008	-0-	18962	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-19964	-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 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
02	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	210	1	1726	2	N	-0-					1
							2850	3									
03	4743	X	4649	-0-	-94	-0-	258	1	1680	2	N	-0-					1
							2711	3									
04	4590	X	4530	-0-	-60	-0-	225	1	1713	2	N	-0-					1
							2592	3									
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	NO RPT	-0-	-5301	-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
02	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	29	1	3400	2	Y	-0-					-0-
03	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	446	1	5067	2	Y	-0-					-0-
04	4020	X	973	-0-	-3047	-0-	197	1	776	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5518	-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
02	3724	X	1784	-0-	-1940	-0-	7	1	1777	2	Y	-0-					-0-
03	5022	X	1591	-0-	-3431	-0-	109	1	1482	2	Y	-0-					-0-
04	4860	X	43	-0-	-4817	-0-	43	1			Y	-0-					-0-
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	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 261798 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6611 - 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
02	13305	X	13305	-0-	-0-	-0-	1103	1	12202	2	Y	-0-					-0-
03	12896	X	10317	-0-	-2579	-0-	803	1	9514	2	Y	-0-					-0-
04	12746	X	12746	-0-	-0-	-0-	914	1	11832	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-14725	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 261799 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6690 - 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
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	221	1	1251	2	Y	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			Y	-0-					-0-
04	1080	N	539	-0-	-541	-0-	37	1	502	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	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 5 WELL #: 203H RRCID -> 261842 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6957 - 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
02	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	746	1	6436	2	N	-0-					5
03	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	877	1	6537	2	N	-0-	3	5			2
04	4200	X	1197	-0-	-3003	-0-	503	1	694	2	N	-0-					2
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	NO RPT	-0-	-7006	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5292	X	494	-0-	-4798	-0-	52	1	442	2	N	-0-					4
03	5704	X	1	-0-	-5703	-0-	1	1			N	-0-	4	5			-0-
04	5430	X	152	-0-	-5278	-0-	152	1			N	-0-					-0-
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	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					3

BONTKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262075 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8869 - 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
02	5264	X	5136	-0-	-128	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5583	-0-	-183	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5200	-0-	-380	-0-	5200	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD/ELLIS PSA WELL #: 8H RRCID -> 262100 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7150 - 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
02	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	3			N	-0-					-0-
03	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	3			N	-0-					-0-
04	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	5936	X	3001	-0-	-2935	-0-	291	1	2710	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	4428	-0-	-1648	-0-	280	1	4148	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	3085	-0-	-2795	-0-	222	1	2863	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4433	-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
02	7560	X	6657	-0-	-903	-0-	6657	3			N	-0-					-0-
03	8370	X	7237	-0-	-1133	-0-	7237	3			N	-0-					-0-
04	7050	X	6958	-0-	-92	-0-	6958	3			N	-0-					-0-
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	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
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
02	13160	X	12511	-0-	-649	-0-	12511	3			N	-0-					-0-
03	14570	X	13769	-0-	-801	-0-	13769	3			N	-0-					-0-
04	13920	X	12881	-0-	-1039	-0-	12881	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-13857	-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
02	8596	X	8382	-0-	-214	-0-	8356	2	26	9	N	24					164
03	9393	X	6510	-0-	-2883	-0-	6498	2	12	9	N	11					175
04	9300	X	8513	-0-	-787	-0-	220	1	8289	2	N	4					179
							4	9									
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	NO RPT	-0-	-9269	-0-					N	NO RPT					185

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
02	14672	X	12880	-0-	-1792	-0-	12880	3			N	-0-					-0-
03	15841	X	13722	-0-	-2119	-0-	13722	3			N	-0-					-0-
04	14910	X	12855	-0-	-2055	-0-	12855	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-14260	-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
02	20440	X	18522	-0-	-1918	-0-	18522	3			N	-0-					-0-
03	22134	X	19983	-0-	-2151	-0-	19983	3			N	-0-					-0-
04	20880	X	18821	-0-	-2059	-0-	18821	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-20522	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	4991	2	98	9	N	89					281
03	5580	X	5559	-0-	-21	-0-	5462	2	97	9	N	88	172	1			197
04	5430	X	5207	-0-	-223	-0-	5120	2	87	9	N	79					276
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	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					458

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
02	13720	X	12631	-0-	-1089	-0-	12631	3			N	-0-					-0-
03	14973	X	13711	-0-	-1262	-0-	13711	3			N	-0-					-0-
04	14220	X	12894	-0-	-1326	-0-	12894	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-13981	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
02	13048	X	12292	-0-	-756	-0-	12270	2	22	9	N	20					105
03	13693	X	13693	-0-	-0-	-0-	13681	2	12	9	N	11					116
04	12720	X	11601	-0-	-1119	-0-	11592	2	9	9	N	8					124
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	NO RPT	-0-	-13702	-0-					N	NO RPT					132

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
02	5516	X	4162	-0-	-1354	-0-	657	1	1322	2	N	-0-					2
							2183	3									
03	6107	X	5072	-0-	-1035	-0-	648	1	1693	2	N	-0-					2
							2731	3									
04	6120	X	3937	-0-	-2183	-0-	494	1	1370	2	N	-0-					2
							2073	3									
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	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					2

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
02	7896	X	7053	-0-	-843	-0-	7023	2	30	9	N	27					239
03	8556	X	2554	-0-	-6002	-0-	370	1	2171	2	N	12					251
							13	9									
04	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	313	1	7837	2	N	14	174	1			91
							15	9									
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	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT					138

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
02	16748	X	16748	-0-	-0-	-0-	797	1	15951	2	N	-0-					219
03	17686	X	17686	-0-	-0-	-0-	883	1	16650	2	N	139	181	1			177
							153	9									
04	14714	X	14714	-0-	-0-	-0-	854	1	13825	2	N	32					209
							35	9									
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	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					209

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
02	7168	X	6825	-0-	-343	-0-	6816	2	9	9	N	8					409
03	7936	X	7606	-0-	-330	-0-	7580	2	26	9	N	24					433
04	7530	X	7230	-0-	-300	-0-	7211	2	19	9	N	17	169	1			281
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	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT					141

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
02	17472	X	15988	-0-	-1484	-0-	302	1	15665	2	N	19					140
							21	9									
03	17236	X	16455	-0-	-781	-0-	52	1	16396	2	N	6					146
							7	9									
04	18900	X	15853	-0-	-3047	-0-	15853	2			N	-0-					146
05	19530	X	16040	-0-	-3490	-0-	16040	2			N	-0-					146
06	18750	X	15885	-0-	-2865	-0-	15882	2	3	9	N	3					149
07	17701	X	NO RPT	-0-	-17701	-0-					N	NO RPT					149

PYRAMID ACRES UNIT 6-5 (SA) WELL #: 103H RRCID -> 262879 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6838 - 10082

02	14695	X	14695	-0-	-0-	-0-	278	1	14408	2	N	8					88
							9	9									
03	16452	X	16452	-0-	-0-	-0-	461	1	15991	2	N	-0-					88
04	15462	X	15462	-0-	-0-	-0-	471	1	14991	2	N	-0-					88
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	NO RPT	-0-	-15965	-0-					N	NO RPT					96

REED WELL #: 21 RRCID -> 262904 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7268 - 9386

02	5992	X	5144	-0-	-848	-0-	717	1	4427	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	5303	-0-	-1858	-0-	798	1	4505	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	6387	-0-	-543	-0-	785	1	5602	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 22 RRCID -> 262918 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 8590 - 10224

02	4760	X	2558	-0-	-2202	-0-	463	1	2095	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	1524	-0-	-4180	-0-	383	1	1141	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	4218	-0-	-1302	-0-	622	1	3596	2	N	-0-					-0-
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	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 20 RRCID -> 262920 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7250 - 9142

02	6412	X	5915	-0-	-497	-0-	660	1	5255	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	6483	-0-	-647	-0-	841	1	5642	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	5915	-0-	-1015	-0-	749	1	5166	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6541	-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 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
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	75	1	596	2	Y	-0-					-0-
							144	3									
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	1			Y	-0-					-0-
04	900	N	126	-0-	-774	-0-	89	1	31	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
02	6608	X	5893	-0-	-715	-0-	623	1	4244	2	Y	-0-					-0-
							1026	3									
03	7688	X	5751	-0-	-1937	-0-	636	1	4201	2	Y	-0-					-0-
							914	3									
04	7440	X	5447	-0-	-1993	-0-	608	1	4075	2	Y	-0-					-0-
							764	3									
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	NO RPT	-0-	-6510	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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
02	7840	X	7384	-0-	-456	-0-	1060	1	5093	2	Y	-0-					-0-
							1231	3									
03	9424	X	778	-0-	-8646	-0-	248	1	435	2	Y	-0-					-0-
							95	3									
04	9120	X	6264	-0-	-2856	-0-	5275	2	989	3	Y	-0-					-0-
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	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	322	1	6542	2	Y	-0-					14
03	5766	X	4642	-0-	-1124	-0-	357	1	4284	2	Y	1	8	1			7
							1	9									
04	6210	X	4250	-0-	-1960	-0-	355	1	3895	2	Y	-0-					7
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	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
02	6692	X	5891	-0-	-801	-0-	337	1	5542	2	Y	11					20
							12	9									
03	7285	X	6877	-0-	-408	-0-	358	1	6518	2	Y	1	13	1			8
							1	9									
04	7740	X	6732	-0-	-1008	-0-	372	1	6360	2	Y	-0-					8
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	NO RPT	-0-	-6944	-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
02	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	437	1	7797	2	Y	5					18
							6	9									
03	8835	X	8321	-0-	-514	-0-	462	1	7859	2	Y	-0-	11	1			7
04	10170	X	8369	-0-	-1801	-0-	488	1	7881	2	Y	-0-					7
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	NO RPT	-0-	-9114	-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
02	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	264	1	4724	2	Y	1					15
							1	9									
03	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	290	1	5489	2	Y	-0-	8	1			7
04	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	312	1	5193	2	Y	-0-					7
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	NO RPT	-0-	-5766	-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
02	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	420	1	6366	2	N	-0-					9
03	7440	X	7288	-0-	-152	-0-	476	1	6812	2	N	-0-	3	5			6
04	7620	X	4091	-0-	-3529	-0-	4090	2	1	9	N	1					7
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	NO RPT	-0-	-7502	-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
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	284	1	1313	2	N	29	22	1			24
							3419	3	32	9							
03	5890	X	5695	-0-	-195	-0-	312	1	1736	2	N	5	2	1			27
							3641	3	6	9							
04	5700	X	5322	-0-	-378	-0-	287	1	1569	2	N	16	16	1			27
							3448	3	18	9							
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	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
02	6636	X	5730	-0-	-906	-0-	323	1	1492	2	N	28	23	1			25
							3884	3	31	9							
03	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	403	1	2361	2	N	5	3	1			27
							4951	3	6	9							
04	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	408	1	2280	2	N	16	16	1			27
							5010	3	18	9							
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	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT					36

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
02	5964	X	5296	-0-	-668	-0-	305	1	1377	2	N	26	20	1			23
							3585	3	29	9							
03	6603	X	5584	-0-	-1019	-0-	328	1	1696	2	N	3	3	1			23
							3557	3	3	9							
04	6270	X	5439	-0-	-831	-0-	304	1	1603	2	N	8	12	1			19
							3523	3	9	9							
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	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					23

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
02	14308	X	13900	-0-	-408	-0-	13789	2	111	9	N	101	173	1			202
03	15748	X	15256	-0-	-492	-0-	15132	2	124	9	N	113	175	1			140
04	15210	X	14480	-0-	-730	-0-	14402	2	78	9	N	71					211
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	NO RPT	-0-	-15376	-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
02	13412	X	10598	-0-	-2814	-0-	10566	2	32	9	Y	29	49	1			35
03	14818	X	14162	-0-	-656	-0-	14097	2	65	9	Y	59	52	1			42
04	18337	X	18337	-0-	-0-	-0-	18269	2	68	9	Y	62	58	1			46
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	14198	X	NO RPT	-0-	-14198	-0-					Y	NO RPT					41

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
02	8764	X	8259	-0-	-505	-0-	8259	2			N	-0-					60
03	9517	X	9319	-0-	-198	-0-	9319	2			N	-0-					60
04	9210	X	8936	-0-	-274	-0-	8936	2			N	-0-					60
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	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT					1

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
02	15064	X	11351	-0-	-3713	-0-	336	1	11015	2	N	-0-					-0-
03	16554	X	7407	-0-	-9147	-0-	393	1	7014	2	N	-0-					-0-
04	15840	X	3449	-0-	-12391	-0-	391	1	3058	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-12555	-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 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
02	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	308 4171	1 3	2527	2	N	-0-					1
03	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	380 4825	1 3	2990	2	N	-0-					1
04	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	398 4793	1 3	3168	2	N	-0-					1
05	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	435 4931	1 3	3326	2	N	-0-					1
06	7050	X	6559	-0-	-491	-0-	322 3670	1 3	2567	2	N	-0-					1
07	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
02	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	732 36	1 9	8406	2	Y	33	34	1			30
03	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	513 40	1 9	7617	2	Y	36	41	1			25
04	6120	X	3384	-0-	-2736	-0-	260 12	1 9	3112	2	Y	11	17	1			19
05	9579	X	665	-0-	-8914	-0-	620	1	45	9	Y	41	31	1			29
06	4680	X	3236	-0-	-1444	-0-	600 11	1 9	2625	2	Y	10	21	1			18
07	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					18

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	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
02	11676	X	7173	-0-	-4503	-0-	7165	2	8	9	N	7					87
03	12307	X	7227	-0-	-5080	-0-	7175	2	52	9	N	47					134
04	11160	X	6990	-0-	-4170	-0-	285 9	1 9	6696	2	N	8					142
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	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT					174

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
02	12712	X	11883	-0-	-829	-0-	11883	2			N	-0-					31
03	14074	X	13127	-0-	-947	-0-	13061	2	66	9	N	60					91
04	13470	X	12610	-0-	-860	-0-	12537	2	73	9	N	66					157
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	NO RPT	-0-	-13144	-0-					N	NO RPT					53

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
02	20055	X	20055	-0-	-0-	-0-	20053	2	2	9	Y	2	108	1			16
03	23033	X	23033	-0-	-0-	-0-	23013	2	20	9	Y	18	11	1			23
04	20160	X	20121	-0-	-39	-0-	20029	2	92	9	Y	84	18	1			89
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	NO RPT	-0-	-23033	-0-					Y	NO RPT					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
02	6832	X	5529	-0-	-1303	-0-	797	1	4693	2	N	35					337
							39	9									
03	7564	X	6200	-0-	-1364	-0-	883	1	5293	2	N	22	178	1			181
							24	9									
04	6480	X	5422	-0-	-1058	-0-	854	1	4535	2	N	30					211
							33	9									
05	6107	X	5391	-0-	-716	-0-	883	1	4484	2	N	22					233
							24	9									
06	6000	X	2628	-0-	-3372	-0-	854	1	1735	2	N	35					268
							39	9									
07	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					268

TURNER C WELL #: 8H RRCID -> 263787 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7659 - 10269

02	12404	X	11381	-0-	-1023	-0-	257	1	11124	2	N	-0-					-0-
03	12958	X	12485	-0-	-473	-0-	300	1	12185	2	N	-0-					-0-
04	12990	X	11040	-0-	-1950	-0-	299	1	10741	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-12586	-0-					N	NO RPT					-0-

M.T. COLE WELL #: 503H RRCID -> 263791 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8230 - 13313

02	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	315	1	8669	2	Y	148	271	1			135
							163	9									
03	10819	X	9531	-0-	-1288	-0-	445	1	8902	2	Y	167	176	1			126
							184	9									
04	10470	X	7491	-0-	-2979	-0-	446	1	6959	2	Y	78	102	1			102
							86	9									
05	10137	X	7861	-0-	-2276	-0-	341	1	7459	2	Y	55	87	1			70
							61	9									
06	9810	X	7557	-0-	-2253	-0-	315	1	7178	2	Y	58	75	1			53
							64	9									
07	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					Y	NO RPT					53

ROBSON RANCH WELL #: 609H RRCID -> 263882 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9187 - 12270

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	10406	2			N	-0-					-0-
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	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADYS SMITH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263894 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7690 - 11000

02	3752	X	2332	-0-	-1420	-0-	1192	1	1130	2	N	9					169
							10	9									
03	2976	X	2189	-0-	-787	-0-	1319	1	852	2	N	16					185
							18	9									
04	2820	X	1294	-0-	-1526	-0-	1277	1	17	9	N	15					200
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	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					217

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RHODES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7713 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					98
04	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					98
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	0	X	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

02	9800	X	8650	-0-	-1150	-0-	8598	2	52	9	N	47					239
03	10416	X	9498	-0-	-918	-0-	9452	2	46	9	N	42					281
04	9630	X	8910	-0-	-720	-0-	8869	2	41	9	N	37	169	1			149
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	NO RPT	-0-	-9579	-0-					N	NO RPT					238

WINSTON WELL #: A 9 RRCID -> 263939 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7000 - 10372

02	5376	X	5308	-0-	-68	-0-	306	1	1382	2	N	21	17	1			20
							3597	3	23	9							
03	6262	X	5452	-0-	-810	-0-	316	1	1654	2	N	11	3	1			28
							3470	3	12	9							
04	6060	X	5433	-0-	-627	-0-	283	1	1599	2	N	33	19	1			42
							3515	3	36	9							
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	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					33

COLE TRUST STONY WELL #: 15H RRCID -> 263966 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8347 - 12436

02	12768	X	9976	-0-	-2792	-0-	9940	2	36	9	Y	33	54	1			39
03	13981	X	5526	-0-	-8455	-0-	5484	2	42	9	Y	38	47	1			30
04	12390	X	1655	-0-	-10735	-0-	1638	2	17	9	Y	15	26	1			19
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	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					Y	NO RPT					114

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 4 RRCID -> 263973 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7273 - 9795

02	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	9791	2			N	-0-					-0-
03	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	9993	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	9426	-0-	-474	-0-	9426	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-10850	-0-					N	NO RPT					-0-

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 3 RRCID -> 263974 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7252 - 9714

02	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	9767	2			N	-0-					-0-
03	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	10514	2			N	-0-					-0-
04	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	10592	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-10943	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
02	6132	X	4376	-0-	-1756	-0-	4289	2	87	9	N	79					342
03	5518	X	3969	-0-	-1549	-0-	3896	2	73	9	N	66	176	1			232
04	5190	X	4400	-0-	-790	-0-	4328	2	72	9	N	65					297
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	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					423

SANDFORD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264026 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8194 - 11164

02	13076	X	12845	-0-	-231	-0-	12814	2	31	9	Y	28					215
03	14631	X	14631	-0-	-0-	-0-	14563	2	68	9	Y	62	110	1			167
04	13700	X	13700	-0-	-0-	-0-	13657	2	43	9	Y	39					206
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	NO RPT	-0-	-14632	-0-					Y	NO RPT					154

COLE TRUST STONY WELL #: 18H RRCID -> 264129 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7767 - 11442

02	16520	X	15502	-0-	-1018	-0-	15466	2	36	9	Y	33	48	1			36
03	16399	X	16066	-0-	-333	-0-	16007	2	59	9	Y	54	45	1			45
04	17322	X	17322	-0-	-0-	-0-	17202	2	120	9	Y	109	82	1			72
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	NO RPT	-0-	-17887	-0-					Y	NO RPT					54

CLEMENTS PSA WELL #: 13H RRCID -> 264271 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7095 - 11180

02	12964	X	12297	-0-	-667	-0-	12297	3			N	-0-					-0-
03	14136	X	13428	-0-	-708	-0-	13428	3			N	-0-					-0-
04	13560	X	13048	-0-	-512	-0-	13048	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-13609	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: F 4 RRCID -> 264290 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7366 - 9530

02	5544	X	5358	-0-	-186	-0-	134	1	5224	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	5090	-0-	-1048	-0-	123	1	4967	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	4904	-0-	-886	-0-	120	1	4784	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: F 5 RRCID -> 264291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7410 - 9620

02	6412	X	5671	-0-	-741	-0-	142	1	5529	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6701	-0-	-57	-0-	161	1	6540	2	N	-0-					-0-
04	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	149	1	5932	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 35 RRCID -> 264316 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7278 - 11132

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 27 RRCID -> 264347 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7279 - 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
02	14000	X	11777	-0-	-2223	-0-	614	1	4211	2	N	-0-					4
							6952	3									
03	14663	X	12016	-0-	-2647	-0-	667	1	4342	2	N	-0-					4
							7007	3									
04	13410	X	10689	-0-	-2721	-0-	617	1	4008	2	N	-0-					4
							6064	3									
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	NO RPT	-0-	-13051	-0-					N	NO RPT					4

BROWN WELL #: C 46 RRCID -> 264411 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7006 - 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
02	4284	X	638	-0-	-3646	-0-	156	1	182	2	N	-0-					2
							300	3									
03	4743	X	3046	-0-	-1697	-0-	150	1	1108	2	N	-0-					2
							1788	3									
04	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	316	1	2026	2	N	-0-					2
							3065	3									
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	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					2

DEAN WELL #: J 18 RRCID -> 264413 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7064 - 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
02	6608	X	4923	-0-	-1685	-0-	792	1	3327	2	Y	-0-					-0-
							804	3									
03	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	1398	1	5943	2	Y	-0-					-0-
							1292	3									
04	6750	X	6537	-0-	-213	-0-	1296	1	4413	2	Y	-0-					-0-
							828	3									
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	NO RPT	-0-	-8618	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 607H RRCID -> 264414 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8269 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7084	X	1021	-0-	-6063	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-
04	5010	X	2778	-0-	-2232	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
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	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	2604	X	846	-0-	-1758	-0-	21	1	825	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	754	-0-	-2532	-0-	18	1	736	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	765	-0-	-2415	-0-	19	1	746	2	N	-0-					-0-
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	930	X	NO RPT	-0-	-930	-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 34 RRCID -> 264487 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7298 - 11002

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KEN TEICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264763 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6915 - 11315

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
02	3864	X	3762	-0-	-102	-0-	3762	3			Y	-0-					-0-
03	4278	X	3949	-0-	-329	-0-	3949	3			Y	-0-					-0-
04	4140	X	3040	-0-	-1100	-0-	3040	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: B 13 RRCID -> 264780 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7101 - 10507

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
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	118	1	1191	2	Y	-0-					-0-
							288	3									
03	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	191	1	1421	2	Y	-0-					-0-
							309	3									
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	212	1	1336	2	Y	-0-					-0-
							250	3									
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	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 33 RRCID -> 264880 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7218 - 11022

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TURNER C WELL #: 6H RRCID -> 264886 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8123 - 10303

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
02	9856	X	6703	-0-	-3153	-0-	124	1	6579	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	5041	-0-	-4259	-0-	144	1	4897	2	N	-0-					-0-
04	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	144	1	10050	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-10540	-0-					N	NO RPT					-0-

HAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264919 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8329 - 12795

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
02	9156	X	8455	-0-	-701	-0-	8455	2			N	-0-					197
03	10044	X	9568	-0-	-476	-0-	9505	2	63	9	N	57	177	1			77
04	9420	X	8599	-0-	-821	-0-	8599	2			N	-0-					77
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	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					N	NO RPT					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	5992	X	3112	-0-	-2880	-0-	2961	2	151	9	N	137	168	1			43
03	6634	X	3437	-0-	-3197	-0-	3425	2	12	9	N	11					54
04	5820	X	2249	-0-	-3571	-0-	2230	2	19	9	N	17					71
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	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					177

BROWDER WELL #: A 7 RRCID -> 265138 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6975 - 9215

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BROWDER WELL #: A 10 RRCID -> 265252 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6980 - 9458

02	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	394	1	3212	2	N	-0-					2
							5302	3									
03	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	436	1	3502	2	N	-0-					2
							5651	3									
04	9300	X	8765	-0-	-535	-0-	387	1	3334	2	N	-0-					2
							5044	3									
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	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT					2

BROWDER WELL #: A 12 RRCID -> 265253 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6975 - 9228

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GALLAGHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265450 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7864 - 12098

02	13216	X	12101	-0-	-1115	-0-	12101	2			N	-0-					244
03	14384	X	13280	-0-	-1104	-0-	13280	2			N	-0-					244
04	13680	X	12550	-0-	-1130	-0-	12550	2			N	-0-					244
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	NO RPT	-0-	-13392	-0-					N	NO RPT					244

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAYLIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265504 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7839 - 11885

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
02	8372	X	6757	-0-	-1615	-0-	6757	2			N	-0-					261
03	9796	X	6752	-0-	-3044	-0-	6751	2	1	9	N	1					262
04	9480	X	5037	-0-	-4443	-0-	4993	2	44	9	N	40	169	1			133
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	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					139

LANCASTER WELL #: 10H RRCID -> 265621 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6915 - 9745

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
02	7168	X	6140	-0-	-1028	-0-	6140	3			Y	-0-					-0-
03	7936	X	6546	-0-	-1390	-0-	6546	3			Y	-0-					-0-
04	7530	X	6797	-0-	-733	-0-	6797	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 5H RRCID -> 265626 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7017 - 11595

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
02	7896	X	7490	-0-	-406	-0-	7490	3			Y	-0-					-0-
03	8742	X	7651	-0-	-1091	-0-	7651	3			Y	-0-					-0-
04	8400	X	7357	-0-	-1043	-0-	7357	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 15 RRCID -> 265670 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7051 - 10943

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
02	14021	X	14021	-0-	-0-	-0-	686	1	10739	2	Y	-0-					-0-
							2596	3									
03	15810	X	15312	-0-	-498	-0-	726	1	11981	2	Y	-0-					-0-
							2605	3									
04	15300	X	14700	-0-	-600	-0-	724	1	11769	2	Y	-0-					-0-
							2207	3									
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	15531	X	NO RPT	-0-	-15531	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 21 RRCID -> 265675 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7200 - 10260

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
02	8120	X	7153	-0-	-967	-0-	426	1	2538	2	N	-0-					2
							4189	3									
03	9083	X	7944	-0-	-1139	-0-	511	1	2844	2	N	-0-					2
							4589	3									
04	8790	X	8029	-0-	-761	-0-	521	1	2988	2	N	-0-					2
							4520	3									
05	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	513	1	3211	2	N	-0-					2
							4761	3									
06	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	335	1	3048	2	N	-0-					2
							4358	3									
07	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-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 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
02	9436	X	8152	-0-	-1284	-0-	454 4794	1 3	2904	2	N	-0-					2
03	9796	X	9461	-0-	-335	-0-	530 5514	1 3	3417	2	N	-0-					2
04	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	558 5512	1 3	3643	2	N	-0-					2
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	NO RPT	-0-	-10044	-0-					N	NO RPT					2

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
02	9464	X	8600	-0-	-864	-0-	505 5041	1 3	3054	2	N	-0-					3
03	10261	X	9350	-0-	-911	-0-	552 5432	1 3	3366	2	N	-0-					3
04	9720	X	8894	-0-	-826	-0-	523 5040	1 3	3331	2	N	-0-					3
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	NO RPT	-0-	-9517	-0-					N	NO RPT					3

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
02	5936	X	4978	-0-	-958	-0-	441 3262	1 3	1253 22	2 9	N	20					72
03	6107	X	5512	-0-	-595	-0-	500 3384	1 3	1614 14	2 9	N	13	2	1			83
04	5910	X	5127	-0-	-783	-0-	506 3162	1 3	1439 20	2 9	N	18					101
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	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					59

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
02	8204	X	6621	-0-	-1583	-0-	594 4345	1 3	1669 13	2 9	N	12					56
03	8401	X	7403	-0-	-998	-0-	656 4563	1 3	2176 8	2 9	N	7	2	1			61
04	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	740 4721	1 3	2148 12	2 9	N	11					72
05	7750	X	7529	-0-	-221	-0-	814 4667	1 3	2029 19	2 9	N	17	52	1			37
06	7500	X	7302	-0-	-198	-0-	737 4642	1 3	1893 30	2 9	N	27					64
07	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					N	NO RPT					64

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
02	5908	X	5894	-0-	-14	-0-	420	1	5474	2	N	-0-					-0-
03	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	168	1	6809	2	N	-0-					-0-
04	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	296	1	7307	2	N	-0-					-0-
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	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
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
02	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	375	1	5853	2	Y	32	70	1			77
							35	9									
03	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	461	1	6323	2	Y	40	49	1			68
							44	9									
04	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	453	1	5667	2	Y	28					96
							31	9									
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	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					110

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
02	8008	X	7012	-0-	-996	-0-	535	1	6477	2	N	-0-					-0-
03	7905	X	6676	-0-	-1229	-0-	577	1	6099	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	6299	-0-	-841	-0-	531	1	5768	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7750	-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
02	5684	X	5203	-0-	-481	-0-	194	1	1390	2	N	1					18
							3618	3	1	9							
03	6293	X	5540	-0-	-753	-0-	131	1	1746	2	N	2	2	1			18
							3661	3	2	9							
04	6150	X	5326	-0-	-824	-0-	133	1	1623	2	N	2					20
							3568	3	2	9							
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	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					23

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
02	5208	X	4700	-0-	-508	-0-	139	1	1265	2	N	2					27
							3294	3	2	9							
03	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	169	1	2137	2	N	3	1	1			29
							4481	3	3	9							
04	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	152	1	1856	2	N	2					31
							4079	3	2	9							
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	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
02	13888	X	11535	-0-	-2353	-0-	393	1	4203	2	N	-0-					4
							6939	3									
03	15376	X	12799	-0-	-2577	-0-	402	1	4743	2	N	-0-					4
							7654	3									
04	14160	X	12943	-0-	-1217	-0-	350	1	5011	2	N	-0-					4
							7582	3									
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	NO RPT	-0-	-13361	-0-					N	NO RPT					4

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
02	13608	X	12545	-0-	-1063	-0-	405	1	4580	2	N	-0-					4
							7560	3									
03	15066	X	13233	-0-	-1833	-0-	481	1	4879	2	N	-0-					4
							7873	3									
04	14490	X	13579	-0-	-911	-0-	504	1	5203	2	N	-0-					4
							7872	3									
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	NO RPT	-0-	-14043	-0-					N	NO RPT					4

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
02	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	213	1	1345	2	N	-0-					1
							2220	3									
03	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	217	1	1456	2	N	-0-					1
							2349	3									
04	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	248	1	1745	2	N	-0-					1
							2640	3									
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	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					2

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
02	7952	X	6549	-0-	-1403	-0-	356	1	2336	2	N	-0-					2
							3857	3									
03	8339	X	7547	-0-	-792	-0-	394	1	2737	2	N	-0-					2
							4416	3									
04	7950	X	7486	-0-	-464	-0-	399	1	2820	2	N	-0-					2
							4267	3									
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	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	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 #: 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
02	4928	X	4466	-0-	-462	-0-	487	1	3968	2	Y	10					34
							11	9									
03	5456	X	5037	-0-	-419	-0-	652	1	4377	2	Y	7					41
							8	9									
04	5190	X	5013	-0-	-177	-0-	462	1	4541	2	Y	9					50
							10	9									
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	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					37

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
02	2800	X	1510	-0-	-1290	-0-	60	1	1439	2	Y	10					34
							11	9									
03	2728	X	1320	-0-	-1408	-0-	200	1	1112	2	Y	7					41
							8	9									
04	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	333	1	2239	2	Y	9					50
							10	9									
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	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					37

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
02	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	609	1	5143	2	Y	10					34
							11	9									
03	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	888	1	5607	2	Y	7					41
							8	9									
04	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	685	1	5275	2	Y	9					50
							10	9									
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	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					37

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
02	4928	X	4293	-0-	-635	-0-	446	1	3836	2	Y	10					34
							11	9									
03	5394	X	4947	-0-	-447	-0-	679	1	4260	2	Y	7					41
							8	9									
04	4950	X	4434	-0-	-516	-0-	503	1	3921	2	Y	9					50
							10	9									
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	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
02	3892	X	3472	-0-	-420	-0-	442	1	2440	2	Y	-0-					-0-
							590	3									
03	4309	X	3372	-0-	-937	-0-	511	1	2350	2	Y	-0-					-0-
							511	3									
04	3780	X	2984	-0-	-796	-0-	559	1	2042	2	Y	-0-					-0-
							383	3									
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	NO RPT	-0-	-3844	-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
02	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	827	1	3650	2	Y	-0-					-0-
							883	3									
03	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	1053	1	3963	2	Y	-0-					-0-
							862	3									
04	5430	X	5037	-0-	-393	-0-	862	1	3516	2	Y	-0-					-0-
							659	3									
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	NO RPT	-0-	-5828	-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
02	16800	X	15165	-0-	-1635	-0-	15035	2	130	9	Y	118	65	1			150
03	18600	X	15385	-0-	-3215	-0-	15385	2			Y	-0-	58	1			92
04	17460	X	15734	-0-	-1726	-0-	15733	2	1	9	Y	1	36	1			57
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	NO RPT	-0-	-16802	-0-					Y	NO RPT					82

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
02	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	410	1	3168	2	N	1					19
							8246	3	1	9							
03	13471	X	13471	-0-	-0-	-0-	307	1	4250	2	N	2	3	1			18
							8912	3	2	9							
04	12660	X	9898	-0-	-2762	-0-	291	1	3003	2	N	3					21
							6601	3	3	9							
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	NO RPT	-0-	-13485	-0-					N	NO RPT					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
02	6804	X	6019	-0-	-785	-0-	292 1115	1 3	4612	2	Y	-0-					-0-
03	7533	X	6504	-0-	-1029	-0-	302 1108	1 3	5094	2	Y	-0-					-0-
04	7080	X	6479	-0-	-601	-0-	304 975	1 3	5200	2	Y	-0-					-0-
05	6665	X	6606	-0-	-59	-0-	346 822	1 3	5438	2	Y	-0-					-0-
06	6450	X	5848	-0-	-602	-0-	274 632	1 3	4942	2	Y	-0-					-0-
07	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-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
02	4200	X	3935	-0-	-265	-0-	174 732	1 3	3029	2	Y	-0-					-0-
03	4650	X	4521	-0-	-129	-0-	249 763	1 3	3509	2	Y	-0-					-0-
04	4350	X	3939	-0-	-411	-0-	256 582	1 3	3101	2	Y	-0-					-0-
05	4371	X	3969	-0-	-402	-0-	219 492	1 3	3258	2	Y	-0-					-0-
06	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	369 572	1 3	4472	2	Y	-0-					-0-
07	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-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
02	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	565 5576	1 3	3378	2	N	-0-					2
03	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	676 6273	1 3	3887	2	N	-0-					2
04	10290	X	9606	-0-	-684	-0-	660 5386	1 3	3560	2	N	-0-					2
05	10633	X	10053	-0-	-580	-0-	616 5636	1 3	3801	2	N	-0-					2
06	10500	X	9082	-0-	-1418	-0-	412 5102	1 3	3568	2	N	-0-					2
07	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					N	NO RPT					2

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
02	5208	X	5201	-0-	-7	-0-	254 3081	1 3	1866	2	N	-0-					1
03	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	322 3450	1 3	2138	2	N	-0-					1
04	5820	X	4487	-0-	-1333	-0-	268 2540	1 3	1679	2	N	-0-					1
05	6014	X	4677	-0-	-1337	-0-	275 2629	1 3	1773	2	N	-0-					1
06	5730	X	4999	-0-	-731	-0-	249 2795	1 3	1955	2	N	-0-					1
07	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
02	6160	X	5541	-0-	-619	-0-	923	1	3719	2	Y	-0-					-0-
							899	3									
03	6851	X	5069	-0-	-1782	-0-	899	1	3425	2	Y	-0-					-0-
							745	3									
04	6630	X	5608	-0-	-1022	-0-	820	1	4032	2	Y	-0-					-0-
							756	3									
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	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
02	6608	X	6502	-0-	-106	-0-	6466	2	36	9	N	33					108
03	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	7169	2	50	9	N	45					153
04	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6643	2	22	9	N	20					173
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	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					37

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
02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	489	1	1145	2	Y	-0-					-0-
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	589	1	1389	2	Y	-0-					-0-
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	496	1	697	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1240	-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
02	12432	X	11462	-0-	-970	-0-	1116	1	10346	2	Y	-0-					-0-
03	13330	X	13322	-0-	-8	-0-	1376	1	11946	2	Y	-0-					-0-
04	12900	X	11064	-0-	-1836	-0-	1268	1	9796	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-13330	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	9548	X	8991	-0-	-557	-0-	8917	2	74	9	N	67					192
03	10416	X	9846	-0-	-570	-0-	9787	2	59	9	N	54					246
04	10500	X	8714	-0-	-1786	-0-	8641	2	73	9	N	66	172	1			140
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	NO RPT	-0-	-9951	-0-					N	NO RPT					225

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
02	9548	X	7678	-0-	-1870	-0-	228	1	7439	2	N	10					191
							11	9									
03	10571	X	8633	-0-	-1938	-0-	256	1	8375	2	N	2					193
							2	9									
04	9660	X	8926	-0-	-734	-0-	8915	2	11	9	N	10					203
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	NO RPT	-0-	-9238	-0-					N	NO RPT					48

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
02	5628	X	5392	-0-	-236	-0-	562	1	4819	2	Y	10					34
							11	9									
03	6200	X	6026	-0-	-174	-0-	835	1	5183	2	Y	7					41
							8	9									
04	5730	X	5429	-0-	-301	-0-	620	1	4799	2	Y	9					50
							10	9									
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	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					37

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
02	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	8708	2	40	9	N	36	174	1			104
03	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	9432	2	70	9	N	64					168
04	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	9027	2	75	9	N	68					236
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	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					148

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
02	12040	X	11040	-0-	-1000	-0-	11031	2	9	9	N	8	169	1			79
03	13578	X	12497	-0-	-1081	-0-	12482	2	15	9	N	14					93
04	13560	X	11349	-0-	-2211	-0-	11330	2	19	9	N	17					110
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	NO RPT	-0-	-12493	-0-					N	NO RPT					140

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
02	17892	X	17752	-0-	-140	-0-	17680	2	72	9	Y	65	44	1			109
03	20558	X	20558	-0-	-0-	-0-	20378	2	180	9	Y	164	58	1			215
04	18060	X	17984	-0-	-76	-0-	17751	2	233	9	Y	212	105	1			322
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	NO RPT	-0-	-20553	-0-					Y	NO RPT					182

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

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
02	14644	X	9376	-0-	-5268	-0-	9198	2	178	9	Y	162	80	1			184
03	16120	X	3008	-0-	-13112	-0-	60	1	2948	2	Y	-0-	71	1			113
04	15810	X	14773	-0-	-1037	-0-	513	1	14259	2	Y	1	44	1			70
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-15252	-0-					Y	NO RPT					9

T.R.W.D. WELL #: A 7 RRCID -> 265908 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7235 - 9619

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
02	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	717	1	5320	2	Y	-0-					-0-
03	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	799	1	6843	2	Y	-0-					-0-
04	6450	X	6131	-0-	-319	-0-	811	1	5320	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					-0-

CZEWSKI A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266068 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7663 - 13699

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
02	19852	X	17216	-0-	-2636	-0-	17186	2	30	9	N	27					242
03	21266	X	19233	-0-	-2033	-0-	19219	2	14	9	N	13					255
04	19740	X	19476	-0-	-264	-0-	19436	2	40	9	N	36	172	1			119
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	NO RPT	-0-	-20119	-0-					N	NO RPT					229

BRICE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 266383 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6825 - 11157

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
02	10360	X	9784	-0-	-576	-0-	9784	3			N	-0-					-0-
03	11191	X	10813	-0-	-378	-0-	10813	3			N	-0-					-0-
04	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	10349	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-10819	-0-					N	NO RPT					-0-

O'DOWD UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 266384 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 6885 - 11005

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
02	15232	X	15232	-0-	-0-	-0-	15232	3			N	-0-					-0-
03	15114	X	15114	-0-	-0-	-0-	15113	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	15030	X	14936	-0-	-94	-0-	14936	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-16864	-0-					N	NO RPT					-0-

KING WELL #: 14 H RRCID -> 266408 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 7332 - 11885

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
02	5068	X	4865	-0-	-203	-0-	4865	3			N	-0-					-0-
03	5611	X	5183	-0-	-428	-0-	5183	3			N	-0-					-0-
04	5430	X	4916	-0-	-514	-0-	4916	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5394	-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
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	283	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
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	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: D 9 RRCID -> 266577 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6886 - 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
02	5992	X	3489	-0-	-2503	-0-	304	1	3184	2	N	1					18
							1	9									
03	6634	X	2501	-0-	-4133	-0-	291	1	2210	2	N	-0-	10	1			8
04	6570	X	6057	-0-	-513	-0-	285	1	5771	2	N	1					9
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					9

WINSTON WELL #: D 22 RRCID -> 266578 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7099 - 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
02	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	392	1	5733	2	N	11					46
							12	9									
03	5859	X	2737	-0-	-3122	-0-	384	1	2352	2	N	1	32	1			15
							1	9									
04	6930	X	1700	-0-	-5230	-0-	21	1	1672	2	N	6					21
							7	9									
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	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					30

WINSTON WELL #: E 8 RRCID -> 266579 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6908 - 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
02	6020	X	5470	-0-	-550	-0-	292	1	5176	2	N	2					16
							2	9									
03	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	362	1	6815	2	N	1	10	1			7
							1	9									
04	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	446	1	6660	2	N	-0-					7
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	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					7

WINSTON WELL #: E 18 RRCID -> 266581 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6909 - 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
02	6020	X	5679	-0-	-341	-0-	309	1	5370	2	N	-0-					9
03	6727	X	5790	-0-	-937	-0-	316	1	5473	2	N	1	5	1			5
							1	9									
04	6960	X	5738	-0-	-1222	-0-	322	1	5416	2	N	-0-					5
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	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
E. JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266633 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7693 - 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
02	8316	X	8043	-0-	-273	-0-	8028	2	15	9	N	14					102
03	9114	X	8965	-0-	-149	-0-	8951	2	14	9	N	13					115
04	8730	X	8469	-0-	-261	-0-	8460	2	9	9	N	8					123
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	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					138

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
02	13944	X	13299	-0-	-645	-0-	13271	2	28	9	N	25					267
03	15314	X	14450	-0-	-864	-0-	14425	2	25	9	N	23					290
04	14227	X	14227	-0-	-0-	-0-	14216	2	11	9	N	10					300
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	NO RPT	-0-	-14725	-0-					N	NO RPT					323

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
02	18676	X	17930	-0-	-746	-0-	17930	2			N	-0-					-0-
03	19592	X	19058	-0-	-534	-0-	19058	2			N	-0-					-0-
04	19230	X	18412	-0-	-818	-0-	18412	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-19840	-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
02	13244	X	12475	-0-	-769	-0-	12475	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	12583	-0-	-1956	-0-	12583	2			N	-0-					-0-
04	14220	X	13086	-0-	-1134	-0-	13086	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-13826	-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
02	1960	X	1025	-0-	-935	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
04	2010	X	614	-0-	-1396	-0-	15	1	599	2	N	-0-					-0-
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	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-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
02	6104	X	5771	-0-	-333	-0-	378	1	5393	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	4038	-0-	-2720	-0-	230	1	3808	2	N	-0-					-0-
04	6480	X	4194	-0-	-2286	-0-	158	1	4036	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6386	-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
02	10528	X	9956	-0-	-572	-0-	9846	2	110	9	Y	100	91	1			124
03	11656	X	10862	-0-	-794	-0-	10753	2	109	9	Y	99	92	1			131
04	10590	X	10312	-0-	-278	-0-	10222	2	90	9	Y	82	91	1			122
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	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					Y	NO RPT					115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
02	15288	X	13478	-0-	-1810	-0-	13478	3			N	-0-					-0-
03	16740	X	14336	-0-	-2404	-0-	14336	3			N	-0-					-0-
04	16200	X	14238	-0-	-1962	-0-	14238	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-14911	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	11474	2	147	9	Y	134	358	1			169
03	12772	X	12400	-0-	-372	-0-	12243	2	157	9	Y	143	172	1			140
04	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	12226	2	133	9	Y	121					261
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	NO RPT	-0-	-12803	-0-					Y	NO RPT					307

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
02	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	10629	2	110	9	Y	100	92	1			124
03	11253	X	11247	-0-	-6	-0-	11138	2	109	9	Y	99	92	1			131
04	12000	X	10150	-0-	-1850	-0-	10051	2	99	9	Y	90	93	1			128
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	NO RPT	-0-	-11284	-0-					Y	NO RPT					105

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
02	17332	X	15696	-0-	-1636	-0-	15631	2	65	9	N	59					257
03	18383	X	17114	-0-	-1269	-0-	17067	2	47	9	N	43					300
04	18510	X	15468	-0-	-3042	-0-	15455	2	13	9	N	12	170	1			142
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	NO RPT	-0-	-17391	-0-					N	NO RPT					237

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
02	6552	X	6329	-0-	-223	-0-	6329	3			N	-0-					-0-
03	7254	X	6727	-0-	-527	-0-	6726	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7020	X	6404	-0-	-616	-0-	6404	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7006	-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
02	18928	X	17683	-0-	-1245	-0-	17683	3			N	-0-					-0-
03	20119	X	19153	-0-	-966	-0-	19152	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	18660	X	18062	-0-	-598	-0-	18062	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-19592	-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
02	13972	X	11904	-0-	-2068	-0-	11904	2			N	-0-					-0-
03	15252	X	13815	-0-	-1437	-0-	13815	2			N	-0-					-0-
04	14760	X	8601	-0-	-6159	-0-	8601	2			N	-0-					-0-
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	13826	X	NO RPT	-0-	-13826	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

CHEEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268158 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7527 - 12067

02	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	700	1	5096	2	N	60					176
							66	9									
03	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	775	1	4229	2	N	27					203
							30	9									
04	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	750	1	6696	2	N	63					266
							69	9									
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	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					132

PATE BONE RANCH PSA WELL #: 2 H RRCID -> 268361 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6841 - 10531

02	12376	X	11739	-0-	-637	-0-	11739	3			N	-0-					-0-
03	13702	X	12555	-0-	-1147	-0-	12555	3			N	-0-					-0-
04	12360	X	11983	-0-	-377	-0-	11983	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-12989	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER, B.S. JR WELL #: 6H RRCID -> 269113 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7950 - 10106

02	7336	X	6554	-0-	-782	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7600	-0-	-522	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
04	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER, B.S. JR WELL #: 7H RRCID -> 269213 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8075 - 10490

02	8932	X	8476	-0-	-456	-0-	8476	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	7776	-0-	-1865	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	7436	-0-	-2194	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-9393	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER, B.S. JR WELL #: 8H RRCID -> 269347 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7975 - 9958

02	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8823	2			N	-0-					8
03	9300	X	9265	-0-	-35	-0-	9265	2			N	-0-					8
04	9390	X	9321	-0-	-69	-0-	9321	2			N	-0-					8
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	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					N	NO RPT					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HOFERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269417 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7965 - 11635

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
02	9072	X	8529	-0-	-543	-0-	8519	2	10	9	N	9					218
03	9796	X	9651	-0-	-145	-0-	9615	2	36	9	N	33	167	1			84
04	9480	X	9019	-0-	-461	-0-	8984	2	35	9	N	32					116
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	NO RPT	-0-	-9641	-0-					N	NO RPT					144

TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269611 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7351 - 11765

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
02	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	10730	2	25	9	N	23					174
03	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	12027	2	33	9	N	30					204
04	11430	X	10056	-0-	-1374	-0-	10031	2	25	9	N	23					227
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	NO RPT	-0-	-12059	-0-					N	NO RPT					227

B. FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269699 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8043 - 14895

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
02	11476	X	11476	-0-	-0-	-0-	812	1	10606	2	N	53					323
							58	9									
03	13064	X	13064	-0-	-0-	-0-	899	1	12122	2	N	39					362
							43	9									
04	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	870	1	9955	2	N	17	166	1			213
							19	9									
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	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					243

MCFARLAND WELL #: G 4 RRCID -> 269894 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6857 - 10498

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
02	10444	X	8269	-0-	-2175	-0-	345	1	2196	2	N	10					67
							5717	3	11	9							
03	9920	X	8197	-0-	-1723	-0-	386	1	2520	2	N	6	4	1			69
							5284	3	7	9							
04	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	405	1	3133	2	N	6	44	1			31
							6885	3	7	9							
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	NO RPT	-0-	-10788	-0-					N	NO RPT					64

MCFARLAND WELL #: E 13 RRCID -> 269900 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6705 - 11032

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
02	8652	X	5630	-0-	-3022	-0-	301	1	1476	2	N	10	8	1			19
							3842	3	11	9							
03	9579	X	7518	-0-	-2061	-0-	332	1	2316	2	N	12	20	1			11
							4857	3	13	9							
04	8550	X	6352	-0-	-2198	-0-	343	1	1876	2	N	8					19
							4124	3	9	9							
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	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					8

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
02	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	8521	2	3	9	N	3					187
03	10429	X	10429	-0-	-0-	-0-	10401	2	28	9	N	25					212
04	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	9832	2	30	9	N	27	187	1			52
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	NO RPT	-0-	-10416	-0-					N	NO RPT					55

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
02	4116	X	3193	-0-	-923	-0-	797	1	2353	2	N	39					152
							43	9									
03	4278	X	4152	-0-	-126	-0-	883	1	3194	2	N	68	167	1			53
							75	9									
04	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	854	1	2679	2	N	81					134
							89	9									
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	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					211

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
02	9632	X	6302	-0-	-3330	-0-	142	1	6153	2	Y	6					22
							7	9									
03	10478	X	444	-0-	-10034	-0-	443	2	1	9	Y	1					23
04	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	120	1	8277	2	Y	40					63
							44	9									
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	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT					88

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
02	13076	X	12090	-0-	-986	-0-	12076	2	14	9	Y	13					36
03	14291	X	13240	-0-	-1051	-0-	13239	2	1	9	Y	1					37
04	13560	X	12191	-0-	-1369	-0-	12103	2	88	9	Y	80					117
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	NO RPT	-0-	-13392	-0-					Y	NO RPT					170

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
02	7420	X	5835	-0-	-1585	-0-	1192	1	4631	2	N	11	172	1			111
							12	9									
03	8215	X	7533	-0-	-682	-0-	1319	1	6134	2	N	73					184
							80	9									
04	6960	X	4348	-0-	-2612	-0-	1277	1	3026	2	N	41	167	1			58
							45	9									
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	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					58

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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

02	6328	X	4291	-0-	-2037	-0-	205	1	1131	2	N	10	9	1			17
							2944	3	11	9							
03	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	260	1	1829	2	N	12	19	1			10
							3835	3	13	9							
04	4950	X	4930	-0-	-20	-0-	259	1	1457	2	N	12					22
							3201	3	13	9							
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	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					11

COCANOUGHER 287 WELL #: 10H RRCID -> 270078 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7876 - 11446

02	12908	X	8950	-0-	-3958	-0-	8932	2	18	9	N	16					132
03	13981	X	12040	-0-	-1941	-0-	12000	2	40	9	N	36					168
04	13140	X	11160	-0-	-1980	-0-	11115	2	45	9	N	41					209
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	NO RPT	-0-	-12028	-0-					N	NO RPT					100

EAST TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270176 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7450 - 11943

02	14084	X	3125	-0-	-10959	-0-	655	1	2448	2	N	20					307
							22	9									
03	11842	X	3182	-0-	-8660	-0-	883	1	2251	2	N	44	171	1			180
							48	9									
04	11460	X	1534	-0-	-9926	-0-	820	1	694	2	N	18					198
							20	9									
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	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					328

COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270179 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7100 - 13744

02	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	12453	2	196	9	N	178					358
03	13366	X	13366	-0-	-0-	-0-	13135	2	231	9	N	210	345	1			223
04	13038	X	13038	-0-	-0-	-0-	12844	2	194	9	N	176	171	1			228
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	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					268

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
02	2632	X	2615	-0-	-17	-0-	181	1	1960	2	Y	-0-					-0-
							474	3									
03	3441	X	2839	-0-	-602	-0-	198	1	2169	2	Y	-0-					-0-
							472	3									
04	3330	X	2966	-0-	-364	-0-	204	1	2326	2	Y	-0-					-0-
							436	3									
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	NO RPT	-0-	-3069	-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
02	10024	X	7862	-0-	-2162	-0-	519	1	7315	2	Y	25	43	1			51
							28	9									
03	8773	X	8669	-0-	-104	-0-	521	1	8130	2	Y	16	18	1			49
							18	9									
04	9390	X	8699	-0-	-691	-0-	495	1	8198	2	Y	5					54
							6	9									
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	NO RPT	-0-	-8990	-0-					Y	NO RPT					43

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
02	4956	X	4936	-0-	-20	-0-	304	1	4593	2	Y	35	83	1			81
							39	9									
03	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	342	1	4921	2	Y	139	121	1			99
							153	9									
04	5610	X	5155	-0-	-455	-0-	336	1	4785	2	Y	31					130
							34	9									
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	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					136

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
02	12012	X	11161	-0-	-851	-0-	1032	1	10129	2	N	-0-					61
03	13268	X	12174	-0-	-1094	-0-	1135	1	11000	2	N	35					96
							39	9									
04	12630	X	12161	-0-	-469	-0-	918	1	11173	2	N	64					160
							70	9									
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	12555	X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					N	NO RPT					90

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
02	7560	X	5116	-0-	-2444	-0-	135	1	1879	2	N	-0-			2
							3102	3							
03	8370	X	3124	-0-	-5246	-0-	223	1	1110	2	N	-0-			2
							1791	3							
04	7530	X	2760	-0-	-4770	-0-	172	1	1030	2	N	-0-			2
							1558	3							
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	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT			2

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
02	11396	X	7096	-0-	-4300	-0-	682	1	2420	2	N	-0-			3
							3994	3							
03	12617	X	6167	-0-	-6450	-0-	284	1	2251	2	N	-0-			3
							3632	3							
04	11790	X	6859	-0-	-4931	-0-	353	1	2589	2	N	-0-			3
							3917	3							
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	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT			3

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
02	13048	X	11207	-0-	-1841	-0-	992	1	10215	2	N	-0-			-0-
03	14246	X	14246	-0-	-0-	-0-	1358	1	12888	2	N	-0-			-0-
04	17350	X	17350	-0-	-0-	-0-	955	1	16395	2	N	-0-			-0-
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	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
02	3332	X	2755	-0-	-577	-0-	236	1	2519	2	N	-0-			-0-
03	3689	X	2382	-0-	-1307	-0-	92	1	2290	2	N	-0-			-0-
04	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	388	1	6243	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-5735	-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
02	5208	X	4959	-0-	-249	-0-	350	1	3712	2	Y	-0-			-0-
							897	3							
03	5828	X	5638	-0-	-190	-0-	392	1	4309	2	Y	-0-			-0-
							937	3							
04	5640	X	5363	-0-	-277	-0-	368	1	4206	2	Y	-0-			-0-
							789	3							
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	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
02	18340	X	14703	-0-	-3637	-0-	14558	2	145	9	N	132	198	1			154
03	20305	X	17497	-0-	-2808	-0-	17345	2	152	9	N	138					292
04	19650	X	15068	-0-	-4582	-0-	14978	2	90	9	N	82	190	1			184
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	NO RPT	-0-	-17484	-0-					N	NO RPT					198

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
02	18452	X	17220	-0-	-1232	-0-	17175	2	45	9	Y	41					119
03	20150	X	18424	-0-	-1726	-0-	18360	2	64	9	Y	58	70	1			107
04	19110	X	17694	-0-	-1416	-0-	17666	2	28	9	Y	25					132
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	NO RPT	-0-	-18476	-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
02	12844	X	12844	-0-	-0-	-0-	12752	2	92	9	N	84	198	1			106
03	13854	X	13854	-0-	-0-	-0-	13758	2	96	9	N	87					193
04	13687	X	13687	-0-	-0-	-0-	13613	2	74	9	N	67	186	1			74
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	NO RPT	-0-	-14229	-0-					N	NO RPT					206

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
02	13132	X	12709	-0-	-423	-0-	12614	2	95	9	N	86					191
03	14105	X	13565	-0-	-540	-0-	13564	2	1	9	N	1	164	1			28
04	13650	X	12630	-0-	-1020	-0-	12630	2			N	-0-					28
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	NO RPT	-0-	-14074	-0-					N	NO RPT					87

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
02	20020	X	16642	-0-	-3378	-0-	16510	2	132	9	N	120	195	1			204
03	22258	X	19633	-0-	-2625	-0-	19512	2	121	9	N	110					314
04	21540	X	20074	-0-	-1466	-0-	19973	2	101	9	N	92	183	1			223
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	20739	X	NO RPT	-0-	-20739	-0-					N	NO RPT					223

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
02	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	631	1	7519	2	N	22					162
							24	9									
03	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	699	1	8857	2	N	3					165
							3	9									
04	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	690	1	9167	2	N	36					201
							40	9									
05	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	713	1	9221	2	N	56	56	1			201
							62	9									
06	9240	X	9112	-0-	-128	-0-	690	1	8402	2	N	18	176	1			43
							20	9									
07	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT					43

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
02	2100	X	520	-0-	-1580	-0-	70	1	450	2	N	-0-					212
03	837	X	174	-0-	-663	-0-	29	1	145	2	N	-0-					212
04	3000	N	7981	-0-	4981	4981	564	1	7417	2	N	-0-					212
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	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	11863					N	NO RPT					212

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
02	7476	X	4134	-0-	-3342	-0-	797	1	3320	2	N	15					151
							17	9									
03	8277	X	3029	-0-	-5248	-0-	883	1	2134	2	N	11					162
							12	9									
04	5970	X	4156	-0-	-1814	-0-	854	1	3266	2	N	33					195
							36	9									
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	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					52

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
02	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	228	1	1486	2	N	11					66
							3867	3	12	9							
03	6417	X	4146	-0-	-2271	-0-	214	1	1268	2	N	5	3	1			68
							2658	3	6	9							
04	6210	X	2228	-0-	-3982	-0-	129	1	654	2	N	6	44	1			30
							1438	3	7	9							
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	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					48

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
02	14168	X	12227	-0-	-1941	-0-	12135	2	92	9	N	84	196	1			103
03	15655	X	15230	-0-	-425	-0-	15151	2	79	9	N	72					175
04	15150	X	14697	-0-	-453	-0-	14639	2	58	9	N	53					228
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	NO RPT	-0-	-15221	-0-					N	NO RPT					154

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
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	102	1	857	2	N	33					160
							36	9									
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	72	1	518	2	N	68					228
							75	9									
04	750	N	415	-0-	-335	-0-	7	1	349	2	N	54	186	1			96
							59	9									
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	NO RPT	-0-	-434	-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
02	4060	X	3691	-0-	-369	-0-	256	1	2766	2	Y	-0-					-0-
							669	3									
03	4712	X	4374	-0-	-338	-0-	305	1	3342	2	Y	-0-					-0-
							727	3									
04	4560	X	4151	-0-	-409	-0-	286	1	3255	2	Y	-0-					-0-
							610	3									
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	NO RPT	-0-	-4371	-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
02	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	11707	2	73	9	N	66	173	1			192
03	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	12792	2	135	9	N	123					315
04	12433	X	12433	-0-	-0-	-0-	12366	2	67	9	N	61	172	1			204
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	NO RPT	-0-	-13051	-0-					N	NO RPT					313

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
02	16380	X	14933	-0-	-1447	-0-	14933	2			N	-0-					589
03	17732	X	16718	-0-	-1014	-0-	16498	2	220	9	N	200	176	1			613
04	16590	X	15389	-0-	-1201	-0-	15389	2			N	-0-					613
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	NO RPT	-0-	-16709	-0-					N	NO RPT					598

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
02	9380	X	7626	-0-	-1754	-0-	324	1	2018	2	N	28					39
							5253	3	31	9							
03	10385	X	7791	-0-	-2594	-0-	419	1	2379	2	N	3	4	1			38
							4990	3	3	9							
04	9990	X	7849	-0-	-2141	-0-	413	1	2323	2	N	7	20	1			25
							5105	3	8	9							
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	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT					38

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
02	10948	X	10510	-0-	-438	-0-	499	1	2771	2	N	24					36
							7214	3	26	9							
03	12307	X	11357	-0-	-950	-0-	580	1	3477	2	N	6	4	1			38
							7293	3	7	9							
04	11910	X	10590	-0-	-1320	-0-	581	1	3127	2	N	8	20	1			26
							6873	3	9	9							
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	NO RPT	-0-	-11625	-0-					N	NO RPT					39

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
02	11704	X	10545	-0-	-1159	-0-	3978	2	6567	3	N	-0-					3
03	12307	X	11171	-0-	-1136	-0-	4274	2	6897	3	N	-0-					3
04	11250	X	9489	-0-	-1761	-0-	3776	2	5713	3	N	-0-					3
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	NO RPT	-0-	-11687	-0-					N	NO RPT					4

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
02	11987	X	11987	-0-	-0-	-0-	11917	2	70	9	Y	64					124
03	13057	X	13057	-0-	-0-	-0-	12973	2	84	9	Y	76	127	1			73
04	12630	X	12372	-0-	-258	-0-	12294	2	78	9	Y	71					144
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	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					Y	NO RPT					97

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
02	15540	X	13355	-0-	-2185	-0-	5038	2	8317	3	N	-0-					4
03	16306	X	13521	-0-	-2785	-0-	5173	2	8348	3	N	-0-					4
04	15090	X	6989	-0-	-8101	-0-	2781	2	4208	3	N	-0-					4
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	NO RPT	-0-	-14787	-0-					N	NO RPT					4

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
02	14140	X	13040	-0-	-1100	-0-	13040	2			N	-0-					253
03	15655	X	14088	-0-	-1567	-0-	14088	2			N	-0-					253
04	14340	X	12637	-0-	-1703	-0-	12637	2			N	-0-					253
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	NO RPT	-0-	-14446	-0-					N	NO RPT					253

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
02	32536	X	27633	-0-	-4903	-0-	414	1	27219	2	N	-0-					-0-
03	33852	X	30194	-0-	-3658	-0-	458	1	29736	2	N	-0-					-0-
04	31830	X	25970	-0-	-5860	-0-	439	1	25531	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-30597	-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
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	398	2	1	9	Y	1					35
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	387	2	3	9	Y	3	7	1			31
04	420	N	390	-0-	-30	-0-	386	2	4	9	Y	4					35
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	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					31

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
02	12684	X	11632	-0-	-1052	-0-	1243 2023	1 3	8366	2	Y	-0-					-0-
03	14105	X	12412	-0-	-1693	-0-	1383 1970	1 3	9059	2	Y	-0-					-0-
04	13650	X	12664	-0-	-986	-0-	1379 1782	1 3	9503	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-13082	-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
02	10248	X	10177	-0-	-71	-0-	1003 1786	1 3	7388	2	Y	-0-					-0-
03	12121	X	11450	-0-	-671	-0-	1113 1846	1 3	8491	2	Y	-0-					-0-
04	11730	X	11006	-0-	-724	-0-	1133 1559	1 3	8314	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-11439	-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
02	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	797 54	1 9	8893	2	N	49	170	1			197
03	11005	X	10839	-0-	-166	-0-	883 92	1 9	9864	2	N	84					281
04	10650	X	9559	-0-	-1091	-0-	854 76	1 9	8629	2	N	69	174	1			176
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	NO RPT	-0-	-10850	-0-					N	NO RPT					319

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
02	14644	X	11921	-0-	-2723	-0-	633 7030	1 3	4258	2	N	-0-					4
03	15376	X	14796	-0-	-580	-0-	743 8676	1 3	5377	2	N	-0-					4
04	14328	X	14328	-0-	-0-	-0-	766 8165	1 3	5397	2	N	-0-					4
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	NO RPT	-0-	-14818	-0-					N	NO RPT					4

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
02	7728	X	7708	-0-	-20	-0-	330	1	7331	2	Y	43					152
							47	9									
03	9951	X	7962	-0-	-1989	-0-	361	1	7557	2	Y	40	58	1			134
							44	9									
04	9630	X	7407	-0-	-2223	-0-	346	1	7026	2	Y	32	59	1			107
							35	9									
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	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					114

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
02	8344	X	7881	-0-	-463	-0-	365	1	7469	2	Y	43					162
							47	9									
03	8928	X	8926	-0-	-2	-0-	400	1	8482	2	Y	40	62	1			140
							44	9									
04	8400	X	8348	-0-	-52	-0-	374	1	7939	2	Y	32	61	1			111
							35	9									
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	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					116

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
02	10674	X	10674	-0-	-0-	-0-	783	1	9824	2	Y	61	62	1			44
							67	9									
03	12352	X	12352	-0-	-0-	-0-	873	1	11453	2	Y	24	41	1			27
							26	9									
04	14814	X	14814	-0-	-0-	-0-	854	1	13948	2	Y	11	20	1			18
							12	9									
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	NO RPT	-0-	-14477	-0-					Y	NO RPT					62

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
02	13692	X	11210	-0-	-2482	-0-	797	1	10319	2	Y	85	76	1			65
							94	9									
03	12710	X	10294	-0-	-2416	-0-	883	1	9333	2	Y	71	75	1			61
							78	9									
04	12030	X	12003	-0-	-27	-0-	854	1	11128	2	Y	19	44	1			36
							21	9									
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	NO RPT	-0-	-12400	-0-					Y	NO RPT					65

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
02	14168	X	13609	-0-	-559	-0-	13548	2	61	9	Y	55	281	1			125
03	15686	X	11030	-0-	-4656	-0-	10965	2	65	9	Y	59	112	1			72
04	13990	X	13990	-0-	-0-	-0-	13982	2	8	9	Y	7	51	1			28
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	NO RPT	-0-	-15066	-0-					Y	NO RPT					62

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

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
02	15904	X	11230	-0-	-4674	-0-	11108	2	122	9	Y	111	94	1			80
03	14787	X	10258	-0-	-4529	-0-	10120	2	138	9	Y	125	80	1			125
04	14310	X	11426	-0-	-2884	-0-	11097	2	329	9	Y	299	219	1			205
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	NO RPT	-0-	-12431	-0-					Y	NO RPT					60

M.T. COLE WELL #: 315H RRCID -> 273496 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8493 - 13209

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
02	16352	X	14425	-0-	-1927	-0-	14375	2	50	9	Y	45	42	1			37
03	14632	X	11835	-0-	-2797	-0-	11770	2	65	9	Y	59	50	1			46
04	16470	X	11945	-0-	-4525	-0-	11934	2	11	9	Y	10	33	1			23
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	NO RPT	-0-	-15965	-0-					Y	NO RPT					48

ODOM WELL #: 4H RRCID -> 274115 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6750 - 11325

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					98
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	468	1	4	9	Y	4					102
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.		NO RPT	-0-	-0-	1317					Y	NO RPT					61

ODOM WELL #: 5H RRCID -> 274117 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6750 - 11347

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
02	17892	X	12852	-0-	-5040	-0-	381	1	12470	2	Y	1					32
							1	9									
03	19251	X	14252	-0-	-4999	-0-	402	1	13849	2	Y	1					33
							1	9									
04	18630	X	16068	-0-	-2562	-0-	373	1	15694	2	Y	1					34
							1	9									
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	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

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
02	19292	X	15866	-0-	-3426	-0-	236	1	15630	2	N	-0-					-0-
03	18383	X	17993	-0-	-390	-0-	261	1	17732	2	N	-0-					-0-
04	17250	X	17210	-0-	-40	-0-	265	1	16945	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-17980	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
02	8652	X	5550	-0-	-3102	-0-	361	1	5188	2	Y	1	109	1			45
							1	9									
03	8122	X	5818	-0-	-2304	-0-	323	1	5463	2	Y	29					74
							32	9									
04	7050	X	5785	-0-	-1265	-0-	348	1	5380	2	Y	52					126
							57	9									
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	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					126

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
02	27188	X	22482	-0-	-4706	-0-	340	1	22142	2	N	-0-					-0-
03	27962	X	25250	-0-	-2712	-0-	377	1	24873	2	N	-0-					-0-
04	26490	X	23486	-0-	-3004	-0-	335	1	23151	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-25265	-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
02	23744	X	20584	-0-	-3160	-0-	321	1	20263	2	N	-0-					-0-
03	24800	X	22533	-0-	-2267	-0-	356	1	22177	2	N	-0-					-0-
04	23520	X	20764	-0-	-2756	-0-	321	1	20443	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-22785	-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
02	13552	X	11217	-0-	-2335	-0-	603	1	4004	2	N	-0-					4
							6610	3									
03	14198	X	11682	-0-	-2516	-0-	639	1	4225	2	N	-0-					4
							6818	3									
04	13410	X	10822	-0-	-2588	-0-	582	1	4075	2	N	-0-					4
							6165	3									
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	NO RPT	-0-	-12431	-0-					N	NO RPT					4

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
02	7700	X	7290	-0-	-410	-0-	437	1	2585	2	N	-0-					2
							4268	3									
03	8680	X	7122	-0-	-1558	-0-	460	1	2549	2	N	-0-					2
							4113	3									
04	8400	X	7081	-0-	-1319	-0-	487	1	2624	2	N	-0-					2
							3970	3									
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	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
02	11405	X	11405	-0-	-0-	-0-	553 2113	1 3	8739	2	Y	-0-					-0-
03	12648	X	11983	-0-	-665	-0-	572 2038	1 3	9373	2	Y	-0-					-0-
04	12240	X	11430	-0-	-810	-0-	551 1718	1 3	9161	2	Y	-0-					-0-
05	12617	X	11159	-0-	-1458	-0-	588 1388	1 3	9183	2	Y	-0-					-0-
06	12210	X	9890	-0-	-2320	-0-	239 1094	1 3	8557	2	Y	-0-					-0-
07	12617	X	NO RPT	-0-	-12617	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	8680	X	7418	-0-	-1262	-0-	351 1376	1 3	5691	2	Y	-0-					-0-
03	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	462 1678	1 3	7714	2	Y	-0-					-0-
04	8490	X	8347	-0-	-143	-0-	274 1275	1 3	6798	2	Y	-0-					-0-
05	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	475 1055	1 3	6983	2	Y	-0-					-0-
06	9540	X	8514	-0-	-1026	-0-	320 929	1 3	7265	2	Y	-0-					-0-
07	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-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
02	16052	X	16052	-0-	-0-	-0-	243 31	1 9	15778	2	N	28					403
03	18071	X	18071	-0-	-0-	-0-	371 34	1 9	17666	2	N	31	179	1			255
04	17250	X	16300	-0-	-950	-0-	394 31	1 9	15875	2	N	28					283
05	17763	X	17724	-0-	-39	-0-	487 24	1 9	17213	2	N	22					305
06	17490	X	16577	-0-	-913	-0-	415 28	1 9	16134	2	N	25					330
07	18073	X	NO RPT	-0-	-18073	-0-					N	NO RPT					330

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
02	8540	X	7394	-0-	-1146	-0-	339 9	1 9	7046	2	N	8					305
03	9207	X	6593	-0-	-2614	-0-	391 7	1 9	6195	2	N	6					311
04	8910	X	8195	-0-	-715	-0-	308 9	1 9	7878	2	N	8					319
05	8866	X	6766	-0-	-2100	-0-	258 10	1 9	6498	2	N	9					328
06	7920	X	6565	-0-	-1355	-0-	276 6	1 9	6283	2	N	5					333
07	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					N	NO RPT					333

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
02	2772	X	2391	-0-	-381	-0-	111	1	2280	2	Y	-0-					27
03	2945	X	2367	-0-	-578	-0-	53	1	2314	2	Y	-0-					27
04	2850	X	2743	-0-	-107	-0-	77	1	2666	2	Y	-0-					27
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	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
02	4928	X	4183	-0-	-745	-0-	4183	2			Y	-0-					34
03	5208	X	4949	-0-	-259	-0-	168	1	4781	2	Y	-0-					34
04	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	157	1	5029	2	Y	-0-					34
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	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					34

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	410	1	2623	2	N	-0-					2
							4330	3									
03	8432	X	8022	-0-	-410	-0-	486	1	2883	2	N	-0-					2
							4653	3									
04	8160	X	7043	-0-	-1117	-0-	512	1	2599	2	N	-0-					2
							3932	3									
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	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT					2

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275074 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7100 - 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
02	17831	X	17831	-0-	-0-	-0-	776	1	17055	2	N	-0-					-0-
03	24149	X	24149	-0-	-0-	-0-	886	1	23263	2	N	-0-					-0-
04	25560	X	24878	-0-	-682	-0-	785	1	24093	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-25699	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8148	X	2077	-0-	-6071	-0-	935	1	1142	2	N	-0-					-0-
03	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	983	1	9217	2	N	-0-					-0-
04	16920	X	7531	-0-	-9389	-0-	1037	1	6494	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-10199	-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-MCFARLAND (SA) WELL #: A 7H RRCID -> 275090 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6800 - 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
02	6356	X	3160	-0-	-3196	-0-	201	1	815	2	N	19	12	1			12
							2123	3	21	9							
03	7037	X	5623	-0-	-1414	-0-	221	1	1742	2	N	6	3	1			15
							3653	3	7	9							
04	6570	X	6359	-0-	-211	-0-	360	1	1868	2	N	23	12	1			26
							4106	3	25	9							
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	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					31

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
02	7308	X	6555	-0-	-753	-0-	372	1	1707	2	N	30	10	1			31
							4443	3	33	9							
03	8091	X	7365	-0-	-726	-0-	412	1	2219	2	N	73	10	1			94
							4654	3	80	9							
04	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	369	1	2056	2	N	8	57	1			45
							4520	3	9	9							
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	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					37

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
02	23800	X	20507	-0-	-3293	-0-	20397	2	110	9	N	100					430
03	25792	X	23166	-0-	-2626	-0-	23054	2	112	9	N	102	186	1			346
04	24810	X	21354	-0-	-3456	-0-	21258	2	96	9	N	87					433
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	NO RPT	-0-	-23157	-0-					N	NO RPT					416

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
02	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	287	1	1320	2	N	7	7	1			9
							3436	3	8	9							
03	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	305	1	1657	2	N	2	2	1			9
							3475	3	2	9							
04	4980	X	4315	-0-	-665	-0-	261	1	1265	2	N	7	6	1			10
							2781	3	8	9							
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	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
02	12852	X	11596	-0-	-1256	-0-	328	1	11266	2	Y	2	1	8			20
							2	9									
03	13702	X	12486	-0-	-1216	-0-	361	1	12125	2	Y	-0-					20
04	13581	X	13581	-0-	-0-	-0-	344	1	13236	2	Y	1					21
							1	9									
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	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
02	13389	X	13389	-0-	-0-	-0-	376	1	13000	2	Y	12					152
							13	9									
03	14570	X	14523	-0-	-47	-0-	423	1	14097	2	Y	3					155
							3	9									
04	14790	X	13694	-0-	-1096	-0-	405	1	13281	2	Y	7					162
							8	9									
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	NO RPT	-0-	-14818	-0-					Y	NO RPT					91

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
02	10444	X	10079	-0-	-365	-0-	468	1	9457	2	Y	140	81	1			171
							154	9									
03	11563	X	9415	-0-	-2148	-0-	429	1	8768	2	Y	198	94	1			275
							218	9									
04	12600	X	8278	-0-	-4322	-0-	398	1	7707	2	Y	157	257	1			175
							173	9									
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	NO RPT	-0-	-9548	-0-					Y	NO RPT					100

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
02	12516	X	10764	-0-	-1752	-0-	10645	2	119	9	Y	108	76	1			135
03	12927	X	11915	-0-	-1012	-0-	11843	2	72	9	Y	65	65	1			135
04	13500	X	10705	-0-	-2795	-0-	10640	2	65	9	Y	59	135	1			59
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	NO RPT	-0-	-11904	-0-					Y	NO RPT					69

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
02	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	567	1	2994	2	N	5					90
							7792	3	6	9							
03	12941	X	12941	-0-	-0-	-0-	648	1	3968	2	N	3	4	1			89
							8322	3	3	9							
04	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	628	1	3560	2	N	2					91
							7824	3	2	9							
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	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
02	9716	X	9338	-0-	-378	-0-	420 47	1 9	8871	2	Y	43					162
03	10579	X	10579	-0-	-0-	-0-	456 44	1 9	10079	2	Y	40	62	1			140
04	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	451 35	1 9	9787	2	Y	32	61	1			111
05	10354	X	10065	-0-	-289	-0-	497 40	1 9	9528	2	Y	36					147
06	10230	X	9647	-0-	-583	-0-	586 32	1 9	9029	2	Y	29	60	1			116
07	10602	X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					Y	NO RPT					116

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
02	20664	X	17808	-0-	-2856	-0-	17797	2	11	9	Y	10					57
03	22227	X	19675	-0-	-2552	-0-	19675	2			Y	-0-					57
04	21510	X	18090	-0-	-3420	-0-	18090	2			Y	-0-	39	1			18
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	NO RPT	-0-	-19716	-0-					Y	NO RPT					18

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
02	14476	X	14341	-0-	-135	-0-	14231	2	110	9	N	100	186	1			321
03	16027	X	13785	-0-	-2242	-0-	13665	2	120	9	N	109					430
04	15840	X	12780	-0-	-3060	-0-	12686	2	94	9	N	85	180	1			335
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	NO RPT	-0-	-15872	-0-					N	NO RPT					349

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
02	19104	X	19104	-0-	-0-	-0-	18752	2	352	9	N	320	186	1			315
03	20617	X	20617	-0-	-0-	-0-	20254	2	363	9	N	330	372	1			273
04	20610	X	18606	-0-	-2004	-0-	18267	2	339	9	N	308	369	1			212
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	NO RPT	-0-	-21142	-0-					N	NO RPT					298

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
02	17640	X	16436	-0-	-1204	-0-	16436	2			N	-0-					-0-
03	19344	X	18159	-0-	-1185	-0-	18159	2			N	-0-					-0-
04	17821	X	17821	-0-	-0-	-0-	17821	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-18414	-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
02	18060	X	11186	-0-	-6874	-0-	11186	2			N	-0-					-0-
03	19995	X	11876	-0-	-8119	-0-	11876	2			N	-0-					-0-
04	17580	X	12693	-0-	-4887	-0-	12693	2			N	-0-					-0-
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	13113	X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEGGS WELL #: 807H RRCID -> 275549 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6884 - 10794

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
02	24696	X	22311	-0-	-2385	-0-	1192	1	21119	2	N	-0-					-0-
03	27342	X	23290	-0-	-4052	-0-	1363	1	21927	2	N	-0-					-0-
04	24000	X	19814	-0-	-4186	-0-	1195	1	18619	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-24707	-0-					N	NO RPT					-0-

TULLIO WELL #: 5H RRCID -> 275612 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8205 - 10021

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
02	3892	X	3202	-0-	-690	-0-	3170	2	32	9	Y	29					50
03	4309	X	3380	-0-	-929	-0-	3368	2	12	9	Y	11	47	1			14
04	4050	X	3278	-0-	-772	-0-	3265	2	13	9	Y	12					26
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	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					47

ELROD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275784 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7450 - 11787

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
02	9772	X	7639	-0-	-2133	-0-	797	1	6710	2	N	120					468
							132	9									
03	10323	X	8109	-0-	-2214	-0-	883	1	7117	2	N	99	340	1			227
							109	9									
04	9990	X	8032	-0-	-1958	-0-	854	1	6891	2	N	261	339	1			149
							287	9									
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	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					N	NO RPT					149

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 103H RRCID -> 275952 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6850 - 10525

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
02	21504	X	19215	-0-	-2289	-0-	19201	2	14	9	Y	13					70
03	23436	X	21090	-0-	-2346	-0-	21090	2			Y	-0-					70
04	22500	X	20303	-0-	-2197	-0-	20303	2			Y	-0-	48	1			22
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	NO RPT	-0-	-21266	-0-					Y	NO RPT					28

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 105H RRCID -> 275953 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 11759

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
02	23632	X	19951	-0-	-3681	-0-	19942	2	9	9	Y	8					43
03	25420	X	22210	-0-	-3210	-0-	22210	2			Y	-0-					43
04	24060	X	21251	-0-	-2809	-0-	21251	2			Y	-0-	29	1			14
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	NO RPT	-0-	-22196	-0-					Y	NO RPT					14

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 417H RRCID -> 275955 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8380 - 14348

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
02	15847	X	15847	-0-	-0-	-0-	15700	2	147	9	N	134					245
03	16903	X	16903	-0-	-0-	-0-	16759	2	144	9	N	131	176	1			200
04	15630	X	14912	-0-	-718	-0-	14792	2	120	9	N	109	181	1			128
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	NO RPT	-0-	-17546	-0-					N	NO RPT					150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
02	6832	X	6183	-0-	-649	-0-	319	1	5864	2	Y	-0-					-0-
03	7316	X	6970	-0-	-346	-0-	394	1	6576	2	Y	-0-					-0-
04	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	393	1	6391	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7006	-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
02	11648	X	10094	-0-	-1554	-0-	522	1	9572	2	Y	-0-					-0-
03	11935	X	10749	-0-	-1186	-0-	618	1	10131	2	Y	-0-					-0-
04	12381	X	12381	-0-	-0-	-0-	640	1	11741	2	Y	-0-					-0-
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	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	8736	X	7782	-0-	-954	-0-	414	1	7368	2	Y	-0-					-0-
03	8649	X	8018	-0-	-631	-0-	471	1	7547	2	Y	-0-					-0-
04	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	453	1	8009	2	Y	-0-					-0-
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	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-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
02	10612	X	8994	-0-	-1618	-0-	519	1	8475	2	Y	-0-					-0-
03	10881	X	6832	-0-	-4049	-0-	470	1	6362	2	Y	-0-					-0-
04	9240	X	8448	-0-	-792	-0-	357	1	8091	2	Y	-0-					-0-
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	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-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
02	17052	X	15501	-0-	-1551	-0-	15459	2	42	9	N	38					342
03	18724	X	16374	-0-	-2350	-0-	16334	2	40	9	N	36					378
04	17880	X	15530	-0-	-2350	-0-	15502	2	28	9	N	25					403
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	NO RPT	-0-	-17174	-0-					N	NO RPT					279

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
02	7980	X	7845	-0-	-135	-0-	528	1	7317	2	N	-0-					-0-
03	8835	X	7992	-0-	-843	-0-	611	1	7381	2	N	-0-					-0-
04	9030	X	5973	-0-	-3057	-0-	564	1	5409	2	N	-0-					-0-
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	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
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12068	X	10751	-0-	-1317	-0-		515	1	8243	2	Y	-0-					-0-
								1993	3									
03	13361	X	11491	-0-	-1870	-0-		534	1	9000	2	Y	-0-					-0-
								1957	3									
04	11820	X	9702	-0-	-2118	-0-		641	1	7630	2	Y	-0-					-0-
								1431	3									
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	NO RPT	-0-	-11904	-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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19320	X	16437	-0-	-2883	-0-		16437	2			N	-0-					-0-
03	21390	X	17974	-0-	-3416	-0-		17974	2			N	-0-					-0-
04	19500	X	17681	-0-	-1819	-0-		17681	2			N	-0-					-0-
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	18259	X	NO RPT	-0-	-18259	-0-						N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19768	X	8373	-0-	-11395	-0-		1192	1	7149	2	Y	29	34	1			98
								32	9									
03	21886	X	8780	-0-	-13106	-0-		1319	1	7459	2	Y	2	56	1			44
								2	9									
04	18690	X	15379	-0-	-3311	-0-		1277	1	14102	2	Y	-0-	12	1			32
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	15903	X	NO RPT	-0-	-15903	-0-						Y	NO RPT					19

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-		2684	2	32	9	Y	29	10	1			45
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-		634	2	23	9	Y	21	22	1			44
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	24	15	1			53
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	NO RPT	-0-	-3007	-0-						Y	NO RPT					78

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20076	X	18095	-0-	-1981	-0-		523	1	17443	2	Y	117	39	1			161
								129	9									
03	22227	X	14202	-0-	-8025	-0-		580	1	13528	2	Y	85	85	1			161
								94	9									
04	18660	X	9873	-0-	-8787	-0-		561	1	9205	2	Y	97	58	1			200
								107	9									
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	NO RPT	-0-	-20026	-0-						Y	NO RPT					152

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
02	22092	X	19674	-0-	-2418	-0-	19641	2	33	9	Y	30	34	1			134
03	22343	X	22343	-0-	-0-	-0-	22320	2	23	9	Y	21	55	1			100
04	22350	X	20305	-0-	-2045	-0-	20279	2	26	9	Y	24	22	1			102
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	NO RPT	-0-	-22227	-0-					Y	NO RPT					120

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
02	9352	X	8087	-0-	-1265	-0-	8052	2	35	9	Y	32	30	1			49
03	10292	X	9161	-0-	-1131	-0-	9148	2	13	9	Y	12	23	1			38
04	9540	X	9295	-0-	-245	-0-	9280	2	15	9	Y	14	36	1			16
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	NO RPT	-0-	-9610	-0-					Y	NO RPT					63

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
02	26376	X	19387	-0-	-6989	-0-	19241	2	146	9	N	133	183	1			389
03	25916	X	22055	-0-	-3861	-0-	21906	2	149	9	N	135	181	1			343
04	25694	X	25694	-0-	-0-	-0-	25559	2	135	9	N	123					466
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	NO RPT	-0-	-26536	-0-					N	NO RPT					343

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
02	17508	X	17508	-0-	-0-	-0-	17442	2	66	9	N	60					432
03	18848	X	18668	-0-	-180	-0-	18599	2	69	9	N	63	189	1			306
04	17779	X	17779	-0-	-0-	-0-	17731	2	48	9	N	44					350
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	NO RPT	-0-	-19375	-0-					N	NO RPT					245

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
02	17584	X	14737	-0-	-2847	-0-	244	1	14493	2	N	-0-					-0-
03	18755	X	17597	-0-	-1158	-0-	265	1	17332	2	N	-0-					-0-
04	18210	X	16139	-0-	-2071	-0-	228	1	15911	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-17608	-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
02	18613	X	18613	-0-	-0-	-0-	295	1	18318	2	N	-0-					-0-
03	20057	X	19378	-0-	-679	-0-	319	1	19059	2	N	-0-					-0-
04	19530	X	18299	-0-	-1231	-0-	255	1	18044	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-20615	-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 (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
02	28896	X	26329	-0-	-2567	-0-	26329	2			N	-0-					-0-
03	29915	X	26566	-0-	-3349	-0-	26566	2			N	-0-					-0-
04	28800	X	24847	-0-	-3953	-0-	24847	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-29140	-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
02	11312	X	10823	-0-	-489	-0-	1802 19	1 9	9002	2	Y	17					59
03	12524	X	8550	-0-	-3974	-0-	1765 12	1 9	6773	2	Y	11	48	1			22
04	11160	X	5939	-0-	-5221	-0-	1623	1	4316	2	Y	-0-					22
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	11997	X	NO RPT	-0-	-11997	-0-					Y	NO RPT					19

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
02	18648	X	10314	-0-	-8334	-0-	167	1	10147	2	N	-0-					-0-
03	20646	X	14441	-0-	-6205	-0-	212	1	14229	2	N	-0-					-0-
04	18312	X	18312	-0-	-0-	-0-	237	1	18075	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-18910	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277103 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 9098 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24780	X	24451	-0-	-329	-0-	24451	2			N	-0-					-0-
03	27156	X	26640	-0-	-516	-0-	26640	2			N	-0-					-0-
04	26610	X	25190	-0-	-1420	-0-	25190	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-27063	-0-					N	NO RPT					-0-

SYBIL TAYLOR (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277159 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9000 - 14472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7476	X	5930	-0-	-1546	-0-	283 64	1 9	5583	2	N	58	181	1			61
03	7812	X	6635	-0-	-1177	-0-	308 51	1 9	6276	2	N	46					107
04	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	319 55	1 9	6310	2	N	50					157
05	6820	X	6479	-0-	-341	-0-	317 48	1 9	6114	2	N	44					201
06	6420	X	5928	-0-	-492	-0-	372 15	1 9	5541	2	N	14	179	1			36
07	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					36

BEGGS WELL #: 806H RRCID -> 277242 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6900 - 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
02	16128	X	15589	-0-	-539	-0-	763	1	14826	2	N	-0-					-0-
03	17856	X	17034	-0-	-822	-0-	902	1	16132	2	N	-0-					-0-
04	15600	X	13254	-0-	-2346	-0-	847	1	12407	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-17267	-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 M (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277300 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 7088 - 11718

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
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1200	1	31	9	Y	28					67
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1337	1	35	2	Y	33	55	1			45
							36	9									
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	1			Y	-0-					45
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	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					42

ODOM WELL #: 7H RRCID -> 277382 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6775 - 10667

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
02	22876	X	18631	-0-	-4245	-0-	18621	2	10	9	Y	9	1	8			62
03	24769	X	21178	-0-	-3591	-0-	21177	2	1	9	Y	1					63
04	23130	X	19888	-0-	-3242	-0-	19882	2	6	9	Y	5					68
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	NO RPT	-0-	-21173	-0-					Y	NO RPT					83

CHPL CR-CHPL CR UT #5-CHP CR AW WELL #: 8H RRCID -> 277717 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7299 - 10611

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	2	1	213	2	N	-0-					-0-
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	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277746 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8173 - 14905

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
02	31696	X	26497	-0-	-5199	-0-	26427	2	70	9	Y	64	92	1			86
03	33914	X	29759	-0-	-4155	-0-	29704	2	55	9	Y	50	74	1			62
04	32520	X	28760	-0-	-3760	-0-	28735	2	25	9	Y	23	21	1			64
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	NO RPT	-0-	-29760	-0-					Y	NO RPT					68

HAMM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 277747 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8220 - 13153

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
02	25144	X	22790	-0-	-2354	-0-	22690	2	100	9	Y	91	88	1			97
03	27838	X	24129	-0-	-3709	-0-	24050	2	79	9	Y	72	88	1			81
04	26460	X	17002	-0-	-9458	-0-	427	1	16539	2	Y	33	28	1			86
							36	9									
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	NO RPT	-0-	-25234	-0-					Y	NO RPT					93

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 11H RRCID -> 277787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8927 - 13245

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
02	25256	X	25150	-0-	-106	-0-	25150	2			N	-0-					-0-
03	27497	X	23109	-0-	-4388	-0-	23109	2			N	-0-					-0-
04	24540	X	20756	-0-	-3784	-0-	20756	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-27838	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
02	26768	X	20137	-0-	-6631	-0-	20054	2	83	9	N	75					233
03	30814	X	11963	-0-	-18851	-0-	8	1	11905	2	N	45	188	1			90
							50	9									
04	32160	X	7794	-0-	-24366	-0-	769	1	7001	2	N	22					112
							24	9									
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	NO RPT	-0-	-22289	-0-					N	NO RPT					235

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
02	20888	X	6974	-0-	-13914	-0-	135	1	6839	2	N	-0-					-0-
03	23157	X	22342	-0-	-815	-0-	67	1	22275	2	N	-0-					-0-
04	22410	X	17029	-0-	-5381	-0-	17029	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-22351	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	20007	X	20007	-0-	-0-	-0-	425	1	19582	2	N	-0-					-0-
03	19307	X	19307	-0-	-0-	-0-	121	1	19186	2	N	-0-					-0-
04	18990	X	13024	-0-	-5966	-0-	13024	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-22165	-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
02	21728	X	19279	-0-	-2449	-0-	19199	2	80	9	N	73					235
03	24056	X	23481	-0-	-575	-0-	23374	2	107	9	N	97	189	1			143
04	22470	X	19352	-0-	-3118	-0-	19285	2	67	9	N	61					204
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	NO RPT	-0-	-23467	-0-					N	NO RPT					148

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
02	18956	X	17888	-0-	-1068	-0-	17785	2	103	9	N	94	180	1			242
03	21712	X	21712	-0-	-0-	-0-	21609	2	103	9	N	94					336
04	20040	X	17996	-0-	-2044	-0-	17909	2	87	9	N	79	184	1			231
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	NO RPT	-0-	-21700	-0-					N	NO RPT					266

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
02	12572	X	11308	-0-	-1264	-0-	189	1	11062	2	N	52					382
							57	9									
03	13671	X	12679	-0-	-992	-0-	231	1	12385	2	N	57	189	1			250
							63	9									
04	13230	X	11124	-0-	-2106	-0-	146	1	10930	2	N	44					294
							48	9									
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	NO RPT	-0-	-12679	-0-					N	NO RPT					390

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
02	14055	X	14055	-0-	-0-	-0-	198	1	13759	2	N	89	182	1			246
							98	9									
03	15128	X	10980	-0-	-4148	-0-	243	1	10649	2	N	80					326
							88	9									
04	15210	X	12019	-0-	-3191	-0-	135	1	11762	2	N	111	180	1			257
							122	9									
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	NO RPT	-0-	-15562	-0-					N	NO RPT					198

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
02	9212	X	8291	-0-	-921	-0-	104	1	8139	2	N	44					308
							48	9									
03	9889	X	8530	-0-	-1359	-0-	40	1	8446	2	N	40	186	1			162
							44	9									
04	8820	X	8562	-0-	-258	-0-	112	1	8362	2	N	80					242
							88	9									
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	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT					242

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
02	24682	X	24682	-0-	-0-	-0-	359	1	24147	2	N	160					421
							176	9									
03	26156	X	26156	-0-	-0-	-0-	414	1	25559	2	N	166	188	1			399
							183	9									
04	23220	X	21603	-0-	-1617	-0-	241	1	21219	2	N	130	185	1			344
							143	9									
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	NO RPT	-0-	-26939	-0-					N	NO RPT					267

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
02	25424	X	20945	-0-	-4479	-0-	20642	2	303	9	Y	275	279	1			300
03	28148	X	20895	-0-	-7253	-0-	20660	2	235	9	Y	214	270	1			244
04	24810	X	22309	-0-	-2501	-0-	114	1	22000	2	Y	177	101	1			320
							195	9									
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	23188	X	NO RPT	-0-	-23188	-0-					Y	NO RPT					417

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
02	22706	X	22706	-0-	-0-	-0-	668	1	21910	2	Y	116	61	1			239
							128	9									
03	25379	X	25379	-0-	-0-	-0-	740	1	24544	2	Y	86	117	1			208
							95	9									
04	24601	X	24601	-0-	-0-	-0-	716	1	23779	2	Y	96	64	1			240
							106	9									
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	NO RPT	-0-	-25420	-0-					Y	NO RPT					332

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
02	23072	X	22040	-0-	-1032	-0-	21930	2	110	9	N	100					210
03	26598	X	24017	-0-	-2581	-0-	23892	2	125	9	N	114	174	1			150
04	25950	X	22816	-0-	-3134	-0-	22716	2	100	9	N	91					241
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	NO RPT	-0-	-24397	-0-					N	NO RPT					215

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
02	20506	X	20506	-0-	-0-	-0-	20406	2	100	9	N	91					150
03	20398	X	19908	-0-	-490	-0-	19829	2	79	9	N	72					222
04	22020	X	19959	-0-	-2061	-0-	19860	2	99	9	N	90	184	1			128
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	NO RPT	-0-	-22692	-0-					N	NO RPT					249

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
02	14756	X	12581	-0-	-2175	-0-	437	1	12143	2	Y	1					2
							1	9									
03	16337	X	13528	-0-	-2809	-0-	481	1	13047	2	Y	-0-					2
04	15510	X	14111	-0-	-1399	-0-	508	1	13603	2	Y	-0-					2
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	14570	X	NO RPT	-0-	-14570	-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
02	19432	X	17424	-0-	-2008	-0-	17421	2	3	9	Y	3					24
03	21111	X	19574	-0-	-1537	-0-	19574	2			Y	-0-					24
04	20430	X	18543	-0-	-1887	-0-	18541	2	2	9	Y	2					26
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	NO RPT	-0-	-19561	-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
02	12712	X	10329	-0-	-2383	-0-	359	1	9970	2	Y	-0-					1
03	14074	X	11082	-0-	-2992	-0-	394	1	10688	2	Y	-0-					1
04	12720	X	9567	-0-	-3153	-0-	345	1	9222	2	Y	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-11439	-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
02	25788	X	23221	-0-	-2567	-0-	23120	2	101	9	Y	92	67	1			84
03	28551	X	24745	-0-	-3806	-0-	24667	2	78	9	Y	71	79	1			76
04	26640	X	23146	-0-	-3494	-0-	23109	2	37	9	Y	34	27	1			83
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	NO RPT	-0-	-25699	-0-					Y	NO RPT					103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
02	12712	X	11813	-0-	-899	-0-	1868	1	9912	2	Y	30					91
							33	9									
03	14074	X	12523	-0-	-1551	-0-	2124	1	10376	2	Y	21	74	1			38
							23	9									
04	12840	X	11787	-0-	-1053	-0-	2126	1	9661	2	Y	-0-					38
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	NO RPT	-0-	-13020	-0-					Y	NO RPT					33

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 10H RRCID -> 278077 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9528 - 14158

02	22484	X	22377	-0-	-107	-0-	22298	2	79	9	N	72	188	1			339
03	23405	X	22988	-0-	-417	-0-	22915	2	73	9	N	66					405
04	23100	X	22074	-0-	-1026	-0-	22019	2	55	9	N	50					455
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	NO RPT	-0-	-24769	-0-					N	NO RPT					375

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 11H RRCID -> 278079 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 9402 - 12472

02	20804	X	18905	-0-	-1899	-0-	18850	2	55	9	N	50	185	1			257
03	23033	X	21192	-0-	-1841	-0-	21146	2	46	9	N	42					299
04	20409	X	20409	-0-	-0-	-0-	20370	2	39	9	N	35					334
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	NO RPT	-0-	-21204	-0-					N	NO RPT					216

M.T. COLE (AW) WELL #: 310H RRCID -> 278248 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8499 - 14423

02	21952	X	1066	-0-	-20886	-0-	204	1	859	2	N	3					152
							3	9									
03	23746	X	19184	-0-	-4562	-0-	73	1	19038	2	N	66					218
							73	9									
04	20698	X	20698	-0-	-0-	-0-	227	1	20393	2	N	71					289
							78	9									
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	NO RPT	-0-	-21390	-0-					N	NO RPT					248

M.T. COLE (SA) WELL #: 302H RRCID -> 278504 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8716 - 12868

02	12824	X	11249	-0-	-1575	-0-	198	1	10987	2	N	58					329
							64	9									
03	14198	X	10797	-0-	-3401	-0-	219	1	10519	2	N	54	182	1			201
							59	9									
04	13590	X	11296	-0-	-2294	-0-	109	1	11143	2	N	40					241
							44	9									
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	NO RPT	-0-	-12462	-0-					N	NO RPT					290

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	15596	X	10726	-0-	-4870	-0-	10675	2	51	9	N	46	183	1			203
03	16864	X	10345	-0-	-6519	-0-	10299	2	46	9	N	42					245
04	15660	X	10919	-0-	-4741	-0-	10867	2	52	9	N	47					292
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	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					N	NO RPT					223

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
02	22280	X	22280	-0-	-0-	-0-	22190	2	90	9	N	82	181	1			310
03	24242	X	23038	-0-	-1204	-0-	22955	2	83	9	N	75					385
04	23460	X	22388	-0-	-1072	-0-	22325	2	63	9	N	57					442
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	NO RPT	-0-	-24676	-0-					N	NO RPT					368

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
02	12292	X	10876	-0-	-1416	-0-	171	1	10647	2	N	53					340
							58	9									
03	13609	X	13040	-0-	-569	-0-	200	1	12770	2	N	64	183	1			221
							70	9									
04	12540	X	11317	-0-	-1223	-0-	614	1	10639	2	N	58					279
							64	9									
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	NO RPT	-0-	-13051	-0-					N	NO RPT					216

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
02	18183	X	18183	-0-	-0-	-0-	209	1	17889	2	N	77					308
							85	9									
03	17186	X	17186	-0-	-0-	-0-	340	1	16767	2	N	72	185	1			195
							79	9									
04	16863	X	16863	-0-	-0-	-0-	166	1	16633	2	N	58					253
							64	9									
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	NO RPT	-0-	-20119	-0-					N	NO RPT					212

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE WELL #: 414H RRCID -> 278833 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8364 - 13913

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
02	18844	X	18365	-0-	-479	-0-	18192	2	173	9	N	157					286
03	20615	X	19327	-0-	-1288	-0-	19156	2	171	9	N	155	183	1			258
04	19950	X	16996	-0-	-2954	-0-	16850	2	146	9	N	133	180	1			211
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	NO RPT	-0-	-20336	-0-					N	NO RPT					290

JANECKA (SA) WELL #: 4 H RRCID -> 282108 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7988 PERF. N/A

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
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EOG RESOURCES, INC. 253162
CHRISTIAN WELL #: 1 A RRCID -> 217945 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 7890 - 8530

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
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					75
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					75
04	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					75
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

BISHOP SWD WELL #: RRCID -> 234875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 9996

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
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ELSTON WELL #: 1H RRCID -> 241566 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 1140 PERF. N/A

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BILLIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268376 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8968 - 12240

02	11368	X	494	-0-	-10874	-0-	307	1	187	3	N	-0-					134
03	12586	X	3789	-0-	-8797	-0-	583	1	3137	3	N	63	170	1	1	8	26
							69	9									
04	11010	X	3171	-0-	-7839	-0-	555	1	2572	3	N	40					66
							44	9									
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

BILLIE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268377 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8692 - 11573

02	6832	X	4258	-0-	-2574	-0-	4246	3	12	9	N	11					159
03	7223	X	6429	-0-	-794	-0-	37	1	6352	3	N	36					195
							40	9									
04	6990	X	6791	-0-	-199	-0-	6751	3	40	9	N	36	172	1			59
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

BILLIE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268379 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 9063 - 11840

02	7756	X	5519	-0-	-2237	-0-	5428	3	91	9	N	83					259
03	8153	X	7014	-0-	-1139	-0-	6904	3	110	9	N	100	174	1			185
04	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6796	3	160	9	N	145	174	1			156
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

WEBB C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268386 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8461 - 12636

02	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	10561	3	79	9	N	72					177
03	12028	X	12028	-0-	-0-	-0-	11942	3	86	9	N	78	175	1			80
04	11695	X	11695	-0-	-0-	-0-	11619	3	76	9	N	69					149
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

WEBB D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268387 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8691 - 12501

02	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	10621	3	131	9	N	119	172	1			54
03	12102	X	12102	-0-	-0-	-0-	11996	3	106	9	N	96					150
04	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	10729	3	103	9	N	94	180	1			64
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	2800	X	1402	-0-	-1398	-0-	390	1	987	3	N	23					175
							25	9									
03	3100	X	2078	-0-	-1022	-0-	433	1	1606	3	N	35	178	1			32
							39	9									
04	3000	X	1821	-0-	-1179	-0-	507	1	1286	3	N	25					57
							28	9									
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									

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
02	11060	X	2086	-0-	-8974	-0-	398	1	1655	3	N	30					150
							33	9									
03	12245	X	2616	-0-	-9629	-0-	463	1	2102	3	N	46					196
							51	9									
04	11430	X	6290	-0-	-5140	-0-	363	1	5852	3	N	68	175	1			89
							75	9									
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									

PEARL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268394 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7150 - 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
02	5152	X	4908	-0-	-244	-0-	4857	3	51	9	N	46					82
03	5518	X	5193	-0-	-325	-0-	5169	3	24	9	N	22					104
04	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5693	3	42	9	N	38					142
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

PEARL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268395 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7083 - 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
02	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	5949	3	61	9	N	55					89
03	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6395	3	72	9	N	65					154
04	6210	X	6181	-0-	-29	-0-	6107	3	74	9	N	67	168	1			53
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

PEARL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268398 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7432 - 11931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3612	X	2530	-0-	-1082	-0-	147	1	2333	3	N	45					186
							50	9									
03	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	186	1	3814	3	N	44	175	1			55
							48	9									
04	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	150	1	3941	3	N	42					97
							46	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PEARL D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268399 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7204 - 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
02	7028	X	6514	-0-	-514	-0-	6446	3	68	9	N	62					151
03	7533	X	7004	-0-	-529	-0-	6918	3	86	9	N	78	169	1			60
04	6960	X	6759	-0-	-201	-0-	6683	3	76	9	N	69					129
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

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
02	6888	X	6432	-0-	-456	-0-	6385	3	47	9	N	43					192
03	7440	X	7027	-0-	-413	-0-	6973	3	54	9	N	49	173	1			68
04	7140	X	6750	-0-	-390	-0-	6703	3	47	9	N	43					111
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

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
02	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4272	3	58	9	N	53					194
03	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4827	3	64	9	N	58	176	1			76
04	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4634	3	61	9	N	55					131
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

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
02	3668	X	3325	-0-	-343	-0-	61	1	3213	3	N	46					179
							51	9									
03	4061	X	3797	-0-	-264	-0-	56	1	3688	3	N	48	177	1			50
							53	9									
04	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	110	1	4243	3	N	55					105
							61	9									
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									

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
02	4312	X	4207	-0-	-105	-0-	21	1	4102	3	N	76	172	1			95
							84	9									
03	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	21	1	4374	3	N	64					159
							70	9									
04	4410	X	4234	-0-	-176	-0-	100	1	4060	3	N	67	172	1			54
							74	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	3220	X	3165	-0-	-55	-0-	139	1	2948	3	N	71					149
							78	9									
03	3565	X	2943	-0-	-622	-0-	142	1	2729	3	N	65					214
							72	9									
04	3450	X	3348	-0-	-102	-0-	175	1	3077	3	N	87	170	1			131
							96	9									
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									

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
02	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	162	1	1909	3	N	55					173
							61	9									
03	2356	X	2299	-0-	-57	-0-	178	1	2085	3	N	33					206
							36	9									
04	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	172	1	2095	3	N	58	173	1			91
							64	9									
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									

HOPKINS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268418 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7036 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
02	9184	X	8809	-0-	-375	-0-	8734	3	75	9	N	68					109
03	10168	X	9499	-0-	-669	-0-	9432	3	67	9	N	61	1	8			169
04	9720	X	8374	-0-	-1346	-0-	8330	3	44	9	N	40	171	1			38
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

HOPKINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268419 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7474 - 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
02	11284	X	10763	-0-	-521	-0-	10662	3	101	9	N	92	179	1			89
03	12493	X	11805	-0-	-688	-0-	11737	3	68	9	N	62	1	8			150
04	12090	X	11112	-0-	-978	-0-	11026	3	86	9	N	78	179	1			49
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

HOPKINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268420 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7380 - 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
02	8288	X	7836	-0-	-452	-0-	7792	3	44	9	N	40					124
03	8711	X	7977	-0-	-734	-0-	142	1	7777	3	N	53	1	8			176
							58	9									
04	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	8848	3	59	9	N	54	179	1			51
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BAHAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268421 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7678 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	10304	X	9653	-0-	-651	-0-	9448	3	205	9	N	186	175	1	1	8	214
03	11408	X	10647	-0-	-761	-0-	10414	3	233	9	N	212	175	1	3	8	248
04	10770	X	10040	-0-	-730	-0-	9840	3	200	9	N	182	177	1	1	8	252
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

RANEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268424 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9156 - 13945

02	13832	X	13377	-0-	-455	-0-	698	1	12217	3	N	420	347	1			264
							462	9									
03	15314	X	13410	-0-	-1904	-0-	750	1	12265	3	N	359	517	1	6	8	100
							395	9									
04	14820	X	13874	-0-	-946	-0-	714	1	12793	3	N	334	174	1			260
							367	9									
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									

RANEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268426 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8908 - 14200

02	8680	X	4554	-0-	-4126	-0-	814	1	3413	3	N	297	338	1			120
							327	9									
03	6975	X	5588	-0-	-1387	-0-	924	1	4308	3	N	324	341	1	8	8	95
							356	9									
04	6750	X	5199	-0-	-1551	-0-	906	1	3965	3	N	298	173	1			220
							328	9									
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									

RANEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268427 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9240 - 12640

02	2436	X	778	-0-	-1658	-0-	609	1	169	9	N	154	173	1			142
03	2697	X	974	-0-	-1723	-0-	732	1	242	9	N	220	172	1	3	8	187
04	2610	X	862	-0-	-1748	-0-	672	1	190	9	N	173	178	1			182
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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. (I) GAS 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	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	564	1	1407	3	N	76	2	8			165
							84	9									
03	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	642	1	1745	3	N	62	171	1			56
							68	9									
04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	631	1	1740	3	N	59					115
							65	9									
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									

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. (I) GAS 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	3500	X	3188	-0-	-312	-0-	235	1	2903	3	N	45					133
							50	9									
03	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	257	1	3264	3	N	48					181
							53	9									
04	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	219	1	3307	3	N	12					193
							13	9									
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									

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. (I) GAS 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	3528	X	3403	-0-	-125	-0-	165	1	3148	3	N	82					227
							90	9									
03	3906	X	3833	-0-	-73	-0-	191	1	3529	3	N	103	172	1			158
							113	9									
04	3900	X	3727	-0-	-173	-0-	176	1	3463	3	N	80					238
							88	9									
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									

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. (I) GAS 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	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	364	1	3255	3	N	193	174	1			157
							212	9									
03	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	361	1	3965	3	N	196	174	1			179
							216	9									
04	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	361	1	3584	3	N	173	173	1			179
							190	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS 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	3640	X	3633	-0-	-7	-0-	283	1	3228	3	N	111					202
							122	9									
03	4030	X	3846	-0-	-184	-0-	347	1	3364	3	N	123	170	1			155
							135	9									
04	3840	X	3788	-0-	-52	-0-	331	1	3335	3	N	111	172	1			94
							122	9									
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									

HUDSPETH F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268462 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8445 - 13070

02	8288	X	8229	-0-	-59	-0-	8204	3	25	9	N	23	1	8			101
03	8959	X	4730	-0-	-4229	-0-	4715	3	15	9	N	14	1	8			114
04	8400	X	6224	-0-	-2176	-0-	2	1	6218	3	N	4					118
							4	9									
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

HUDSPETH E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268463 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8490 - 13125

02	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	8395	3	39	9	N	35					153
03	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	9481	3	35	9	N	32	1	8			184
04	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	9138	3	23	9	N	21	16	5			189
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

HUDSPETH D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268464 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8695 - 12500

02	9436	X	9355	-0-	-81	-0-	9297	3	58	9	N	53	1	8			75
03	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	10282	3	57	9	N	52	2	8			125
04	9930	X	9748	-0-	-182	-0-	9693	3	55	9	N	50	13	5	1	8	161
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

STRAUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268501 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 9850 - 11910

02	13048	X	12401	-0-	-647	-0-	12377	3	24	9	N	22					96
03	14322	X	13313	-0-	-1009	-0-	13300	3	13	9	N	12					108
04	13290	X	12499	-0-	-791	-0-	12480	3	19	9	N	17					125
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

TOULLIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268516 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7340 - 11600

02	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	10702	3	44	9	N	40	165	1	1	8	44
03	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	11449	3	41	9	N	37					81
04	10848	X	10848	-0-	-0-	-0-	10808	3	40	9	N	36					117
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. 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
02	5853	X	5853	-0-		-0-	-0-	140	1	5461	3	N	229	174	1			246
								252	9									
03	6403	X	6403	-0-		-0-	-0-	159	1	5972	3	N	247	347	1			146
								272	9									
04	6120	X	4591	-0-		-1529	-0-	302	1	4062	3	N	206	330	1			22
								227	9									
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									

JOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268522 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7160 - 11686

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
02	3444	X	3420	-0-		-24	-0-	52	1	3201	3	N	152					304
								167	9									
03	3901	X	3901	-0-		-0-	-0-	54	1	3621	3	N	205	344	1			165
								226	9									
04	3839	X	3839	-0-		-0-	-0-	53	1	3580	3	N	187	169	1			183
								206	9									
05	3792	X	3792	-0-		-0-	-0-	54	1	3536	3	N	184	170	1			197
								202	9									
06	3780	X	3588	-0-		-192	-0-	54	1	3338	3	N	178	169	1			206
								196	9									
07	3968	X	3442	-0-		-526	-0-	70	1	3189	3	N	166	177	1			195
								183	9									

JOSH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268527 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7073 - 11521

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
02	3920	X	3473	-0-		-447	-0-	31	1	3279	3	N	148	177	1			74
								163	9									
03	4340	X	3890	-0-		-450	-0-	37	1	3677	3	N	160	177	1			57
								176	9									
04	3990	X	3831	-0-		-159	-0-	37	1	3620	3	N	158					215
								174	9									
05	4112	X	4112	-0-		-0-	-0-	39	1	3897	3	N	160	174	1			201
								176	9									
06	3999	X	3999	-0-		-0-	-0-	34	1	3799	3	N	151	173	1			179
								166	9									
*07	4156	X	4156	-0-		-0-	-0-	21	1	3968	3	N	152	172	1			159
								167	9									

MAX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268529 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7745 - 11810

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
02	6552	X	822	-0-		-5730	-0-	812	1	10	9	N	9	1	8			109
03	7254	X	195	-0-		-7059	-0-	195	1			N	-0-					109
04	5130	X	383	-0-		-4747	-0-	383	1			N	-0-					109
05	2893	X	2893	-0-		-0-	-0-	334	1	2500	3	N	54	2	8			161
								59	9									
06	5134	X	5134	-0-		-0-	-0-	246	1	4734	3	N	140	170	1			131
								154	9									
*07	6315	X	6315	-0-		-0-	-0-	214	1	5928	3	N	157	175	1			113
								173	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	7504	X	7132	-0-	-372	-0-	7043	3	89	9	N	81					170
03	8308	X	7843	-0-	-465	-0-	7748	3	95	9	N	86	177	1			79
04	7770	X	7334	-0-	-436	-0-	7248	3	86	9	N	78					157
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

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
02	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	7433	3	14	9	N	13					153
03	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	8083	3	22	9	N	20					173
04	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	7954	3	23	9	N	21	180	1			14
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

SPILLMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268538 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6928 - 12165

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
02	5964	X	5696	-0-	-268	-0-	110	1	5485	3	N	92	169	1			53
							101	9									
03	6200	X	5131	-0-	-1069	-0-	181	1	4873	3	N	70					123
							77	9									
04	6690	X	5014	-0-	-1676	-0-	170	1	4768	3	N	69					192
							76	9									
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									

SPILLMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268539 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6991 - 12245

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
02	6776	X	6764	-0-	-12	-0-	50	1	6581	3	N	121	175	1			41
							133	9									
03	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	7939	3	123	9	N	112					153
04	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	7881	3	113	9	N	103	176	1			80
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

SPILLMAN C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268545 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7420 - 11967

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
02	4396	X	4380	-0-	-16	-0-	84	1	4217	3	N	72					131
							79	9									
03	4867	X	4706	-0-	-161	-0-	93	1	4532	3	N	74					205
							81	9									
04	4710	X	4046	-0-	-664	-0-	83	1	3900	3	N	57	174	1			88
							63	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5198	3	32	9	N	29					177
03	5704	X	5638	-0-	-66	-0-	5605	3	33	9	N	30					207
04	5580	X	5472	-0-	-108	-0-	5450	3	22	9	N	20					227
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

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
02	10724	X	10684	-0-	-40	-0-	10585	3	99	9	N	90	175	1			83
03	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	11853	3	147	9	N	134					217
04	11400	X	11224	-0-	-176	-0-	11149	3	75	9	N	68					285
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

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
02	10024	X	9308	-0-	-716	-0-	157	1	9094	3	N	52	9	8			190
							57	9									
03	11098	X	10189	-0-	-909	-0-	287	1	9838	3	N	58	164	1	19	8	65
							64	9									
04	10170	X	9497	-0-	-673	-0-	264	1	9185	3	N	44	7	8			102
							48	9									
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

FORD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268566 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8509 - 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
02	14812	X	13016	-0-	-1796	-0-	12925	3	91	9	N	83					179
03	16399	X	14411	-0-	-1988	-0-	14312	3	99	9	N	90	174	1	1	8	94
04	15510	X	13560	-0-	-1950	-0-	13479	3	81	9	N	74					168
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									

HARDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268567 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8386 - 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
02	11312	X	8299	-0-	-3013	-0-	8233	3	66	9	N	60	173	1			49
03	12524	X	9442	-0-	-3082	-0-	9373	3	69	9	N	63	1	8			111
04	9570	X	9094	-0-	-476	-0-	9031	3	63	9	N	57					168
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

HARDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268568 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8568 - 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
02	11032	X	10685	-0-	-347	-0-	10498	3	187	9	N	170	164	1	1	8	67
03	12276	X	11340	-0-	-936	-0-	11139	3	201	9	N	183	166	1	1	8	83
04	11880	X	10788	-0-	-1092	-0-	10608	3	180	9	N	164	163	1			84
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FORD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268569 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8706 - 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
02	10444	X	9245	-0-	-1199	-0-	9219	3	26	9	N	24					72
03	11377	X	9953	-0-	-1424	-0-	9928	3	25	9	N	23					95
04	10710	X	9504	-0-	-1206	-0-	9481	3	23	9	N	21					116
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

FORD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268571 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8486 - 12615

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

HANSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268573 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7565 - 12250

02	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	393	1	6213	3	N	89					202
							98	9									
03	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	459	1	5080	3	N	55	164	1			93
							61	9									
04	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	471	1	4143	3	N	35					128
							39	9									
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									

FORD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268574 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8804 - 12880

02	3612	X	803	-0-	-2809	-0-	794	1	9	9	N	8					36
03	2759	X	913	-0-	-1846	-0-	899	1	14	9	N	13	3	8			46
04	1320	X	893	-0-	-427	-0-	870	1	23	9	N	21					67
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

HARDY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268575 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8489 - 12316

02	5908	X	5391	-0-	-517	-0-	286	1	5007	3	N	89	172	1			49
							98	9									
03	6541	X	6266	-0-	-275	-0-	303	1	5840	3	N	112					161
							123	9									
04	6330	X	5757	-0-	-573	-0-	250	1	5444	3	N	57	176	1			42
							63	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARDY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268576 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8325 - 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
02	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	274	1	1613	3	N	75	169	1	1	8	43
							83	9									
03	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	317	1	1990	3	N	121	1	8			163
							133	9									
04	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	350	1	1690	3	N	68	173	1			58
							75	9									
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									

DOLLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268577 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7130 - 11750

02	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6596	3	87	9	N	79					175
03	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	6953	3	81	9	N	74	169	1			80
04	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6552	3	72	9	N	65					145
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

HANSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268578 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7410 - 11830

02	5796	X	419	-0-	-5377	-0-	419	1			N	-0-					82
03	6417	X	678	-0-	-5739	-0-	440	1	238	3	N	-0-					82
04	2850	X	368	-0-	-2482	-0-	368	1			N	-0-					82
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

DOLLY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268579 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7154 - 11040

02	4872	X	2120	-0-	-2752	-0-	15	1	2071	3	N	31	174	1			26
							34	9									
03	4712	X	4265	-0-	-447	-0-	4176	3	89	9	N	81					107
04	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4489	3	69	9	N	63					170
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

DEATON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268584 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7380 - 12128

02	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	9307	3	111	9	N	101					119
03	11466	X	11466	-0-	-0-	-0-	11348	3	118	9	N	107	170	1			56
04	14380	X	14380	-0-	-0-	-0-	14256	3	124	9	N	113					169
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	432	1	3939	3	N	117					143
							129	9									
03	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	387	1	6802	3	N	151	171	1			123
							166	9									
04	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	402	1	7557	3	N	124	174	1			73
							136	9									
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									

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
02	6776	X	5687	-0-	-1089	-0-	320	1	5320	3	N	43					202
							47	9									
03	7502	X	5977	-0-	-1525	-0-	255	1	5671	3	N	46	172	1			76
							51	9									
04	7110	X	6311	-0-	-799	-0-	284	1	5981	3	N	42					118
							46	9									
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									

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
02	11398	X	11398	-0-	-0-	-0-	11325	3	73	9	N	66					66
03	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	11580	3	51	9	N	46					112
04	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	9718	3	53	9	N	48					160
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

DEATON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268588 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7400 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5840	3	79	9	N	72					168
03	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4278	3	64	9	N	58	173	1			53
04	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4469	3	69	9	N	63					116
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

MIDWAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268592 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9070 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-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-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2017 - P/A 02/28/17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WEBB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268594 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8605 - 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
02	12712	X	11582	-0-	-1130	-0-	11438	3	144	9	N	131					171
03	14074	X	12610	-0-	-1464	-0-	12443	3	167	9	N	152	173	1			150
04	13350	X	11234	-0-	-2116	-0-	11109	3	125	9	N	114	172	1			92
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

WEBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268597 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8715 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2800	X	823	-0-	-1977	-0-	811	1	12	9	N	11					66
03	3100	X	912	-0-	-2188	-0-	899	1	13	9	N	12					78
04	3000	X	1962	-0-	-1038	-0-	870	1	975	3	N	106					184
							117	9									
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

MAX B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268598 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7745 - 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
02	1372	X	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-					98
03	775	X	190	-0-	-585	-0-	190	1			N	-0-					98
04	750	X	489	-0-	-261	-0-	487	1	2	9	N	2					100
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

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
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-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-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
02	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5620	3	62	9	N	56	170	1			75
03	6231	X	6160	-0-	-71	-0-	6095	3	65	9	N	59					134
04	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5916	3	57	9	N	52					186
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

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
02	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5831	3	77	9	N	70	176	1			103
03	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6768	3	98	9	N	89					192
04	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6348	3	80	9	N	73	173	1			92
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	10749	3	33	9	N	30	173	1	1	8	23
03	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	11057	3	34	9	N	31	2	8			52
04	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	10950	3	41	9	N	37	1	8			88
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

HANSEN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268608 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7532 - 11880

02	7084	X	4243	-0-	-2841	-0-	2	1	4227	3	N	13					39
							14	9									
03	8246	X	8118	-0-	-128	-0-	1	1	8065	3	N	47					86
							52	9									
04	7980	X	5024	-0-	-2956	-0-	4	1	4996	3	N	22					108
							24	9									
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

BOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268609 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7311 - 11510

02	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	9380	3	3	9	N	3	1	8			31
03	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	9864	3	1	9	N	1	1	8			31
04	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	9375	3			N	-0-					31
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

HANSEN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268610 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7383 - 11500

02	4256	X	4065	-0-	-191	-0-	82	1	3954	3	N	26					82
							29	9									
03	4495	X	2765	-0-	-1730	-0-	83	1	2663	3	N	17					99
							19	9									
04	4440	X	3879	-0-	-561	-0-	83	1	3768	3	N	25					124
							28	9									
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									

HANSEN E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268612 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7469 - 12251

02	8176	X	7787	-0-	-389	-0-	7686	3	101	9	N	92					187
03	8959	X	8871	-0-	-88	-0-	8762	3	109	9	N	99	170	1			116
04	8670	X	8520	-0-	-150	-0-	8432	3	88	9	N	80					196
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

YAGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268615 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7341 - 11925

02	7672	X	6970	-0-	-702	-0-	6838	3	132	9	N	120					219
03	8215	X	7614	-0-	-601	-0-	7482	3	132	9	N	120	175	1			164
04	7740	X	7317	-0-	-423	-0-	7195	3	122	9	N	111	172	1			103
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
YAGER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268616 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7654 - 12150

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
02	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	8514	3	180	9	N	164	172	1			101
03	9145	X	8014	-0-	-1131	-0-	7840	3	174	9	N	158	171	1			88
04	10290	X	6922	-0-	-3368	-0-	6769	3	153	9	N	139					227
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									

PENTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268621 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8647 - 12966

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
02	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	10736	3	28	9	N	25					131
03	12555	X	10714	-0-	-1841	-0-	10691	3	23	9	N	21					152
04	12150	X	11014	-0-	-1136	-0-	10989	3	25	9	N	23					175
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

PENTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268623 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8392 - 12922

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
02	8904	X	8755	-0-	-149	-0-	8721	3	34	9	N	31					178
03	9672	X	9432	-0-	-240	-0-	9397	3	35	9	N	32	180	1			30
04	9600	X	8855	-0-	-745	-0-	8824	3	31	9	N	28					58
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

KELSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268649 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8590 - 12670

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
02	6748	X	3552	-0-	-3196	-0-	167	1	3373	3	N	11					152
							12	9									
03	7471	X	3143	-0-	-4328	-0-	334	1	2795	3	N	13					165
							14	9									
04	7170	X	2280	-0-	-4890	-0-	511	1	1759	3	N	9					174
							10	9									
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									

RANEY D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268715 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8890 - 12270

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
02	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	1030	1	7728	3	N	147	172	1			156
							162	9									
03	8990	X	8803	-0-	-187	-0-	1102	1	7601	3	N	91	8	8			239
							100	9									
04	9900	X	8645	-0-	-1255	-0-	1060	1	7486	3	N	90	170	1			159
							99	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	584	1	2669	3	N	219	169	1			200
							241	9									
03	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	725	1	3095	3	N	181	171	1	10	8	200
							199	9									
04	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	738	1	3610	3	N	168	174	1			194
							185	9									
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									

RANEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268759 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 9430 - 13140

02	2408	X	1584	-0-	-824	-0-	1234	1	350	9	N	318	164	1			291
03	2604	X	1657	-0-	-947	-0-	1369	1	288	9	N	262	334	1	11	8	208
04	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	1327	1	824	3	N	163	170	1			201
							179	9									
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									

JOSH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268760 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7213 - 12106

02	6244	X	6000	-0-	-244	-0-	5795	3	205	9	N	186	167	1			134
03	6913	X	6743	-0-	-170	-0-	6522	3	221	9	N	201	170	1			165
04	6690	X	6514	-0-	-176	-0-	6313	3	201	9	N	183	171	1			177
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

CAROLYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269072 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8350 - 12400

02	10836	X	10543	-0-	-293	-0-	171	1	10363	3	N	8					28
							9	9									
03	11889	X	11889	-0-	-0-	-0-	181	1	11687	3	N	19					47
							21	9									
04	11190	X	10841	-0-	-349	-0-	171	1	10653	3	N	15					62
							17	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CAROLYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269073 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8825 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5600	X	380	-0-	-5220	-0-	358	1	22	9	N	20					188
03	6200	X	2365	-0-	-3835	-0-	305	1	2028	3	N	29	178	1			39
							32	9									
04	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	124	1	7111	3	N	36					75
							40	9									
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

VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269076 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8793 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	9909	3	87	9	N	79					146
03	10861	X	10861	-0-	-0-	-0-	10749	3	112	9	N	102	184	1			64
04	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	9901	3	121	9	N	110					174
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

VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269083 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8462 - 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
02	16128	X	13634	-0-	-2494	-0-	13612	3	22	9	N	20					155
03	15655	X	14597	-0-	-1058	-0-	14540	3	57	9	N	52	164	1			43
04	15150	X	12797	-0-	-2353	-0-	12756	3	41	9	N	37					80
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

HARDY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269087 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8503 - 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
02	4312	X	3537	-0-	-775	-0-	3412	3	125	9	N	114	1	8			219
03	4774	X	3894	-0-	-880	-0-	3714	3	180	9	N	164	180	1	2	8	201
04	4620	X	3750	-0-	-870	-0-	3615	3	135	9	N	123	180	1	1	8	143
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

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
02	4844	X	4319	-0-	-525	-0-	403	1	3849	3	N	61	1	8			145
							67	9									
03	5363	X	4987	-0-	-376	-0-	435	1	4474	3	N	71	171	1			45
							78	9									
04	4860	X	4304	-0-	-556	-0-	428	1	3804	3	N	65					110
							72	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	4424	X	3807	-0-	-617	-0-	406	1	3369	3	N	29	1	8			58
							32	9									
03	4743	X	4092	-0-	-651	-0-	460	1	3599	3	N	30					88
							33	9									
04	4440	X	3883	-0-	-557	-0-	405	1	3444	3	N	31					119
							34	9									
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									

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
02	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4773	3	201	9	N	183	172	1	1	8	130
03	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5639	3	237	9	N	215	175	1	2	8	168
04	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5379	3	205	9	N	186	178	1	1	8	175
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

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
02	7448	X	6253	-0-	-1195	-0-	195	1	6032	3	N	24	2	8			80
							26	9									
03	8246	X	6645	-0-	-1601	-0-	66	1	6554	3	N	23	4	8			99
							25	9									
04	7650	X	6227	-0-	-1423	-0-	86	1	6126	3	N	14	2	8			111
							15	9									
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									

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
02	8904	X	6520	-0-	-2384	-0-	446	1	5976	3	N	89	2	8			92
							98	9									
03	9703	X	7287	-0-	-2416	-0-	430	1	6756	3	N	92	170	1	4	8	10
							101	9									
04	8790	X	6916	-0-	-1874	-0-	296	1	6532	3	N	80	1	8			89
							88	9									
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									

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
02	10444	X	9461	-0-	-983	-0-	9419	3	42	9	N	38					137
03	11563	X	10472	-0-	-1091	-0-	10439	3	33	9	N	30					167
04	10980	X	10445	-0-	-535	-0-	10445	3			N	-0-					167
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	11592	X	11043	-0-	-549	-0-	11013	3	30	9	N	27					134
03	12741	X	11974	-0-	-767	-0-	11941	3	33	9	N	30					164
04	12330	X	11123	-0-	-1207	-0-	11103	3	20	9	N	18					182
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

KEARBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269168 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8503 - 13415

02	10724	X	9970	-0-	-754	-0-	9956	3	14	9	N	13					107
03	11439	X	10866	-0-	-573	-0-	10853	3	13	9	N	12					119
04	11070	X	10166	-0-	-904	-0-	10160	3	6	9	N	5					124
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

KELLY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269179 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8053 - 11938

02	2744	X	2516	-0-	-228	-0-	485	1	1990	3	N	37	159	1	1	8	11
							41	9									
03	4526	X	3247	-0-	-1279	-0-	441	1	2781	3	N	23	3	8			31
							25	9									
04	4380	X	2812	-0-	-1568	-0-	304	1	2483	3	N	23	1	8			53
							25	9									
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									

HARPER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269274 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7472 - 11560

02	7392	X	5333	-0-	-2059	-0-	5318	3	15	9	N	14	1	8			106
03	8060	X	7083	-0-	-977	-0-	28	1	7027	3	N	25	4	8			127
							28	9									
04	7590	X	6308	-0-	-1282	-0-	43	1	6252	3	N	12	1	8			138
							13	9									
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

WADE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269276 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7249 - 11620

02	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	10337	3	58	9	N	53	179	1	4	8	59
03	11904	X	11035	-0-	-869	-0-	10981	3	54	9	N	49	8	8			100
04	11520	X	10927	-0-	-593	-0-	10873	3	54	9	N	49	3	8			146
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

NOLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269277 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7489 - 11330

02	420	N	341	-0-	-79	-0-	341	1			N	-0-					37
03	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	1			N	-0-					37
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	1			N	-0-					37
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	13832	X	10756	-0-	-3076	-0-	73	1	10630	3	N	48	1	8			195
							53	9									
03	13950	X	12336	-0-	-1614	-0-	116	1	12183	3	N	34	170	1	4	8	55
							37	9									
04	12630	X	12330	-0-	-300	-0-	126	1	12167	3	N	34	1	8			88
							37	9									
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

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
02	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	219	1	8658	3	N	66					168
							73	9									
03	10634	X	10634	-0-	-0-	-0-	207	1	10355	3	N	65	179	1			54
							72	9									
04	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	294	1	8956	3	N	58					112
							64	9									
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

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
02	9212	X	7336	-0-	-1876	-0-	7240	3	96	9	N	87	171	1			90
03	8773	X	7730	-0-	-1043	-0-	7644	3	86	9	N	78	1	8			167
04	8310	X	7278	-0-	-1032	-0-	7199	3	79	9	N	72	177	1			62
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

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
02	8372	X	5975	-0-	-2397	-0-	354	1	5555	3	N	60	171	1			73
							66	9									
03	8215	X	6931	-0-	-1284	-0-	376	1	6486	3	N	63					136
							69	9									
04	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	345	1	9045	3	N	61					197
							67	9									
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									

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
02	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	14	1	5726	3	N	22	3	8			91
							24	9									
03	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	187	1	5574	3	N	28	8	8			111
							31	9									
04	5850	X	5577	-0-	-273	-0-	163	1	5392	3	N	20	3	8			128
							22	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	380	1	7327	3	N	229	168	1	20	8	131
							252	9									
03	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	427	1	7633	3	N	249	170	1	44	8	166
							274	9									
04	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	413	1	6934	3	N	194	175	1	17	8	168
							213	9									
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									

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
02	1848	N	1800	-0-	-48	-0-	376	1	1379	3	N	41	20	8			76
							45	9									
03	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	408	1	1885	3	N	63	46	8			93
							69	9									
04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	397	1	1993	3	N	40	18	8			115
							44	9									
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									

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
02	2800	N	4169	-0-	1369	1570	534	1	3598	3	N	34	28	8			42
							37	9									
03	3100	N	2229	-0-	-871	699	768	1	1393	3	N	62	56	8			48
							68	9									
04	1502	X	803	-0-	-699	-0-	775	1	28	9	N	25	21	8			52
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									

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
02	15577	X	8647	-0-	-6930	-0-	219	1	8385	3	N	39	165	1	5	8	38
							43	9									
03	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	51	1	11507	3	N	37	10	8			65
							41	9									
04	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	23	1	11427	3	N	25	4	8			86
							28	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	4788	X	3111	-0-	-1677	-0-	257 161	1 9	2693	3	N	146	176	1	2	8	182
03	4743	X	3895	-0-	-848	-0-	280 197	1 9	3418	3	N	179	173	1	5	8	183
04	4590	X	3632	-0-	-958	-0-	275 168	1 9	3189	3	N	153	167	1	2	8	167
05	3596	X	2902	-0-	-694	-0-	250 173	1 9	2479	3	N	157	168	1	1	8	155
06	3780	X	3119	-0-	-661	-0-	305 193	1 9	2621	3	N	175	165	1	3	8	162
07	3906	X	3077	-0-	-829	-0-	330 157	1 9	2590	3	N	143	169	1	1	8	135

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
02	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	296 103	1 9	3772	3	N	94	2	8			220
03	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	340 120	1 9	4122	3	N	109	174	1	5	8	150
04	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	325 128	1 9	4173	3	N	116	169	1	2	8	95
05	4402	X	4147	-0-	-255	-0-	264 89	1 9	3794	3	N	81	1	8			175
06	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	288 106	1 9	4429	3	N	96	167	1	4	8	100
*07	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	290 89	1 9	4351	3	N	81	1	8			180

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
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

CROCKETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269433 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7510 - 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
02	2800	X	2402	-0-	-398	-0-	20 39	1 9	2343	3	N	35	5	8			142
03	2883	X	2808	-0-	-75	-0-	2760	3	48	9	N	44	9	8			177
04	2730	X	2693	-0-	-37	-0-	2662	3	31	9	N	28	175	1	3	8	27
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

HEALY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269506 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7780 - 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
02	4032	X	841	-0-	-3191	-0-	690	1	151	9	N	137	172	1			54
03	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	857	1	155	9	N	141	172	1			23
04	841	X	841	-0-	-0-	-0-	718	1	123	9	N	112					135
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WEBB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269678 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8825 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10416	X	9751	-0-	-665	-0-	9644	3	107	9	N	97	180	1			97
03	11532	X	10773	-0-	-759	-0-	10682	3	91	9	N	83					180
04	10710	X	10225	-0-	-485	-0-	10146	3	79	9	N	72	178	1			74
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

PENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269748 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8544 - 13283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16380	X	15956	-0-	-424	-0-	15922	3	34	9	N	31					215
03	18662	X	17698	-0-	-964	-0-	17643	3	55	9	N	50	173	1			92
04	18060	X	16621	-0-	-1439	-0-	16567	3	54	9	N	49					141
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

PENTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269749 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8411 - 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
02	13188	X	12720	-0-	-468	-0-	12683	3	37	9	N	34					184
03	14601	X	13910	-0-	-691	-0-	13867	3	43	9	N	39	166	1			57
04	13860	X	12920	-0-	-940	-0-	12892	3	28	9	N	25					82
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

HUDSPETH G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269750 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8447 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6804	X	6521	-0-	-283	-0-	6497	3	24	9	N	22					101
03	7533	X	7186	-0-	-347	-0-	7160	3	26	9	N	24	1	8			124
04	7290	X	6782	-0-	-508	-0-	6761	3	21	9	N	19	104	1			39
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

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
02	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	8296	3	28	9	N	25					150
03	8959	X	8820	-0-	-139	-0-	8794	3	26	9	N	24	1	8			173
04	8580	X	7834	-0-	-746	-0-	7814	3	20	9	N	18	156	1			35
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

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
02	8596	X	7770	-0-	-826	-0-	7664	3	106	9	N	96	176	1	1	8	78
03	9548	X	7971	-0-	-1577	-0-	7877	3	94	9	N	85	2	8			161
04	9240	X	9177	-0-	-63	-0-	9075	3	102	9	N	93	76	1	1	8	177
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

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
02	16016	X	14744	-0-	-1272	-0-	14688	3	56	9	N	51					71
03	17360	X	16816	-0-	-544	-0-	16747	3	69	9	N	63	1	8			133
04	16500	X	15696	-0-	-804	-0-	15646	3	50	9	N	45					178
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	10129	3	83	9	N	75					89
03	11036	X	8524	-0-	-2512	-0-	37	1	8412	3	N	68					157
							75	9									
04	10650	X	9405	-0-	-1245	-0-	20	1	9313	3	N	65	176	1			46
							72	9									
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

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
02	4844	X	4529	-0-	-315	-0-	335	1	4053	3	N	128	166	1	1	8	92
							141	9									
03	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	315	1	6298	3	N	144	168	1	3	8	65
							158	9									
04	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	269	1	5863	3	N	126	1	8			190
							139	9									
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

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
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

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
02	10780	X	9435	-0-	-1345	-0-	9409	3	26	9	N	24	1	8			77
03	11935	X	10386	-0-	-1549	-0-	10360	3	26	9	N	24	1	8			100
04	10800	X	9213	-0-	-1587	-0-	9192	3	21	9	N	19					119
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

ROXY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270308 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8355 - 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
02	8820	X	8328	-0-	-492	-0-	8296	3	32	9	N	29					99
03	9765	X	8956	-0-	-809	-0-	8926	3	30	9	N	27	1	8			125
04	9150	X	8394	-0-	-756	-0-	8364	3	30	9	N	27					152
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

ROXY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270309 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8398 - 12577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	8575	3	32	9	N	29					170
03	11036	X	9357	-0-	-1679	-0-	9316	3	41	9	N	37	179	1	1	8	27
04	10680	X	8034	-0-	-2646	-0-	8005	3	29	9	N	26					53
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ROXY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270311 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8312 - 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
02	11816	X	10630	-0-	-1186	-0-	10605	3	25	9	N	23	1	8			73
03	12989	X	11494	-0-	-1495	-0-	11474	3	20	9	N	18	1	8			90
04	12180	X	11464	-0-	-716	-0-	11449	3	15	9	N	14					104
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

ROXY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270320 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8646 - 12885

02	5432	X	4196	-0-	-1236	-0-	559	1	3502	3	N	123	171	1	3	8	98
							135	9									
03	5394	X	4806	-0-	-588	-0-	620	1	4037	3	N	135	7	8			226
							149	9									
04	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	583	1	4677	3	N	128	169	1	3	8	182
							141	9									
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

TOWNSEND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270328 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7505 - 11350

02	4956	X	3911	-0-	-1045	-0-	326	1	3528	3	N	52					174
							57	9									
03	5487	X	4467	-0-	-1020	-0-	350	1	4060	3	N	52	172	1			54
							57	9									
04	5310	X	4059	-0-	-1251	-0-	341	1	3662	3	N	51					105
							56	9									
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									

TOWNSEND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270330 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7551 - 11176

02	3696	X	3026	-0-	-670	-0-	430	1	2540	3	N	51	168	1	1	8	64
							56	9									
03	4092	X	3176	-0-	-916	-0-	487	1	2641	3	N	44					108
							48	9									
04	3960	X	3308	-0-	-652	-0-	469	1	2792	3	N	43					151
							47	9									
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									

KNOX C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270342 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8343 - 12182

02	10220	X	9141	-0-	-1079	-0-	9100	3	41	9	N	37					127
03	11315	X	9935	-0-	-1380	-0-	9891	3	44	9	N	40	1	8			166
04	10080	X	8754	-0-	-1326	-0-	8730	3	24	9	N	22	175	1			13
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARTMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270375 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7890 - 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
*02	19836	X	19836	-0-	-0-	-0-	123	1	19413	3	N	273	178	1			180
							300	9									
*03	22216	X	22216	-0-	-0-	-0-	21962	3	254	9	N	231	356	1			55
*04	19883	X	19883	-0-	-0-	-0-	6	1	19704	3	N	157	180	1			32
							173	9									
*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

LARSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270377 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7567 - 11100

02	7672	X	7104	-0-	-568	-0-	7075	3	29	9	N	26	1	8			51
03	8370	X	7709	-0-	-661	-0-	7670	3	39	9	N	35	1	8			85
04	8100	X	7274	-0-	-826	-0-	7245	3	29	9	N	26					111
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

HARTMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270379 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8833 - 12812

02	25898	X	25898	-0-	-0-	-0-	25578	3	320	9	N	291	351	1			154
03	27518	X	27518	-0-	-0-	-0-	27210	3	308	9	N	280	181	1			253
04	25538	X	25538	-0-	-0-	-0-	25279	3	259	9	N	235	344	1			144
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

HARTMAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270383 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 9257 - 12076

02	11088	X	9791	-0-	-1297	-0-	9673	3	118	9	N	107					128
03	12276	X	10631	-0-	-1645	-0-	10484	3	147	9	N	134	169	1			93
04	11190	X	10580	-0-	-610	-0-	10457	3	123	9	N	112					205
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

HARTMAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270385 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8359 - 12028

02	10444	X	9186	-0-	-1258	-0-	9143	3	43	9	N	39					194
03	11563	X	9305	-0-	-2258	-0-	9254	3	51	9	N	46	181	1			59
04	10320	X	8606	-0-	-1714	-0-	8566	3	40	9	N	36					95
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									

HARTMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270386 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8938 - 12557

02	2212	X	230	-0-	-1982	-0-	229	1	1	9	N	1	1	8			93
03	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					93
04	2370	X	445	-0-	-1925	-0-	445	1			N	-0-					93
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KNOX D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270406 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8775 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9380	X	8685	-0-	-695	-0-	8576	3	109	9	N	99					117
03	10385	X	9655	-0-	-730	-0-	9553	3	102	9	N	93	177	1	1	8	32
04	10020	X	9643	-0-	-377	-0-	9557	3	86	9	N	78					110
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

ROXY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270420 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8222 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12040	X	11289	-0-	-751	-0-	11259	3	30	9	N	27					53
03	13330	X	11272	-0-	-2058	-0-	11247	3	25	9	N	23	1	8			75
04	12420	X	10553	-0-	-1867	-0-	10519	3	34	9	N	31					106
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

GAEDKE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270629 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8712 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	9266	3	28	9	N	25	185	1			23
03	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	10037	3	19	9	N	17					40
04	10140	X	9850	-0-	-290	-0-	9830	3	20	9	N	18					58
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

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. (I) GAS 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	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	154	1	6653	3	N	25	1	8			102
							28	9									
03	7440	X	6997	-0-	-443	-0-	177	1	6796	3	N	22	1	8			123
							24	9									
04	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	151	1	7490	3	N	23	10	1	1	8	135
							25	9									
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									

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. (I) GAS 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	10556	X	5125	-0-	-5431	-0-	151	1	4945	3	N	26	1	8			110
							29	9									
03	8153	X	5989	-0-	-2164	-0-	104	1	5857	3	N	25	2	8			133
							28	9									
04	5580	X	3668	-0-	-1912	-0-	92	1	3559	3	N	15					148
							17	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 270633 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 7810 - 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
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1661	3	77	9	N	70					127
03	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	1691	3	58	9	N	53					180
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1535	3	43	9	N	39					219
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

HERBERT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270635 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8339 - 12810

02	11725	X	11725	-0-	-0-	-0-	11670	3	55	9	N	50					138
03	12803	X	11836	-0-	-967	-0-	11806	3	30	9	N	27	103	1			62
04	12690	X	11562	-0-	-1128	-0-	11533	3	29	9	N	26	37	1			51
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

SETTLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270637 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8600 - 12367

02	11760	X	11404	-0-	-356	-0-	11325	3	79	9	N	72	50	1	2	8	69
03	12896	X	12462	-0-	-434	-0-	12403	3	59	9	N	54	83	1	4	8	36
04	12480	X	11952	-0-	-528	-0-	11901	3	51	9	N	46	1	8			81
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

MATTIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270638 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7893 - 12870

02	8344	X	7346	-0-	-998	-0-	7182	3	164	9	N	149					189
03	8928	X	7996	-0-	-932	-0-	7823	3	173	9	N	157	177	1			169
04	8070	X	7517	-0-	-553	-0-	7373	3	144	9	N	131	169	1			131
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

SETTLE C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270639 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8506 - 12546

02	12068	X	11974	-0-	-94	-0-	11943	3	31	9	N	28	1	8			81
03	13361	X	12903	-0-	-458	-0-	12872	3	31	9	N	28	96	1	1	8	12
04	12810	X	11676	-0-	-1134	-0-	11642	3	34	9	N	31					43
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

SETTLE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270640 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8521 - 12700

02	2128	N	1619	-0-	-509	-0-	535	1	1073	3	N	10	2	8			115
							11	9									
03	2883	N	1977	-0-	-906	-0-	500	1	1441	3	N	33	5	8			143
							36	9									
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	592	1	1504	3	N	19	126	1	2	8	34
							21	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
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-

BRITAIN WELL #: 4 RRCID -> 270690 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7601 - 8395

02	448	N	429	-0-	-19	-0-	393	3	36	9	N	33					89
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	534	3	61	9	N	55					144
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	651	3	85	9	N	77					221
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

KNOX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270692 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8042 - 12442

02	11004	X	8988	-0-	-2016	-0-	8977	3	11	9	N	10					153
03	12183	X	9213	-0-	-2970	-0-	9200	3	13	9	N	12					165
04	10650	X	9578	-0-	-1072	-0-	9550	3	28	9	N	25					190
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

KNIGHT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270693 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7839 - 13564

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
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

GAEDKE B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270694 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8689 - 12785

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALONA C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270695 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7017 - 11520

02	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	52	1	3659	3	N	95	175	1	2	8	52
							105	9									
03	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3611	3	77	9	N	70	2	8			120
04	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3641	3	80	9	N	73	1	8			192
05	4216	X	3764	-0-	-452	-0-	93	1	3601	3	N	64	173	1			83
							70	9									
06	4080	X	3689	-0-	-391	-0-	90	1	3521	3	N	71	2	8			152
							78	9									
07	4216	X	3518	-0-	-698	-0-	88	1	3378	3	N	47	170	1	1	8	28
							52	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	5404	X	5121	-0-	-283	-0-	32	1	5011	3	N	71	1	8			137
							78	9									
03	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6202	3	90	9	N	82	2	8			217
04	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5749	3	80	9	N	73	172	1	1	8	117
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

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
02	7672	X	7436	-0-	-236	-0-	7396	3	40	9	N	36	2	8			96
03	8494	X	7687	-0-	-807	-0-	7656	3	31	9	N	28	3	8			121
04	8070	X	7726	-0-	-344	-0-	7698	3	28	9	N	25	2	8			144
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

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
02	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	557	1	4553	3	N	25	171	1	4	8	28
							28	9									
03	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	620	1	5449	3	N	36	9	8			55
							40	9									
04	4920	X	4833	-0-	-87	-0-	599	1	4215	3	N	17	2	8			70
							19	9									
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									

FREEMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270699 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8749 - 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
02	9268	X	7497	-0-	-1771	-0-	7468	3	29	9	N	26					75
03	9951	X	8034	-0-	-1917	-0-	8005	3	29	9	N	26					101
04	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	9987	3	40	9	N	36					137
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

DANGELMAYR A WELL #: 28H RRCID -> 270704 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8671 - 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
02	4676	X	4386	-0-	-290	-0-	387	1	3920	3	N	72	4	8			167
							79	9									
03	5177	X	4954	-0-	-223	-0-	410	1	4422	3	N	111	162	1	9	8	107
							122	9									
04	5010	X	4782	-0-	-228	-0-	410	1	4258	3	N	104	161	1	4	8	46
							114	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 270734 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 8734 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2100	X	1836	-0-	-264	-0-	1819	3	17	9	N	15					62
03	2325	X	1993	-0-	-332	-0-	1968	3	25	9	N	23					85
04	2100	X	1856	-0-	-244	-0-	1839	3	17	9	N	15					100
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

GAEDKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270735 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8502 - 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
02	1736	X	379	-0-	-1357	-0-	372	1	7	9	N	6					147
03	589	N	448	-0-	-141	-0-	395	1	40	3	N	12	2	8			157
							13	9									
04	450	N	400	-0-	-50	-0-	372	1	17	3	N	10					167
							11	9									
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

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
02	9632	X	7618	-0-	-2014	-0-	7596	3	22	9	N	20					55
03	9889	X	8118	-0-	-1771	-0-	8093	3	25	9	N	23					78
04	8880	X	7661	-0-	-1219	-0-	7640	3	21	9	N	19	73	1			24
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

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
02	4480	X	3309	-0-	-1171	-0-	58	1	3065	3	N	169	170	1	1	8	52
							186	9									
03	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	86	1	3854	3	N	132	3	8			181
							145	9									
04	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	50	1	4038	3	N	101	172	1	1	8	109
							111	9									
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

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
02	4284	X	4282	-0-	-2	-0-	26	1	4043	3	N	194	176	1	1	8	162
							213	9									
03	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	57	1	4548	3	N	210	169	1	2	8	201
							231	9									
04	4590	X	4555	-0-	-35	-0-	39	1	4349	3	N	152	171	1	1	8	181
							167	9									
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	14B2 EXT		733	-0-	733	2035	708	3	25	9	N	23					279
03	14B2 EXT		838	-0-	838	2873	806	3	32	9	N	29	163	1			145
04	3599	X	726	-0-	-2873	-0-	698	3	28	9	N	25					170
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

LINDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270741 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8025 - 12940

02	6916	X	5011	-0-	-1905	-0-	4985	3	26	9	N	24					177
03	7409	X	5744	-0-	-1665	-0-	5715	3	29	9	N	26	170	1			33
04	7110	X	6129	-0-	-981	-0-	6095	3	34	9	N	31					64
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

STOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270742 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7601 - 12420

02	4760	X	4244	-0-	-516	-0-	375	1	3806	3	N	57	171	1			49
							63	9									
03	5270	X	4611	-0-	-659	-0-	401	1	4163	3	N	43					92
							47	9									
04	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	397	1	3787	3	N	51					143
							56	9									
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									

BILLY HENDERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270743 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7411 - 12020

*12	8990	X	5745	-0-	-3245	-0-	5742	3	3	9	N	3					172
*01	11463	X	11463	-0-	-0-	-0-	11460	3	3	9	N	3	3	8			172
*02	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	9622	3	1	9	N	1	1	8			172
*03	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	10714	3	3	9	N	3	3	8			172
*04	11100	X	10862	-0-	-238	-0-	10861	3	1	9	N	1	1	8			172
*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

BILLY HENDERSON G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270744 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7452 - 12025

02	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	8737	3	18	9	N	16	2	8			40
03	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	9655	3	22	9	N	20	6	8			54
04	9240	X	9117	-0-	-123	-0-	9099	3	18	9	N	16	2	8			68
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

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270745 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7853 - 12132

02	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3127	3	15	9	N	14					92
03	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3596	3	14	9	N	13					105
04	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3514	3	12	9	N	11	78	1			38
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	271	1	4650	3	N	46					173
							51	9									
03	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	310	1	5188	3	N	63	172	1			64
							69	9									
04	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	297	1	5202	3	N	60					124
							66	9									
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

SALONA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270747 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7413 - 11966

02	5208	X	4440	-0-	-768	-0-	336	1	3944	3	N	145	174	1	1	8	172
							160	9									
03	5115	X	4718	-0-	-397	-0-	241	1	4281	3	N	178	169	1	2	8	179
							196	9									
04	4350	X	4081	-0-	-269	-0-	48	1	3897	3	N	124	175	1	1	8	127
							136	9									
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									

SALONA B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270748 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7097 - 11902

02	5460	X	5121	-0-	-339	-0-	5011	3	110	9	N	100	175	1	1	8	196
03	5766	X	5583	-0-	-183	-0-	5465	3	118	9	N	107	172	1	1	8	130
04	5700	X	5442	-0-	-258	-0-	5341	3	101	9	N	92	1	8			221
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

KING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270749 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8165 - 12890

02	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1122	3	6	9	N	5					55
03	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6345	3	18	9	N	16					71
04	3000	N	5148	-0-	2148	2148	5139	3	9	9	N	8					79
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

DYLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270750 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7529 - 12830

02	5460	X	4926	-0-	-534	-0-	233	1	4627	3	N	60					142
							66	9									
03	5797	X	5467	-0-	-330	-0-	232	1	5172	3	N	57					199
							63	9									
04	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	223	1	5034	3	N	53	176	1			76
							58	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	6384	X	6188	-0-	-196	-0-	321	1	5787	3	N	73	174	1	1	8	37
							80	9									
03	7068	X	6722	-0-	-346	-0-	388	1	6253	3	N	74					111
							81	9									
04	6510	X	6164	-0-	-346	-0-	366	1	5730	3	N	62					173
							68	9									
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									

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
02	11704	X	10867	-0-	-837	-0-	10792	3	75	9	N	68	1	8			143
03	12710	X	12353	-0-	-357	-0-	12233	3	120	9	N	109	167	1	3	8	82
04	12030	X	11561	-0-	-469	-0-	11485	3	76	9	N	69	1	8			150
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					7
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

FITZGERALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270993 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8071 - 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
02	1533	N	1055	-0-	-478	-0-	245	1	792	3	N	16	1	8			84
							18	9									
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					84
04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					84
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									

FITZGERALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270994 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8310 - 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
02	4340	X	4114	-0-	-226	-0-	503	1	3450	3	N	146	170	1			161
							161	9									
03	4805	X	4386	-0-	-419	-0-	837	1	3367	3	N	165	164	1	1	8	161
							182	9									
04	4650	X	4111	-0-	-539	-0-	810	1	3136	3	N	150	159	1			152
							165	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARTMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270996 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 8170 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	8540	X	7950	-0-	-590	-0-	7844	3	106	9	N	96	175	1			82
03	9610	X	8171	-0-	-1439	-0-	8025	3	146	9	N	133	174	1			41
04	9330	X	7571	-0-	-1759	-0-	7430	3	141	9	N	128					169
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

COBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271019 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7792 - 12071

02	9352	X	8524	-0-	-828	-0-	8511	3	13	9	N	12	1	8			146
03	10354	X	9384	-0-	-970	-0-	9371	3	13	9	N	12	2	8			156
04	10020	X	8190	-0-	-1830	-0-	8183	3	7	9	N	6	1	8			161
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

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271021 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7717 - 12024

02	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	7551	3	12	9	N	11	1	8			19
03	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	8188	3	9	9	N	8	3	8			24
04	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	7954	3	8	9	N	7	1	8			30
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

KNOX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271908 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8700 - 12835

02	7028	X	5989	-0-	-1039	-0-	5945	3	44	9	N	40					179
03	7471	X	6901	-0-	-570	-0-	6855	3	46	9	N	42	181	1	1	8	39
04	7230	X	6549	-0-	-681	-0-	6509	3	40	9	N	36					75
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

LARSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271909 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7761 - 11460

02	7700	X	7022	-0-	-678	-0-	7007	3	15	9	N	14					60
03	8494	X	7441	-0-	-1053	-0-	7419	3	22	9	N	20	1	8			79
04	8160	X	7504	-0-	-656	-0-	7485	3	19	9	N	17					96
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOWEN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271926 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8997 - 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
02	9044	X	1910	-0-	-7134	-0-	143	1	1758	3	N	8	163	1			60
							9	9									
03	9765	X	117	-0-	-9648	-0-	116	1	1	9	N	1					61
04	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	187	1	4932	3	N	40					101
							44	9									
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

HARTMAN WELL #: 4H RRCID -> 271992 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9246 - 14052

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTMAN WELL #: 5H RRCID -> 271995 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 9017 - 13852

02	7868	X	6067	-0-	-1801	-0-	6015	3	52	9	N	47					95
03	8773	X	7401	-0-	-1372	-0-	7344	3	57	9	N	52					147
04	8490	X	6613	-0-	-1877	-0-	6567	3	46	9	N	42					189
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

HARTMAN WELL #: 6H RRCID -> 271996 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8190 - 13652

02	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	11174	3	52	9	N	47					110
03	11537	X	11537	-0-	-0-	-0-	11479	3	58	9	N	53					163
04	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	10659	3	34	9	N	31					194
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

HARTMAN WELL #: 7H RRCID -> 271997 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8482 - 13812

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	6832	X	4901	-0-	-1931	-0-	4842	3	59	9	N	54	170	1			90
03	6448	X	4598	-0-	-1850	-0-	4524	3	74	9	N	67					157
04	5190	X	4282	-0-	-908	-0-	4219	3	63	9	N	57					214
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	5096	X	4175	-0-	-921	-0-	4155	3	20	9	N	18					209
03	5921	X	4334	-0-	-1587	-0-	4309	3	25	9	N	23	172	1			60
04	5730	X	4650	-0-	-1080	-0-	4633	3	17	9	N	15					75
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

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
02	896	N	884	-0-	-12	-0-	811	1	73	9	N	66	168	1	1	8	22
03	1178	N	933	-0-	-245	-0-	868	1	65	9	N	59					81
04	900	N	883	-0-	-17	-0-	848	1	35	9	N	32					113
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	784	N	625	-0-	-159	-0-	581	3	44	9	N	40	170	1			5
03	930	N	838	-0-	-92	-0-	768	3	70	9	N	64					69
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	807	3	73	9	N	66					135
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	8624	X	8263	-0-	-361	-0-	8242	3	21	9	N	19					95
03	9548	X	9469	-0-	-79	-0-	9450	3	19	9	N	17					112
04	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	8804	3	20	9	N	18					130
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	9912	X	8996	-0-	-916	-0-	8966	3	30	9	N	27					95
03	10974	X	10153	-0-	-821	-0-	10129	3	24	9	N	22					117
04	10410	X	8384	-0-	-2026	-0-	8365	3	19	9	N	17					134
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

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
02	16296	X	15782	-0-	-514	-0-	15481	3	301	9	N	274	338	1			145
03	17701	X	16512	-0-	-1189	-0-	16187	3	325	9	N	295	168	1	1	8	271
04	17130	X	15553	-0-	-1577	-0-	15241	3	312	9	N	284	488	1			67
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

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
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	50	3	56	9	N	51					172
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	54	168	1			58
04	540	N	201	-0-	-339	-0-	44	1	115	3	N	38					96
							42	9									
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

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
02	8932	X	6883	-0-	-2049	-0-	6842	3	41	9	N	37					153
03	9889	X	7516	-0-	-2373	-0-	7480	3	36	9	N	33					186
04	7650	X	7208	-0-	-442	-0-	7179	3	29	9	N	26	173	1			39
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

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
02	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	340	1	4846	3	N	104	180	1	1	8	97
							114	9									
03	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	365	1	5567	3	N	99	3	8			193
							109	9									
04	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	372	1	5365	3	N	93	174	1	1	8	111
							102	9									
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									

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
02	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	416	1	971	3	N	34	1	8			111
							37	9									
03	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	472	1	1255	3	N	44	2	8			153
							48	9									
04	2070	X	1287	-0-	-783	-0-	438	1	802	3	N	43					196
							47	9									
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									

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
02	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	84	1	5146	3	N	58	172	1			40
							64	9									
03	6634	X	6495	-0-	-139	-0-	93	1	6325	3	N	70					110
							77	9									
04	6510	X	6435	-0-	-75	-0-	88	1	6278	3	N	63					173
							69	9									
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									

ABBEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272544 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7331 - 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
02	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	8603	3	209	9	N	190	175	1			83
03	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	9439	3	270	9	N	245	170	1			158
04	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	9206	3	169	9	N	154	176	1			136
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

ROSCOE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272655 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7560 - 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
02	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	251	1	4649	3	N	45					158
							50	9									
03	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	282	1	5014	3	N	47					205
							52	9									
04	5520	X	5368	-0-	-152	-0-	266	1	5060	3	N	38	177	1			66
							42	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272657 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7208 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8988	X	2779	-0-	-6209	-0-	500 161	1 9	2118	3	N	146					237
03	9951	X	6753	-0-	-3198	-0-	533 216	1 9	6004	3	N	196	355	1			78
04	9630	X	7098	-0-	-2532	-0-	519 202	1 9	6377	3	N	184					262
05	7595	X	6412	-0-	-1183	-0-	549 197	1 9	5666	3	N	179	346	1			95
06	7290	X	7060	-0-	-230	-0-	537 167	1 9	6356	3	N	152	166	1			81
07	7347	X	6988	-0-	-359	-0-	531 152	1 9	6305	3	N	138					219

FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 272679 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 6810 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
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

FITZGERALD WELL #: 12H RRCID -> 272681 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7655 - 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
02	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	344 157	1 9	3100	3	N	143	165	1	2	8	95
03	3937	X	3413	-0-	-524	-0-	366 186	1 9	2861	3	N	169	165	1	5	8	94
04	4020	X	3235	-0-	-785	-0-	340 213	1 9	2682	3	N	194	158	1	2	8	128
05	4154	X	4083	-0-	-71	-0-	389 237	1 9	3457	3	N	215	167	1	1	8	175
06	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	328 221	1 9	4089	3	N	201	323	1	4	8	49
*07	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	336 223	1 9	3665	3	N	203	172	1	2	8	78

FITZGERALD WELL #: 9 RRCID -> 272682 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7240 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: 8 RRCID -> 272683 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7522 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FITZGERALD WELL #: 7 RRCID -> 272684 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6930 - 8030

02	364	N	329	-0-	-35	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
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-

FITZGERALD WELL #: 3 RRCID -> 272685 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6867 - 8050

02	1344	N	972	-0-	-372	-0-	964	3	8	9	N	7	2	8			39
03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1858	3	56	9	N	51	6	8			84
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1859	3	40	9	N	36	2	8			118
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									

PENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272742 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7102 - 10908

02	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	492	1	2035	3	N	130					207
							143	9									
03	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	599	1	1775	3	N	124	176	1			155
							136	9									
04	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	585	1	1402	3	N	111	166	1			100
							122	9									
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									

FAUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272771 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8684 - 13193

02	9996	X	9138	-0-	-858	-0-	8922	3	216	9	N	196	172	1			208
03	10850	X	10013	-0-	-837	-0-	9790	3	223	9	N	203	172	1			239
04	10470	X	9718	-0-	-752	-0-	9513	3	205	9	N	186	344	1			81
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	8596	X	8346	-0-	-250	-0-	8302	3	44	9	N	40					53
03	9517	X	9128	-0-	-389	-0-	9093	3	35	9	N	32					85
04	9210	X	8516	-0-	-694	-0-	8486	3	30	9	N	27					112
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									

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
02	10836	X	8365	-0-	-2471	-0-	8337	3	28	9	N	25					59
03	11997	X	10097	-0-	-1900	-0-	10072	3	25	9	N	23					82
04	11400	X	9546	-0-	-1854	-0-	9522	3	24	9	N	22					104
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

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
02	4004	X	789	-0-	-3215	-0-	607	1	182	9	N	165	176	1			147
03	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	599	1	3180	3	N	192	170	1			169
							211	9									
04	3120	X	1292	-0-	-1828	-0-	580	1	565	3	N	134	166	1			137
							147	9									
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									

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
02	2464	X	637	-0-	-1827	-0-	636	3	1	9	N	1	1	8			51
03	2697	X	2137	-0-	-560	-0-	2137	3			N	-0-					51
04	2520	X	1609	-0-	-911	-0-	1609	3			N	-0-					51
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									

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
02	7084	X	6741	-0-	-343	-0-	468	1	6109	3	N	149	166	1	7	8	104
							164	9									
03	7533	X	7315	-0-	-218	-0-	526	1	6593	3	N	178	167	1	15	8	100
							196	9									
04	8940	X	7055	-0-	-1885	-0-	530	1	6348	3	N	161	160	1	6	8	95
							177	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	5180	X	3104	-0-	-2076	-0-	277	1	2731	3	N	87	2	8			134
							96	9									
03	5704	X	4086	-0-	-1618	-0-	322	1	3651	3	N	103	163	1	5	8	69
							113	9									
04	4500	X	3923	-0-	-577	-0-	280	1	3549	3	N	85	2	8			152
							94	9									
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

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
02	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	8420	3	119	9	N	108					233
03	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	8941	3	91	9	N	83	175	1			141
04	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	8795	3	74	9	N	67					208
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

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
02	7336	X	3871	-0-	-3465	-0-	441	1	3386	3	N	40					69
							44	9									
03	6665	X	5897	-0-	-768	-0-	414	1	5367	3	N	105	1	8			173
							116	9									
04	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	7993	3	129	9	N	117	176	1			114
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									

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
02	13524	X	12682	-0-	-842	-0-	12557	3	125	9	N	114	182	1			79
03	14942	X	13612	-0-	-1330	-0-	13490	3	122	9	N	111	1	8			189
04	14040	X	12789	-0-	-1251	-0-	12680	3	109	9	N	99	171	1			117
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

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
02	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	371	1	3162	3	N	27					169
							30	9									
03	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	484	1	3426	3	N	22	179	1			12
							24	9									
04	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	870	1	2508	3	N	20					32
							22	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5103	3	100	9	N	91	2	8			178
03	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5464	3	116	9	N	105	168	1	3	8	112
04	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5118	3	98	9	N	89	1	8			200
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

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
02	2884	X	2023	-0-	-861	-0-	1973	3	50	9	N	45					197
03	3131	X	2056	-0-	-1075	-0-	1980	3	76	9	N	69	177	1	1	8	88
04	2730	X	2213	-0-	-517	-0-	2128	3	85	9	N	77					165
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

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	1922	3	117	9	N	106	171	1			115
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2247	3	177	9	N	161	160	1			116
04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2181	3	168	9	N	153	167	1			102
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

DANGELMAYR A WELL #: 3 RRCID -> 272939 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7630 - 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
02	2800	N	863	-0-	-1937	56295	838	3	25	9	N	23					59
03	3100	N	985	-0-	-2115	54180	953	3	32	9	N	29	1	8			87
04	3000	N	974	-0-	-2026	52154	930	3	44	9	N	40					127
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

DANGELMAYR A WELL #: 11 RRCID -> 272940 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7455 - 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
02	1568	N	1323	-0-	-245	-0-	812	1	449	3	N	56	2	8			161
							62	9									
03	1271	N	537	-0-	-734	-0-	48	1	488	3	N	1					162
							1	9									
04	1440	N	610	-0-	-830	-0-	610	3			N	-0-					162
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR A WELL #: 12 RRCID -> 272941 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 7476 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 15 RRCID -> 272950 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 7380 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	868	N	653	-0-	-215	-0-	623	1	30	9	N	27					98
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					98
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1046	3	6	9	N	5					103
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

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
02	1736	N	1728	-0-	-8	-0-	1562	3	166	9	N	151	2	8			173
03	1922	N	1819	-0-	-103	-0-	1641	3	178	9	N	162	171	1	6	8	158
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1656	3	167	9	N	152	161	1	2	8	147
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR A WELL #: 24H RRCID -> 272955 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7859 - 10818

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
02	1745	N	1745	-0-		-0-	-0-	335	1	1322	3	N	80	1	8			176
								88	9									
03	2076	N	2076	-0-		-0-	-0-	357	1	1594	3	N	114	169	1	2	8	119
								125	9									
04	1830	N	1830	-0-		-0-	-0-	373	1	1370	3	N	79	162	1	1	8	35
								87	9									
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									

DANGELMAYR A WELL #: 27H RRCID -> 272956 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8354 - 11045

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
02	3668	X	2848	-0-		-820	-0-	425	1	2270	3	N	139	3	8			159
								153	9									
03	3751	X	3213	-0-		-538	-0-	477	1	2548	3	N	171	163	1	6	8	161
								188	9									
04	3510	X	3178	-0-		-332	-0-	460	1	2557	3	N	146	165	1	2	8	140
								161	9									
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									

DANGELMAYR A WELL #: 30H RRCID -> 272957 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8249 - 11550

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
02	3392	X	3392	-0-		-0-	-0-	106	1	3271	3	N	14					43
								15	9									
03	3596	X	2998	-0-		-598	-0-	203	1	2786	3	N	8	1	8			50
								9	9									
04	3480	X	3038	-0-		-442	-0-	197	1	2828	3	N	12					62
								13	9									
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									

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. 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
02	10360	X	10011	-0-		-349	-0-	9972	3	39	9	N	35					131
03	11470	X	11029	-0-		-441	-0-	10996	3	33	9	N	30					161
04	10800	X	10155	-0-		-645	-0-	10127	3	28	9	N	25					186
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	10836	X	10259	-0-	-577	-0-	10209	3	50	9	N	45					156
03	12059	X	11504	-0-	-555	-0-	11452	3	52	9	N	47	1	8			202
04	11670	X	10901	-0-	-769	-0-	10861	3	40	9	N	36	175	1			63
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

DALE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272960 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8793 - 12070

02	6692	X	5759	-0-	-933	-0-	323	1	5327	3	N	99	169	1			118
							109	9									
03	7099	X	6407	-0-	-692	-0-	362	1	5900	3	N	132	1	8			249
							145	9									
04	6870	X	5995	-0-	-875	-0-	346	1	5539	3	N	100	165	1			184
							110	9									
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									

PACIFIC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272962 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6910 - 11305

02	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	812	1	1497	3	N	101	1	8			229
							111	9									
03	3100	N	4106	-0-	1006	1006	307	1	3665	3	N	122	173	1	4	8	174
							134	9									
04	3000	N	4907	-0-	1907	2913	4799	3	108	9	N	98	167	1	1	8	104
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									

HERBERT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272963 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8670 - 13310

02	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	8096	3	76	9	N	69					108
03	9312	X	9312	-0-	-0-	-0-	9227	3	85	9	N	77	88	1			97
04	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	8617	3	73	9	N	66					163
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

DANGELMAYR A WELL #: 17 RRCID -> 273120 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7350 - 8275

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DALE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273121 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8941 - 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
02	4592	X	4229	-0-	-363	-0-	581 194	1 9	3454	3	N	176	169	1			285
03	5084	X	4261	-0-	-823	-0-	643 230	1 9	3388	3	N	209	330	1	3	8	161
04	5100	X	3971	-0-	-1129	-0-	621 204	1 9	3146	3	N	185	165	1			181
05	5270	X	2867	-0-	-2403	-0-	676 162	1 9	2029	3	N	147	170	1			158
06	5100	X	4362	-0-	-738	-0-	624 184	1 9	3554	3	N	167	170	1			155
07	4681	X	4277	-0-	-404	-0-	643 191	1 9	3443	3	N	174	172	1			157

PACIFIC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273122 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7105 - 11210

02	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5089	3	80	9	N	73	345	1	2	8	94
03	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5340	3	74	9	N	67	3	8			158
04	5430	X	5018	-0-	-412	-0-	4944	3	74	9	N	67	1	8			224
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

HERBERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273123 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8527 - 12840

02	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	11843	3	78	9	N	71					143
03	11935	X	11739	-0-	-196	-0-	11656	3	83	9	N	75	91	1			127
04	11550	X	10723	-0-	-827	-0-	10675	3	48	9	N	44	142	1			29
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

GAEDKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273124 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8661 - 13095

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
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

DANGELMAYR A WELL #: 7 RRCID -> 273156 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7400 - 8225

02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	1817	-0-	-446	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1970	-0-	-190	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
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-

DANGELMAYR A WELL #: 4 RRCID -> 273157 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7530 - 8326

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: 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
02	1540	N	788	-0-	-752	-0-	419	1	258	3	N	101	162	1	1	8	32
							111	9									
03	1488	N	643	-0-	-845	-0-	479	1	10	3	N	140	167	1	2	8	3
							154	9									
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	435	1	853	3	N	150	1	8			152
							165	9									
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									

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
02	8428	X	3288	-0-	-5140	-0-	542	1	2650	2	N	87	91	1	2	8	69
							96	9									
03	9331	X	3374	-0-	-5957	-0-	613	1	2684	2	N	70	4	8			135
							77	9									
04	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	600	1	4173	2	N	82	71	1	2	8	144
							90	9									
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									

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
02	9548	X	7088	-0-	-2460	-0-	176	1	6778	3	N	122	169	1	5	8	68
							134	9									
03	10571	X	7706	-0-	-2865	-0-	195	1	7343	3	N	153	167	1	10	8	44
							168	9									
04	8520	X	6881	-0-	-1639	-0-	233	1	6473	3	N	159	164	1	4	8	35
							175	9									
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

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
02	7392	X	7151	-0-	-241	-0-	302	1	6682	3	N	152	333	1	10	8	90
							167	9									
03	8184	X	8005	-0-	-179	-0-	320	1	7476	3	N	190	174	1	20	8	86
							209	9									
04	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	295	1	7401	3	N	157	164	1	8	8	71
							173	9									
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	10261	3	68	9	N	62	1	8			189
03	11222	X	11003	-0-	-219	-0-	10938	3	65	9	N	59	181	1	1	8	66
04	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	10911	3	72	9	N	65	1	8			130
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

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
02	6972	X	5402	-0-	-1570	-0-	5395	3	7	9	N	6					161
03	6975	X	6386	-0-	-589	-0-	6378	3	8	9	N	7					168
04	6630	X	5638	-0-	-992	-0-	5631	3	7	9	N	6					174
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

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	12488	X	11757	-0-	-731	-0-	11678	3	79	9	N	72					127
03	13516	X	12832	-0-	-684	-0-	12738	3	94	9	N	85	179	1			33
04	12630	X	12117	-0-	-513	-0-	12047	3	70	9	N	64					97
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5630	3	41	9	N	37	1	8			115
03	6262	X	6040	-0-	-222	-0-	5999	3	41	9	N	37	2	8			150
04	6150	X	5940	-0-	-210	-0-	5905	3	35	9	N	32	1	8			181
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

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
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3636	3	44	9	N	40	1	8			136
03	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4137	3	33	9	N	30	2	8			164
04	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4068	3	25	9	N	23	1	8			186
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

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
02	4228	X	3629	-0-	-599	-0-	68	1	3499	3	N	56	1	8			150
							62	9									
03	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	99	1	4211	3	N	84	170	1	2	8	62
							92	9									
04	4500	X	4031	-0-	-469	-0-	53	1	3894	3	N	76	1	8			137
							84	9									
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									

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
02	4256	X	4188	-0-	-68	-0-	4171	3	17	9	N	15	1	8			117
03	4712	X	4535	-0-	-177	-0-	4520	3	15	9	N	14	2	8			129
04	4560	X	4419	-0-	-141	-0-	4407	3	12	9	N	11	119	1	1	8	20
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

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
02	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	128	1	3131	3	N	66	174	1	1	8	142
							73	9									
03	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	117	1	4412	3	N	130	171	1	2	8	99
							143	9									
04	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	65	1	3700	3	N	72	1	8			170
							79	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MCKOWN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273238 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8595 - 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
02	10948	X	9986	-0-	-962	-0-	9775	3	211	9	N	192	169	1			215
03	11904	X	10829	-0-	-1075	-0-	10584	3	245	9	N	223	166	1	1	8	271
04	11250	X	9997	-0-	-1253	-0-	9811	3	186	9	N	169	169	1			271
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

VOGEL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273239 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8268 - 12720

02	1904	X	1206	-0-	-698	-0-	560	1	592	3	N	49					129
							54	9									
03	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	620	1	978	3	N	57	175	1	1	8	10
							63	9									
04	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	600	1	1576	3	N	57					67
							63	9									
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

VOGEL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273241 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8592 - 13156

02	11452	X	11452	-0-	-0-	-0-	11361	3	91	9	N	83	174	1			33
03	12522	X	12522	-0-	-0-	-0-	12445	3	77	9	N	70	1	8			102
04	11517	X	11517	-0-	-0-	-0-	11449	3	68	9	N	62					164
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

PACKWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273242 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7911 - 12250

02	4480	X	3741	-0-	-739	-0-	3706	3	35	9	N	32	176	1			21
03	4960	X	4038	-0-	-922	-0-	4006	3	32	9	N	29					50
04	4230	X	3761	-0-	-469	-0-	3731	3	30	9	N	27					77
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

PACKWOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273243 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7991 - 12320

02	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	7165	3	118	9	N	107	174	1			71
03	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	7917	3	114	9	N	104					175
04	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	7569	3	114	9	N	104	171	1			108
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

PACKWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273244 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7872 - 12201

02	3332	X	3009	-0-	-323	-0-	2968	3	41	9	N	37	175	1			33
03	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3373	3	35	9	N	32					65
04	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3260	3	41	9	N	37					102
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	5684	X	5243	-0-	-441	-0-	39	1	5081	3	N	112	166	1	1	8	97
							123	9									
03	5952	X	5727	-0-	-225	-0-	5578	3	149	9	N	135	164	1	1	8	67
04	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6474	3	145	9	N	132					199
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

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
02	17052	X	16836	-0-	-216	-0-	16792	3	44	9	N	40					90
03	18538	X	17949	-0-	-589	-0-	17921	3	28	9	N	25					115
04	17310	X	16890	-0-	-420	-0-	16880	3	10	9	N	9					124
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

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	2856	X	1934	-0-	-922	-0-	757	1	1156	3	N	19					66
							21	9									
03	2666	X	2040	-0-	-626	-0-	772	1	1258	3	N	9					75
							10	9									
04	2550	X	909	-0-	-1641	-0-	537	1	370	3	N	2					77
							2	9									
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

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
02	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	405	1	2210	3	N	128	2	8			225
							141	9									
03	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	490	1	1423	3	N	120	170	1	2	8	173
							132	9									
04	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	353	1	2988	3	N	112	169	1	2	8	114
							123	9									
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									

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
02	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	287	1	3571	3	N	87	2	8			163
							96	9									
03	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	313	1	4381	3	N	91	2	8			252
							100	9									
04	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	131	1	6326	3	N	109	173	1	1	8	187
							120	9									
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

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
02	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	9914	3	133	9	N	121	1	8			162
03	12323	X	12323	-0-	-0-	-0-	12162	3	161	9	N	146	169	1	2	8	137
04	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	12258	3	135	9	N	123	170	1	1	8	89
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

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
02	10892	X	10520	-0-	-372	-0-	10462	3	58	9	N	53	178	1			36
03	12059	X	10548	-0-	-1511	-0-	10508	3	40	9	N	36	1	8			71
04	11670	X	8280	-0-	-3390	-0-	8259	3	21	9	N	19					90
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

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
02	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	398	1	3248	3	N	119	169	1	3	8	138
							131	9									
03	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	435	1	3756	3	N	154	168	1	4	8	120
							169	9									
04	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	232	1	5123	3	N	127	174	1	2	8	71
							140	9									
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									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	455	1	5445	3	N	9					137
							10	9									
03	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	523	1	5373	3	N	5					142
							6	9									
04	6000	X	5802	-0-	-198	-0-	488	1	5300	3	N	13					155
							14	9									
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									

FARRELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273266 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8185 - 13148

02	8708	X	8076	-0-	-632	-0-	8063	3	13	9	N	12					44
03	9269	X	8726	-0-	-543	-0-	8716	3	10	9	N	9	1	8			52
04	8970	X	8264	-0-	-706	-0-	8245	3	19	9	N	17					69
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

FARRELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273267 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8173 - 12788

02	5796	X	5270	-0-	-526	-0-	5255	3	15	9	N	14					37
03	6727	X	5540	-0-	-1187	-0-	5526	3	14	9	N	13					50
04	6510	X	5511	-0-	-999	-0-	5500	3	11	9	N	10					60
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

FARRELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273269 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8247 - 12702

02	7588	X	7392	-0-	-196	-0-	7369	3	23	9	N	21					59
03	8463	X	8005	-0-	-458	-0-	7983	3	22	9	N	20					79
04	8190	X	7724	-0-	-466	-0-	7705	3	19	9	N	17					96
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

BELCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273270 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8374 - 12910

02	T. A.		1315	-0-	1315	5433	307	1	1005	3	N	3					92
							3	9									
03	T. A.		4200	-0-	4200	9633	620	1	3558	3	N	20					112
							22	9									
04	10958	X	1325	-0-	-9633	-0-	591	1	716	3	N	16					128
							18	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BELCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273271 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8021 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9212	X	8742	-0-	-470	-0-	8683	3	59	9	N	54					317
03	10199	X	9109	-0-	-1090	-0-	9041	3	68	9	N	62	184	1			195
04	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	9218	3	58	9	N	53	172	1			76
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

VOGEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273273 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8554 - 12928

02	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	290	1	4016	3	N	55	3	8			98
							61	9									
03	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	312	1	4455	3	N	58	5	8			151
							64	9									
04	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	156	1	5582	3	N	62	2	8			211
							68	9									
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									

VOGEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273274 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8465 - 12839

02	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	518	1	2569	3	N	4	2	8			19
							4	9									
03	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	527	1	3106	3	N	38	3	8			54
							42	9									
04	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	274	1	4268	3	N	7	2	8			59
							8	9									
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									

VOGEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273276 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8414 - 12490

02	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	230	1	5991	3	N	35	2	8			183
							39	9									
03	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	251	1	6371	3	N	29	176	1	2	8	34
							32	9									
04	5520	X	5453	-0-	-67	-0-	140	1	5295	3	N	16	1	8			49
							18	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	560	1	5198	3	N	62	2	8			193
							68	9									
03	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	515	1	5069	3	N	70	175	1	4	8	84
							77	9									
04	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	600	1	6041	3	N	66	2	8			148
							73	9									
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									

SUMMERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273302 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7983 - 11975

02	8624	X	7989	-0-	-635	-0-	7937	3	52	9	N	47					106
03	9951	X	8255	-0-	-1696	-0-	8212	3	43	9	N	39	1	8			144
04	9630	X	8431	-0-	-1199	-0-	8383	3	48	9	N	44					188
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

AVA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273304 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7308 - 12049

02	4004	X	3502	-0-	-502	-0-	3480	3	22	9	N	20					61
03	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4428	3	40	9	N	36					97
04	3930	X	3919	-0-	-11	-0-	3895	3	24	9	N	22	102	1			17
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

AVA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273305 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7305 - 12089

02	5684	X	5211	-0-	-473	-0-	5187	3	24	9	N	22					79
03	6324	X	4995	-0-	-1329	-0-	4976	3	19	9	N	17					96
04	6120	X	5502	-0-	-618	-0-	5487	3	15	9	N	14	77	1			33
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

ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273307 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8071 - 13091

02	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6453	3	48	9	N	44	1	8			107
03	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7030	3	46	9	N	42	2	8			147
04	6990	X	6199	-0-	-791	-0-	6162	3	37	9	N	34	1	8			180
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	4732	X	3675	-0-	-1057	-0-	88	1	3495	3	N	84	172	1			166
							92	9									
03	5239	X	4007	-0-	-1232	-0-	64	1	3855	3	N	80					246
							88	9									
04	4620	X	3377	-0-	-1243	-0-	3320	3	57	9	N	52	171	1			127
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									

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
02	4480	X	3037	-0-	-1443	-0-	2969	3	68	9	N	62					204
03	4960	X	3205	-0-	-1755	-0-	13	1	3097	3	N	86					290
							95	9									
04	4800	X	3599	-0-	-1201	-0-	9	1	3478	3	N	102	342	1			50
							112	9									
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									

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
02	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	461	1	3840	3	N	101	173	1			49
							111	9									
03	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	502	1	4659	3	N	95					144
							105	9									
04	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	493	1	4245	3	N	101	175	1			70
							111	9									
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

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
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

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
02	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	9548	3	76	9	N	69					176
03	10788	X	10189	-0-	-599	-0-	10124	3	65	9	N	59	171	1			64
04	10500	X	9934	-0-	-566	-0-	9876	3	58	9	N	53					117
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	6664	X	4306	-0-	-2358	-0-	279	1	4013	3	N	13					92
							14	9									
03	8370	X	4441	-0-	-3929	-0-	335	1	4099	3	N	6					98
							7	9									
04	8100	X	3968	-0-	-4132	-0-	317	1	3649	3	N	2					100
							2	9									
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

SHOCKLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273318 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 8136 - 12123

02	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5677	3	12	9	N	11					101
03	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5769	3	4	9	N	4	78	1			27
04	6300	X	6094	-0-	-206	-0-	6087	3	7	9	N	6					33
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

SHOCKLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273321 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7760 - 12142

02	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	15	1	3575	3	N	16					122
							18	9									
03	3937	X	3681	-0-	-256	-0-	93	1	3575	3	N	12	85	1			49
							13	9									
04	3780	X	2116	-0-	-1664	-0-	2110	3	6	9	N	5					54
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									

LUE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273322 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6915 - 11939

02	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	19	1	5080	3	N	179	171	1	1	8	182
							197	9									
03	5177	X	4481	-0-	-696	-0-	145	1	4266	3	N	64	170	1	1	8	75
							70	9									
04	5430	X	5325	-0-	-105	-0-	115	1	5034	3	N	160	175	1			60
							176	9									
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									

LUE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273323 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6988 - 11736

02	5236	X	4239	-0-	-997	-0-	23	1	4048	3	N	153	173	1	2	8	152
							168	9									
03	5797	X	4022	-0-	-1775	-0-	64	1	3850	3	N	98	173	1	2	8	75
							108	9									
04	5250	X	3835	-0-	-1415	-0-	95	1	3633	3	N	97	1	8			171
							107	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SETTLE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273325 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8426 - 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
02	8260	X	7968	-0-	-292	-0-	7857	3	111	9	N	101	127	1			8
03	9021	X	8790	-0-	-231	-0-	8634	3	156	9	N	142					150
04	8730	X	8232	-0-	-498	-0-	8121	3	111	9	N	101	170	1			81
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

NOBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273326 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8096 - 13181

02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	560	1	622	3	N	15					67
							17	9									
03	2108	N	1327	-0-	-781	-0-	619	1	680	3	N	25					92
							28	9									
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	600	1	698	3	N	25					117
							28	9									
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									

NOBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273327 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7917 - 13142

02	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	13237	3	17	9	N	15					190
03	14149	X	14149	-0-	-0-	-0-	14119	3	30	9	N	27	175	1			42
04	13590	X	13405	-0-	-185	-0-	13386	3	19	9	N	17					59
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

WHITESIDE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273331 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8125 - 13130

02	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5761	3	37	9	N	34					163
03	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6102	3	52	9	N	47	179	1	1	8	30
04	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5737	3	28	9	N	25					55
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

WHITESIDE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273332 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7812 - 12955

02	10388	X	10000	-0-	-388	-0-	9955	3	45	9	N	41					159
03	11129	X	10955	-0-	-174	-0-	10922	3	33	9	N	30	1	8			188
04	10770	X	10520	-0-	-250	-0-	10489	3	31	9	N	28	182	1			34
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KNOX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273333 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8144 - 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
02	2800	N	2869	-0-	69	69	192	1	2658	3	N	17					47
							19	9									
03	2486	N	2417	-0-	-69	-0-	103	1	2293	3	N	19					66
							21	9									
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	114	1	1405	3	N	15					81
							17	9									
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									

WATSON D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273336 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6940 - 11295

02	4508	X	4258	-0-	-250	-0-	4097	3	161	9	N	146	168	1			159
03	4898	X	4582	-0-	-316	-0-	4446	3	136	9	N	124	176	1			107
04	4740	X	4395	-0-	-345	-0-	4245	3	150	9	N	136	173	1			70
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

GAEDKE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273337 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8465 - 12601

02	7308	X	5818	-0-	-1490	-0-	188	1	5611	3	N	17					158
							19	9									
03	8091	X	6070	-0-	-2021	-0-	225	1	5825	3	N	18	2	8			174
							20	9									
04	7830	X	5091	-0-	-2739	-0-	228	1	4848	3	N	14					188
							15	9									
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									

GAEDKE B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273338 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 8673 - 12534

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKOWN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273339 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8713 - 12770

02	2016	X	853	-0-	-1163	-0-	443	1	313	3	N	88	167	1			82
							97	9									
03	1209	X	1013	-0-	-196	-0-	458	1	443	3	N	102	1	8			183
							112	9									
04	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	515	1	1560	3	N	123	174	1			132
							135	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

THOMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273340 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	812 240	1 9	3826	3	N	218	341	1			50
03	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	899 249	1 9	4694	3	N	226	170	1			106
04	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	870 213	1 9	4266	3	N	194	173	1			127
05	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	765 182	1 9	3555	3	N	165	168	1			124
06	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	870 260	1 9	4228	3	N	236	169	1			191
*07	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	899 216	1 9	4606	3	N	196	171	1			216

THOMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273341 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

02	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	9055	3	73	9	N	66					116
03	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	9815	3	69	9	N	63					179
04	9840	X	9054	-0-	-786	-0-	8981	3	73	9	N	66	178	1			67
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

MCKOWN A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273342 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8158 - 8755

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4872	X	4185	-0-	-687	-0-	171 195	1 9	3819	3	N	177	345	1			69
03	4340	X	3586	-0-	-754	-0-	221 163	1 9	3202	3	N	148					217
04	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	158 216	1 9	5007	3	N	196	341	1			72
05	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	198 180	1 9	4326	3	N	164	171	1			65
06	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	181 174	1 9	5036	3	N	158	166	1			57
07	5549	X	5451	-0-	-98	-0-	183 177	1 9	5091	3	N	161					218

LUE C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273344 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6924 - 11835

02	5992	X	4998	-0-	-994	-0-	165 109	1 9	4724	3	N	99	176	1			70
03	6634	X	5797	-0-	-837	-0-	151 96	1 9	5550	3	N	87					157
04	5580	X	5368	-0-	-212	-0-	202 78	1 9	5088	3	N	71	174	1			54
05	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	174 114	1 9	5892	3	N	104					158
06	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	179 98	1 9	5722	3	N	89	172	1			75
*07	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	189 94	1 9	5769	3	N	85					160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273346 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7884 - 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
02	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3962	3	22	9	N	20					95
03	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4392	3	29	9	N	26					121
04	4140	X	3835	-0-	-305	-0-	3817	3	18	9	N	16					137
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

FREEMAN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273348 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8695 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7000	X	4494	-0-	-2506	-0-	4459	3	35	9	N	32					99
03	7254	X	6084	-0-	-1170	-0-	6037	3	47	9	N	43					142
04	6720	X	5722	-0-	-998	-0-	5660	3	62	9	N	56	171	1			27
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									

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
02	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6172	3	94	9	N	85	1	8			141
03	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	6955	3	80	9	N	73	175	1	3	8	36
04	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6859	3	51	9	N	46	1	8			81
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									

HAILEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273350 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7296 - 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
02	6076	X	5532	-0-	-544	-0-	5469	3	63	9	N	57					140
03	6231	X	6050	-0-	-181	-0-	5992	3	58	9	N	53					193
04	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5928	3	58	9	N	53	172	1			74
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

CAIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273360 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7925 - 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
02	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	9666	3	36	9	N	33					175
03	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	10673	3	31	9	N	28					203
04	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	9917	3	29	9	N	26	172	1			57
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

MARTIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273365 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6998 - 12385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5852	X	5844	-0-	-8	-0-	5749	3	95	9	N	86	175	1			74
03	6510	X	6266	-0-	-244	-0-	6181	3	85	9	N	77					151
04	6300	X	6002	-0-	-298	-0-	5884	3	118	9	N	107	168	1			90
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273367 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8076 - 13864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	96	1	9918	3	N	42	174	1	1	8	65
							46	9									
03	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	110	1	10936	3	N	55	2	8			118
							61	9									
04	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	100	1	10859	3	N	52	1	8			169
							57	9									
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									

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
02	2044	N	2007	-0-	-37	-0-	560	1	1424	3	N	21					80
							23	9									
03	2356	N	2312	-0-	-44	-0-	620	1	1664	3	N	25	80	1	1	8	24
							28	9									
04	2280	N	1461	-0-	-819	-0-	600	1	843	3	N	16					40
							18	9									
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

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
02	1232	X	446	-0-	-786	-0-	409	1	37	9	N	34					181
03	868	N	567	-0-	-301	-0-	488	1	31	3	N	44	172	1	5	8	48
							48	9									
04	510	N	505	-0-	-5	-0-	476	1	29	9	N	26					74
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									

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	616	N	393	-0-	-223	-0-	373	3	20	9	N	18					191
03	682	N	527	-0-	-155	-0-	472	3	55	9	N	50	168	1			73
04	540	N	434	-0-	-106	-0-	403	3	31	9	N	28					101
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7795	3	54	9	N	49					91
03	8773	X	6937	-0-	-1836	-0-	6884	3	53	9	N	48					139
04	8490	X	6779	-0-	-1711	-0-	6739	3	40	9	N	36					175
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

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
02	6468	X	6311	-0-	-157	-0-	6285	3	26	9	N	24					187
03	7161	X	7020	-0-	-141	-0-	6995	3	25	9	N	23	178	1			32
04	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6932	3	21	9	N	19					51
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

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
*08	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*10	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*01	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*03	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*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-

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
02	5404	X	4323	-0-	-1081	-0-	4303	3	20	9	N	18					100
03	5859	X	4767	-0-	-1092	-0-	4744	3	23	9	N	21					121
04	5670	X	4549	-0-	-1121	-0-	4518	3	31	9	N	28	64	1			85
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

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
02	1706	N	1328	-0-	-378	-0-	371	1	827	3	N	118	1	8			127
							130	9									
03	1581	N	1306	-0-	-275	-0-	452	1	723	3	N	119	164	1	2	8	80
							131	9									
04	2250	X	1313	-0-	-937	-0-	404	1	780	3	N	117	168	1	1	8	28
							129	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	12796	X	8054	-0-	-4742	-0-	8037	3	17	9	N	15					41
03	10385	X	8254	-0-	-2131	-0-	8231	3	23	9	N	21					62
04	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	8250	3	28	9	N	25					87
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

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
02	9212	X	6357	-0-	-2855	-0-	6344	3	13	9	N	12					38
03	7719	X	7365	-0-	-354	-0-	7350	3	15	9	N	14					52
04	7440	X	6906	-0-	-534	-0-	6891	3	15	9	N	14					66
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					171
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	177	1			45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					82
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLIFFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273388 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8495 - 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
02	5012	X	4359	-0-	-653	-0-	755	1	3536	3	N	62					142
							68	9									
03	5549	X	5337	-0-	-212	-0-	836	1	4404	3	N	88	164	1	3	8	63
							97	9									
04	5370	X	1404	-0-	-3966	-0-	810	1	557	3	N	34					97
							37	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLY HENDERSON G UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273389 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6910 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4144	X	3072	-0-	-1072	-0-	323	1	2695	3	N	49					129
							54	9									
03	4030	X	3022	-0-	-1008	-0-	497	1	2444	3	N	74	165	1	1	8	37
							81	9									
04	3900	X	3087	-0-	-813	-0-	329	1	2705	3	N	48					85
							53	9									
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

CJW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273391 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8570 - 13045

02	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	224	1	4298	3	N	101	157	1	1	8	100
							111	9									
03	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6783	3	140	9	N	127	165	1	2	8	60
04	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6444	3	123	9	N	112	1	8			171
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

CJW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273392 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8325 - 12980

02	6496	X	6396	-0-	-100	-0-	6315	3	81	9	N	74	161	1	1	8	51
03	7223	X	5498	-0-	-1725	-0-	105	1	5315	3	N	71	2	8			120
							78	9									
04	7200	X	4214	-0-	-2986	-0-	241	1	3918	3	N	50					170
							55	9									
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

MITCHELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273393 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7699 - 13040

02	5460	X	4864	-0-	-596	-0-	4845	3	19	9	N	17					58
03	5735	X	5124	-0-	-611	-0-	5100	3	24	9	N	22					80
04	5250	X	5037	-0-	-213	-0-	5018	3	19	9	N	17					97
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PRIDDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273394 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8419 - 11588

MO	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
02	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	238	1	4163	3	N	64	3	8			73
							70	9									
03	4061	X	3036	-0-	-1025	-0-	283	1	2679	3	N	67	5	8			135
							74	9									
04	4110	X	2195	-0-	-1915	-0-	323	1	1814	3	N	53	165	1	2	8	21
							58	9									
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									

PRIDDY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 273395 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7602 - 10562

MO	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
02	3052	X	2724	-0-	-328	-0-	257	1	2377	3	N	82					144
							90	9									
03	3379	X	2746	-0-	-633	-0-	272	1	2376	3	N	89	169	1			64
							98	9									
04	3270	X	2486	-0-	-784	-0-	244	1	2142	3	N	91					155
							100	9									
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									

MITCHELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273396 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7740 - 12611

MO	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
02	5824	X	5789	-0-	-35	-0-	5779	3	10	9	N	9					34
03	6448	X	6223	-0-	-225	-0-	6214	3	9	9	N	8					42
04	6360	X	5902	-0-	-458	-0-	5899	3	3	9	N	3					45
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

HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273397 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8130 - 12512

MO	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
02	1148	N	590	-0-	-558	-0-	560	1	30	9	N	27	2	8			83
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	620	1	34	9	N	31	4	8			110
04	900	N	630	-0-	-270	-0-	600	1	30	9	N	27	1	8			136
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

COCHRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273398 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8460 - 11512

MO	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
02	560	N	434	-0-	-126	-0-	433	1	1	9	N	1					123
03	620	N	500	-0-	-120	-0-	474	1	26	9	N	24	8	8			139
04	600	N	490	-0-	-110	-0-	458	1	32	9	N	29					168
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COCHRAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273399 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8740 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40103					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40103					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40103					N	-0-					7
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

DKZ UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273400 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7630 - 8150

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					1

AUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273403 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7707 - 12375

02	6412	X	4697	-0-	-1715	-0-	4690	3	7	9	N	6					52
03	7099	X	6069	-0-	-1030	-0-	6063	3	6	9	N	5					57
04	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6940	3	7	9	N	6					63
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

AUSTIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273404 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7505 - 12129

02	9492	X	8883	-0-	-609	-0-	8864	3	19	9	N	17					53
03	9889	X	9230	-0-	-659	-0-	9213	3	17	9	N	15					68
04	9390	X	8604	-0-	-786	-0-	8592	3	12	9	N	11					79
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

CALHOUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273405 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7945 - 12530

02	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	8106	3	26	9	N	24	181	1			20
03	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	9214	3	13	9	N	12					32
04	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	8721	3	15	9	N	14					46
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6698	3	30	9	N	27					150
03	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	9433	3	28	9	N	25					175
04	6750	X	6747	-0-	-3	-0-	6722	3	25	9	N	23	169	1			29
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

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
02	7588	X	4264	-0-	-3324	-0-	407	1	3843	3	N	13					155
							14	9									
03	7812	X	4554	-0-	-3258	-0-	445	1	4089	3	N	18					173
							20	9									
04	5310	X	4474	-0-	-836	-0-	422	1	4027	3	N	23					196
							25	9									
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									

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
02	7280	X	6987	-0-	-293	-0-	6891	3	96	9	N	87	171	1			89
03	7967	X	7610	-0-	-357	-0-	7526	3	84	9	N	76					165
04	7890	X	7295	-0-	-595	-0-	7204	3	91	9	N	83	171	1			77
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

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
02	5824	X	5705	-0-	-119	-0-	5662	3	43	9	N	39					128
03	6324	X	6254	-0-	-70	-0-	6213	3	41	9	N	37					165
04	6210	X	6156	-0-	-54	-0-	6112	3	44	9	N	40	171	1			34
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

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
02	5992	X	5563	-0-	-429	-0-	368	1	5162	3	N	30	1	8			109
							33	9									
03	6634	X	6128	-0-	-506	-0-	419	1	5679	3	N	27					136
							30	9									
04	6420	X	5799	-0-	-621	-0-	397	1	5378	3	N	22					158
							24	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	9212	X	9063	-0-	-149	-0-	8987	3	76	9	N	69	1	8			97
03	10199	X	9772	-0-	-427	-0-	9696	3	76	9	N	69					166
04	9810	X	9227	-0-	-583	-0-	9149	3	78	9	N	71	174	1			63
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

DONALD F UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273412 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7484 - 11625

02	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	191	1	4913	3	N	31	1	8			138
							34	9									
03	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	215	1	5246	3	N	32					170
							35	9									
04	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	162	1	6718	3	N	27	172	1			25
							30	9									
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									

CHRISTIAN D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273413 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8384 - 12788

02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	812	1	463	3	N	32					185
							35	9									
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	846	1	620	3	N	47	174	1			58
							52	9									
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	870	1	759	3	N	26					84
							29	9									
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									

BADGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273414 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7294 - 12250

02	8372	X	8282	-0-	-90	-0-	8132	3	150	9	N	136	177	1	1	8	166
03	9176	X	9036	-0-	-140	-0-	8845	3	191	9	N	174	174	1	2	8	164
04	9000	X	8407	-0-	-593	-0-	8238	3	169	9	N	154	173	1	1	8	144
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

BADGER E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273415 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7383 - 12499

02	9464	X	8861	-0-	-603	-0-	8766	3	95	9	N	86	1	8			322
03	10323	X	9353	-0-	-970	-0-	9265	3	88	9	N	80	173	1	2	8	227
04	9780	X	8874	-0-	-906	-0-	8791	3	83	9	N	75	1	8			301
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

BADGER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273419 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7641 - 12205

02	8624	X	8355	-0-	-269	-0-	8208	3	147	9	N	134	174	1	2	8	183
03	9362	X	9177	-0-	-185	-0-	9047	3	130	9	N	118	3	8			298
04	8850	X	8805	-0-	-45	-0-	8700	3	105	9	N	95	176	1	1	8	216
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	5908	X	5586	-0-	-322	-0-	5560	3	26	9	N	24	175	1			27
03	6448	X	6033	-0-	-415	-0-	6010	3	23	9	N	21					48
04	6030	X	5840	-0-	-190	-0-	5820	3	20	9	N	18					66
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

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
02	7168	X	6879	-0-	-289	-0-	6798	3	81	9	N	74					197
03	7936	X	7494	-0-	-442	-0-	7407	3	87	9	N	79	175	1	1	8	100
04	7440	X	7181	-0-	-259	-0-	7101	3	80	9	N	73					173
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

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
02	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	7810	3	26	9	N	24					69
03	8835	X	8585	-0-	-250	-0-	8562	3	23	9	N	21	1	8			89
04	8550	X	8247	-0-	-303	-0-	8227	3	20	9	N	18					107
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

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
02	11536	X	11489	-0-	-47	-0-	11384	3	105	9	N	95	1	8			146
03	12896	X	12571	-0-	-325	-0-	12476	3	95	9	N	86	176	1	1	8	55
04	12480	X	12468	-0-	-12	-0-	12376	3	92	9	N	84					139
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

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
02	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					31
03	2294	X	483	-0-	-1811	-0-	483	3			N	-0-					31
04	2220	X	123	-0-	-2097	-0-	123	3			N	-0-					31
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

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
02	3836	X	2334	-0-	-1502	-0-	26	1	2197	3	N	101					180
							111	9									
03	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	4864	3	184	9	N	167	170	1			177
04	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4728	3	157	9	N	143	172	1			148
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	2800	N	1137	-0-	-1663	537	232	1	847	3	N	53	1	8			84
							58	9									
03	2914	X	272	-0-	-2642	-0-	250	1	22	9	N	20	1	8			103
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					103
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									

DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273430 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8480 - 11778

02	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	291	1	2027	3	N	189	169	1	2	8	183
							208	9									
03	2790	X	2576	-0-	-214	-0-	316	1	2036	3	N	204	159	1	5	8	223
							224	9									
04	2700	X	2581	-0-	-119	-0-	407	1	1955	3	N	199	166	1	2	8	254
							219	9									
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									

BERRY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273431 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8721 - 12942

02	7112	X	2789	-0-	-4323	-0-	810	1	1884	3	N	86	174	1			154
							95	9									
03	7874	X	2265	-0-	-5609	-0-	867	1	1344	3	N	49	2	8			201
							54	9									
04	7470	X	3015	-0-	-4455	-0-	848	1	2092	3	N	68	174	1			95
							75	9									
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									

FAIR D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273432 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8650 - 13505

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2017 - PLUGGED 02/10/17

JANDON WELL #: 4 RRCID -> 273440 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7614 - 9483

02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	417	1	708	3	N	2	1	8			22
							2	9									
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	441	1	779	3	N	13	3	8			32
							14	9									
04	1140	N	1086	-0-	-54	-0-	466	1	563	3	N	52	1	8			83
							57	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	8428	X	7944	-0-	-484	-0-	7879	3	65	9	N	59					94
03	9362	X	6898	-0-	-2464	-0-	49	1	6799	3	N	45					139
							50	9									
04	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	9544	3	52	9	N	47					186
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

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
02	6692	X	5713	-0-	-979	-0-	5694	3	19	9	N	17					127
03	7006	X	6535	-0-	-471	-0-	6521	3	14	9	N	13	1	8			139
04	6780	X	5762	-0-	-1018	-0-	5755	3	7	9	N	6					145
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									

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
02	11816	X	10618	-0-	-1198	-0-	10498	3	120	9	N	109					215
03	12865	X	12096	-0-	-769	-0-	11964	3	132	9	N	120	164	1	1	8	170
04	12776	X	12776	-0-	-0-	-0-	12648	3	128	9	N	116	171	1			115
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

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
02	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	20	1	6040	3	N	118	166	1	1	8	87
							130	9									
03	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	130	1	5942	3	N	91	1	8			177
							100	9									
04	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	101	1	6990	3	N	115	169	1	1	8	122
							127	9									
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

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
02	9464	X	8941	-0-	-523	-0-	8912	3	29	9	N	26					115
03	10416	X	10301	-0-	-115	-0-	10270	3	31	9	N	28					143
04	10347	X	10347	-0-	-0-	-0-	10318	3	29	9	N	26					169
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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6834	3	69	9	N	63	179	1			54
03	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	7601	3	66	9	N	60					114
04	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7290	3	62	9	N	56					170
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

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
02	4480	X	4418	-0-	-62	-0-	4372	3	46	9	N	42					179
03	4836	X	4284	-0-	-552	-0-	42	1	4217	3	N	23					202
							25	9									
04	4620	X	4343	-0-	-277	-0-	89	1	4223	3	N	28	174	1			56
							31	9									
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									

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
02	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	7395	3	7	9	N	6					232
03	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	8497	3	2	9	N	2					234
04	7860	X	7031	-0-	-829	-0-	7029	3	2	9	N	2					236
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

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
02	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4690	3	90	9	N	82	170	1			50
03	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4723	3	72	9	N	65					115
04	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	4953	3	80	9	N	73					188
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

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
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	260	1	641	3	N	62					303
							68	9									
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	272	1	802	3	N	56	329	1			30
							62	9									
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	244	1	763	3	N	84					114
							92	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	4060	X	3637	-0-	-423	-0-	3625	3	12	9	N	11					130
03	4402	X	4034	-0-	-368	-0-	4021	3	13	9	N	12					142
04	4110	X	3885	-0-	-225	-0-	3874	3	11	9	N	10					152
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

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
02	4704	X	3912	-0-	-792	-0-	3880	3	32	9	N	29					184
03	5084	X	4088	-0-	-996	-0-	4059	3	29	9	N	26					210
04	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4930	3	37	9	N	34	177	1			67
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

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
02	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6122	3	17	9	N	15					238
03	6758	X	6664	-0-	-94	-0-	6649	3	15	9	N	14	174	1			78
04	6660	X	6278	-0-	-382	-0-	6250	3	28	9	N	25					103
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

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
02	10976	X	10942	-0-	-34	-0-	10863	3	79	9	N	72	84	1			22
03	12183	X	12072	-0-	-111	-0-	11986	3	86	9	N	78					100
04	11790	X	10752	-0-	-1038	-0-	10672	3	80	9	N	73	110	1			63
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

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
02	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	8612	3	45	9	N	41	4	8			123
03	10044	X	6484	-0-	-3560	-0-	321	1	6123	3	N	36	8	8			151
							40	9									
04	9720	X	8627	-0-	-1093	-0-	48	1	8544	3	N	32	4	8			179
							35	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ROSCOE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273658 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7400 - 11481

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
02	5824	X	4172	-0-		-1652	-0-	308	1	3757	3	N	97	174	1	1	8	106
								107	9									
03	6448	X	4658	-0-		-1790	-0-	338	1	4206	3	N	104	173	1			37
								114	9									
04	6060	X	2921	-0-		-3139	-0-	327	1	2514	3	N	73					110
								80	9									
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									

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. 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
02	7138	X	7138	-0-		-0-	-0-	101	1	6923	3	N	104	4	8			201
								114	9									
03	7778	X	7778	-0-		-0-	-0-	124	1	7527	3	N	115	174	1	8	8	134
								127	9									
04	7530	X	7457	-0-		-73	-0-	117	1	7229	3	N	101	171	1	3	8	61
								111	9									
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									

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. 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
02	5292	X	3757	-0-		-1535	-0-	26	1	3713	3	N	16	3	8			182
								18	9									
03	5766	X	2996	-0-		-2770	-0-	41	1	2949	3	N	5	173	1	4	8	10
								6	9									
04	5400	X	4864	-0-		-536	-0-	29	1	4815	3	N	18	3	8			25
								20	9									
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									

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. 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
02	3612	X	2652	-0-		-960	-0-	49	1	2539	3	N	58	5	8			263
								64	9									
03	3999	X	686	-0-		-3313	-0-	188	1	483	3	N	14	7	8			270
								15	9									
04	4260	X	4000	-0-		-260	-0-	61	1	3858	3	N	74	171	1	5	8	168
								81	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	6776	X	6227	-0-	-549	-0-	84	1	6117	3	N	24	1	8			149
							26	9									
03	7502	X	7008	-0-	-494	-0-	87	1	6879	3	N	38	2	8			185
							42	9									
04	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	90	1	7250	3	N	48	178	1	1	8	54
							53	9									
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

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
02	3304	X	3070	-0-	-234	-0-	269	1	2772	3	N	26	170	1			62
							29	9									
03	3658	X	3099	-0-	-559	-0-	223	1	2859	3	N	15					77
							17	9									
04	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	170	1	3453	3	N	19					96
							21	9									
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									

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
02	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	291	1	2835	3	N	26					193
							29	9									
03	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	397	1	2558	3	N	26					219
							29	9									
04	3150	X	2599	-0-	-551	-0-	430	1	2145	3	N	22	172	1			69
							24	9									
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									

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
02	3444	X	3258	-0-	-186	-0-	233	1	2971	3	N	49	1	8			95
							54	9									
03	4092	X	3855	-0-	-237	-0-	229	1	3565	3	N	55	2	8			148
							61	9									
04	3960	X	3574	-0-	-386	-0-	190	1	3350	3	N	31	1	8			178
							34	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-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-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

02	2576	N	2514	-0-	-62	-0-	759	1	1582	3	N	157	168	1	2	8	170
							173	9									
03	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	862	1	1223	3	N	116	167	1	4	8	115
							128	9									
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	658	1	1229	3	N	120	166	1	1	8	68
							132	9									
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									

FOSTER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273677 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8255 - 12367

02	4788	X	800	-0-	-3988	-0-	297	1	461	3	N	38	1	8			70
							42	9									
03	4495	X	2985	-0-	-1510	-0-	329	1	2608	3	N	44	2	8			112
							48	9									
04	3030	X	1912	-0-	-1118	-0-	310	1	1541	3	N	55	1	8			166
							61	9									
05	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	358	1	2014	3	N	23					189
							25	9									
06	2880	X	2789	-0-	-91	-0-	429	1	2348	3	N	11	170	1	1	8	29
							12	9									
07	2976	X	2166	-0-	-810	-0-	406	1	1746	3	N	13					42
							14	9									

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273684 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7913 - 12572

02	4760	X	3800	-0-	-960	-0-	3791	3	9	9	N	8					106
03	5270	X	4091	-0-	-1179	-0-	4084	3	7	9	N	6					112
04	4620	X	4134	-0-	-486	-0-	4128	3	6	9	N	5	100	1			17
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WATSON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273686 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6933 - 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
02	3612	X	3326	-0-	-286	-0-	62	1	3170	3	N	85					162
							94	9									
03	3813	X	3746	-0-	-67	-0-	77	1	3472	3	N	179	165	1			176
							197	9									
04	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	96	1	3613	3	N	122					298
							134	9									
05	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	98	1	3808	3	N	120	164	1			254
							132	9									
06	3630	X	3599	-0-	-31	-0-	90	1	3380	3	N	117	171	1			200
							129	9									
07	3968	X	3171	-0-	-797	-0-	69	1	2993	3	N	99					299
							109	9									

MITCHELL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273687 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8017 - 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
02	5292	X	5023	-0-	-269	-0-	5006	3	17	9	N	15					80
03	5766	X	5502	-0-	-264	-0-	5489	3	13	9	N	12					92
04	5400	X	5229	-0-	-171	-0-	5216	3	13	9	N	12					104
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

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273690 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8485 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	6636	X	5734	-0-	-902	-0-	353	1	5327	3	N	49	1	8			163
							54	9									
03	7347	X	6044	-0-	-1303	-0-	445	1	5522	3	N	70	173	1	2	8	58
							77	9									
04	6930	X	4691	-0-	-2239	-0-	467	1	4160	3	N	58	1	8			115
							64	9									
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									

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
02	6020	X	5709	-0-	-311	-0-	84	1	5519	3	N	96	2	8			156
							106	9									
03	6665	X	6155	-0-	-510	-0-	93	1	5944	3	N	107	4	8			259
							118	9									
04	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	113	1	6216	3	N	99	177	1	2	8	179
							109	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	1820	X	1494	-0-	-326	-0-	301	1	1174	3	N	17	6	8			138
							19	9									
03	2015	X	336	-0-	-1679	-0-	312	1	24	9	N	22	10	8			150
04	1320	X	397	-0-	-923	-0-	385	1	12	9	N	11	4	8			157
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									

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
02	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	129	1	4684	3	N	52	4	8			87
							57	9									
03	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5609	3	65	9	N	59	8	8			138
04	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	5465	3	59	9	N	54	171	1	3	8	18
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

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. (I) GAS 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	8736	X	7527	-0-	-1209	-0-	7492	3	35	9	N	32					93
03	9548	X	8429	-0-	-1119	-0-	8394	3	35	9	N	32	1	8			124
04	9240	X	4908	-0-	-4332	-0-	408	1	4478	3	N	20	1	8			143
							22	9									
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									

CALAWAY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273715 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7243 - 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
02	2800	N	3641	-0-	841	841	572	1	3012	3	N	52	3	8			173
							57	9									
03	3100	N	3476	-0-	376	1217	630	1	2749	3	N	88	173	1			88
							97	9									
04	1925	N	708	-0-	-1217	-0-	566	1	80	3	N	56					144
							62	9									
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

BROWN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273720 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7272 - 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
02	5376	X	4510	-0-	-866	-0-	259	1	4233	3	N	16	2	8			119
							18	9									
03	5425	X	5231	-0-	-194	-0-	307	1	4902	3	N	20	6	8			133
							22	9									
04	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	215	1	5221	3	N	17	3	8			147
							19	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WATSON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273735 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7059 - 11118

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
02	3304	X	2198	-0-		-1106	-0-	131 116	1 9	1951	3	N	105					194
03	3658	X	2891	-0-		-767	-0-	134 234	1 9	2523	3	N	213	344	1			63
04	3270	X	3139	-0-		-131	-0-	114 163	1 9	2862	3	N	148					211
05	3256	X	3256	-0-		-0-	-0-	119 145	1 9	2992	3	N	132	173	1			170
06	2820	X	2449	-0-		-371	-0-	119 123	1 9	2207	3	N	112	170	1			112
07	3255	X	2775	-0-		-480	-0-	148 74	1 9	2553	3	N	67					179

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. 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
02	1522	N	1522	-0-		-0-	-0-	787 101	1 9	634	3	N	92	4	8			298
03	2357	N	2357	-0-		-0-	-0-	872 112	1 9	1373	3	N	102	157	1	10	8	233
04	1334	N	1334	-0-		-0-	-0-	766 131	1 9	437	3	N	119	167	1	3	8	182
05	789	N	789	-0-		-0-	-0-	714	1	75	9	N	68	1	8			249
06	1807	N	1807	-0-		-0-	-0-	822 130	1 9	855	3	N	118	170	1	7	8	190
*07	1608	N	1608	-0-		-0-	-0-	834 116	1 9	658	3	N	105	152	1	3	8	140

SLAGLE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273741 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7262 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	27273	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	27273	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	27273	N	-0-	-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SLAGLE A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273745 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7458 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LYBBERT B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273746 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8120 - 13110

02	11788	X	11493	-0-	-295	-0-	11407	3	86	9	N	78					218
03	13051	X	12514	-0-	-537	-0-	12414	3	100	9	N	91	173	1			136
04	12630	X	11719	-0-	-911	-0-	11634	3	85	9	N	77					213
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									

DUNN FAMILY TRUST C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273747 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8305 - 13870

02	5348	X	5033	-0-	-315	-0-	5019	3	14	9	N	13					178
03	5921	X	4915	-0-	-1006	-0-	4901	3	14	9	N	13					191
04	5730	X	4428	-0-	-1302	-0-	4426	3	2	9	N	2					193
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

LYBBERT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273748 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8442 - 13312

02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	812	1	32	9	N	29	1	8			103
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	887	1	24	9	N	22					125
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	853	1	10	9	N	9					134
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

FARRELL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273750 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8297 - 12829

02	8092	X	6976	-0-	-1116	-0-	6968	3	8	9	N	7					183
03	8959	X	7546	-0-	-1413	-0-	7512	3	34	9	N	31	189	1			25
04	8070	X	7302	-0-	-768	-0-	7279	3	23	9	N	21					46
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

FARRELL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273751 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8370 - 13000

02	7476	X	7096	-0-	-380	-0-	7057	3	39	9	N	35					60
03	8277	X	7763	-0-	-514	-0-	7723	3	40	9	N	36					96
04	8010	X	5940	-0-	-2070	-0-	5911	3	29	9	N	26					122
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

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
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	441	1	221	3	N	2					21
							2	9									
03	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	515	1	1665	3	N	5	2	8			24
							6	9									
04	3000	N	3579	-0-	579	579	508	1	3054	3	N	15					39
							17	9									
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

BILLY HENDERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273753 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7454 - 12473

02	10444	X	10415	-0-	-29	-0-	10386	3	29	9	N	26					111
03	11594	X	11401	-0-	-193	-0-	11376	3	25	9	N	23	1	8			133
04	11220	X	11093	-0-	-127	-0-	11076	3	17	9	N	15					148
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

BILLY HENDERSON D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273754 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7496 - 12102

02	4088	X	1220	-0-	-2868	-0-	1191	3	29	9	N	26	1	8			163
03	4526	X	1214	-0-	-3312	-0-	1174	3	40	9	N	36	3	8			196
04	4380	X	1176	-0-	-3204	-0-	1166	3	10	9	N	9	169	1	1	8	35
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

BILLY HENDERSON F UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273755 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7501 - 12018

02	4088	X	3640	-0-	-448	-0-	84	1	3531	3	N	23	1	8			51
							25	9									
03	4247	X	4044	-0-	-203	-0-	93	1	3922	3	N	26	2	8			75
							29	9									
04	4110	X	3792	-0-	-318	-0-	89	1	3689	3	N	13	1	8			87
							14	9									
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									

BEWLEY WELL #: 3 RRCID -> 273756 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7800 - 8464

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	4676	X	3647	-0-	-1029	-0-	3623	3	24	9	N	22					52
03	5177	X	4603	-0-	-574	-0-	4571	3	32	9	N	29					81
04	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4965	3	29	9	N	26					107
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									

MCKOWN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273758 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8776 - 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
02	840	N	578	-0-	-262	-0-	438	1	140	9	N	127	172	1			122
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	789	1	180	9	N	164	172	1	2	8	112
04	900	N	639	-0-	-261	-0-	497	1	142	9	N	129	166	1			75
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

MCKOWN D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273759 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8720 - 14419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	341	1	7498	3	N	233	170	1			264
							256	9									
03	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	591	1	8616	3	N	246	346	1	2	8	162
							271	9									
04	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	424	1	6444	3	N	193	168	1			187
							212	9									
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									

GREENWOOD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273760 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8108 - 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
02	7056	X	2871	-0-	-4185	-0-	2869	3	2	9	N	2	2	8			228
03	7812	X	3219	-0-	-4593	-0-	3208	3	11	9	N	10	10	8			228
04	7260	X	1975	-0-	-5285	-0-	1971	3	4	9	N	4	4	8			228
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	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	8961	3	1	9	N	1	178	1	2	8	49

OBN - SLAGLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273761 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8573 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					20
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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									

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
02	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	11941	3	327	9	N	297	174	1	3	8	324
03	15376	X	13360	-0-	-2016	-0-	13055	3	305	9	N	277	505	1	6	8	90
04	14880	X	11888	-0-	-2992	-0-	360	1	11245	3	N	257	161	1	2	8	184
							283	9									
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

HAMILTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273763 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8558 - 12843

02	6944	X	6563	-0-	-381	-0-	118	1	6309	3	N	124					194
							136	9									
03	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	113	1	7994	3	N	138	165	1			167
							152	9									
04	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	6	1	8489	3	N	145	163	1			149
							160	9									
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									

WYLIE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273764 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7921 - 12150

02	2240	X	1806	-0-	-434	-0-	634	1	1138	3	N	31					227
							34	9									
03	2480	X	2138	-0-	-342	-0-	730	1	1349	3	N	54	169	1	4	8	108
							59	9									
04	1740	X	1539	-0-	-201	-0-	704	1	806	3	N	26					134
							29	9									
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									

DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273765 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7299 - 12214

02	7056	X	6894	-0-	-162	-0-	66	1	6808	3	N	18					122
							20	9									
03	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8464	3	25	9	N	23					145
04	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	8070	3	22	9	N	20					165
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

BERRY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273766 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8526 - 11850

02	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6384	3	102	9	N	93					145
03	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	8052	3	127	9	N	115	174	1	1	8	85
04	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7433	3	133	9	N	121					206
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

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
02	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	9641	3	33	9	N	30					103
03	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	10559	3	30	9	N	27					130
04	10080	X	10074	-0-	-6	-0-	10043	3	31	9	N	28					158
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

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
02	3780	X	2507	-0-	-1273	-0-	588	1	1866	3	N	48	167	1			58
							53	9									
03	4030	X	2567	-0-	-1463	-0-	705	1	1852	3	N	9					67
							10	9									
04	3690	X	3256	-0-	-434	-0-	801	1	2393	3	N	56					123
							62	9									
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									

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
02	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8708	3	54	9	N	49	176	1			58
03	9579	X	9521	-0-	-58	-0-	9471	3	50	9	N	45					103
04	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	9831	3	58	9	N	53					156
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

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
02	5880	X	4899	-0-	-981	-0-	397	1	4149	3	N	321	348	1	2	8	279
							353	9									
03	6417	X	5293	-0-	-1124	-0-	432	1	4458	3	N	366	516	1	5	8	124
							403	9									
04	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	426	1	4898	3	N	360	348	1	2	8	134
							396	9									
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									

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
02	8120	X	7254	-0-	-866	-0-	7237	3	17	9	N	15					140
03	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	8013	3	17	9	N	15					155
04	7590	X	7461	-0-	-129	-0-	7446	3	15	9	N	14					169
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

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
02	7560	X	7027	-0-	-533	-0-	7003	3	24	9	N	22					164
03	8370	X	7700	-0-	-670	-0-	7688	3	12	9	N	11	172	1			3
04	8100	X	7264	-0-	-836	-0-	7247	3	17	9	N	15					18
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

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
02	2800	N	526	-0-	-2274	6220	524	1	2	9	N	2					37
03	6824	X	604	-0-	-6220	-0-	591	1	13	9	N	12					49
04	1170	X	586	-0-	-584	-0-	584	1	2	9	N	2					51
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

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
02	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	360	1	3611	3	N	25	1	8			132
							28	9									
03	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	575	1	2886	3	N	30	2	8			160
							33	9									
04	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	462	1	4587	3	N	29	1	8			188
							32	9									
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

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
02	6496	X	6333	-0-	-163	-0-	6269	3	64	9	N	58					167
03	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	6981	3	62	9	N	56	174	1	1	8	48
04	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6751	3	58	9	N	53					101
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

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
02	4368	X	4138	-0-	-230	-0-	357	1	3724	3	N	52	161	1			13
							57	9									
03	4836	X	4434	-0-	-402	-0-	343	1	4021	3	N	64					77
							70	9									
04	4620	X	4535	-0-	-85	-0-	347	1	4102	3	N	78					155
							86	9									
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									

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
02	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	399	1	3523	3	N	94	160	1			42
							103	9									
03	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	459	1	3191	3	N	96					138
							106	9									
04	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	463	1	2908	3	N	92	155	1			75
							101	9									
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									

HAILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273787 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7179 - 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
02	6356	X	5850	-0-	-506	-0-	5805	3	45	9	N	41					108
03	7037	X	6516	-0-	-521	-0-	6464	3	52	9	N	47					155
04	6660	X	6423	-0-	-237	-0-	6326	3	97	9	N	88					243
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

FOSTER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273795 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8528 - 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
02	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	10660	3	141	9	N	128	1	8			171
03	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	10576	3	85	9	N	77	165	1	2	8	81
04	10725	X	10725	-0-	-0-	-0-	10601	3	124	9	N	113	1	8			193
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

JENKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273799 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 9020 - 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
02	11592	X	11462	-0-	-130	-0-	175	1	11196	3	N	83					203
							91	9									
03	12834	X	12724	-0-	-110	-0-	193	1	12450	3	N	74	172	1	1	8	104
							81	9									
04	12330	X	12265	-0-	-65	-0-	189	1	11996	3	N	73					177
							80	9									
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									

SLAGLE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273800 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8494 - 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
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	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
02	7364	X	7193	-0-	-171	-0-	158	1	6949	3	N	78	169	1			130
							86	9									
03	8153	X	7575	-0-	-578	-0-	169	1	7298	3	N	98	2	8			226
							108	9									
04	7830	X	7458	-0-	-372	-0-	166	1	7196	3	N	87	163	1			150
							96	9									
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									

HOWARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273803 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7965 - 10180

02	3612	X	3126	-0-	-486	-0-	73	1	3039	3	N	13					52
							14	9									
03	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	77	1	4245	3	N	13					65
							14	9									
04	3930	X	3858	-0-	-72	-0-	89	1	3754	3	N	14					79
							15	9									
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

STARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273804 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7415 - 12840

02	9744	X	9431	-0-	-313	-0-	9387	3	44	9	N	40					149
03	10912	X	10821	-0-	-91	-0-	10766	3	55	9	N	50	177	1			22
04	10590	X	10010	-0-	-580	-0-	9975	3	35	9	N	32					54
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

CAIN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273814 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7857 - 12590

02	2500	N	2457	-0-	-43	-0-	402	1	2046	3	N	8	1	8			117
							9	9									
03	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	454	1	2600	3	N	14					131
							15	9									
04	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	448	1	2230	3	N	7					138
							8	9									
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									

BRIGHT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273815 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7470 - 11518

02	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5857	3	9	9	N	8					50
03	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6364	3	9	9	N	8					58
04	6450	X	6195	-0-	-255	-0-	6189	3	6	9	N	5					63
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

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
02	6328	X	5052	-0-	-1276	-0-	459	1	4497	3	N	87	171	1	5	8	94
							96	9									
03	6417	X	5869	-0-	-548	-0-	495	1	5264	3	N	100	11	8			183
							110	9									
04	5790	X	5426	-0-	-364	-0-	483	1	4840	3	N	94	166	1	4	8	107
							103	9									
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									

INGLISH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273817 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8799 - 12505

02	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6886	3	75	9	N	68					219
03	7967	X	7398	-0-	-569	-0-	7309	3	89	9	N	81	168	1			132
04	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	9257	3	101	9	N	92	169	1			55
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

QUEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273819 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7875 - 13630

02	7896	X	7857	-0-	-39	-0-	7836	3	21	9	N	19					75
03	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	8403	3	20	9	N	18					93
04	8280	X	8237	-0-	-43	-0-	8224	3	13	9	N	12					105
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

DKZ UNIT WELL #: 8 RRCID -> 273820 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7300 - 7670

02	56	N	13	-0-	-43	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273822 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8450 - 13258

02	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	7660	3	25	9	N	23					148
03	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	8066	3	29	9	N	26					174
04	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	8426	3	19	9	N	17					191
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									

STODDARD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273824 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7367 - 11664

02	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6525	3	89	9	N	81	176	1	1	8	105
03	7316	X	7057	-0-	-259	-0-	6946	3	111	9	N	101	1	8			205
04	7140	X	6664	-0-	-476	-0-	6586	3	78	9	N	71	174	1			102
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

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
02	7532	X	939	-0-	-6593	-0-	213	1	695	3	N	28					43
							31	9									
03	8339	X	5757	-0-	-2582	-0-	386	1	5248	3	N	112	1	8			154
							123	9									
04	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	277	1	6652	3	N	104	143	1	1	8	114
							114	9									
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									

GRAY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273826 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7267 - 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
02	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	6925	3	118	9	N	107	162	1			148
03	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	7658	3	107	9	N	97	175	1			70
04	7170	X	6801	-0-	-369	-0-	200	1	6498	3	N	94					164
							103	9									
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

MCKOWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273828 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9006 - 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
02	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	157	1	5301	3	N	41					86
							45	9									
03	6510	X	5569	-0-	-941	-0-	132	1	5393	3	N	40					126
							44	9									
04	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	162	1	6144	3	N	40					166
							44	9									
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									

SALONA A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273829 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7301 - 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
02	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	415	1	2920	3	N	109	173	1	2	8	225
							120	9									
03	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	464	1	3044	3	N	111	175	1	4	8	157
							122	9									
04	3510	X	3460	-0-	-50	-0-	444	1	2908	3	N	98	162	1	1	8	92
							108	9									
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									

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
02	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	560	1	4137	3	N	33					150
							36	9									
03	5084	X	5081	-0-	-3	-0-	613	1	4428	3	N	36					186
							40	9									
04	4920	X	4262	-0-	-658	-0-	600	1	3623	3	N	35	167	1			54
							39	9									
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									

LAWSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273831 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7610 - 12255

02	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	7237	3	30	9	N	27					82
03	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7877	3	35	9	N	32					114
04	7830	X	7284	-0-	-546	-0-	7262	3	22	9	N	20					134
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

E BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273832 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7134 - 11795

02	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7346	3	41	9	N	37	1	8			154
03	7843	X	7817	-0-	-26	-0-	7781	3	36	9	N	33	1	8			186
04	7830	X	7463	-0-	-367	-0-	7431	3	32	9	N	29	168	1			47
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

DYLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273833 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7894 - 12500

02	4508	X	3600	-0-	-908	-0-	559	1	2982	3	N	54					186
							59	9									
03	4991	X	3828	-0-	-1163	-0-	620	1	3153	3	N	50	173	1			63
							55	9									
04	4590	X	3492	-0-	-1098	-0-	579	1	2848	3	N	59					122
							65	9									
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									

DYLAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273834 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7578 - 12836

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
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

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
02	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5916	3	36	9	N	33					190
03	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6586	3	24	9	N	22					212
04	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6548	3	13	9	N	12					224
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

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
02	4900	X	4273	-0-	-627	-0-	4212	3	61	9	N	55	174	1			45
03	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	79	1	5694	3	N	77					122
							85	9									
04	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6011	3	54	9	N	49					171
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

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
02	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5516	3	13	9	N	12					75
03	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6720	3	9	9	N	8					83
04	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5615	3	8	9	N	7					90
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

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
02	10864	X	9924	-0-	-940	-0-	9872	3	52	9	N	47					191
03	11191	X	10678	-0-	-513	-0-	10603	3	75	9	N	68	176	1			83
04	11190	X	9867	-0-	-1323	-0-	9812	3	55	9	N	50					133
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

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
02	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6298	3	141	9	N	128	174	1			64
03	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	7104	3	145	9	N	132					196
04	6810	X	6626	-0-	-184	-0-	6484	3	142	9	N	129	168	1			157
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

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
02	9716	X	9284	-0-	-432	-0-	9123	3	161	9	N	146	176	1			90
03	10757	X	10062	-0-	-695	-0-	9930	3	132	9	N	120					210
04	9690	X	9391	-0-	-299	-0-	9245	3	146	9	N	133	167	1			176
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5639	3	67	9	N	61					194
03	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6045	3	69	9	N	63	175	1			82
04	6210	X	5880	-0-	-330	-0-	5814	3	66	9	N	60					142
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

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
02	9716	X	9316	-0-	-400	-0-	9170	3	146	9	N	133	172	1			121
03	10354	X	10187	-0-	-167	-0-	10037	3	150	9	N	136	174	1			83
04	10110	X	9875	-0-	-235	-0-	9731	3	144	9	N	131					214
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

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
02	6608	X	5812	-0-	-796	-0-	5783	3	29	9	N	26					69
03	7316	X	6160	-0-	-1156	-0-	6135	3	25	9	N	23					92
04	6270	X	5698	-0-	-572	-0-	5677	3	21	9	N	19					111
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

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
02	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7567	3	48	9	N	44					160
03	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	8617	3	52	9	N	47					207
04	7530	X	7165	-0-	-365	-0-	7113	3	52	9	N	47	170	1			84
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

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
02	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	9353	3	61	9	N	55					205
03	10261	X	10174	-0-	-87	-0-	10109	3	65	9	N	59	171	1			93
04	10110	X	9576	-0-	-534	-0-	9520	3	56	9	N	51					144
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

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
02	14339	X	14339	-0-	-0-	-0-	14262	3	77	9	N	70	173	1			123
03	15598	X	15598	-0-	-0-	-0-	15511	3	87	9	N	79					202
04	14721	X	14721	-0-	-0-	-0-	14652	3	69	9	N	63	176	1			89
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

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
02	10108	X	10046	-0-	-62	-0-	10016	3	30	9	N	27	4	8			141
03	11501	X	11067	-0-	-434	-0-	11027	3	40	9	N	36	8	8			169
04	11130	X	10972	-0-	-158	-0-	10948	3	24	9	N	22	3	8			188
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	10631	3	31	9	N	28	3	8			186
03	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	11153	3	39	9	N	35	6	8			215
04	11490	X	9586	-0-	-1904	-0-	9561	3	25	9	N	23	175	1	2	8	61
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

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
02	5068	X	4680	-0-	-388	-0-	40	1	4509	3	N	119	171	1			104
							131	9									
03	5580	X	4984	-0-	-596	-0-	45	1	4807	3	N	120	173	1			51
							132	9									
04	5400	X	5246	-0-	-154	-0-	44	1	5072	3	N	118					169
							130	9									
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									

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
02	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3885	3	53	9	N	48	171	1	1	8	95
03	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4191	3	54	9	N	49	1	8			143
04	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	1	1	4057	3	N	40					183
							44	9									
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

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
02	5684	X	5619	-0-	-65	-0-	5487	3	132	9	N	120	174	1	2	8	257
03	6293	X	6172	-0-	-121	-0-	5998	3	174	9	N	158	343	1	2	8	70
04	6090	X	5879	-0-	-211	-0-	5743	3	136	9	N	124	1	8			193
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

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
02	11200	X	10140	-0-	-1060	-0-	10112	3	28	9	N	25					184
03	12896	X	11064	-0-	-1832	-0-	11055	3	9	9	N	8					192
04	12480	X	10496	-0-	-1984	-0-	10474	3	22	9	N	20	180	1			32
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

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
02	12432	X	11304	-0-	-1128	-0-	11238	3	66	9	N	60					122
03	13733	X	12882	-0-	-851	-0-	12823	3	59	9	N	54					176
04	12120	X	12044	-0-	-76	-0-	11994	3	50	9	N	45	177	1			44
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	11968	3	100	9	N	91	177	1			115
03	12729	X	12729	-0-	-0-	-0-	12629	3	100	9	N	91					206
04	12450	X	11902	-0-	-548	-0-	11826	3	76	9	N	69	176	1			99
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

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
02	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5627	3	24	9	N	22					127
03	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5812	3	25	9	N	23					150
04	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5526	3	25	9	N	23					173
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

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
02	6468	X	4865	-0-	-1603	-0-	4785	3	80	9	N	73	173	1			102
03	6944	X	2970	-0-	-3974	-0-	2946	3	24	9	N	22					124
04	5880	X	2995	-0-	-2885	-0-	2976	3	19	9	N	17					141
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

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
02	6048	X	5937	-0-	-111	-0-	5889	3	48	9	N	44	169	1	1	8	60
03	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6572	3	41	9	N	37	2	8			95
04	6360	X	6280	-0-	-80	-0-	6217	3	63	9	N	57	1	8			151
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

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
02	5236	X	4650	-0-	-586	-0-	4569	3	81	9	N	74	1	8			159
03	6572	X	5775	-0-	-797	-0-	5681	3	94	9	N	85	2	8			242
04	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6462	3	101	9	N	92	173	1	1	8	160
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

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
02	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7124	3	55	9	N	50	1	8			108
03	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6468	3	76	9	N	69	2	8			175
04	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	5969	3	42	9	N	38	179	1	1	8	33
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

POSEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273907 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7103 - 11560

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
02	4900	X	4411	-0-	-489	-0-	299	1	4079	3	N	30	1	8			184
							33	9									
03	5828	X	4480	-0-	-1348	-0-	343	1	4106	3	N	28	166	1			46
							31	9									
04	6360	X	4548	-0-	-1812	-0-	371	1	4152	3	N	23					69
							25	9									
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									

POSEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273908 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7105 - 11785

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
02	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5487	3	91	9	N	83	178	1			60
03	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	5990	3	105	9	N	95					155
04	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5784	3	97	9	N	88	173	1			70
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

E BENTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273909 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7132 - 11800

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
02	5992	X	5870	-0-	-122	-0-	5820	3	50	9	N	45	1	8			128
03	6386	X	6336	-0-	-50	-0-	6288	3	48	9	N	44	2	8			170
04	6270	X	6014	-0-	-256	-0-	5967	3	47	9	N	43	175	1	1	8	37
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

WALES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273910 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7256 - 11247

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
02	4564	X	4473	-0-	-91	-0-	43	1	4344	3	N	78	171	1			70
							86	9									
03	5053	X	5030	-0-	-23	-0-	48	1	4893	3	N	81					151
							89	9									
04	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	46	1	4724	3	N	63	175	1			39
							69	9									
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									

RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273911 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8308 - 13480

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
02	5516	X	5287	-0-	-229	-0-	812	1	4334	3	N	128	86	1			172
							141	9									
03	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	894	1	4744	3	N	166	171	1	3	8	164
							183	9									
04	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	860	1	3816	3	N	110	169	1			105
							121	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41	1			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65	1			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/03/2016 - W/O TO 09-281968

MORRIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273914 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 8438 - 11660

02	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3225	3	37	9	N	34	1	8			140
03	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3474	3	44	9	N	40	2	8			178
04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3267	3	24	9	N	22	1	8			199
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

SHERRILL A WELL #: 1 RRCID -> 273940 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7090 - 7418

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERRILL A WELL #: 4H RRCID -> 273941 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7222 - 10018

02	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3493	3	54	9	N	49	1	8			120
03	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3851	3	57	9	N	52	2	8			170
04	3780	X	3751	-0-	-29	-0-	3710	3	41	9	N	37	166	1	1	8	40
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

PRATER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273942 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 9222 - 11724

02	4172	X	3574	-0-	-598	-0-	3564	3	10	9	N	9					25
03	4619	X	3892	-0-	-727	-0-	3884	3	8	9	N	7					32
04	4380	X	3960	-0-	-420	-0-	3950	3	10	9	N	9					41
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WELSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273943 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7345 - 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
02	2996	X	2765	-0-	-231	-0-	2603	3	162	9	N	147	178	1			123
03	3317	X	3097	-0-	-220	-0-	2911	3	186	9	N	169	175	1			117
04	3210	X	3095	-0-	-115	-0-	2917	3	178	9	N	162	172	1			107
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

GAYLORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273944 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8320 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7551	3	86	9	N	78					194
03	9393	X	8175	-0-	-1218	-0-	8096	3	79	9	N	72	169	1			97
04	9090	X	7352	-0-	-1738	-0-	7295	3	57	9	N	52					149
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

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
02	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	80	1	4278	3	N	77					154
							85	9									
03	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	93	1	4583	3	N	60	172	1			42
							66	9									
04	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	88	1	4545	3	N	68					110
							75	9									
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									

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
02	3864	X	3311	-0-	-553	-0-	345	1	2758	3	N	189	165	1	2	8	137
							208	9									
03	4030	X	3642	-0-	-388	-0-	358	1	3062	3	N	202	175	1	6	8	158
							222	9									
04	3900	X	3705	-0-	-195	-0-	392	1	3087	3	N	205	336	1	2	8	25
							226	9									
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									

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
02	3948	X	3716	-0-	-232	-0-	153	1	3454	3	N	99					244
							109	9									
03	4371	X	3884	-0-	-487	-0-	141	1	3646	3	N	88	175	1			157
							97	9									
04	4230	X	3859	-0-	-371	-0-	146	1	3636	3	N	70					227
							77	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	6833	3	260	9	N	236	177	1			239
03	7502	X	7488	-0-	-14	-0-	1	1	7264	3	N	203	347	1			95
							223	9									
04	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7213	3	196	9	N	178	173	1			100
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

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
02	5180	X	4456	-0-	-724	-0-	4431	3	25	9	N	23					223
03	5611	X	5313	-0-	-298	-0-	5262	3	51	9	N	46	171	1			98
04	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5322	3	37	9	N	34					132
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

KAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273950 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7122 - 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
02	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2427	3	29	9	N	26	6	8			163
03	3100	N	4189	-0-	1089	1089	4146	3	43	9	N	39	12	8			190
04	2268	N	1179	-0-	-1089	-0-	1168	3	11	9	N	10	170	1	2	8	28
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

POSEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273951 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7119 - 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
02	5852	X	4650	-0-	-1202	-0-	4582	3	68	9	N	62	4	8			108
03	5673	X	4863	-0-	-810	-0-	4802	3	61	9	N	55	6	8			157
04	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4569	3	59	9	N	54	165	1	2	8	44
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

GRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273952 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7314 - 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
02	5180	X	4486	-0-	-694	-0-	41	1	4416	3	N	26					64
							29	9									
03	5735	X	4608	-0-	-1127	-0-	5	1	4573	3	N	27					91
							30	9									
04	5550	X	4854	-0-	-696	-0-	33	1	4790	3	N	28					119
							31	9									
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MARCHANT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273953 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8182 - 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
02	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	242	1	3495	3	N	66	1	8			127
							73	9									
03	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	295	1	3791	3	N	65	3	8			189
							72	9									
04	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	302	1	3590	3	N	51	175	1	1	8	64
							56	9									
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									

TATUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273954 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8326 - 13100

02	9604	X	8281	-0-	-1323	-0-	8255	3	26	9	N	24					134
03	10633	X	8924	-0-	-1709	-0-	8900	3	24	9	N	22					156
04	9990	X	8805	-0-	-1185	-0-	8783	3	22	9	N	20					176
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

TATUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273957 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8293 - 13065

02	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7811	3	21	9	N	19					131
03	8494	X	8450	-0-	-44	-0-	8435	3	15	9	N	14					145
04	8370	X	7718	-0-	-652	-0-	7700	3	18	9	N	16					161
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

NANCY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273958 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7262 - 11655

02	4103	X	3256	-0-	-847	-0-	3212	3	44	9	N	40					120
03	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3456	3	46	9	N	42					162
04	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3428	3	39	9	N	35					197
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

NUNNELY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273967 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8145 - 11950

02	11172	X	9459	-0-	-1713	-0-	8986	3	473	9	N	430	351	1			232
03	12307	X	10736	-0-	-1571	-0-	10228	3	508	9	N	462	518	1	1	8	175
04	11520	X	7323	-0-	-4197	-0-	41	1	6920	3	N	329	344	1			160
							362	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	9856	X	8766	-0-	-1090	-0-	8709	3	57	9	N	52					162
03	11222	X	6166	-0-	-5056	-0-	326	1	5782	3	N	53	163	1			52
							58	9									
04	10860	X	7824	-0-	-3036	-0-	464	1	7320	3	N	36					88
							40	9									
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									

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
02	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	558	1	5394	3	N	129					202
							142	9									
03	12495	X	12495	-0-	-0-	-0-	16	1	12261	3	N	198	330	1			70
							218	9									
04	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	35	1	10789	3	N	157	163	1			64
							173	9									
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									

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
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	279	N	42	-0-	-237	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3260	3	15	9	N	14	1	8			35
03	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3354	3	28	9	N	25	1	8			59
04	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3914	3	31	9	N	28					87
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

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
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	403	1	508	3	N	13	172	1	3	8	49
							14	9									
03	558	N	470	-0-	-88	-0-	436	1	17	3	N	15					64
							17	9									
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	429	1	4	9	N	4					68
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									

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
02	2800	N	3846	-0-	1046	1046	407	1	3374	3	N	59	3	8			155
							65	9									
03	3100	N	6280	-0-	3180	4226	455	1	5745	3	N	73	170	1			58
							80	9									
04	3000	N	6236	-0-	3236	7462	414	1	5750	3	N	65					123
							72	9									
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									

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
02	8484	X	6874	-0-	-1610	-0-	6799	3	75	9	N	68	173	1			89
03	9393	X	7882	-0-	-1511	-0-	7805	3	77	9	N	70					159
04	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7787	3	83	9	N	75	164	1			70
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

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
02	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3404	3	22	9	N	20					267
03	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4061	3	21	9	N	19					286
04	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3636	3	2	9	N	2					288
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

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
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	2548	X	1655	-0-	-893	-0-	1585	3	70	9	N	64					139
03	2418	X	1865	-0-	-553	-0-	1824	3	41	9	N	37					176
04	2340	X	1644	-0-	-696	-0-	1619	3	25	9	N	23	165	1			34
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1476	3	13	9	N	12					106
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1810	3	12	9	N	11					117
04	1770	N	1752	-0-	-18	-0-	1739	3	13	9	N	12					129
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

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
02	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6478	3	26	9	N	24					80
03	7006	X	5921	-0-	-1085	-0-	5889	3	32	9	N	29					109
04	6780	X	6217	-0-	-563	-0-	6188	3	29	9	N	26					135
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

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
02	10500	X	551	-0-	-9949	-0-	342	1	209	9	N	190	140	1			140
03	8556	X	725	-0-	-7831	-0-	466	1	259	9	N	235	171	1			204
04	8280	X	635	-0-	-7645	-0-	459	1	176	9	N	160	175	1			189
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									

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAGLE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274005 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8070 - 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
02	2576	X	2426	-0-	-150	-0-	556	1	1842	3	N	25	2	8			144
							28	9									
03	2852	X	2676	-0-	-176	-0-	620	1	2012	3	N	40	154	1	6	8	24
							44	9									
04	2760	X	2472	-0-	-288	-0-	585	1	1856	3	N	28	2	8			50
							31	9									
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									

SLAGLE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 274006 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7374 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

HEARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274007 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7117 - 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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274008 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6996 - 11120

02	5208	X	4824	-0-	-384	-0-	156	1	4485	3	N	166	171	1			77
							183	9									
03	5642	X	5544	-0-	-98	-0-	135	1	5208	3	N	183	173	1			87
							201	9									
04	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	90	1	5189	3	N	176	175	1			88
							194	9									
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

CHRISTIAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274009 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8528 - 12680

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274010 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7243 - 11950

02	7756	X	6376	-0-	-1380	-0-	6346	3	30	9	N	27	175	1			25
03	8587	X	6622	-0-	-1965	-0-	6589	3	33	9	N	30					55
04	7200	X	6524	-0-	-676	-0-	6499	3	25	9	N	23					78
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

HAMILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274012 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8423 - 12043

02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	961	3	61	9	N	55	173	1	1	8	39
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1042	3	42	9	N	38	2	8			75
04	840	N	444	-0-	-396	-0-	374	3	70	9	N	64	1	8			138
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

BOWERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274016 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9083 - 13140

02	6132	X	5865	-0-	-267	-0-	229	1	5405	3	N	210	182	1			108
							231	9									
03	6789	X	5993	-0-	-796	-0-	253	1	5513	3	N	206	167	1	1	8	146
							227	9									
04	6570	X	5701	-0-	-869	-0-	237	1	5269	3	N	177	172	1			151
							195	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	10461	3	39	9	N	35					134
03	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	10892	3	25	9	N	23					157
04	12570	X	10982	-0-	-1588	-0-	10958	3	24	9	N	22					179
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

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
02	8008	X	5228	-0-	-2780	-0-	387 155	1 9	4686	3	N	141	174	1			201
03	8866	X	5447	-0-	-3419	-0-	419 197	1 9	4831	3	N	179	168	1	1	8	211
04	7560	X	5134	-0-	-2426	-0-	391 166	1 9	4577	3	N	151	176	1			186
05	6975	X	4914	-0-	-2061	-0-	396 140	1 9	4378	3	N	127	176	1			137
06	6060	X	4737	-0-	-1323	-0-	348 125	1 9	4264	3	N	114	174	1			77
07	5797	X	4792	-0-	-1005	-0-	386 139	1 9	4267	3	N	126	167	1			36

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
02	8708	X	8133	-0-	-575	-0-	8089	3	44	9	N	40					195
03	9641	X	8810	-0-	-831	-0-	8791	3	19	9	N	17	186	1			26
04	9330	X	8168	-0-	-1162	-0-	8148	3	20	9	N	18					44
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

POSEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274022 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7132 - 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
02	2884	X	2781	-0-	-103	-0-	258 95	1 9	2428	3	N	86	175	1	1	8	43
03	3162	X	2966	-0-	-196	-0-	264 86	1 9	2616	3	N	78					121
04	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	229 73	1 9	2905	3	N	66					187
05	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	198 76	1 9	3057	3	N	69	174	1	1	8	81
06	2970	X	2522	-0-	-448	-0-	264 66	1 9	2192	3	N	60					141
07	3317	X	2595	-0-	-722	-0-	279 77	1 9	2239	3	N	70	169	1			42

MCKOWN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274035 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 8985 - 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
02	7504	X	3997	-0-	-3507	-0-	507 117	1 9	3373	3	N	106	175	1			128
03	8308	X	4770	-0-	-3538	-0-	853 128	1 9	3789	3	N	116	172	1	2	8	70
04	5760	X	5629	-0-	-131	-0-	836 143	1 9	4650	3	N	130					200
05	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	868 122	1 9	4746	3	N	111	164	1			147
06	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	840 130	1 9	4317	3	N	118	167	1			98
07	5828	X	4471	-0-	-1357	-0-	867 111	1 9	3493	3	N	101					199

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
T&T B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274037 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7352 - 12599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4424	X	4044	-0-	-380	-0-	396	1	3606	3	N	38	8	8			93
							42	9									
03	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	447	1	4602	3	N	69	14	8			148
							76	9									
04	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	346	1	5616	3	N	98	164	1	6	8	76
							108	9									
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									

WHITESIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274038 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8005 - 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
02	5964	X	-0-	-0-	-5964	-0-					N	-0-					19
03	6603	X	879	-0-	-5724	-0-	877	3	2	9	N	2	2	8			19
04	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6853	3	12	9	N	11	2	8			28
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

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
02	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	5915	3	92	9	N	84					117
03	6417	X	6374	-0-	-43	-0-	6297	3	77	9	N	70					187
04	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	6468	3	84	9	N	76	174	1			89
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

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
02	14045	X	14045	-0-	-0-	-0-	13981	3	64	9	N	58	179	1	2	8	90
03	15696	X	15696	-0-	-0-	-0-	15629	3	67	9	N	61	4	8			147
04	14310	X	12980	-0-	-1330	-0-	12925	3	55	9	N	50	1	8			196
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

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
02	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	9755	3	28	9	N	25					87
03	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	10651	3	20	9	N	18					105
04	11610	X	9948	-0-	-1662	-0-	9927	3	21	9	N	19					124
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	519	3	58	9	N	53					187
03	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	69	1	2533	3	N	139	167	1			159
							153	9									
04	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2561	3	66	9	N	60					219
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

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
02	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	116	1	2708	3	N	56					93
							62	9									
03	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	124	1	2947	3	N	66					159
							73	9									
04	2970	X	2939	-0-	-31	-0-	122	1	2776	3	N	37					196
							41	9									
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									

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
02	8484	X	7831	-0-	-653	-0-	7765	3	66	9	N	60	177	1	1	8	63
03	9393	X	8503	-0-	-890	-0-	8426	3	77	9	N	70	1	8			132
04	8850	X	8129	-0-	-721	-0-	8066	3	63	9	N	57					189
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

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
02	9408	X	8609	-0-	-799	-0-	8519	3	90	9	N	82	170	1	1	8	82
03	10416	X	9399	-0-	-1017	-0-	9290	3	109	9	N	99	2	8			179
04	9960	X	8805	-0-	-1155	-0-	8717	3	88	9	N	80	168	1	1	8	90
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

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
02	9800	X	7928	-0-	-1872	-0-	7834	3	94	9	N	85					181
03	10850	X	7926	-0-	-2924	-0-	7840	3	86	9	N	78	174	1			85
04	10500	X	8698	-0-	-1802	-0-	8612	3	86	9	N	78					163
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	3080	X	2694	-0-	-386	-0-	416	1	2231	3	N	43	2	8			115
							47	9									
03	3100	X	2291	-0-	-809	-0-	452	1	1792	3	N	43	4	8			154
							47	9									
04	3030	X	767	-0-	-2263	-0-	524	1	215	3	N	25	1	8			178
							28	9									
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									

SADLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274051 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7757 - 12502

02	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	8611	3	44	9	N	40					120
03	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	9717	3	41	9	N	37					157
04	9210	X	8564	-0-	-646	-0-	8535	3	29	9	N	26					183
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

STEADHAM B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274052 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8445 - 12317

02	10752	X	9166	-0-	-1586	-0-	8972	3	194	9	N	176	171	1			77
03	11904	X	10024	-0-	-1880	-0-	9817	3	207	9	N	188	173	1			92
04	10950	X	9477	-0-	-1473	-0-	9289	3	188	9	N	171	178	1			85
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

STEADHAM A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274053 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8437 - 12232

02	12628	X	12149	-0-	-479	-0-	11988	3	161	9	N	146					193
03	13981	X	10506	-0-	-3475	-0-	45	1	10326	3	N	123	181	1			135
							135	9									
04	12780	X	12575	-0-	-205	-0-	12422	3	153	9	N	139	181	1			93
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									

SADLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274054 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7819 - 12500

02	7672	X	7337	-0-	-335	-0-	7295	3	42	9	N	38					160
03	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	8195	3	39	9	N	35	169	1			26
04	7950	X	7858	-0-	-92	-0-	7829	3	29	9	N	26					52
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	11508	X	7477	-0-	-4031	-0-	7416	3	61	9	N	55					109
03	12741	X	9680	-0-	-3061	-0-	9602	3	78	9	N	71	1	8			179
04	12330	X	5251	-0-	-7079	-0-	193	1	5023	3	N	32					211
							35	9									
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

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
02	8960	X	8685	-0-	-275	-0-	8620	3	65	9	N	59					181
03	9517	X	9014	-0-	-503	-0-	8945	3	69	9	N	63	174	1			70
04	9450	X	8234	-0-	-1216	-0-	8175	3	59	9	N	54					124
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

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
02	5320	X	4995	-0-	-325	-0-	4886	3	109	9	N	99					179
03	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5690	3	110	9	N	100	167	1			112
04	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5638	3	102	9	N	93	173	1			32
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

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
02	4620	X	3723	-0-	-897	-0-	3675	3	48	9	N	44	170	1			65
03	5115	X	4107	-0-	-1008	-0-	4049	3	58	9	N	53					118
04	4950	X	3873	-0-	-1077	-0-	3817	3	56	9	N	51					169
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

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
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1391	3	31	9	N	28					62
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1544	3	29	9	N	26					88
04	1530	N	1526	-0-	-4	-0-	1496	3	30	9	N	27					115
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

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
02	9016	X	8462	-0-	-554	-0-	8217	3	245	9	N	223	175	1			105
03	9951	X	9435	-0-	-516	-0-	9173	3	262	9	N	238	174	1			169
04	9630	X	8103	-0-	-1527	-0-	47	1	7872	3	N	167					336
							184	9									
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	7364	X	7190	-0-	-174	-0-	7054	3	136	9	N	124	176	1			199
03	7967	X	7843	-0-	-124	-0-	7690	3	153	9	N	139	172	1	1	8	165
04	7650	X	7539	-0-	-111	-0-	7414	3	125	9	N	114	174	1			105
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

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
02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	552	1	1673	3	N	107					184
							118	9									
03	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	609	1	1871	3	N	108	171	1			121
							119	9									
04	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	553	1	2077	3	N	109					230
							120	9									
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

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
02	784	N	630	-0-	-154	-0-	560	1	15	3	N	50					155
							55	9									
03	1612	N	662	-0-	-950	-0-	619	1	11	3	N	29					184
							32	9									
04	1020	N	620	-0-	-400	-0-	590	1	30	9	N	27					211
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

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
02	4032	X	3774	-0-	-258	-0-	146	1	3522	3	N	96					160
							106	9									
03	4371	X	4071	-0-	-300	-0-	175	1	3856	3	N	36					196
							40	9									
04	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	128	1	4310	3	N	76	170	1			102
							84	9									
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									

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
02	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	560	1	3507	3	N	28	4	8			107
							31	9									
03	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	618	1	3869	3	N	32	8	8			131
							35	9									
04	4290	X	4262	-0-	-28	-0-	598	1	3634	3	N	27	3	8			155
							30	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GEORGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274067 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7156 - 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
02	2576	X	2548	-0-	-28	-0-	110	1	2381	3	N	52					213
							57	9									
03	2852	X	2612	-0-	-240	-0-	120	1	2411	3	N	74	172	1			115
							81	9									
04	3000	X	2844	-0-	-156	-0-	123	1	2620	3	N	92					207
							101	9									
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									

PAUL SWINT 'B' UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274068 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7511 - 10457

02	1540	N	1146	-0-	-394	-0-	1112	3	34	9	N	31	171	1	9	8	44
03	1488	N	1322	-0-	-166	-0-	1276	3	46	9	N	42	19	8			67
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1559	3	33	9	N	30	7	8			90
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

NUTTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274069 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8765 - 12890

02	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6068	3	81	9	N	74	177	1			67
03	7347	X	6782	-0-	-565	-0-	6703	3	79	9	N	72	1	8			138
04	7110	X	6569	-0-	-541	-0-	6493	3	76	9	N	69	170	1			37
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

WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274070 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8108 - 12788

02	5152	X	4203	-0-	-949	-0-	84	1	4076	3	N	39	172	1			71
							43	9									
03	5704	X	4825	-0-	-879	-0-	93	1	4682	3	N	45					116
							50	9									
04	4680	X	4596	-0-	-84	-0-	90	1	4454	3	N	47					163
							52	9									
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									

STODDARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274071 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7282 - 12068

02	8344	X	8145	-0-	-199	-0-	7985	3	160	9	N	145	170	1			156
03	9083	X	8735	-0-	-348	-0-	8578	3	157	9	N	143	172	1	1	8	126
04	8760	X	8055	-0-	-705	-0-	7939	3	116	9	N	105					231
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KIRK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274074 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8575 - 13359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11312	X	10501	-0-	-811	-0-	10447	3	54	9	N	49	179	1			77
03	11842	X	10553	-0-	-1289	-0-	10513	3	40	9	N	36					113
04	10410	X	8656	-0-	-1754	-0-	8632	3	24	9	N	22					135
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

KIRK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274076 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8849 - 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
02	12572	X	12070	-0-	-502	-0-	12042	3	28	9	N	25					167
03	13919	X	13244	-0-	-675	-0-	13218	3	26	9	N	24					191
04	13380	X	12652	-0-	-728	-0-	12620	3	32	9	N	29	182	1			38
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

RUNNING N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274083 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8622 - 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
02	868	N	577	-0-	-291	-0-	553	1	24	9	N	22	4	8			53
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	618	1	104	3	N	30	7	8			76
							33	9									
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	600	1	383	3	N	30	3	8			103
							33	9									
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

RUNNING N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274084 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8254 - 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
02	7056	X	6561	-0-	-495	-0-	6520	3	41	9	N	37	1	8			72
03	7936	X	7217	-0-	-719	-0-	7153	3	64	9	N	58	2	8			128
04	7680	X	6832	-0-	-848	-0-	6790	3	42	9	N	38	1	8			165
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									

FAIR D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274085 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 9150 - 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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2017 - PLUGGED 02/07/17

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
02	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	308	1	8431	3	N	262	176	1			287
							288	9									
03	11904	X	9877	-0-	-2027	-0-	389	1	9168	3	N	291	350	1			228
							320	9									
04	11520	X	11166	-0-	-354	-0-	331	1	10520	3	N	286	340	1			174
							315	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	2380	X	294	-0-	-2086	-0-	294	3			N	-0-					124
03	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					124
04	330	X	249	-0-	-81	-0-	249	3			N	-0-					124
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

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
02	1260	N	1042	-0-	-218	-0-	365	1	600	3	N	70	165	1	1	8	58
							77	9									
03	1581	N	1041	-0-	-540	-0-	348	1	613	3	N	73	2	8			129
							80	9									
04	1200	N	1035	-0-	-165	-0-	440	1	504	3	N	83	172	1	1	8	39
							91	9									
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									

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
02	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	53	1	2604	3	N	37					108
							41	9									
03	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5200	3	62	9	N	56					164
04	3390	X	2915	-0-	-475	-0-	127	1	2764	3	N	22					186
							24	9									
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

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
02	1232	N	968	-0-	-264	-0-	407	1	461	3	N	91	165	1	1	8	119
							100	9									
03	1488	N	865	-0-	-623	-0-	424	1	371	3	N	64	2	8			181
							70	9									
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	416	1	739	3	N	79	158	1	1	8	101
							87	9									
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									

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
02	8428	X	6364	-0-	-2064	-0-	547	1	5725	3	N	84	3	8			150
							92	9									
03	9331	X	6704	-0-	-2627	-0-	570	1	6061	3	N	66	171	1			45
							73	9									
04	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	582	1	6396	3	N	78					123
							86	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	8428	X	7975	-0-	-453	-0-	7865	3	110	9	N	100	175	1			126
03	9765	X	8624	-0-	-1141	-0-	8499	3	125	9	N	114	169	1			71
04	9540	X	7889	-0-	-1651	-0-	7779	3	110	9	N	100					171
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

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
02	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	374	1	4752	3	N	280	167	1	10	8	270
							308	9									
03	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	452	1	5254	3	N	284	334	1	21	8	199
							312	9									
04	4980	X	4867	-0-	-113	-0-	449	1	4195	3	N	203	170	1	7	8	225
							223	9									
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									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
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

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	12616	X	12616	-0-	-0-	-0-	184	1	12303	3	N	117	1	8			199
							129	9									
03	13175	X	13175	-0-	-0-	-0-	196	1	12862	3	N	106	172	1			133
							117	9									
04	12316	X	12316	-0-	-0-	-0-	188	1	12026	3	N	93					226
							102	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	405	1	2386	3	N	87	165	1	1	8	19
							96	9									
03	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	426	1	2604	3	N	117					136
							129	9									
04	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	409	1	2376	3	N	85	175	1			46
							94	9									
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									

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
02	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	367	1	6634	3	N	285	337	1			89
							314	9									
03	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	437	1	7126	3	N	302	332	1			59
							332	9									
04	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	393	1	5205	3	N	263	164	1			158
							289	9									
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									

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	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
02	7224	X	6932	-0-	-292	-0-	1	1	6830	3	N	92	1	8			206
							101	9									
03	7657	X	7334	-0-	-323	-0-	7218	3	116	9	N	105	177	1	2	8	132
04	7530	X	6994	-0-	-536	-0-	6887	3	107	9	N	97	173	1	1	8	55
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

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
02	5460	X	5058	-0-	-402	-0-	4983	3	75	9	N	68	1	8			178
03	6045	X	5579	-0-	-466	-0-	5514	3	65	9	N	59	167	1			70
04	5850	X	4941	-0-	-909	-0-	4871	3	70	9	N	64					134
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BARR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274309 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7577 - 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
02	4228	X	3278	-0-	-950	-0-	395	1	2436	3	N	406	512	1			106
							447	9									
03	4681	X	3549	-0-	-1132	-0-	420	1	2623	3	N	460	344	1			222
							506	9									
04	4290	X	3175	-0-	-1115	-0-	401	1	2368	3	N	369	512	1			79
							406	9									
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									

BEWLEY WELL #: 2 RRCID -> 274311 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7798 - 8556

02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
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-

BEWLEY WELL #: 1 RRCID -> 274312 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7741 - 8565

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3780	X	3191	-0-	-589	-0-	313	1	2731	3	N	134	179	1			197
							147	9									
03	4185	X	3559	-0-	-626	-0-	352	1	3005	3	N	184	178	1	1	8	202
							202	9									
04	3960	X	3284	-0-	-676	-0-	331	1	2767	3	N	169	171	1			200
							186	9									
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									

BIFFLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274314 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9064 - 13900

02	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	580	1	3343	3	N	394	345	1			254
							433	9									
03	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	649	1	3674	3	N	438	521	1	6	8	165
							482	9									
04	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	645	1	3037	3	N	386	337	1			214
							425	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOWEN WELL #: 1H RRCID -> 274315 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8290 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
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

BOEDECKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274316 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7320 - 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
02	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5580	3	22	9	N	20	4	8			203
03	6076	X	6030	-0-	-46	-0-	6004	3	26	9	N	24	169	1	8	8	50
04	5700	X	5680	-0-	-20	-0-	53	1	5609	3	N	16	3	8			63
							18	9									
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

BOYD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274317 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7872 - 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
02	8540	X	8016	-0-	-524	-0-	8005	3	11	9	N	10	23	1			20
03	9455	X	7899	-0-	-1556	-0-	7887	3	12	9	N	11					31
04	9060	X	6938	-0-	-2122	-0-	6925	3	13	9	N	12					43
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

BOYD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274318 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7873 - 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
02	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4551	3	84	9	N	76	154	1			141
03	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7650	3	94	9	N	85					226
04	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	8945	3	105	9	N	95					321
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

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 274319 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7491 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	8288	X	7817	-0-	-471	-0-	7718	3	99	9	N	90	179	1			50
03	9176	X	8156	-0-	-1020	-0-	8062	3	94	9	N	85	1	8			134
04	8610	X	8299	-0-	-311	-0-	8224	3	75	9	N	68	1	8			201
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BROWN WELL #: 3H RRCID -> 274321 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7745 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

KNIGHT A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274324 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7951 - 14366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12936	X	12932	-0-	-4	-0-	12898	3	34	9	N	31					194
03	13578	X	12428	-0-	-1150	-0-	12393	3	35	9	N	32	171	1			55
04	13170	X	11353	-0-	-1817	-0-	11328	3	25	9	N	23					78
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

J. A. WOODS WELL #: 1H RRCID -> 274327 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8113 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
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

TUNNICLIFF WELL #: 2H RRCID -> 274328 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8833 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	571	N	571	-0-	-0-	-0-	560	1	11	9	N	10					67
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	619	1	681	3	N	103					170
							113	9									
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	600	1	966	3	N	25	164	1			31
							28	9									
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

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
02	5460	X	1881	-0-	-3579	-0-	302	1	1544	3	N	32					89
							35	9									
03	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	349	1	8269	3	N	112	2	8			199
							123	9									
04	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	334	1	5884	3	N	105	175	1			129
							116	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WILCOX A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274330 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8605 - 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
02	13412	X	12521	-0-	-891	-0-	12349	3	172	9	N	156	135	1			101
03	14849	X	13774	-0-	-1075	-0-	13609	3	165	9	N	150	139	1			112
04	14040	X	13150	-0-	-890	-0-	12999	3	151	9	N	137	131	1			118
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

WILCOX A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274331 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8450 - 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
02	13048	X	12554	-0-	-494	-0-	12456	3	98	9	N	89	134	1			80
03	14167	X	13581	-0-	-586	-0-	13489	3	92	9	N	84	38	1			126
04	13710	X	13033	-0-	-677	-0-	12954	3	79	9	N	72	135	1			63
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

HUTSON WELL #: 1 RRCID -> 274333 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7502 - 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
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	523	3	144	9	N	131					184
03	620	N	450	-0-	-170	-0-	341	3	109	9	N	99	115	1			168
04	600	N	299	-0-	-301	-0-	126	3	173	9	N	157	170	1			155
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

TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 274335 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7708 - 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
*08	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*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-

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
02	2800	N	4767	-0-	1967	1967	130	1	4584	3	N	48	2	8			125
							53	9									
03	3100	N	7352	-0-	4252	6219	227	1	7086	3	N	35	2	8			158
							39	9									
04	3000	N	6531	-0-	3531	9750	133	1	6383	3	N	14					172
							15	9									
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MCKOWN E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274337 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9285 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	386 294	1 9	7830	3	N	267	170	1			230
03	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	471 347	1 9	9483	3	N	315	347	1	3	8	195
04	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	387 229	1 9	8508	3	N	208	173	1			230
05	9052	X	8830	-0-	-222	-0-	448 208	1 9	8174	3	N	189	350	1			69
06	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	404 243	1 9	8442	3	N	221	164	1			126
07	9052	X	8269	-0-	-783	-0-	457 255	1 9	7557	3	N	232	167	1			191

MCKOWN E UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274338 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8461 - 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
02	6888	X	6877	-0-	-11	-0-	6653	3	224	9	N	204	348	1			111
03	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7463	3	284	9	N	258	168	1	1	8	200
04	7530	X	6845	-0-	-685	-0-	6641	3	204	9	N	185	175	1			210
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

HUTSON WELL #: 2 RRCID -> 274339 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7600 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	59	1			30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					74
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

PRIDDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274340 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 7315 - 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
02	3836	X	3541	-0-	-295	-0-	3486	3	55	9	N	50	159	1			68
03	4247	X	3926	-0-	-321	-0-	3835	3	91	9	N	83					151
04	4080	X	3773	-0-	-307	-0-	3681	3	92	9	N	84	166	1			69
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

LITTLETON WELL #: 1 RRCID -> 274342 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7630 - 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
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	532	3	62	9	N	56					132
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	589	3	58	9	N	53	170	1			15
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	567	3	54	9	N	49					64
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

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
02	784	N	665	-0-	-119	-0-	643	3	22	9	N	20					163
03	868	N	728	-0-	-140	-0-	700	3	28	9	N	25					188
04	780	N	600	-0-	-180	-0-	588	3	12	9	N	11					199
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	69	3	8	9	N	7					178
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	109	3	13	9	N	12					190
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	106	3	13	9	N	12	179	1			23
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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

SETTLE WELL #: 1 RRCID -> 274372 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7927 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
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-

SETTLE WELL #: 3 RRCID -> 274373 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7710 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
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-

SICKING WELL #: 1 RRCID -> 274374 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 7908 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

HOWARD A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274376 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7960 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9604	X	8121	-0-	-1483	-0-	8106	3	15	9	N	14					46
03	10633	X	8867	-0-	-1766	-0-	8850	3	17	9	N	15					61
04	9270	X	8681	-0-	-589	-0-	8666	3	15	9	N	14					75
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

DKZ UNIT WELL #: 4R RRCID -> 274377 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7206 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3668	X	69	-0-	-3599	-0-	13	1	56	3	N	-0-					48
03	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					48
04	3150	X	1108	-0-	-2042	-0-	1108	3			N	-0-					48
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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7439	3	48	9	N	44					191
03	8153	X	6487	-0-	-1666	-0-	6466	3	21	9	N	19	175	1			35
04	7980	X	6585	-0-	-1395	-0-	6572	3	13	9	N	12					47
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

LAND & CATTLE WELL #: 5H RRCID -> 274386 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8078 - 11435

02	1540	N	1414	-0-	-126	-0-	1263	3	151	9	N	137	167	1	4	8	66
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1578	3	157	9	N	143	10	8			199
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1382	3	136	9	N	124	167	1	4	8	152
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

JEAN PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274400 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8184 - 12278

02	8204	X	7482	-0-	-722	-0-	7462	3	20	9	N	18					159
03	8866	X	8317	-0-	-549	-0-	8293	3	24	9	N	22					181
04	8160	X	8024	-0-	-136	-0-	8006	3	18	9	N	16	179	1			18
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

JEAN PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274402 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8009 - 12686

02	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6806	3	18	9	N	16					127
03	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7397	3	15	9	N	14					141
04	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	7024	3	14	9	N	13					154
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

JEAN PARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274404 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8404 - 12515

02	6692	X	6527	-0-	-165	-0-	6510	3	17	9	N	15					142
03	7378	X	7085	-0-	-293	-0-	7070	3	15	9	N	14					156
04	7140	X	6632	-0-	-508	-0-	6621	3	11	9	N	10					166
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

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 274440 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7116 - 11085

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	254	3	22	9	N	20					67
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	297	3	14	9	N	13					80
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	281	3	11	9	N	10					90
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

JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 274447 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7958 - 8274

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	83971						N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	83971						N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	83971						N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	83971						N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	83971						N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	83971						N	-0-					25

LARUE JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274448 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7056 - 11167

02	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5534	3	57	9	N	52	173	1	3	8	23
03	5828	X	5703	-0-	-125	-0-	5644	3	59	9	N	54	4	8			73
04	6330	X	5292	-0-	-1038	-0-	5233	3	59	9	N	54	2	8			125
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

LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 274475 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7775 - 8230

02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1360	3	76	9	N	69					84
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1603	3	112	9	N	102					186
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1478	3	80	9	N	73	165	1			94
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

GRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274476 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 7025 - 11400

02	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4171	3	226	9	N	205	170	1			174
03	4526	X	4490	-0-	-36	-0-	4334	3	156	9	N	142	173	1			143
04	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4637	3	174	9	N	158	171	1			130
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

GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274477 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 7004 - 11290

02	5292	X	5277	-0-	-15	-0-	241	1	4922	3	N	104	175	1	1	8	131
							114	9									
03	5859	X	5379	-0-	-480	-0-	291	1	5000	3	N	80					211
							88	9									
04	5400	X	5311	-0-	-89	-0-	273	1	4959	3	N	72	170	1			113
							79	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	4956	X	2755	-0-	-2201	-0-	2654	3	101	9	N	92					153
03	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	24					177
04	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					177
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

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
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	382	1	44	9	N	40	4	8			156
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	495	1	659	3	N	53	170	1			39
							58	9									
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	435	1	26	9	N	24					63
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

HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 274480 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7162 - 7634

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARK UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 274486 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 7540 - 8164

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 1 RRCID -> 274488 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7364 - 7612

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

POLSON WELL #: 1 RRCID -> 274493 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7168 - 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
02	840	N	295	-0-	-545	-0-	295	3			N	-0-					137
03	744	N	229	-0-	-515	-0-	229	3			N	-0-					137
04	510	N	320	-0-	-190	-0-	320	3			N	-0-					137
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

RONKEN WELL #: 1 RRCID -> 274494 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 6880 - 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
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					32
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					32
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					32
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

SHULTS WELL #: 1 RRCID -> 274499 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7546 - 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
02	1764	N	1627	-0-	-137	-0-	1619	3	8	9	N	7					38
03	1922	N	1817	-0-	-105	-0-	1802	3	15	9	N	14					52
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1774	3	37	9	N	34					86
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

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 274502 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7520 - 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
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	140735					N	-0-					-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	137635					N	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	134635					N	-0-					-0-
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-

DUNN FAMILY TRUST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274506 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8095 - 12969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10612	X	10168	-0-	-444	-0-	27	1	9913	3	N	207	346	1			184
							228	9									
03	11408	X	11264	-0-	-144	-0-	27	1	10983	3	N	231	173	1			242
							254	9									
04	10950	X	10758	-0-	-192	-0-	14	1	10525	3	N	199	177	1			264
							219	9									
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

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
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					38
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					38
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					38
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FAIR C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274509 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9200 - 14095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2017 - PLUGGED 02/22/17

FREEMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274515 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8350 - 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
02	2884	X	2210	-0-	-674	-0-	538 45	1 9	1627	3	N	41					125
03	2356	X	2160	-0-	-196	-0-	619 46	1 9	1495	3	N	42					167
04	2610	X	1833	-0-	-777	-0-	584 44	1 9	1205	3	N	40	162	1			45
05	2697	X	2002	-0-	-695	-0-	517 25	1 9	1460	3	N	23					68
06	2610	X	1904	-0-	-706	-0-	600 34	1 9	1270	3	N	31					99
07	2449	X	1807	-0-	-642	-0-	567 30	1 9	1210	3	N	27					126

MONDAY A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274516 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 7025 - 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
02	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	129 29	1 9	2213	3	N	26	1	8			70
03	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	214 62	1 9	2602	3	N	56	1	8			125
04	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2743	3	39	9	N	35	153	1			7
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

LEETON PHILLIPS A WELL #: 3 RRCID -> 274518 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 7076 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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

KOHLER WELL #: 1 RRCID -> 274519 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7490 - 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
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	150	3	52	9	N	47					185
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	160	3	62	9	N	56					241
04	240	N	178	-0-	-62	-0-	137	3	41	9	N	37	135	1			143
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

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
02	11228	X	1228	-0-	-10000	-0-	265 176	1 9	787	3	N	160	175	1			109
03	12431	X	479	-0-	-11952	-0-	370	1	109	9	N	99					208
04	10320	X	645	-0-	-9675	-0-	424	1	221	9	N	201	173	1			236
05	6913	X	3326	-0-	-3587	-0-	452 419	1 9	2455	3	N	381	172	1			445
06	14061	X	14061	-0-	-0-	-0-	383 514	1 9	13164	3	N	467	693	1			219
*07	13963	X	13963	-0-	-0-	-0-	342 421	1 9	13200	3	N	383	513	1			89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16784	X	16784	-0-	-0-	-0-	16648	3	136	9	N	124	174	1	1	8	139
03	18488	X	18488	-0-	-0-	-0-	18365	3	123	9	N	112	171	1			80
04	15760	X	15760	-0-	-0-	-0-	56	1	15615	3	N	81					161
							89	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8176	X	2254	-0-	-5922	-0-	458	1	1581	3	N	195					274
							215	9									
03	13783	X	13783	-0-	-0-	-0-	714	1	12672	3	N	361	507	1			128
							397	9									
04	13093	X	13093	-0-	-0-	-0-	311	1	12439	3	N	312	340	1			100
							343	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5544	X	3260	-0-	-2284	-0-	320	1	2728	3	N	193	240	1			173
							212	9									
03	6138	X	4162	-0-	-1976	-0-	361	1	3471	3	N	300	350	1	2	8	121
							330	9									
04	5940	X	3806	-0-	-2134	-0-	369	1	3158	3	N	254	171	1			204
							279	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4424	X	2918	-0-	-1506	-0-	436	1	2275	3	N	188	172	1			223
							207	9									
03	4898	X	3356	-0-	-1542	-0-	468	1	2645	3	N	221	342	1	2	8	100
							243	9									
04	4740	X	3235	-0-	-1505	-0-	441	1	2557	3	N	215	174	1			141
							237	9									
05	4278	X	3163	-0-	-1115	-0-	453	1	2493	3	N	197	168	1			170
							217	9									
06	3570	X	3227	-0-	-343	-0-	440	1	2552	3	N	214	342	1			42
							235	9									
07	3348	X	2856	-0-	-492	-0-	475	1	2171	3	N	191	162	1			71
							210	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BIFFLE C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274665 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8675 - 13382

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
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-	108	1	5
03	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3	N	-0-			5
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-			5
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

GWEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274681 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6988 - 10927

02	8428	X	6059	-0-	-2369	-0-	308	1	5656	3	N	86	171	1	87
							95	9							
03	9331	X	1285	-0-	-8046	-0-	335	1	891	3	N	54			141
							59	9							
04	9030	X	5121	-0-	-3909	-0-	377	1	4688	3	N	51			192
							56	9							
05	9331	X	5982	-0-	-3349	-0-	361	1	5567	3	N	49	178	1	63
							54	9							
06	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	112	1	9212	3	N	61			124
							67	9							
07	6696	X	5436	-0-	-1260	-0-	131	1	5262	3	N	39			163
							43	9							

GAFKEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274685 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7698 - 12084

02	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	482	1	7561	3	N	395	498	1	75
							435	9							
03	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	518	1	8482	3	N	410	332	1	153
							451	9							
04	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	484	1	8461	3	N	390	333	1	210
							429	9							
05	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	472	1	8760	3	N	407	499	1	118
							448	9							
06	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	465	1	8441	3	N	306	170	1	254
							337	9							
*07	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	484	1	8582	3	N	322	510	1	66
							354	9							

GAFKEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274686 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7791 - 11815

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

RUTH ESTATE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274765 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8970 - 12930

02	1036	X	7	-0-	-1029	-0-	7	3			N	-0-			108
03	961	X	8	-0-	-953	-0-	8	3			N	-0-			108
04	690	X	9	-0-	-681	-0-	9	3			N	-0-			108
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	12348	X	12019	-0-	-329	-0-	12000	3	19	9	N	17	1	8			40
03	14477	X	12964	-0-	-1513	-0-	12935	3	29	9	N	26	1	8			65
04	14010	X	12559	-0-	-1451	-0-	12535	3	24	9	N	22					87
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

LUCAS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274768 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8700 - 13140

02	8484	X	7925	-0-	-559	-0-	39	1	7759	3	N	115	2	8			196
							127	9									
03	9858	X	3338	-0-	-6520	-0-	485	1	2824	3	N	26	166	1	1	8	55
							29	9									
04	9540	X	6617	-0-	-2923	-0-	175	1	6399	3	N	39	1	8			93
							43	9									
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									

WHITESIDE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274773 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8444 - 13370

02	7280	X	5832	-0-	-1448	-0-	5812	3	20	9	N	18					105
03	8060	X	6524	-0-	-1536	-0-	6494	3	30	9	N	27					132
04	7410	X	6406	-0-	-1004	-0-	6381	3	25	9	N	23					155
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

HUDSPETH C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274775 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8250 - 13810

02	9828	X	7365	-0-	-2463	-0-	444	1	6882	3	N	35					185
							39	9									
03	10881	X	10218	-0-	-663	-0-	257	1	9897	3	N	58	181	1	2	8	60
							64	9									
04	10440	X	9001	-0-	-1439	-0-	393	1	8557	3	N	46					106
							51	9									
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									

RUTH ESTATE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274776 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8850 - 12761

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MATTIE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274777 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7746 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	9053	3	219	9	N	199	165	1	1	8	122
03	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	9756	3	240	9	N	218	174	1			166
04	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	9236	3	221	9	N	201	167	1			200
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

VOGEL D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274780 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8683 - 13440

02	11116	X	9957	-0-	-1159	-0-	9873	3	84	9	N	76	2	8			189
03	12586	X	10548	-0-	-2038	-0-	10419	3	129	9	N	117	173	1	8	8	125
04	12180	X	1859	-0-	-10321	-0-	1839	3	20	9	N	18	4	8			139
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

STENNIS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274789 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7772 - 11828

02	9576	X	8597	-0-	-979	-0-	8541	3	56	9	N	51	181	1	3	8	33
03	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	10119	3	63	9	N	57	6	8			84
04	10080	X	9123	-0-	-957	-0-	13	1	9056	3	N	49	2	8			131
							54	9									
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									

WIESE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274791 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7544 - 10486

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	8372	X	8328	-0-	-44	-0-	8193	3	135	9	N	123	172	1	1	8	213
03	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	9184	3	116	9	N	105	2	8			316
04	8910	X	8718	-0-	-192	-0-	8588	3	130	9	N	118	174	1	1	8	259
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

LAND & CATTLE WELL #: 3 RRCID -> 274800 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 7084 - 8812

02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6507	3	136	9	N	124	185	1			306
03	7626	X	7404	-0-	-222	-0-	7246	3	158	9	N	144	179	1			271
04	7380	X	6948	-0-	-432	-0-	6824	3	124	9	N	113	174	1			210
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

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
02	11004	X	10971	-0-	-33	-0-	10913	3	58	9	N	53					122
03	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	12122	3	54	9	N	49					171
04	11607	X	11607	-0-	-0-	-0-	11571	3	36	9	N	33					204
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

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
02	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	240	1	7823	3	N	22	61	1	3	8	59
							24	9									
03	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	304	1	7297	3	N	31	4	8			86
							34	9									
04	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	229	1	7703	3	N	19	2	8			103
							21	9									
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									

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
02	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	8604	3	102	9	N	93					162
03	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	8764	3	96	9	N	87	169	1			80
04	8550	X	8275	-0-	-275	-0-	8164	3	111	9	N	101					181
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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
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

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
02	1400	N	1011	-0-	-389	-0-	482	1	390	3	N	126	166	1	5	8	109
							139	9									
03	1457	N	1032	-0-	-425	-0-	497	1	407	3	N	116	164	1	10	8	51
							128	9									
04	1170	N	966	-0-	-204	-0-	469	1	396	3	N	92	4	8			139
							101	9									
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									

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
02	1176	N	822	-0-	-354	-0-	330	1	437	3	N	50	1	8			57
							55	9									
03	1178	N	878	-0-	-300	-0-	394	1	419	3	N	59	2	8			114
							65	9									
04	1080	N	973	-0-	-107	-0-	365	1	533	3	N	68	165	1	1	8	16
							75	9									
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									

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	6580	X	5959	-0-	-621	-0-	5894	3	65	9	N	59					169
03	6913	X	6524	-0-	-389	-0-	6444	3	80	9	N	73	172	1			70
04	6870	X	6310	-0-	-560	-0-	6258	3	52	9	N	47					117
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

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
02	7000	X	6092	-0-	-908	-0-	6066	3	26	9	N	24					136
03	7378	X	6735	-0-	-643	-0-	6714	3	21	9	N	19					155
04	6750	X	6386	-0-	-364	-0-	6373	3	13	9	N	12					167
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

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
02	9296	X	8646	-0-	-650	-0-	8617	3	29	9	N	26					179
03	10230	X	9208	-0-	-1022	-0-	9185	3	23	9	N	21	178	1			22
04	9900	X	9242	-0-	-658	-0-	9221	3	21	9	N	19					41
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

DEEN RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274836 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7360 - 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
02	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6961	3	17	9	N	15					38
03	7378	X	6794	-0-	-584	-0-	49	1	6733	3	N	11					49
							12	9									
04	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7540	3	12	9	N	11					60
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

DKZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274900 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7606 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-

HAMILTON D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274903 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8481 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11620	X	11232	-0-	-388	-0-	11180	3	52	9	N	47					182
03	12865	X	10219	-0-	-2646	-0-	172	1	10019	3	N	25	172	1			35
							28	9									
04	12420	X	10901	-0-	-1519	-0-	10855	3	46	9	N	42					77
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

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 274906 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7434 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

LITTLETON WELL #: 2 RRCID -> 274920 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7704 - 8448

02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					37
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					37
04	240	N	52	-0-	-188	-0-	52	3			N	-0-					37
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

BILLY HENDERSON WELL #: 10H RRCID -> 274921 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7269 - 10520

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
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

SETTLE D UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274942 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8066 - 8727

02	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2192	3	7	9	N	6					49
03	3100	N	3203	-0-	103	103	3196	3	7	9	N	6					55
04	3000	N	3249	-0-	249	352	3243	3	6	9	N	5					60
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

STEADHAM, JIMMIE WELL #: 1 RRCID -> 274983 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7910 - 8275

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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

PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275181 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7405 - 11571

02	2184	X	82	-0-	-2102	-0-	78	1	4	9	N	4					55
03	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	169	1	3049	3	N	239	170	1			124
							263	9									
04	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	145	1	3137	3	N	197	174	1			147
							217	9									
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									

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
02	1372	X	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-					20
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					20
04	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					20
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

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
02	7868	X	1365	-0-	-6503	-0-	481 40	1 9	844	3	N	36					178
03	8370	X	3429	-0-	-4941	-0-	518 142	1 9	2769	3	N	129	168	1			139
04	8100	X	4623	-0-	-3477	-0-	586 142	1 9	3895	3	N	129	170	1			98
05	7254	X	1999	-0-	-5255	-0-	461 73	1 9	1465	3	N	66					164
06	3690	X	1238	-0-	-2452	-0-	442 36	1 9	760	3	N	33	171	1			26
07	4774	X	1900	-0-	-2874	-0-	483 51	1 9	1366	3	N	46					72

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
02	5880	X	2895	-0-	-2985	-0-	483 59	1 9	2353	3	N	54					72
03	6510	X	2906	-0-	-3604	-0-	542 62	1 9	2302	3	N	56					128
04	5580	X	4007	-0-	-1573	-0-	502 73	1 9	3432	3	N	66					194
05	5549	X	4300	-0-	-1249	-0-	380 70	1 9	3850	3	N	64	174	1			84
06	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	368 77	1 9	4198	3	N	70					154
*07	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	327 42	1 9	4236	3	N	38	174	1			18

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
02	14796	X	14796	-0-	-0-	-0-	14721	3	75	9	N	68					189
03	19581	X	19581	-0-	-0-	-0-	19495	3	86	9	N	78	171	1			96
04	18860	X	18860	-0-	-0-	-0-	18782	3	78	9	N	71					167
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 28	1 9	7107	3	N	25					156

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
02	6916	X	3729	-0-	-3187	-0-	604 132	1 9	2993	3	N	120					172
03	2976	X	796	-0-	-2180	-0-	630 33	1 9	133	3	N	30	173	1			29
04	3450	X	590	-0-	-2860	-0-	590	1			N	-0-					29
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	529	1	3546	3	N	130	1	8			148
							143	9									
03	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	568	1	3836	3	N	149	159	1			138
							164	9									
04	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	553	1	3508	3	N	105	166	1			77
							116	9									
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									

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
02	3136	X	2965	-0-	-171	-0-	548	1	2277	3	N	127	164	1	1	8	115
							140	9									
03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	615	1	2482	3	N	121	169	1			67
							133	9									
04	3210	X	3077	-0-	-133	-0-	585	1	2360	3	N	120					187
							132	9									
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									

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
02	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	538	1	2257	3	N	212	173	1	1	8	160
							233	9									
03	3255	X	3225	-0-	-30	-0-	589	1	2371	3	N	241	167	1			234
							265	9									
04	3150	X	2944	-0-	-206	-0-	561	1	2151	3	N	211	337	1			108
							232	9									
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									

BANDIT A ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 275257 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8911 - 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
02	14392	X	3580	-0-	-10812	-0-	231	1	2888	3	N	419	174	1			506
							461	9									
03	15407	X	4827	-0-	-10580	-0-	754	1	3604	3	N	426	682	1	1	8	249
							469	9									
04	14640	X	9851	-0-	-4789	-0-	522	1	8728	3	N	546	696	1	1	8	98
							601	9									
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BENGAL A ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 275259 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 9079 - 13697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14000	X	12898	-0-	-1102	-0-	12755	3	143	9	N	130	1	8			200
03	15655	X	13810	-0-	-1845	-0-	13663	3	147	9	N	134	177	1	2	8	155
04	15150	X	13260	-0-	-1890	-0-	13137	3	123	9	N	112	168	1	1	8	98
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

BENGAL A ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 275260 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9011 - 13723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11984	X	11650	-0-	-334	-0-	11501	3	149	9	N	135	1	8			250
03	13268	X	12640	-0-	-628	-0-	12493	3	147	9	N	134	332	1	2	8	50
04	12840	X	11472	-0-	-1368	-0-	11343	3	129	9	N	117	1	8			166
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

QUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275329 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7772 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	11554	3	97	9	N	88	171	1			95
03	12431	X	11472	-0-	-959	-0-	11351	3	121	9	N	110					205
04	12030	X	10251	-0-	-1779	-0-	10152	3	99	9	N	90	175	1			120
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

HOWARD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275330 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8080 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6061	3	15	9	N	14					61
03	7006	X	6242	-0-	-764	-0-	6223	3	19	9	N	17					78
04	6780	X	5960	-0-	-820	-0-	5945	3	15	9	N	14					92
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

BENTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275367 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7444 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11172	X	10283	-0-	-889	-0-	10216	3	67	9	N	61	173	1			107
03	12059	X	11565	-0-	-494	-0-	11489	3	76	9	N	69					176
04	11490	X	11085	-0-	-405	-0-	11012	3	73	9	N	66	173	1			69
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

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
02	11312	X	10231	-0-	-1081	-0-	10161	3	70	9	N	64					98
03	12462	X	11256	-0-	-1206	-0-	11215	3	41	9	N	37					135
04	11430	X	10706	-0-	-724	-0-	10676	3	30	9	N	27	123	1			39
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	8876	X	8247	-0-	-629	-0-	8131	3	116	9	N	105	174	1	2	8	87
03	10044	X	7808	-0-	-2236	-0-	7677	3	131	9	N	119	168	1	4	8	34
04	9720	X	5106	-0-	-4614	-0-	5038	3	68	9	N	62	1	8			95
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									

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
02	9044	X	8668	-0-	-376	-0-	8639	3	29	9	N	26					175
03	10354	X	9214	-0-	-1140	-0-	9186	3	28	9	N	25	169	1			31
04	10020	X	8719	-0-	-1301	-0-	8697	3	22	9	N	20					51
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

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
02	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4590	3	109	9	N	99	172	1			113
03	4433	X	4055	-0-	-378	-0-	3987	3	68	9	N	62					175
04	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4346	3	89	9	N	81	172	1			84
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

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
02	5852	X	5562	-0-	-290	-0-	5505	3	57	9	N	52					86
03	6479	X	5943	-0-	-536	-0-	5886	3	57	9	N	52					138
04	6210	X	5720	-0-	-490	-0-	5676	3	44	9	N	40					178
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

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
02	3920	X	3884	-0-	-36	-0-	195	1	3589	3	N	91	177	1			64
							100	9									
03	4340	X	4041	-0-	-299	-0-	210	1	3753	3	N	71					135
							78	9									
04	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	210	1	4358	3	N	94					229
							103	9									
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

KNOX WELL #: 2 RRCID -> 275577 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7720 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	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

SLAGLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275578 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8103 - 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
02	5068	X	4989	-0-	-79	-0-	460	1	4368	3	N	146	171	1	2	8	108
							161	9									
03	5673	X	5433	-0-	-240	-0-	505	1	4743	3	N	168	169	1	5	8	102
							185	9									
04	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	446	1	5088	3	N	180	164	1	2	8	116
							198	9									
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									

PARK UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 275579 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7570 - 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
02	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2892	3	77	9	N	70	1	8			200
03	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3162	3	59	9	N	54	169	1	1	8	84
04	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	2992	3	56	9	N	51	1	8			134
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

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 275580 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7536 - 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
02	868	N	813	-0-	-55	-0-	813	3			N	-0-					17
03	1023	N	831	-0-	-192	-0-	831	3			N	-0-					17
04	930	N	865	-0-	-65	-0-	865	3			N	-0-					17
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

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
02	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	311	1	1809	3	N	200	166	1	2	8	120
							220	9									
03	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	347	1	1954	3	N	166	164	1	4	8	118
							183	9									
04	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	327	1	1908	3	N	153	170	1	2	8	99
							168	9									
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									

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
02	5012	X	655	-0-	-4357	-0-	645	1	10	9	N	9	1	8			72
03	5549	X	743	-0-	-4806	-0-	732	1	11	9	N	10					82
04	5280	X	697	-0-	-4583	-0-	685	1	12	9	N	11					93
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

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
02	2968	X	1605	-0-	-1363	-0-	478 52	1 9	1075	3	N	47	1	8			277
03	3596	X	1315	-0-	-2281	-0-	535 48	1 9	732	3	N	44	175	1			146
04	3480	X	1999	-0-	-1481	-0-	566 50	1 9	1383	3	N	45					191
05	3596	X	605	-0-	-2991	-0-	583 18	1 9	4	3	N	16	1	8			206
06	3090	X	2081	-0-	-1009	-0-	623 40	1 9	1418	3	N	36					242
*07	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	628 45	1 9	2556	3	N	41	176	1			107

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
02	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	7741	3	47	9	N	43	1	8			164
03	8959	X	8645	-0-	-314	-0-	8588	3	57	9	N	52	174	1	2	8	40
04	8820	X	8162	-0-	-658	-0-	8126	3	36	9	N	33	1	8			72
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

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
02	7168	X	3800	-0-	-3368	-0-	550 133	1 9	3117	3	N	121	176	1			139
03	7936	X	3544	-0-	-4392	-0-	488 120	1 9	2936	3	N	109	172	1	2	8	74
04	7680	X	4087	-0-	-3593	-0-	660 69	1 9	3358	3	N	63					137
05	6882	X	3357	-0-	-3525	-0-	534 98	1 9	2725	3	N	89	169	1			57
06	4650	X	2286	-0-	-2364	-0-	364 98	1 9	1824	3	N	89					146
07	4216	X	3747	-0-	-469	-0-	301 101	1 9	3345	3	N	92	167	1			71

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275589 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8550 - 12406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	436 146	1 9	4382	3	N	133	175	1			183
03	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	510 138	1 9	3596	3	N	125	172	1	2	8	134
04	5280	X	5046	-0-	-234	-0-	403 117	1 9	4526	3	N	106	176	1			64
05	5456	X	1862	-0-	-3594	-0-	352 40	1 9	1470	3	N	36					100
06	5280	X	3785	-0-	-1495	-0-	296 70	1 9	3419	3	N	64					164
07	5456	X	4741	-0-	-715	-0-	234 107	1 9	4400	3	N	97	166	1			95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARCHANT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275590 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8650 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3976	X	3153	-0-	-823	-0-	327	1	2820	3	N	5	118	1	1	8	31
							6	9									
03	4402	X	3168	-0-	-1234	-0-	299	1	2858	3	N	10	2	8			39
							11	9									
04	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	332	1	3796	3	N	25	1	8			63
							28	9									
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									

MARKEN WELL #: 1 RRCID -> 275617 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 7930 - 8360

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					25
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					25
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					25
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

SICKING WELL #: 2 RRCID -> 275626 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8032 - 8520

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
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

SHAFFER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275640 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8129 - 12008

02	9576	X	8697	-0-	-879	-0-	8677	3	20	9	N	18					62
03	10509	X	9283	-0-	-1226	-0-	9259	3	24	9	N	22	1	8			83
04	9960	X	8854	-0-	-1106	-0-	8839	3	15	9	N	14					97
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STARR C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275643 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8355 - 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
02	10948	X	10457	-0-	-491	-0-	10422	3	35	9	N	32	174	1			37
03	12028	X	11171	-0-	-857	-0-	11143	3	28	9	N	25					62
04	11370	X	10627	-0-	-743	-0-	10597	3	30	9	N	27					89
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

SOUTH HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275651 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7027 - 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
02	8316	X	6839	-0-	-1477	-0-	6701	3	138	9	N	125	176	1			139
03	7595	X	7273	-0-	-322	-0-	7161	3	112	9	N	102	173	1			68
04	7380	X	6781	-0-	-599	-0-	6662	3	119	9	N	108					176
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

UMBERSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275652 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8025 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
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

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
02	1960	X	1801	-0-	-159	-0-	380	1	1358	3	N	57	3	8			147
							63	9									
03	2170	X	2123	-0-	-47	-0-	385	1	1660	3	N	71	168	1	6	8	44
							78	9									
04	1920	X	1471	-0-	-449	-0-	320	1	1100	3	N	46	2	8			88
							51	9									
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									

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
02	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	411	1	2132	3	N	96	164	1	5	8	80
							106	9									
03	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	418	1	2359	3	N	103	11	8			172
							113	9									
04	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	418	1	2629	3	N	93	167	1	5	8	93
							102	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	2800	X	1800	-0-	-1000	-0-	1650	3	150	9	N	136	2	8			201
03	2976	X	1688	-0-	-1288	-0-	1526	3	162	9	N	147	163	1	4	8	181
04	2670	X	2620	-0-	-50	-0-	2480	3	140	9	N	127	162	1	1	8	145
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

STARK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275713 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7957 - 12760

02	9128	X	8900	-0-	-228	-0-	8602	3	298	9	N	271	352	1			100
03	10075	X	9707	-0-	-368	-0-	9380	3	327	9	N	297	174	1			223
04	9750	X	9467	-0-	-283	-0-	9145	3	322	9	N	293	348	1			168
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

BILLY HENDERSON WELL #: 8H RRCID -> 275715 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7503 - 10719

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILLY HENDERSON WELL #: 6H RRCID -> 275717 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7272 - 10392

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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

JESTER WELL #: 1 RRCID -> 275723 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 6700 - 7962

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2017 - P/A 04/10/17

LUCAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275754 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8550 - 12550

02	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	715	1	5031	3	N	44	2	8			78
							48	9									
03	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	346	1	7070	3	N	59	4	8			133
							65	9									
04	4920	X	3391	-0-	-1529	-0-	635	1	2730	3	N	24	1	8			156
							26	9									
05	5084	X	3874	-0-	-1210	-0-	557	1	3287	3	N	27	168	1	1	8	14
							30	9									
06	4920	X	4351	-0-	-569	-0-	721	1	3590	3	N	36	3	8			47
							40	9									
07	5084	X	4360	-0-	-724	-0-	734	1	3585	3	N	37	1	8			83
							41	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	9324	X	7294	-0-	-2030	-0-	526	1	6634	3	N	122	6	8			207
							134	9									
03	10323	X	8577	-0-	-1746	-0-	290	1	8126	3	N	146	176	1	16	8	161
							161	9									
04	9750	X	7435	-0-	-2315	-0-	538	1	6754	3	N	130	175	1	6	8	110
							143	9									
05	9455	X	7752	-0-	-1703	-0-	502	1	7114	3	N	124	174	1	2	8	58
							136	9									
06	9150	X	8333	-0-	-817	-0-	358	1	7843	3	N	120	10	8			168
							132	9									
07	8587	X	7369	-0-	-1218	-0-	455	1	6795	3	N	108	174	1	4	8	98
							119	9									

HAMMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275957 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7349 - 11780

02	6748	X	6025	-0-	-723	-0-	443	1	5243	3	N	308	327	1			161
							339	9									
03	7316	X	6449	-0-	-867	-0-	480	1	5655	3	N	285	331	1			115
							314	9									
04	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	497	1	5716	3	N	244	169	1			190
							268	9									
05	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	430	1	6722	3	N	256	166	1			280
							282	9									
06	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	418	1	6580	3	N	262	337	1			205
							288	9									
*07	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	643	1	6023	3	N	248	346	1			107
							273	9									

HAMMER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275958 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7399 - 11665

02	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	448	1	8756	3	N	492	338	1			287
							541	9									
03	12400	X	10747	-0-	-1653	-0-	475	1	9719	3	N	503	687	1			103
							553	9									
04	12000	X	11121	-0-	-879	-0-	442	1	10098	3	N	528	498	1			133
							581	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	7000	X	6299	-0-	-701	-0-	424	1	5610	3	N	241	168	1			163
							265	9									
03	6665	X	5766	-0-	-899	-0-	460	1	5082	3	N	204	165	1			202
							224	9									
04	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	464	1	9339	3	N	245	170	1			277
							270	9									
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									

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
02	20132	X	1469	-0-	-18663	-0-	157	1	1311	3	N	1					106
							1	9									
03	22289	X	10474	-0-	-11815	-0-	537	1	9781	3	N	142					248
							156	9									
04	21390	X	8799	-0-	-12591	-0-	540	1	8055	3	N	185	350	1			83
							204	9									
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									

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
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	964	1	132	9	N	120	170	1	4	8	79
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1144	1	278	9	N	253	174	1			158
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1141	1	167	9	N	152	172	1			138
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

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
02	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	542	1	5195	3	N	180	157	1	2	8	115
							198	9									
03	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	572	1	7399	3	N	214	173	1			156
							235	9									
04	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	516	1	6979	3	N	189	160	1			185
							208	9									
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									

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
02	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	185	1	6542	3	N	29					177
							32	9									
03	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	207	1	6958	3	N	15					192
							17	9									
04	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	203	1	6642	3	N	27	172	1			47
							30	9									
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									

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
02	532	N	521	-0-	-11	-0-	467	3	54	9	N	49					156
03	620	N	560	-0-	-60	-0-	487	3	73	9	N	66	179	1			43
04	600	N	576	-0-	-24	-0-	497	3	79	9	N	72					115
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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	4788	X	2809	-0-	-1979	-0-	340	1	2348	3	N	110	167	1			61
							121	9									
03	5301	X	2969	-0-	-2332	-0-	369	1	2431	3	N	154	165	1			50
							169	9									
04	4380	X	2865	-0-	-1515	-0-	409	1	2260	3	N	178	169	1			59
							196	9									
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									

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
02	6104	X	3678	-0-	-2426	-0-	539	1	2981	3	N	144	173	1			169
							158	9									
03	5921	X	5342	-0-	-579	-0-	528	1	4665	3	N	135	172	1			132
							149	9									
04	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	497	1	2893	3	N	110	158	1			84
							121	9									
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									

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
02	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	10381	3	188	9	N	171					243
03	11405	X	11405	-0-	-0-	-0-	11286	3	119	9	N	108	175	1	2	8	174
04	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-	11628	3	94	9	N	85	172	1	2	8	85
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									

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
02	9716	X	4829	-0-	-4887	-0-	553	1	4251	3	N	23	3	8			38
							25	9									
03	10695	X	3739	-0-	-6956	-0-	620	1	3101	3	N	16	16	8			38
							18	9									
04	10350	X	350	-0-	-10000	-0-	341	1	9	9	N	8	8	8			38
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

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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					243
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
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

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
02	5096	X	2834	-0-	-2262	-0-	484	1	2002	3	N	316	343	1			197
							348	9									
03	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	563	1	4956	3	N	363	347	1			213
							399	9									
04	5460	X	4135	-0-	-1325	-0-	548	1	3273	3	N	285	345	1			153
							314	9									
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									

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
02	8456	X	6887	-0-	-1569	-0-	188	1	6583	3	N	105	177	1			67
							116	9									
03	14637	X	14637	-0-	-0-	-0-	309	1	14186	3	N	129					196
							142	9									
04	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	300	1	10783	3	N	83	173	1			106
							91	9									
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									

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
02	8456	X	6076	-0-	-2380	-0-	432	1	5534	3	N	100	176	1			53
							110	9									
03	9145	X	6467	-0-	-2678	-0-	516	1	5831	3	N	109					162
							120	9									
04	8490	X	5074	-0-	-3416	-0-	498	1	4482	3	N	85	172	1			75
							94	9									
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									

TANDY BOWEN WELL #: 2 RRCID -> 276731 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7415 - 8068

02	1064	N	848	-0-	-216	-0-	848	3			N	-0-					13
03	1054	N	905	-0-	-149	-0-	905	3			N	-0-					13
04	930	N	859	-0-	-71	-0-	859	3			N	-0-					13
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

NIELSEN WELL #: 1 RRCID -> 276734 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7606 - 8221

02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					-0-
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-

SHAFFER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276736 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8066 - 11920

02	7728	X	6938	-0-	-790	-0-	6917	3	21	9	N	19					154
03	8308	X	7499	-0-	-809	-0-	7480	3	19	9	N	17	1	8			170
04	7800	X	7178	-0-	-622	-0-	7161	3	17	9	N	15					185
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

LUCAS STATE WELL #: 1H RRCID -> 276759 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8449 - 11447

02	4536	X	4506	-0-	-30	-0-	4472	3	34	9	N	31					200
03	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5247	3	23	9	N	21	172	1			49
04	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5020	3	29	9	N	26					75
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

HUDSPETH A WELL #: 1 RRCID -> 276769 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7814 - 8290

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	4351	-0-	1551	1551	4322	3	29	9	N	26					140
03	3100	N	4279	-0-	1179	2730	4247	3	32	9	N	29					169
04	3000	N	4084	-0-	1084	3814	4059	3	25	9	N	23					192
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	X	289	-0-	-1615	-0-	228	1	53	3	N	7					151
							8	9									
03	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	150	1	2157	3	N	24	1	8			174
							26	9									
04	6120	X	2440	-0-	-3680	-0-	149	1	2235	3	N	51	175	1			50
							56	9									
05	6324	X	1082	-0-	-5242	-0-	129	1	899	3	N	49					99
							54	9									
06	6120	X	2327	-0-	-3793	-0-	147	1	2138	3	N	38	109	1			28
							42	9									
*07	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	106	1	2657	3	N	26					54
							29	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	2508	-0-	-880	-0-	92	1	2401	3	N	14					165
							15	9									
03	3751	X	3728	-0-	-23	-0-	216	1	3489	3	N	21					186
							23	9									
04	2340	X	1648	-0-	-692	-0-	201	1	1435	3	N	11	175	1			22
							12	9									
05	2790	X	1488	-0-	-1302	-0-	207	1	1280	3	N	1					23
							1	9									
06	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	252	1	3465	3	N	6					29
							7	9									
07	3720	X	3057	-0-	-663	-0-	257	1	2781	3	N	17					46
							19	9									

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-
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-

BRANDON A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277012 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7802 - 8607

02	2800	N	537	-0-	-2263	156179	537	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	153079					N	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	150079					N	-0-					-0-
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-

LOWERY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277074 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7139 - 11638

02	3416	X	849	-0-	-2567	-0-	547	1	212	3	N	82	172	1	2	8	52
							90	9									
03	3782	X	681	-0-	-3101	-0-	601	1	80	9	N	73					125
04	3660	X	818	-0-	-2842	-0-	561	1	181	3	N	69					194
							76	9									
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									

LOWERY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277075 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6891 - 11580

02	15400	X	12971	-0-	-2429	-0-	13	1	12903	3	N	50	177	1	1	8	44
							55	9									
03	17050	X	14575	-0-	-2475	-0-	7	1	14503	3	N	59					103
							65	9									
04	15870	X	13261	-0-	-2609	-0-	39	1	13167	3	N	50					153
							55	9									
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									

LOWERY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277076 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7153 - 11624

02	15960	X	11883	-0-	-4077	-0-	11828	3	55	9	N	50					152
03	17670	X	12389	-0-	-5281	-0-	12333	3	56	9	N	51					203
04	16620	X	11677	-0-	-4943	-0-	11626	3	51	9	N	46	177	1			72
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

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
02	13076	X	11849	-0-	-1227	-0-	11716	3	133	9	N	121	165	1			81
03	14136	X	13385	-0-	-751	-0-	13218	3	167	9	N	152	167	1			66
04	13680	X	12829	-0-	-851	-0-	12685	3	144	9	N	131					197
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

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	10472	X	7298	-0-	-3174	-0-	314 157	1 9	6827	3	N	143	166	1			101
03	11594	X	6054	-0-	-5540	-0-	392 173	1 9	5489	3	N	157	175	1			83
04	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	370 221	1 9	8104	3	N	201	166	1			118
05	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	373 207	1 9	9046	3	N	188	165	1			141
06	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	267 151	1 9	7880	3	N	137	154	1			124
*07	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	321 171	1 9	9487	3	N	155	173	1			106

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
02	5376	X	4289	-0-	-1087	-0-	439 154	1 9	3696	3	N	140	177	1			214
03	5115	X	4658	-0-	-457	-0-	481 229	1 9	3948	3	N	208	172	1	1	8	249
04	6180	X	4385	-0-	-1795	-0-	476 177	1 9	3732	3	N	161	176	1			234
05	6386	X	4679	-0-	-1707	-0-	492 278	1 9	3909	3	N	253	347	1			140
06	6180	X	4449	-0-	-1731	-0-	480 162	1 9	3807	3	N	147	170	1			117
07	4743	X	4603	-0-	-140	-0-	486 177	1 9	3940	3	N	161	180	1			98

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
02	12432	X	8121	-0-	-4311	-0-	8077	3	44	9	N	40					102
03	11036	X	7779	-0-	-3257	-0-	7735	3	44	9	N	40	1	8			141
04	10680	X	7239	-0-	-3441	-0-	7205	3	34	9	N	31					172
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

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
02	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7467	3	65	9	N	59	180	1	1	8	67
03	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7767	3	75	9	N	68	2	8			133
04	7500	X	7288	-0-	-212	-0-	7204	3	84	9	N	76	175	1	1	8	33
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

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
02	10724	X	9299	-0-	-1425	-0-	9158	3	141	9	N	128	175	1	1	8	138
03	11873	X	10244	-0-	-1629	-0-	10060	3	184	9	N	167	173	1	1	8	131
04	10950	X	9796	-0-	-1154	-0-	9658	3	138	9	N	125	169	1			87
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

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
02	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	311	1	6711	3	N	306	178	1			369
							337	9									
03	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	340	1	7080	3	N	248	339	1	1	8	277
							273	9									
04	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	334	1	6562	3	N	233	352	1			158
							256	9									
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									

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
02	7140	X	6992	-0-	-148	-0-	6956	3	36	9	N	33	1	8			100
03	7781	X	7683	-0-	-98	-0-	7650	3	33	9	N	30	2	8			128
04	7530	X	7282	-0-	-248	-0-	7254	3	28	9	N	25	1	8			152
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

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
02	T. A.		6600	-0-	6600	24381	6516	3	84	9	N	76	174	1			74
03	24654	X	273	-0-	-24381	-0-	16	1	254	3	N	3					77
							3	9									
04	9810	X	9484	-0-	-326	-0-	5	1	9363	3	N	105					182
							116	9									
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

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
02	6888	X	6077	-0-	-811	-0-	6036	3	41	9	N	37					92
03	7161	X	6666	-0-	-495	-0-	6638	3	28	9	N	25	1	8			116
04	6810	X	6547	-0-	-263	-0-	6518	3	29	9	N	26					142
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	7532	X	7042	-0-	-490	-0-	6987	3	55	9	N	50	2	8			180
03	8339	X	7624	-0-	-715	-0-	7560	3	64	9	N	58	4	8			234
04	7950	X	7301	-0-	-649	-0-	7250	3	51	9	N	46	1	8			279
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

HAMILTON E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277450 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8701 - 13357

02	3892	X	2875	-0-	-1017	-0-	545	1	2276	3	N	49					135
							54	9									
03	4309	X	3299	-0-	-1010	-0-	620	1	2621	3	N	53	1	8			187
							58	9									
04	3660	X	3539	-0-	-121	-0-	594	1	2890	3	N	50	164	1			73
							55	9									
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									

SOUTH PARK A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277489 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7738 - 8364

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
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-

FIVE N'S WELL #: 1 RRCID -> 277491 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7666 - 8128

02	168	X	113	-0-	-55	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	186	X	38	-0-	-148	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	150	X	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
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-

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 277492 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7770 - 8120

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54075						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54075						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54075						N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KATIE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277573 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8668 - 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
02	9408	X	7037	-0-	-2371	-0-	361	1	6634	3	N	38					176
							42	9									
03	10354	X	9418	-0-	-936	-0-	166	1	9212	3	N	36	170	1			42
							40	9									
04	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	10303	3	127	9	N	115					157
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									

HAMILTON F WELL #: 1H RRCID -> 277580 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8799 - 13635

02	13216	X	11817	-0-	-1399	-0-	11505	3	312	9	N	284	171	1			190
03	14353	X	13292	-0-	-1061	-0-	12949	3	343	9	N	312	338	1			164
04	13590	X	12191	-0-	-1399	-0-	11862	3	329	9	N	299	342	1			121
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

FREEMAN A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277630 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8579 - 12929

02	4368	X	3502	-0-	-866	-0-	795	1	2533	3	N	158	170	1			52
							174	9									
03	4836	X	3440	-0-	-1396	-0-	859	1	2435	3	N	133	1	8			184
							146	9									
04	4650	X	4056	-0-	-594	-0-	453	1	3469	3	N	122	169	1	1	8	136
							134	9									
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									

BERRY A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277631 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8066 - 8560

02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	767	3	31	9	N	28					157
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	962	3	37	9	N	34					191
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	937	3	31	9	N	28	167	1			52
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

RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 277632 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8488 - 13428

02	5096	X	4942	-0-	-154	-0-	560	1	4342	3	N	36	86	1			51
							40	9									
03	5642	X	5079	-0-	-563	-0-	620	1	4429	3	N	27	1	8			77
							30	9									
04	5190	X	5051	-0-	-139	-0-	600	1	4422	3	N	26					103
							29	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	293	1	2414	3	N	46	2	8			185
							51	9									
03	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	321	1	3057	3	N	60	175	1			70
							66	9									
04	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	367	1	4737	3	N	66					136
							73	9									
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									

MOSELEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277634 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7670 - 8165

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
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

POLSON WELL #: 2 RRCID -> 277635 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7196 - 7584

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILCOX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277637 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8340 - 12695

02	6580	X	5384	-0-	-1196	-0-	5281	3	103	9	N	94	93	1			29
03	7626	X	5785	-0-	-1841	-0-	5694	3	91	9	N	83					112
04	7380	X	5120	-0-	-2260	-0-	5045	3	75	9	N	68	143	1			37
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

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277638 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7429 - 11337

02	2548	X	2502	-0-	-46	-0-	2481	3	21	9	N	19	1	8			77
03	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4318	3	52	9	N	47	4	8			120
04	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3925	3	40	9	N	36	1	8			155
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-					130
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					130
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					130
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

MCCALL STOREY WELL #: 1H RRCID -> 277643 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 9351 - 10444

02	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3194	3	15	9	N	14					207
03	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3492	3	24	9	N	22	169	1			60
04	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3174	3	26	9	N	24					84
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

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 277672 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6702 - 7124

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
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-

WYLIE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277673 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7404 - 8662

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	364	N	332	-0-	-32	-0-	332	3			N	-0-					93
03	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	3			N	-0-					93
04	390	N	329	-0-	-61	-0-	329	3			N	-0-					93
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

FARRELL C UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277675 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7890 - 8160

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

BANDIT B ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 277711 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8945 - 13841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15124	X	15124	-0-	-0-	-0-	14860	3	264	9	N	240	174	1	1	8	181
03	15655	X	15462	-0-	-193	-0-	15253	3	209	9	N	190	337	1	2	8	32
04	15780	X	14847	-0-	-933	-0-	14642	3	205	9	N	186	1	8			217
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

HAMILTON F WELL #: 2H RRCID -> 277725 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8463 - 13289

02	11116	X	10825	-0-	-291	-0-	10705	3	120	9	N	109	172	1			88
03	12214	X	11774	-0-	-440	-0-	11658	3	116	9	N	105					193
04	11610	X	11152	-0-	-458	-0-	11038	3	114	9	N	104	169	1			128
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

PARK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277952 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7596 - 8157

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAX A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277953 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7303 - 7650

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROSS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278411 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9299 - 13328

02	4004	X	3352	-0-	-652	-0-	455	1	2740	3	N	143	349	1			83
							157	9									
03	3906	X	3368	-0-	-538	-0-	499	1	2730	3	N	126	1	8			208
							139	9									
04	3780	X	3683	-0-	-97	-0-	485	1	3034	3	N	149	170	1			187
							164	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. 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
02	5432	X	3630	-0-		-1802	-0-	301	1	3152	3	N	161					244
								177	9									
03	6014	X	4182	-0-		-1832	-0-	319	1	3645	3	N	198	338	1	1	8	103
								218	9									
04	4770	X	3259	-0-		-1511	-0-	325	1	2765	3	N	154	169	1			88
								169	9									
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									

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 278502 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7660 - 8662

02	19	N	19	-0-		-0-	-0-	19	3			N	-0-					122
03	37	N	37	-0-		-0-	-0-	37	3			N	-0-					122
04	60	N	32	-0-		-28	-0-	32	3			N	-0-					122
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

KENAS WELL #: 1H RRCID -> 278503 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8265 - 11693

02	2589	N	2589	-0-		-0-	-0-	170	1	2400	3	N	17	4	8			44
								19	9									
03	3100	N	6679	-0-		3579	3579	393	1	6238	3	N	44	3	8			85
								48	9									
04	3000	N	5248	-0-		2248	5827	230	1	4967	3	N	46	1	8			130
								51	9									
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

RUNNELS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278712 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7223 - 11909

02	10522	X	10522	-0-		-0-	-0-	439	1	9567	3	N	469	347	1	1	8	340
								516	9									
03	8494	X	8026	-0-		-468	-0-	528	1	7021	3	N	434	524	1			250
								477	9									
04	8220	X	4841	-0-		-3379	-0-	559	1	3886	3	N	360	350	1			260
								396	9									
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									

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
02	2772	X	1837	-0-	-935	-0-	221	1	1566	3	N	45	170	1			64
							50	9									
03	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	458	1	3809	3	N	58					122
							64	9									
04	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	419	1	6088	3	N	58	162	1			18
							64	9									
05	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	482	1	5875	3	N	48					66
							53	9									
06	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	274	1	4468	3	N	39					105
							43	9									
07	6293	X	4346	-0-	-1947	-0-	280	1	4042	3	N	22					127
							24	9									

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
02	11611	X	11611	-0-	-0-	-0-	258	1	11255	3	N	89					165
							98	9									
03	11036	X	10400	-0-	-636	-0-	457	1	9862	3	N	74	173	1			66
							81	9									
04	10680	X	8846	-0-	-1834	-0-	458	1	8260	3	N	116					182
							128	9									
05	11036	X	5351	-0-	-5685	-0-	482	1	4782	3	N	79					261
							87	9									
06	10680	X	2144	-0-	-8536	-0-	268	1	1832	3	N	40	168	1			133
							44	9									
07	11036	X	2552	-0-	-8484	-0-	275	1	2240	3	N	34					167
							37	9									

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
02	672	N	301	-0-	-371	-0-	300	1	1	9	N	1	1	8			145
03	3100	N	3672	-0-	572	572	268	1	3319	3	N	77					222
							85	9									
04	3000	N	5499	-0-	2499	3071	203	1	5218	3	N	71	170	1			123
							78	9									
05	3100	N	9133	-0-	6033	9104	213	1	8840	3	N	73	1	8			195
							80	9									
06	17740	X	8636	-0-	-9104	-0-	214	1	8365	3	N	52	171	1			76
							57	9									
*07	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	223	1	8507	3	N	52					128
							57	9									

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	621	3	88	9	N	80	4	8			165
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	749	3	102	9	N	93	164	1	8	8	86
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	648	3	75	9	N	68	3	8			151
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

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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

CARMONY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278781 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6875 - 11584

02	6552	X	224	-0-	-6328	-0-	222	1	2	9	N	2					56
03	6293	X	578	-0-	-5715	-0-	525	1	53	9	N	48					104
04	6090	X	3154	-0-	-2936	-0-	533	1	2521	3	N	91	166	1			29
							100	9									
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									

EVELYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278785 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7545 - 12430

02	3724	X	2780	-0-	-944	-0-	405	1	2328	3	N	43					114
							47	9									
03	3782	X	3562	-0-	-220	-0-	636	1	2876	3	N	45					159
							50	9									
04	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	291	1	4236	3	N	62	169	1			52
							68	9									
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

EVELYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7616 - 11800

02	6272	X	339	-0-	-5933	-0-	339	1			N	-0-					4
03	6479	X	204	-0-	-6275	-0-	201	1	3	9	N	3					7
04	5910	X	1611	-0-	-4299	-0-	518	1	1057	3	N	33					40
							36	9									
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

GRACIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278787 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7881 - 11600

02	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	2954	3	59	9	N	54					123
03	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4360	3	77	9	N	70	176	1			17
04	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3913	3	65	9	N	59					76
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

COOPER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278788 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8780 - 13239

02	14529	X	14529	-0-	-0-	-0-	14501	3	28	9	N	25					139
03	14601	X	14465	-0-	-136	-0-	14444	3	21	9	N	19					158
04	15033	X	15033	-0-	-0-	-0-	15012	3	21	9	N	19	144	1			33
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

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
02	7980	X	4353	-0-	-3627	-0-	5	1	4315	3	N	30					175
							33	9									
03	8153	X	8146	-0-	-7	-0-	1	1	8099	3	N	42	173	1			44
							46	9									
04	8670	X	8112	-0-	-558	-0-	8060	3	52	9	N	47					91
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

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
02	12544	X	12172	-0-	-372	-0-	12126	3	46	9	N	42					142
03	14260	X	11470	-0-	-2790	-0-	11418	3	52	9	N	47	175	1			14
04	13950	X	11581	-0-	-2369	-0-	11531	3	50	9	N	45					59
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

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
02	5572	X	4930	-0-	-642	-0-	560	1	4338	3	N	29	170	1	1	8	67
							32	9									
03	6014	X	5468	-0-	-546	-0-	620	1	4815	3	N	30					97
							33	9									
04	5640	X	5168	-0-	-472	-0-	600	1	4534	3	N	31					128
							34	9									
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									

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
02	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	613	1	5717	3	N	197	178	1			101
							217	9									
03	13331	X	13331	-0-	-0-	-0-	557	1	12528	3	N	224	174	1			151
							246	9									
04	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	752	1	8880	3	N	189	163	1			177
							208	9									
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									

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
02	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	348	1	8135	3	N	256	175	1	1	8	378
							282	9									
03	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	372	1	9356	3	N	233	512	1			99
							256	9									
04	8670	X	7373	-0-	-1297	-0-	366	1	6766	3	N	219	171	1			147
							241	9									
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									

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
02	10305	X	10305	-0-	-0-	-0-	10185	3	120	9	N	109	175	1			105
03	11307	X	11307	-0-	-0-	-0-	11176	3	131	9	N	119					224
04	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	10526	3	112	9	N	102	178	1			148
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

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
02	10500	X	10098	-0-	-402	-0-	9967	3	131	9	N	119	171	1	2	8	86
03	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	11382	3	145	9	N	132	171	1	5	8	42
04	10620	X	10352	-0-	-268	-0-	10225	3	127	9	N	115	2	8			155
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									

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
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

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
02	13216	X	11410	-0-	-1806	-0-	11302	3	108	9	N	98	177	1			113
03	14632	X	12359	-0-	-2273	-0-	12249	3	110	9	N	100	174	1			39
04	14160	X	11537	-0-	-2623	-0-	11437	3	100	9	N	91					130
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

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
02	15372	X	14723	-0-	-649	-0-	14451	3	272	9	N	247	171	1	1	8	255
03	16678	X	16204	-0-	-474	-0-	15929	3	275	9	N	250	346	1	2	8	157
04	16380	X	14625	-0-	-1755	-0-	14376	3	249	9	N	226	173	1	1	8	209
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

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
02	14081	X	14081	-0-	-0-	-0-	101	1	13397	3	N	530	525	1			249
							583	9									
03	16620	X	16620	-0-	-0-	-0-	6	1	16068	3	N	496	522	1			223
							546	9									
04	16773	X	16773	-0-	-0-	-0-	16247	3	526	9	N	478	523	1			178
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

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. (I) GAS 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	5012	X	278	-0-	-4734	-0-	278	1			N	-0-					79
03	2976	X	14	-0-	-2962	-0-	14	1			N	-0-					79
04	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	550	1	959	3	N	4	37	1			46
							4	9									
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									

FRIEDERICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279078 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7380 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8316	X	6934	-0-	-1382	-0-	582	1	5766	3	N	533	519	1	1	8	285
							586	9									
03	9207	X	7594	-0-	-1613	-0-	404	1	6576	3	N	558	689	1			154
							614	9									
04	8610	X	7730	-0-	-880	-0-	520	1	6612	3	N	544	516	1			182
							598	9									
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									

SIMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279116 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7680 - 11541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		5924	-0-	5924	10553	284	1	5130	3	N	464	693	1	1	8	91
							510	9									
03	T. A.		5969	-0-	5969	16522	303	1	5218	3	N	407	325	1			173
							448	9									
04	19699	X	3177	-0-	-16522	-0-	260	1	2563	3	N	322	346	1			149
							354	9									
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									

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. (I) GAS 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	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	10077	3	114	9	N	104					146
03	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	11108	3	108	9	N	98	181	1	1	8	62
04	11109	X	11109	-0-	-0-	-0-	11008	3	101	9	N	92					154
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									

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
02	7252	X	4415	-0-	-2837	-0-	481	1	3026	3	N	825	692	1	1	8	387
							908	9									
03	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	516	1	5174	3	N	898	1054	1			231
							988	9									
04	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	479	1	4556	3	N	809	866	1			174
							890	9									
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									

MADSEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279322 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 7064 - 11713

02	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	104	1	10905	3	N	197	170	1			125
							217	9									
03	16972	X	16972	-0-	-0-	-0-	117	1	16596	3	N	235	179	1			181
							259	9									
04	12812	X	12812	-0-	-0-	-0-	96	1	12484	3	N	211	176	1			216
							232	9									
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									

MADSEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279418 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7071 - 10878

02	13547	X	13547	-0-	-0-	-0-	13440	3	107	9	N	97	173	1			59
03	18095	X	18095	-0-	-0-	-0-	43	1	17930	3	N	111					170
							122	9									
04	19052	X	19052	-0-	-0-	-0-	21	1	18912	3	N	108	173	1			105
							119	9									
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

MALIBU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279445 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7747 - 12026

02	12152	X	11228	-0-	-924	-0-	11144	3	84	9	N	76					154
03	13082	X	11717	-0-	-1365	-0-	11626	3	91	9	N	83	176	1	1	8	60
04	12330	X	10953	-0-	-1377	-0-	10898	3	55	9	N	50					110
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

MADSEN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279467 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 7175 - 10915

02	4480	X	533	-0-	-3947	-0-	455	1	78	9	N	71					214
03	5022	X	504	-0-	-4518	-0-	443	1	61	9	N	55					269
04	4860	X	575	-0-	-4285	-0-	483	1	92	9	N	84	165	1			188
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

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. 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
02	3556	X	2671	-0-	-885	-0-	646	1	1295	3	N	664	508	1	1	8	333
							730	9									
03	3937	X	3747	-0-	-190	-0-	692	1	2311	3	N	676	692	1			317
							744	9									
04	3810	X	2941	-0-	-869	-0-	639	1	1646	3	N	596	679	1			234
							656	9									
05	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	640	1	2512	3	N	655	687	1	1	8	201
							721	9									
06	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	606	1	7689	3	N	747	687	1			261
							822	9									
*07	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	486	1	8043	3	N	668	687	1			242
							735	9									

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. 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
02	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	506	1	5831	3	N	786	684	1	1	8	349
							865	9									
03	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	445	1	7395	3	N	755	865	1			239
							831	9									
04	12247	X	12247	-0-	-0-	-0-	290	1	11146	3	N	737	683	1			293
							811	9									
05	12265	X	12265	-0-	-0-	-0-	358	1	11127	3	N	709	861	1	1	8	140
							780	9									
06	11627	X	11627	-0-	-0-	-0-	229	1	10663	3	N	668	520	1			288
							735	9									
*07	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	231	1	9918	3	N	631	701	1			218
							694	9									

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. 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
02	6244	X	1796	-0-	-4448	-0-	516	1	1137	3	N	130	178	1			177
							143	9									
03	3224	X	2334	-0-	-890	-0-	709	1	1450	3	N	159	171	1			165
							175	9									
04	3120	X	2750	-0-	-370	-0-	660	1	1889	3	N	183	173	1			175
							201	9									
05	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	672	1	6839	3	N	299	176	1	1	8	297
							329	9									
06	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	672	1	6190	3	N	232	346	1			183
							255	9									
*07	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	479	1	6759	3	N	283	353	1			113
							311	9									

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. 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
02	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	192	1	5484	3	N	98	176	1			83
							108	9									
03	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	257	1	11895	3	N	121					204
							133	9									
04	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-	223	1	11178	3	N	129	174	1			159
							142	9									
05	12148	X	12148	-0-	-0-	-0-	230	1	11786	3	N	120	174	1			105
							132	9									
06	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	239	1	10896	3	N	73					178
							80	9									
*07	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	234	1	5996	3	N	88	176	1			90
							97	9									

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
02	12824	X	9792	-0-	-3032	-0-	132	1	9660	3	N	-0-					104
03	13826	X	11618	-0-	-2208	-0-	64	1	11554	3	N	-0-					104
04	13230	X	7401	-0-	-5829	-0-	377	1	7024	3	N	-0-					104
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

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
02	11844	X	634	-0-	-11210	-0-	531	1	103	3	N	-0-					24
03	12245	X	1594	-0-	-10651	-0-	54	1	1540	3	N	-0-					24
04	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	248	1	12037	3	N	18					42
							20	9									
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									

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
02	5852	X	4263	-0-	-1589	-0-	101	1	4111	3	N	46	173	1	1	8	52
							51	9									
03	6479	X	5482	-0-	-997	-0-	2	1	5408	3	N	65					117
							72	9									
04	6270	X	5619	-0-	-651	-0-	5551	3	68	9	N	62					179
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

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
02	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	560	1	6404	3	N	69	177	1	13	8	42
							76	9									
03	7595	X	6215	-0-	-1380	-0-	567	1	5578	3	N	64	21	8			85
							70	9									
04	7350	X	6148	-0-	-1202	-0-	593	1	5500	3	N	50	8	8			127
							55	9									
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

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
02	14392	X	11488	-0-	-2904	-0-	11466	3	22	9	N	20	8	8			143
03	15004	X	12686	-0-	-2318	-0-	12660	3	26	9	N	24	15	8			152
04	14220	X	12428	-0-	-1792	-0-	12408	3	20	9	N	18	6	8			164
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	10724	X	9692	-0-	-1032	-0-	9636	3	56	9	N	51	1	8			89
03	11873	X	10582	-0-	-1291	-0-	10524	3	58	9	N	53	2	8			140
04	11130	X	10521	-0-	-609	-0-	10465	3	56	9	N	51	171	1	1	8	19
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

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
02	4620	X	435	-0-	-4185	-0-	433	1	2	9	N	2					107
03	5115	X	1427	-0-	-3688	-0-	428	1	984	3	N	14					121
							15	9									
04	4950	X	3237	-0-	-1713	-0-	437	1	2760	3	N	36					157
							40	9									
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

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
02	11424	X	10362	-0-	-1062	-0-	1	1	10149	3	N	193	1	8			310
							212	9									
03	12648	X	11129	-0-	-1519	-0-	10928	3	201	9	N	183	176	1	2	8	315
04	11970	X	10657	-0-	-1313	-0-	10442	3	215	9	N	195	344	1	1	8	165
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

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
02	1652	X	330	-0-	-1322	-0-	275	1	55	9	N	50					110
03	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	319	1	6647	3	N	142	170	1			82
							156	9									
04	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	331	1	11043	3	N	136					218
							150	9									
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									

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
02	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	202	1	5306	3	N	49	170	1			29
							54	9									
03	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	207	1	5761	3	N	45					74
							50	9									
04	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	450	1	5519	3	N	45					119
							50	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GILMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280008 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7419 - 12082

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
02	6944	X	6411	-0-		-533		-0-	375	1	5870	3	N	151					255
									166	9									
03	7688	X	6490	-0-		-1198		-0-	468	1	5927	3	N	86	171	1			170
									95	9									
04	7050	X	6122	-0-		-928		-0-	462	1	5557	3	N	94	163	1			101
									103	9									
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									

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. 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
02	8064	X	7357	-0-		-707		-0-	199	1	6901	3	N	234	170	1			154
									257	9									
03	8928	X	5912	-0-		-3016		-0-	422	1	5277	3	N	194	167	1			181
									213	9									
04	8640	X	7433	-0-		-1207		-0-	500	1	6703	3	N	209	332	1			58
									230	9									
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									

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. 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
02	3864	X	3271	-0-		-593		-0-	249	1	2980	3	N	38	1	8			188
									42	9									
03	8342	X	8342	-0-		-0-		-0-	305	1	7910	3	N	115	174	1			129
									127	9									
04	13878	X	13878	-0-		-0-		-0-	150	1	13611	3	N	106					235
									117	9									
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									

SLOSS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280073 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7591 - 11600

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
02	12534	X	12534	-0-		-0-		-0-	511	1	11912	3	N	101					153
									111	9									
03	14385	X	14385	-0-		-0-		-0-	366	1	13888	3	N	119	172	1			100
									131	9									
04	17177	X	17177	-0-		-0-		-0-	17046	3	131	9	N	119	169	1			50
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	9520	X	8005	-0-	-1515	-0-	492	1	7318	3	N	177	170	1			105
							195	9									
03	9920	X	9420	-0-	-500	-0-	333	1	8887	3	N	182	173	1			114
							200	9									
04	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	12557	3	175	9	N	159	170	1			103
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

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
02	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	382	1	8840	3	N	79	176	1			16
							87	9									
03	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	264	1	9331	3	N	67					83
							74	9									
04	12600	X	12600	-0-	-0-	-0-	12524	3	76	9	N	69					152
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

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
02	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	271	1	7903	3	N	336	175	1			263
							370	9									
03	10918	X	10918	-0-	-0-	-0-	311	1	10216	3	N	355	525	1			93
							391	9									
04	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	302	1	9886	3	N	324	179	1			238
							356	9									
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									

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
02	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	8486	3	222	9	N	202	165	1	1	8	63
03	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	9032	3	189	9	N	172	162	1	3	8	70
04	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	8168	3	149	9	N	135	169	1	1	8	35
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

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
02	8484	X	7720	-0-	-764	-0-	7519	3	201	9	N	183	1	8			198
03	9393	X	8361	-0-	-1032	-0-	8156	3	205	9	N	186	168	1	3	8	213
04	8700	X	7967	-0-	-733	-0-	7800	3	167	9	N	152	166	1	1	8	198
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	8356	3	246	9	N	224	351	1			136
03	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	8465	3	226	9	N	205	174	1			167
04	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	9530	3	270	9	N	245	169	1			243
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

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
02	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	599	1	7092	3	N	236	345	1			125
							260	9									
03	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	762	1	9731	3	N	214	176	1			163
							235	9									
04	9600	X	7022	-0-	-2578	-0-	743	1	6068	3	N	192	172	1			183
							211	9									
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									

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
02	9436	X	8649	-0-	-787	-0-	8552	3	97	9	N	88					226
03	9920	X	8850	-0-	-1070	-0-	8749	3	101	9	N	92	170	1			148
04	9540	X	8600	-0-	-940	-0-	8505	3	95	9	N	86	171	1			63
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

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
02	12648	X	12648	-0-	-0-	-0-	198	1	12395	3	N	50	1	8			200
							55	9									
03	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	253	1	12461	3	N	37	172	1			65
							41	9									
04	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	311	1	10192	3	N	37					102
							41	9									
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									

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
02	3752	X	-0-	-0-	-3752	-0-					N	-0-					-0-
03	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	174 268	1 9	11639	3	N	244	348	1	1	8	84
03	12059	X	7791	-0-	-4268	-0-	271 212	1 9	7308	3	N	193	173	1			104
04	13140	X	5838	-0-	-7302	-0-	266 230	1 9	5342	3	N	209	171	1			142
05	13578	X	7005	-0-	-6573	-0-	476 237	1 9	6292	3	N	215	165	1	1	8	191
06	13140	X	6426	-0-	-6714	-0-	462 233	1 9	5731	3	N	212	334	1			69
07	13361	X	6972	-0-	-6389	-0-	472 226	1 9	6274	3	N	205	172	1			102

EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
GOLDSTON WELL #: 1 RRCID -> 236441 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8744 - 9078

02	252	N	221	-0-	-31	-0-	165	2	56	9	N	51					186
03	248	N	210	-0-	-38	-0-	177	2	33	9	N	30	167	1			49
04	270	N	226	-0-	-44	-0-	184	2	42	9	N	38					87
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

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
UD-DALLAS GU WELL #: 2H RRCID -> 249600 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9687 - 13337

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		31	-0-	31	31	31	2			N	-0-					-0-
04	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

ARMSTRONG-HUGGINS WELL #: 2H RRCID -> 249660 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF.10487 - 10769

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UD-DALLAS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254444 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14192 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RUN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257254 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 4951 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LYONS WELL #: 1 H RRCID -> 210270 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8600 - 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
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHITE, J. C. WELL #: 1H RRCID -> 221643 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7700 - 9701

02	2324	N	2198	-0-	-126	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2290	-0-	-190	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
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-

LINTNER WEST WELL #: 1H RRCID -> 223778 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8260 - 9825

02	5040	X	5039	-0-	-1	-0-	124	1	4915	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	5211	-0-	-369	-0-	140	1	5071	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	5071	-0-	-449	-0-	133	1	4938	2	N	-0-					-0-
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-

CRAIG-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 227999 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8150 - 10052

02	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
03	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
04	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
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-

WHITE, J.C. WELL #: 2H RRCID -> 230415 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 7400 - 9303

02	2716	X	2614	-0-	-102	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2845	-0-	-162	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2741	-0-	-169	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
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-

DECLEVA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231528 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7841 - 10861

02	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	10536	2			N	-0-					-0-
03	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	11174	2			N	-0-					-0-
04	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	10427	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
RED OAK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 231809 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6600 - 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
02	6608	X	6202	-0-	-406	-0-	280	1	5903	2	N	17			151
							19	9							
03	7316	X	6519	-0-	-797	-0-	300	1	6198	2	N	19			170
							21	9							
04	6960	X	5953	-0-	-1007	-0-	300	1	5640	2	N	12			182
							13	9							
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							

LINTNER WEST WELL #: 2 H RRCID -> 235846 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8180 - 9887

02	7336	X	5910	-0-	-1426	-0-	146	1	5764	2	N	-0-			-0-
03	7936	X	6305	-0-	-1631	-0-	170	1	6135	2	N	-0-			-0-
04	7440	X	6372	-0-	-1068	-0-	167	1	6205	2	N	-0-			-0-
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-

DECLEVA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 237355 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8055 - 10036

02	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	7852	2			N	-0-			-0-
03	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	8506	2			N	-0-			-0-
04	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7822	2			N	-0-			-0-
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-

DECLEVA WELL #: 2H RRCID -> 237361 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8150 - 10841

02	7448	X	7210	-0-	-238	-0-	7210	2			N	-0-			-0-
03	8246	X	7895	-0-	-351	-0-	7895	2			N	-0-			-0-
04	7980	X	7322	-0-	-658	-0-	7322	2			N	-0-			-0-
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-

DECLEVA A WELL #: 1H RRCID -> 237893 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7850 - 10516

02	12460	X	8475	-0-	-3985	-0-	8475	2			N	-0-			-0-
03	14382	X	14382	-0-	-0-	-0-	14382	2			N	-0-			-0-
04	12840	X	12446	-0-	-394	-0-	12446	2			N	-0-			-0-
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-

JOBLIN WELL #: 1H RRCID -> 257890 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7746 - 10542

02	9380	X	8951	-0-	-429	-0-	8951	2			N	-0-			-0-
03	10261	X	9582	-0-	-679	-0-	9582	2			N	-0-			-0-
04	9570	X	8442	-0-	-1128	-0-	8442	2			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
HARTIN WELL #: 1 RRCID -> 183311 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7884 - 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
02	1232	N	1127	-0-	-105	-0-	1127	2			N	-0-					32
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					32
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1563	2	2	9	N	2					34
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

SACKETT WELL #: 1 RRCID -> 185011 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7850 - 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
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					115
03	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	2			N	-0-					115
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					115
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

HARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186839 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7794 - 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
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					51
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					51
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					51
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

HARTIN WELL #: 8 RRCID -> 189050 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7818 - 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
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1314	2	2	9	N	2					90
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1190	2	10	9	N	9					99
04	1380	N	1141	-0-	-239	-0-	1135	2	6	9	N	5					104
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

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
BLAIR, LLOYD WELL #: 1H RRCID -> 221184 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8615 - 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
02	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
03	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5579	-0-	-391	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	8764	X	5862	-0-	-2902	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
03	12463	X	12463	-0-	-0-	-0-	12463	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	10237	-0-	-833	-0-	10237	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
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
02	6057	X	3542	-0-	-2515	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
03	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
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-

EAST SIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255949 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7965 - 9915

02	12572	X	2290	-0-	-10282	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
03	10955	X	10955	-0-	-0-	-0-	10955	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	5011	-0-	-4679	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
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-

EAST SIDE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256059 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7860 - 9761

02	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
03	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
04	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
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-

EAST SIDE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256061 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7710 - 9380

02	420	N	255	-0-	-165	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03	620	N	428	-0-	-192	-0-	428	2			N	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
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-

SZTAMENITS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259623 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7537 - 8782

02	2044	X	1866	-0-	-178	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
03	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
04	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
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-

SZTAMENITS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259968 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7728 - 9250

02	5292	X	2216	-0-	-3076	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	2680	-0-	-3179	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
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-

COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 263397 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7947 - 9784

02	21812	X	16613	-0-	-5199	-0-	16613	2			N	-0-					-0-
03	27435	X	24607	-0-	-2828	-0-	24607	2			N	-0-					-0-
04	26550	X	17691	-0-	-8859	-0-	17691	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FRED UNDERWOOD, LLC 284917
LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 1 H RRCID -> 234994 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4997 - 7023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 2H RRCID -> 249023 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 5105 - 7114

02	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			Y	-0-					155
03	3782 X	3130	-0-	-652	-0-	3130	3			Y	-0-					155
04	3660 X	3035	-0-	-625	-0-	3035	3			Y	-0-					155
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

FROST BROTHERS RESOURCES, LLLP 287290
FROST WELL #: 1 RRCID -> 237831 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 6992 - 7234

02	3612 X	3404	-0-	-208	-0-	243	1	3161	3	N	-0-					-0-
03	3999 X	3711	-0-	-288	-0-	265	1	3446	3	N	-0-					-0-
04	3690 X	3442	-0-	-248	-0-	244	1	3198	3	N	-0-					-0-
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-

FROST WELL #: 2 RRCID -> 244000 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A

02	2884 X	2408	-0-	-476	-0-	244	1	2164	3	N	-0-					-0-
03	3193 X	2799	-0-	-394	-0-	266	1	2533	3	N	-0-					-0-
04	3090 X	2610	-0-	-480	-0-	242	1	2368	3	N	-0-					-0-
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-

FROST WELL #: 3 RRCID -> 252159 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7026 - 7306

02	3388 X	3331	-0-	-57	-0-	244	1	3087	3	N	-0-					-0-
03	3751 X	3638	-0-	-113	-0-	266	1	3372	3	N	-0-					-0-
04	3630 X	3057	-0-	-573	-0-	242	1	2815	3	N	-0-					-0-
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-

FROST WELL #: 4D RRCID -> 258953 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7081 - 7372

02	5152 X	4915	-0-	-237	-0-	244	1	4671	3	N	-0-					-0-
03	5859 X	5407	-0-	-452	-0-	266	1	5141	3	N	-0-					-0-
04	5670 X	4841	-0-	-829	-0-	242	1	4599	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC 291688
SWANSON WELL #: 1H RRCID -> 240027 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7358 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
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

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 240098 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6816 PERF. N/A

02	2436	X	1925	-0-	-511	-0-	593	1	1328	3	N	4	4	8			73
							4	9									
03	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	677	1	2263	3	N	3	3	8			73
							3	9									
04	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	660	1	2475	3	N	3	3	8			73
							3	9									
05	2139	X	2064	-0-	-75	-0-	679	1	1385	3	N	-0-					73
06	2610	N	1156	-0-	-1454	-0-	336	1	820	3	N	-0-					73
07	87	X	-0-	-0-	-87	-0-					N	12					85

DUCK WELL #: 1H RRCID -> 240545 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7368 - 8730

02	1764	X	1697	-0-	-67	-0-	1695	3	2	9	N	2	2	8			25
03	3441	X	3265	-0-	-176	-0-	3264	3	1	9	N	1	1	8			25
04	3330	X	3239	-0-	-91	-0-	3239	3			N	-0-					25
05	3441	X	3288	-0-	-153	-0-	3288	3			N	-0-					25
06	3150	X	3050	-0-	-100	-0-	3050	3			N	-0-					25
07	3348	X	3057	-0-	-291	-0-	3057	3			N	-0-					25

HELEN STEADHAM WELL #: 2H RRCID -> 260944 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7399 - 10752

02	1344	N	1298	-0-	-46	-0-	306	1	985	3	Y	6	6	8			22
							7	9									
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	341	1	1068	3	Y	2	2	8			22
							2	9									
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	330	1	594	3	Y	1	1	8			22
							1	9									
05	1426	N	809	-0-	-617	-0-	338	1	471	3	Y	-0-					22
06	960	N	543	-0-	-417	-0-	226	1	317	3	Y	-0-					22
07	T. A.		-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					22

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260978 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8000 - 11293

02	12712	X	6272	-0-	-6440	-0-	6272	3			Y	-0-					43
03	11811	X	6786	-0-	-5025	-0-	6716	3	70	9	Y	64	75	1			32
04	11430	X	6553	-0-	-4877	-0-	6486	3	67	9	Y	61	73	1			20
05	11718	X	5929	-0-	-5789	-0-	5929	3			Y	-0-					20
06	6810	X	5123	-0-	-1687	-0-	5123	3			Y	-0-					20
*07	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	7645	3			Y	-0-					20

CHARLES REEVES WELL #: 1H RRCID -> 261003 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7514 - 11067

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261132 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8150 - 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
02	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	297	1	6039	3	Y	2	2	8			57
							2	9									
03	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	337	1	7003	3	Y	86	100	1	1	8	42
							95	9									
04	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	301	1	5997	3	Y	82	96	1	1	8	27
							90	9									
05	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	327	1	6706	3	Y	-0-					27
06	7020	X	6498	-0-	-522	-0-	320	1	6178	3	Y	-0-					27
07	7254	X	5726	-0-	-1528	-0-	162	1	5564	3	Y	-0-					27

CHARLES REEVES WELL #: 3H RRCID -> 261279 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7819 - 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
02	770	X	770	-0-	-0-	-0-	614	1	70	3	Y	78	76	1	10	8	54
							86	9									
03	775	X	456	-0-	-319	-0-	450	1	6	9	Y	5	5	8			54
04	750	X	707	-0-	-43	-0-	627	1	80	9	Y	73	76	1	4	8	47
05	837	X	674	-0-	-163	-0-	674	1			Y	-0-					47
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	442	1	83	9	Y	75	76	1			46
07	T. A.		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					46

SHERRI WILEY A WELL #: 2H RRCID -> 261307 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8235 - 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
02	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	3			Y	-0-					55
03	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7514	3	47	9	Y	43	43	1			55
04	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	6769	3			Y	-0-					55
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	5739	-0-	-1298	-0-	5698	3	41	9	Y	37					92

HELEN STEADHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261327 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7389 - 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
02	10332	X	9004	-0-	-1328	-0-	278	1	8724	3	Y	2	2	8			22
							2	9									
03	11439	X	10491	-0-	-948	-0-	341	1	10146	3	Y	4	4	8			22
							4	9									
04	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	314	1	9969	3	Y	2	2	8			22
							2	9									
05	9982	X	9654	-0-	-328	-0-	255	1	9399	3	Y	-0-					22
06	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	325	1	8958	3	Y	-0-					22
07	9517	X	8749	-0-	-768	-0-	620	1	8129	3	Y	-0-					22

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
02	10024	X	9770	-0-	-254	-0-	602	1	9162	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
03	11241	X	11241	-0-	-0-	-0-	646	1	10591	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	657	1	9651	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	10819	X	7981	-0-	-2838	-0-	678	1	7303	3	Y	-0-					-0-
06	9990	X	6369	-0-	-3621	-0-	653	1	5716	3	Y	-0-					-0-
07	10323	X	7476	-0-	-2847	-0-	682	1	6794	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
IMOGENE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 261430 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7490 - 12140

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
02	9828	X	9341	-0-	-487	-0-	610	1	8515	3	Y	196	173	1	12	8	154
							216	9									
03	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	659	1	10788	3	Y	7	7	8			154
							8	9									
04	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	634	1	9867	3	Y	4	4	8			154
							4	9									
05	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	681	1	10108	3	Y	-0-					154
06	9480	X	6384	-0-	-3096	-0-	621	1	5763	3	Y	-0-					154
07	9796	X	7905	-0-	-1891	-0-	681	1	7224	3	Y	-0-					154

CHARLES REEVES WELL #: 2H RRCID -> 261433 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7396 - 10799

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
02	7756	X	2302	-0-	-5454	-0-	614	1	1591	3	Y	88	97	1	2	8	68
							97	9									
03	8587	X	678	-0-	-7909	-0-	678	1			Y	-0-					68
04	8310	X	5647	-0-	-2663	-0-	657	1	4890	3	Y	91	97	1	2	8	60
							100	9									
05	8587	X	4868	-0-	-3719	-0-	682	1	4186	3	Y	-0-					60
06	8460	X	4401	-0-	-4059	-0-	654	1	3642	3	Y	95	97	1			58
							105	9									
07	5828	X	5615	-0-	-213	-0-	681	1	4934	3	Y	-0-					58

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261483 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7150 - 12453

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
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

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 261781 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7380 - 10730

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
02	15064	X	8128	-0-	-6936	-0-	614	1	7511	3	Y	3	3	8			187
							3	9									
03	15221	X	9870	-0-	-5351	-0-	645	1	9221	3	Y	4	4	8			187
							4	9									
04	12960	X	10628	-0-	-2332	-0-	657	1	9970	3	Y	1	1	8			187
							1	9									
05	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	678	1	11193	3	Y	-0-					187
06	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	655	1	8960	3	Y	-0-					187
07	10974	X	9560	-0-	-1414	-0-	681	1	8825	3	Y	49					236
							54	9									

CASWELL SNELSON WELL #: 2H RRCID -> 261916 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7615 - 10468

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRISON WELL #: 2H RRCID -> 261994 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7160 - 10383

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	8			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

CASWELL SNELSON WELL #: 3H RRCID -> 261995 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7535 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASWELL SNELSON WELL #: 1H RRCID -> 261996 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7725 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262103 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7050 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	13692	X	12188	-0-	-1504	-0-	6 2	1 9	12180	3	Y	2	2	8			-0-
03	14632	X	13885	-0-	-747	-0-	13883	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	12960	X	12660	-0-	-300	-0-	12658	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	13485	X	10065	-0-	-3420	-0-	10065	3			Y	-0-					-0-
06	13440	X	9696	-0-	-3744	-0-	43	1	9653	3	Y	-0-					-0-
07	13888	X	10988	-0-	-2900	-0-	32	1	10956	3	Y	-0-					-0-

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262284 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6950 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
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

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262618 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7025 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263217 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8660 - 15113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	203	1	9303	3	Y	3	3	8			110
							3	9									
03	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	225	1	10456	3	Y	329	179	1	2	8	258
							362	9									
04	10350	X	9997	-0-	-353	-0-	218	1	9778	3	Y	1	176	1	1	8	82
							1	9									
05	11445	X	11445	-0-	-0-	-0-	225	1	11033	3	Y	170	178	1			74
							187	9									
06	11434	X	11434	-0-	-0-	-0-	218	1	11216	3	Y	-0-					74
07	10757	X	8392	-0-	-2365	-0-	225	1	7982	3	Y	168	177	1			65
							185	9									

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263453 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8475 - 12328

02	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	209	1	4891	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	232	1	5501	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	224	1	5071	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	231	1	5685	3	Y	-0-					-0-
06	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	224	1	5537	3	Y	-0-					-0-
*07	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	232	1	5676	3	Y	-0-					-0-

WALKER WELL #: 4H RRCID -> 263557 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8407 - 13460

02	7476	X	5332	-0-	-2144	-0-	612	1	4619	3	Y	92	88	1	10	8	92
							101	9									
03	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	681	1	8806	3	Y	76	85	1	5	8	78
							84	9									
04	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	659	1	9621	3	Y	79	87	1	4	8	66
							87	9									
05	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	673	1	8646	3	Y	39					105
							43	9									
06	9270	X	3770	-0-	-5500	-0-	657	1	3092	3	Y	19	86	1			38
							21	9									
07	9920	X	4129	-0-	-5791	-0-	662	1	3384	3	Y	75					113
							83	9									

WALKER WELL #: 3H RRCID -> 263586 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8027 - 13080

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	8			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-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-

DOYLE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 263670 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8050 - 11253

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

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
02	5404	X	617	-0-	-4787	-0-	614	1	3	9	Y	3	3	8			81
03	3999	X	683	-0-	-3316	-0-	681	1	2	9	Y	2	2	8			81
04	3870	X	1813	-0-	-2057	-0-	655	1	1064	3	Y	85	2	8			164
							94	9									
05	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	681	1	2689	3	Y	-0-					164
06	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	659	1	4553	3	Y	67	121	1			110
							74	9									
*07	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	680	1	1494	3	Y	-0-					110

ALVORD UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 263772 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7544 - 10097

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	8			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	8			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COTHREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263774 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7050 - 11903

02	3920	X	488	-0-	-3432	-0-	487	1	1	9	Y	1	1	8			35
03	992	X	207	-0-	-785	-0-	207	1			Y	-0-					35
04	960	X	276	-0-	-684	-0-	98	1	139	3	Y	35					70
							39	9									
05	992	X	962	-0-	-30	-0-	657	1	305	3	Y	-0-					70
06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	660	1	1494	3	Y	29	52	1			47
							32	9									
*07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	597	1	704	3	Y	-0-					47

DOYLE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 263783 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7850 - 11399

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

ALVORD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263786 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10360

02	2184	N	1296	-0-	-888	-0-	603	1	651	3	Y	38	2	8			268
							42	9									
03	2387	N	1566	-0-	-821	-0-	673	1	786	3	Y	97	166	1	3	8	196
							107	9									
04	2340	N	2001	-0-	-339	-0-	659	1	1246	3	Y	87	170	1	3	8	110
							96	9									
05	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	678	1	1791	3	Y	-0-					110
06	1500	N	350	-0-	-1150	-0-	320	1	30	3	Y	-0-					110
07	T. A.		-0-	-0-	-67	-0-					Y	-0-					110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
PROCTOR LONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263789 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7250 - 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
02	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	308	1	6143	3	Y	39	5	8			72
							43	9									
03	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	340	1	6836	3	Y	35	4	8			103
							39	9									
04	4500	X	3339	-0-	-1161	-0-	329	1	2988	3	Y	20	2	8			121
							22	9									
05	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	339	1	6191	3	Y	14					135
							15	9									
06	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	323	1	11292	3	Y	12					147
							13	9									
07	6200	X	2140	-0-	-4060	-0-	331	1	1798	3	Y	10					157
							11	9									

DOYLE LYNCH A WELL #: 1HR RRCID -> 263838 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7600 - 11503

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

COTHREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263903 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 6970 - 11773

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTIX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263938 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7075 - 9948

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
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

METHODIST HOME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263969 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8020 - 12123

02	5012	X	211	-0-	-4801	-0-	209	1	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	5549	X	1473	-0-	-4076	-0-	231	1	1240	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	5370	X	4497	-0-	-873	-0-	440	1	4054	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	456	1	5543	3	Y	-0-					-0-
06	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	439	1	4961	3	Y	-0-					-0-
*07	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	455	1	4497	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
METHODIST HOME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263979 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8165 - 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
02	10780	X	329	-0-	-10451	-0-	202	1	127	9	Y	115	135	1	5	8	110
03	11935	X	107	-0-	-11828	-0-	57	1	50	9	Y	45	3	8			152
04	11550	X	4186	-0-	-7364	-0-	442	1	3679	3	Y	59	4	8			207
							65	9									
05	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	455	1	7812	3	Y	78	134	1			151
							86	9									
06	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	441	1	6162	3	Y	55					206
							61	9									
*07	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	457	1	6573	3	Y	52	129	1			129
							57	9									

WALKER WELL #: 2H RRCID -> 264031 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7797 - 12400

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER WELL #: 1H RRCID -> 264058 COMPL. DATE 12/25/2011 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7797 - 12350

02	6132	X	4597	-0-	-1535	-0-	532	1	3971	3	Y	85	88	1	3	8	92
							94	9									
03	6169	X	2872	-0-	-3297	-0-	668	1	2120	3	Y	76	85	1	5	8	78
							84	9									
04	5970	X	1920	-0-	-4050	-0-	640	1	1195	3	Y	77	87	1	2	8	66
							85	9									
05	5890	X	1493	-0-	-4397	-0-	676	1	774	3	Y	39					105
							43	9									
06	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	651	1	5302	3	Y	19	86	1			38
							21	9									
*07	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	666	1	5301	3	Y	75					113
							83	9									

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264121 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8625 - 15178

02	15596	X	9822	-0-	-5774	-0-	9821	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	16306	X	11668	-0-	-4638	-0-	11667	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	15780	X	11906	-0-	-3874	-0-	11904	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	15035	X	9715	-0-	-5320	-0-	112	1	9603	3	Y	-0-					-0-
06	10950	X	10078	-0-	-872	-0-	218	1	9860	3	Y	-0-					-0-
07	11315	X	10793	-0-	-522	-0-	225	1	10568	3	Y	-0-					-0-

ALVORD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 264182 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7440 - 10393

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
02	6160	X	4732	-0-	-1428	-0-	606	1	4029	3	N	88	170	1	5	8	152
							97	9									
03	6820	X	4827	-0-	-1993	-0-	676	1	3974	3	N	161	175	1	22	8	116
							177	9									
04	6600	X	4459	-0-	-2141	-0-	660	1	3721	3	N	71	6	8			181
							78	9									
05	6820	X	5351	-0-	-1469	-0-	682	1	4548	3	N	110	169	1			122
							121	9									
06	6600	X	5274	-0-	-1326	-0-	660	1	4518	3	N	87					209
							96	9									
*07	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	681	1	4829	3	N	85	172	1			122
							94	9									

MATTIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264190 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6995 - 10198

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
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

MATTIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264191 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7190 - 9793

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
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

METHODIST HOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264218 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7930 - 12083

02	14349	X	14349	-0-	-0-	-0-	14310	3	39	9	Y	35	40	1	2	8	33
03	16698	X	16698	-0-	-0-	-0-	16681	3	17	9	Y	15	3	8			45
04	16915	X	16915	-0-	-0-	-0-	16894	3	21	9	Y	19	2	8			62
05	15283	X	14874	-0-	-409	-0-	14849	3	25	9	Y	23	40	1			45
06	14026	X	14026	-0-	-0-	-0-	14007	3	19	9	Y	17					62
*07	13792	X	13792	-0-	-0-	-0-	13777	3	15	9	Y	14	38	1			38

SHERRI WILEY A WELL #: 1H RRCID -> 264256 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8228 - 11367

02	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	608	1	2195	3	Y	2	2	8			110
							2	9									
03	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	681	1	2308	3	Y	87	86	1			111
							96	9									
04	2610	X	2365	-0-	-245	-0-	658	1	1707	3	Y	-0-					111
05	2697	X	2489	-0-	-208	-0-	681	1	1808	3	Y	-0-					111
06	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	658	1	1705	3	Y	-0-					111
*07	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	682	1	2048	3	Y	72					183
							79	9									

KIRKBRIDE A WELL #: 1H RRCID -> 264776 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7108 - 10054

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
OGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265135 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7205 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3388	X	1986	-0-	-1402	-0-	616	1	1221	3	N	135	176	1	8	8	202
							149	9									
03	3286	X	2975	-0-	-311	-0-	681	1	2177	3	N	106	173	1	14	8	121
							117	9									
04	4290	X	2015	-0-	-2275	-0-	660	1	1198	3	N	143	13	8			251
							157	9									
05	4433	X	1226	-0-	-3207	-0-	682	1	428	3	N	105	167	1			189
							116	9									
06	4290	X	2256	-0-	-2034	-0-	453	1	1713	3	N	82	174	1			97
							90	9									
07	96	X	-0-	-0-	-96	-0-					N	-0-					97

CGH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265992 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7185 - 12138

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

CGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266006 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 7370 - 12323

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

4M RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266409 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8514 - 12593

02	7224	X	5010	-0-	-2214	-0-	304	1	4651	3	Y	50	3	8			199
							55	9									
03	7657	X	6514	-0-	-1143	-0-	341	1	6117	3	Y	51	3	8			247
							56	9									
04	7410	X	6059	-0-	-1351	-0-	330	1	5681	3	Y	44	2	8			289
							48	9									
05	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	340	1	6334	3	Y	150	340	1			99
							165	9									
06	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	325	1	6055	3	Y	38					137
							42	9									
*07	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	339	1	9667	3	Y	37					174
							41	9									

4M RANCH D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266415 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8830 - 12763

02	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	304	1	8939	3	Y	7	7	8			1
							8	9									
03	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	341	1	10453	3	Y	3	3	8			1
							3	9									
04	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	330	1	10191	3	Y	3	3	8			1
							3	9									
05	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	340	1	10247	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	10410	X	10133	-0-	-277	-0-	325	1	9808	3	Y	-0-					-0-
07	10757	X	2036	-0-	-8721	-0-	328	1	1708	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
CASWELL BOLIN A WELL #: 5H RRCID -> 266765 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7142 - 11899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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

CASWELL BOLIN A WELL #: 6H RRCID -> 266773 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 7380 - 12083

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
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

DUNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266775 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7595 - 11448

02	11788	X	9902	-0-	-1886	-0-	611 66	1 9	9225	3	N	60	171	1	6 8		94
03	12028	X	11049	-0-	-979	-0-	677 72	1 9	10300	3	N	65	3	8			156
04	11280	X	11185	-0-	-95	-0-	657 75	1 9	10453	3	N	68	3	8			221
05	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	675 78	1 9	10315	3	N	71	171	1			121
06	10730	X	10730	-0-	-0-	-0-	660 72	1 9	9998	3	N	65					186
07	11563	X	10608	-0-	-955	-0-	682 68	1 9	9858	3	N	62	173	1			75

BARZUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266797 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7200 - 12303

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
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

WILEY MANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267737 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8700 - 15503

02	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	307 78	1 9	7117	3	Y	71	103	1	8 8		124
03	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	341 199	1 9	7815	3	Y	181	208	1	8 8		89
04	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	330 305	1 9	7572	3	Y	277	212	1	5 8		149
05	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	340 74	1 9	6842	3	Y	67					216
06	6990	X	388	-0-	-6602	-0-	325	1	63	9	Y	57	108	1			165
07	7223	X	398	-0-	-6825	-0-	341	1	57	9	Y	52					217

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267744 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8170 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840	X	840	-0-	-0-	-0-	616	1	212	3	Y	11	11	8			82
							12	9									
03	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	680	1	336	3	Y	195	83	1	7	8	187
							215	9									
04	666	X	666	-0-	-0-	-0-	660	1	6	9	Y	5	85	1	5	8	102
05	779	X	779	-0-	-0-	-0-	681	1	98	9	Y	89	85	1			106
06	485	X	485	-0-	-0-	-0-	449	1	36	9	Y	33					139
*07	100	N	206	-0-	106	106	120	1	86	9	Y	78	83	1			134

LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267745 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8185 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18465	X	18465	-0-	-0-	-0-	616	1	17839	3	Y	9	9	8			82
							10	9									
03	20838	X	20838	-0-	-0-	-0-	681	1	19945	3	Y	193	83	1	5	8	187
							212	9									
04	19390	X	19390	-0-	-0-	-0-	660	1	18724	3	Y	5	85	1	5	8	102
							6	9									
05	19901	X	19901	-0-	-0-	-0-	681	1	19122	3	Y	89	85	1			106
							98	9									
06	19620	X	19396	-0-	-224	-0-	659	1	18701	3	Y	33					139
							36	9									
07	20274	X	9749	-0-	-10525	-0-	681	1	8982	3	Y	78	83	1			134
							86	9									

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
02	11340	X	9028	-0-	-2312	-0-	307	1	8671	3	Y	45	66	1	5	8	79
							50	9									
03	12555	X	10057	-0-	-2498	-0-	341	1	9592	3	Y	113	133	1	2	8	57
							124	9									
04	10860	X	10080	-0-	-780	-0-	330	1	9557	3	Y	175	135	1	2	8	95
							193	9									
05	10695	X	10554	-0-	-141	-0-	340	1	10167	3	Y	43					138
							47	9									
06	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	248	1	8953	3	Y	37	69	1			106
							41	9									
*07	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	341	1	11063	3	Y	33					139
							36	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
02	1820	X	638	-0-	-1182	-0-	614	1	24	9	N	22	22	8			20
03	713	X	698	-0-	-15	-0-	677	1	21	9	N	19	19	8			20
04	675	X	675	-0-	-0-	-0-	660	1	15	9	N	14	14	8			20
05	682	N	679	-0-	-3	-0-	679	1			N	-0-					20
06	660	N	338	-0-	-322	-0-	338	1			N	-0-					20
07	T. A.		-0-	-0-	-23	-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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
02	8680	X	6573	-0-	-2107	-0-	307	1	6082	3	Y	167	8	8			211
							184	9									
03	9610	X	6206	-0-	-3404	-0-	340	1	5794	3	Y	65	5	8			271
							72	9									
04	9300	X	6771	-0-	-2529	-0-	330	1	6385	3	Y	51	171	1	4	8	147
							56	9									
05	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	341	1	8536	3	Y	15					162
							17	9									
06	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	330	1	7584	3	Y	60					222
							66	9									
07	6603	X	5046	-0-	-1557	-0-	341	1	4638	3	Y	61	171	1			112
							67	9									

JERRY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267777 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7307 - 13495

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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

WITKOWSKI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267779 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7140 - 13243

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

OGLE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267784 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7360 - 13413

02	2800	N	4219	-0-	1419	1419	616	1	3530	3	N	66	4	8			199
							73	9									
03	3100	N	5502	-0-	2402	3821	679	1	4754	3	N	63	174	1	9	8	79
							69	9									
04	9014	X	5193	-0-	-3821	-0-	660	1	4460	3	N	66	6	8			139
							73	9									
05	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	682	1	3775	3	N	56	165	1			30
							62	9									
06	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	659	1	2586	3	N	49					79
							54	9									
*07	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	682	1	3038	3	N	46					125
							51	9									

STALEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267813 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7811 - 12164

02	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	610	1	5023	3	N	133	169	1	3	8	99
							146	9									
03	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	682	1	5170	3	N	59	2	8			156
							65	9									
04	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	660	1	5159	3	N	70	173	1	2	8	51
							77	9									
05	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	680	1	5519	3	N	37					88
							41	9									
06	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	657	1	4602	3	N	86	164	1			10
							95	9									
*07	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	681	1	5610	3	N	30					40
							33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
02	8792	X	6891	-0-	-1901	-0-	612	1	6243	3	N	33	173	1	1	8	51
							36	9									
03	9734	X	6811	-0-	-2923	-0-	682	1	6075	3	N	49	2	8			98
							54	9									
04	8340	X	6649	-0-	-1691	-0-	660	1	5936	3	N	48	1	8			145
							53	9									
05	7936	X	6343	-0-	-1593	-0-	681	1	5612	3	N	45					190
							50	9									
06	7680	X	7155	-0-	-525	-0-	653	1	6472	3	N	27	170	1			47
							30	9									
07	7626	X	6790	-0-	-836	-0-	673	1	6080	3	N	34					81
							37	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
02	12656	X	11481	-0-	-1175	-0-	11447	3	34	9	N	31	1	8			84
03	14012	X	12270	-0-	-1742	-0-	12234	3	36	9	N	33	1	8			116
04	13560	X	11307	-0-	-2253	-0-	11274	3	33	9	N	30					146
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	11160	-0-	-1550	-0-	11118	3	42	9	N	38	175	1			59

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
02	11863	X	11863	-0-	-0-	-0-	615	1	11061	3	N	170	170	1	5	8	151
							187	9									
03	12896	X	12745	-0-	-151	-0-	682	1	11911	3	N	138	173	1	4	8	112
							152	9									
04	12480	X	11279	-0-	-1201	-0-	659	1	10446	3	N	158	174	1	2	8	94
							174	9									
05	12896	X	11621	-0-	-1275	-0-	676	1	10673	3	N	247	173	1			168
							272	9									
06	12480	X	10735	-0-	-1745	-0-	660	1	9922	3	N	139	168	1			139
							153	9									
07	12896	X	10808	-0-	-2088	-0-	682	1	9983	3	N	130	172	1			97
							143	9									

KRAMER C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268149 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7470 - 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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PIRTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268347 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7055 - 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
02	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	616	1	4486	3	Y	63	8	8			224
							69	9									
03	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	682	1	3758	3	Y	59	177	1	5	8	101
							65	9									
04	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	660	1	3183	3	Y	59	4	8			156
							65	9									
05	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	681	1	3940	3	Y	84	176	1			64
							92	9									
06	4590	X	4303	-0-	-287	-0-	660	1	3597	3	Y	42					106
							46	9									
07	4743	X	2806	-0-	-1937	-0-	668	1	2080	3	Y	53					159
							58	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

KRAMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268348 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7590 - 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
02	14400	X	14400	-0-	-0-	-0-	14267	3	133	9	N	121	168	1	3	8	92
03	15766	X	15766	-0-	-0-	-0-	15764	3	2	9	N	2	2	8			92
04	15240	X	14799	-0-	-441	-0-	14656	3	143	9	N	130	172	1	1	8	49
05	15748	X	14686	-0-	-1062	-0-	14686	3			N	-0-					49
06	15240	X	14119	-0-	-1121	-0-	14116	3	3	9	N	3					52
07	15748	X	14255	-0-	-1493	-0-	14119	3	136	9	N	124					176

PIRTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268374 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7155 - 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
02	1736	X	626	-0-	-1110	-0-	615	1	11	9	Y	10	10	8			143
03	1922	X	344	-0-	-1578	-0-	341	1	3	9	Y	3	3	8			143
04	2220	X	626	-0-	-1594	-0-	562	1	64	9	Y	58	7	8			194
05	868	X	868	-0-	-0-	-0-	672	1	111	3	Y	77	167	1			104
							85	9									
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	452	1	38	3	Y	37					141
							41	9									
07	T. A.		-0-	-0-	-21	-0-					Y	-0-					141

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
02	11256	X	7749	-0-	-3507	-0-	307	1	7258	3	Y	167	173	1	5	8	156
							184	9									
03	12462	X	9158	-0-	-3304	-0-	340	1	8686	3	Y	120	3	8			273
							132	9									
04	8280	X	8168	-0-	-112	-0-	330	1	7688	3	Y	136	168	1	3	8	238
							150	9									
05	8587	X	6873	-0-	-1714	-0-	341	1	6387	3	Y	132	173	1			197
							145	9									
06	8850	X	5568	-0-	-3282	-0-	330	1	5030	3	Y	189	172	1			214
							208	9									
07	9145	X	5428	-0-	-3717	-0-	340	1	4959	3	Y	117	169	1			162
							129	9									

POIROT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268429 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8730 - 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
02	12119	X	12119	-0-	-0-	-0-	12098	3	21	9	Y	19	1	8			261
03	12679	X	12125	-0-	-554	-0-	12113	3	12	9	Y	11	180	1			92
04	12270	X	11657	-0-	-613	-0-	11651	3	6	9	Y	5					97
05	12679	X	11528	-0-	-1151	-0-	11522	3	6	9	Y	5					102
06	12990	X	10796	-0-	-2194	-0-	10783	3	13	9	Y	12					114
07	13423	X	10953	-0-	-2470	-0-	10942	3	11	9	Y	10					124

KRAMER E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268445 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7758 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
PROCTOR LONG WELL #: 2H RRCID -> 268489 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7200 - 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
02	16072	X	16072	-0-	-0-	-0-	308	1	15733	3	Y	28	12	8			35
							31	9									
03	17639	X	16408	-0-	-1231	-0-	331	1	16049	3	Y	25	9	8			51
							28	9									
04	17070	X	16208	-0-	-862	-0-	329	1	15861	3	Y	16	7	8			60
							18	9									
05	17639	X	13361	-0-	-4278	-0-	340	1	13014	3	Y	6					66
							7	9									
06	17190	X	2150	-0-	-15040	-0-	311	1	1832	3	Y	6					72
							7	9									
07	17763	X	13633	-0-	-4130	-0-	337	1	13290	3	Y	5					77
							6	9									

POIROT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268502 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8680 - 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
02	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	12180	3	45	9	Y	41	3	8			211
03	12338	X	12173	-0-	-165	-0-	18	1	12126	3	Y	26	2	8			235
							29	9									
04	11940	X	11798	-0-	-142	-0-	11762	3	36	9	Y	33	2	8			266
05	12338	X	11791	-0-	-547	-0-	11770	3	21	9	Y	19					285
06	13050	X	11164	-0-	-1886	-0-	11113	3	51	9	Y	46	175	1			156
07	13485	X	11022	-0-	-2463	-0-	11014	3	8	9	Y	7					163

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
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

BOEDEKER B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269314 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7180 - 14233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11282	X	11282	-0-	-0-	-0-	608	1	10503	3	N	155	170	1	2	8	226
							171	9									
03	12090	X	10608	-0-	-1482	-0-	681	1	9771	3	N	142	175	1	5	8	188
							156	9									
04	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	660	1	11173	3	N	142	173	1	6	8	151
							156	9									
05	12090	X	11240	-0-	-850	-0-	682	1	10358	3	N	182	174	1			159
							200	9									
06	11700	X	10548	-0-	-1152	-0-	658	1	9770	3	N	109	174	1			94
							120	9									
07	12090	X	10459	-0-	-1631	-0-	682	1	9622	3	N	141					235
							155	9									

GORDY DOYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269477 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 8090 - 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
02	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	614	1	2301	3	N	52	8	8			131
							57	9									
03	2821	X	1565	-0-	-1256	-0-	680	1	827	3	N	53	5	8			179
							58	9									
04	2730	X	1675	-0-	-1055	-0-	653	1	986	3	N	33	4	8			208
							36	9									
05	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	681	1	2713	3	N	52	173	1			87
							57	9									
06	2730	X	1707	-0-	-1023	-0-	337	1	1370	3	N	-0-					87
07	91	X	-0-	-0-	-91	-0-					N	-0-					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

LAIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269537 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 8735 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2017 - P/A 05/24/17

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
02	2716	X	2031	-0-	-685	-0-	305 278	1 9	1448	3	N	253	356	1	4	8	65
03	2852	X	688	-0-	-2164	-0-	332	1	356	9	N	324	336	1	11	8	42
04	1560	X	449	-0-	-1111	-0-	325	1	124	9	N	113	4	8			151
05	2232	X	765	-0-	-1467	-0-	341	1	424	9	N	385	347	1			189
06	660	N	609	-0-	-51	-0-	330	1	279	9	N	254	347	1			96
*07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	341	1	271	9	N	246	176	1			166

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
02	14364	X	14210	-0-	-154	-0-	14030	3	180	9	N	164	176	1	3	8	134
03	15903	X	14866	-0-	-1037	-0-	14633	3	233	9	N	212	180	1	7	8	159
04	15390	X	13446	-0-	-1944	-0-	13277	3	169	9	N	154	173	1	6	8	134
05	15717	X	13397	-0-	-2320	-0-	13204	3	193	9	N	175	182	1			127
06	15210	X	13435	-0-	-1775	-0-	13286	3	149	9	N	135	175	1			87
07	15748	X	13520	-0-	-2228	-0-	13344	3	176	9	N	160	170	1			77

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
02	11900	X	11803	-0-	-97	-0-	413 4	1 9	11386	3	N	4	3	8			169
03	13175	X	12427	-0-	-748	-0-	456 3	1 9	11968	3	N	3	1	8			171
04	12480	X	11798	-0-	-682	-0-	441 1	1 9	11356	3	N	1	1	8			171
05	13051	X	12510	-0-	-541	-0-	455	1	12055	3	N	-0-					171
06	12630	X	10729	-0-	-1901	-0-	440	1	10289	3	N	-0-					171
07	13082	X	6728	-0-	-6354	-0-	453	1	6275	3	N	-0-					171

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
02	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	407	1	4344	3	N	76	168	1	5	8	37
							84	9									
03	5115	X	4836	-0-	-279	-0-	449	1	4289	3	N	89	2	8			124
							98	9									
04	4950	X	2913	-0-	-2037	-0-	422	1	2347	3	N	131	179	1	2	8	74
							144	9									
05	5115	X	3745	-0-	-1370	-0-	447	1	3246	3	N	47					121
							52	9									
06	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	432	1	4794	3	N	92	176	1			37
							101	9									
*07	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	448	1	5250	3	N	64					101
							70	9									

SHERRI WILEY A WELL #: 3H RRCID -> 270240 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8450 - 11586

02	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5877	3	1	9	Y	1	1	8			55
03	5859	X	5706	-0-	-153	-0-	5658	3	48	9	Y	44	43	1	1	8	55
04	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6642	3	1	9	Y	1	1	8			55
05	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	7088	3			Y	-0-					55
06	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	3			Y	-0-					55
*07	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7214	3	41	9	Y	37					92

EDWARDS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270380 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8282 - 12726

02	9352	X	8341	-0-	-1011	-0-	8320	3	21	9	Y	19	17	1			19
03	10354	X	4830	-0-	-5524	-0-	4801	3	29	9	Y	26	18	1			27
04	10020	X	5002	-0-	-5018	-0-	4987	3	15	9	Y	14	18	1			23
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

BREWER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270599 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 7497 - 14824

02	11172	X	9309	-0-	-1863	-0-	610	1	8609	3	Y	82	10	8			101
							90	9									
03	12369	X	10120	-0-	-2249	-0-	677	1	9356	3	Y	79	7	8			173
							87	9									
04	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	657	1	9975	3	Y	73	172	1	7	8	67
							80	9									
05	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	677	1	9935	3	Y	75					142
							83	9									
06	9840	X	9454	-0-	-386	-0-	660	1	8711	3	Y	75	172	1			45
							83	9									
07	10168	X	5433	-0-	-4735	-0-	680	1	4683	3	Y	64					109
							70	9									

BREWER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270605 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7639 - 14842

02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	616	1	154	9	Y	140	174	1	11	8	134
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	681	1	238	9	Y	216	169	1	5	8	176
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	659	1	63	9	Y	57	169	1	4	8	60
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	1			Y	-0-					60
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	1			Y	-0-					60
07	T. A.		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

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
02	10892	X	7881	-0-	-3011	-0-	400	1	7459	3	N	20	4	8			50
							22	9									
03	11346	X	6992	-0-	-4354	-0-	456	1	6523	3	N	12	2	8			60
							13	9									
04	10320	X	8430	-0-	-1890	-0-	441	1	7974	3	N	14	2	8			72
							15	9									
05	8711	X	7797	-0-	-914	-0-	455	1	7327	3	N	14					86
							15	9									
06	8430	X	6659	-0-	-1771	-0-	438	1	6212	3	N	8					94
							9	9									
07	8711	X	7089	-0-	-1622	-0-	457	1	6619	3	N	12					106
							13	9									

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
02	15988	X	15707	-0-	-281	-0-	15643	3	64	9	Y	58	121	1			99
03	17701	X	17160	-0-	-541	-0-	17054	3	106	9	Y	96					195
04	17130	X	15765	-0-	-1365	-0-	15684	3	81	9	Y	74	120	1	1	8	148
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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
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

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
02	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	203	1	6344	3	Y	28					97
							31	9									
03	6820	X	4486	-0-	-2334	-0-	224	1	4249	3	Y	12	54	1			55
							13	9									
04	6600	X	6359	-0-	-241	-0-	212	1	6119	3	Y	25					80
							28	9									
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	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	222	1	6155	3	Y	33					94
							36	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
02	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	203	1	6679	3	Y	30	1	8			103
							33	9									
03	7533	X	4028	-0-	-3505	-0-	224	1	3789	3	Y	14	58	1	1	8	58
							15	9									
04	7290	X	2018	-0-	-5272	-0-	210	1	1777	3	Y	28	1	8			85
							31	9									
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	4210	-0-	-3447	-0-	213	1	3958	3	Y	35					100
							39	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

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
02	13186	X	13186	-0-	-0-	-0-	13019	3	167	9	Y	152	137	1			149
03	14701	X	14701	-0-	-0-	-0-	14469	3	232	9	Y	211	143	1			217
04	14395	X	14395	-0-	-0-	-0-	14271	3	124	9	Y	113	143	1			187
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

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
02	2800	X	2164	-0-	-636	-0-	2133	3	31	9	Y	28	59	1			49
03	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3354	3	52	9	Y	47					96
04	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6209	3	40	9	Y	36	59	1			73
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

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
02	10892	X	8476	-0-	-2416	-0-	8454	3	22	9	Y	20	17	1	1	8	19
03	12059	X	11792	-0-	-267	-0-	11763	3	29	9	Y	26	18	1			27
04	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	11269	3	15	9	Y	14	18	1			23
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

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
02	4032	X	223	-0-	-3809	-0-	186	1	37	9	Y	34	1	8			113
03	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	125	1	9447	3	Y	13	63	1			63
							14	9									
04	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	216	1	7918	3	Y	30					93
							33	9									
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									

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
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					114
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	3100	N	3116	-0-	16	16	462	1	2298	3	N	324	344	1			94
							356	9									
06	3000	N	7760	-0-	4760	4776	639	1	6842	3	N	254	175	1			173
							279	9									
*07	3100	N	7589	-0-	4489	9265	676	1	6694	3	N	199	350	1			22
							219	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

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
02	3388	X	387	-0-	-3001	-0-	372	1	15	9	Y	14	167	1	3	8	37
03	3720	X	604	-0-	-3116	-0-	602	1	2	9	Y	2	2	8			37
04	3390	X	1127	-0-	-2263	-0-	659	1	467	3	Y	1	1	8			37
							1	9									
05	3007	X	2869	-0-	-138	-0-	681	1	2175	3	Y	12					49
							13	9									
06	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	652	1	2194	3	Y	20					69
							22	9									
*07	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	677	1	2533	3	Y	22					91
							24	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
02	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	616	1	4721	3	N	42	5	8			84
							46	9									
03	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	680	1	4336	3	N	57	2	8			139
							63	9									
04	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	660	1	4608	3	N	33	1	8			171
							36	9									
05	5425	X	5109	-0-	-316	-0-	680	1	4423	3	N	5					176
							6	9									
06	5250	X	4803	-0-	-447	-0-	660	1	4143	3	N	-0-					176
07	5425	X	4963	-0-	-462	-0-	681	1	4271	3	N	10					186
							11	9									

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
02	7420	X	5107	-0-	-2313	-0-	271	1	4793	3	Y	39	1	8			163
							43	9									
03	8618	X	7748	-0-	-870	-0-	341	1	7335	3	Y	65	175	1	1	8	52
							72	9									
04	8490	X	6099	-0-	-2391	-0-	329	1	5736	3	Y	31					83
							34	9									
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	7181	-0-	-569	-0-	341	1	6778	3	Y	56	166	1			60
							62	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
02	8624	X	315	-0-	-8309	-0-	304	1	11	9	Y	10	3	8			99
03	7750	X	781	-0-	-6969	-0-	320	1	454	3	Y	6	1	8			104
							7	9									
04	7500	X	311	-0-	-7189	-0-	283	1	28	9	Y	25	2	8			127
05	1736	X	343	-0-	-1393	-0-	339	1	4	9	Y	4					131
06	553	X	553	-0-	-0-	-0-	313	1	240	3	Y	-0-					131
*07	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	337	1	2905	3	Y	233	170	1			194
							256	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
02	16632	X	15237	-0-	-1395	-0-	14947	3	290	9	Y	264	346	1	1	8	64
03	18290	X	15462	-0-	-2828	-0-	15178	3	284	9	Y	258	164	1	1	8	157
04	17700	X	14566	-0-	-3134	-0-	14311	3	255	9	Y	232	338	1	1	8	50
05	18290	X	14607	-0-	-3683	-0-	14350	3	257	9	Y	234	170	1			114
06	15210	X	13770	-0-	-1440	-0-	13531	3	239	9	Y	217	172	1			159
07	15717	X	13729	-0-	-1988	-0-	13525	3	204	9	Y	185	171	1			173

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

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
02	16660	X	15754	-0-	-906	-0-	15728	3	26	9	Y	24	2	8			94
03	18445	X	17535	-0-	-910	-0-	17507	3	28	9	Y	25					119
04	17850	X	17043	-0-	-807	-0-	17017	3	26	9	Y	24	1	8			142
05	17453	X	17104	-0-	-349	-0-	17081	3	23	9	Y	21					163
06	16980	X	15367	-0-	-1613	-0-	15339	3	28	9	Y	25					188
07	17608	X	16017	-0-	-1591	-0-	15975	3	42	9	Y	38	171	1			55

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
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	402	1	1076	3	Y	29	8	8			92
							32	9									
03	916	X	916	-0-	-0-	-0-	441	1	449	3	Y	24	5	8			111
							26	9									
04	455	X	455	-0-	-0-	-0-	436	1	19	9	Y	17	4	8			124
05	458	X	458	-0-	-0-	-0-	449	1	9	9	Y	8					132
06	426	X	426	-0-	-0-	-0-	422	1	4	9	Y	4					136
*07	483	X	483	-0-	-0-	-0-	448	1	35	9	Y	32					168

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
02	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	10718	3	99	9	Y	90	123	1	3	8	76
03	10881	X	10594	-0-	-287	-0-	10470	3	124	9	Y	113	123	1			66
04	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	10274	3	132	9	Y	120	119	1			67
05	10881	X	7592	-0-	-3289	-0-	7592	3			Y	-0-					67
06	11220	X	8546	-0-	-2674	-0-	8432	3	114	9	Y	104	119	1			52
07	11594	X	10024	-0-	-1570	-0-	10024	3			Y	-0-					52

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
02	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	608	1	5018	3	N	306	344	1	7	8	76
							337	9									
03	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	648	1	5435	3	N	508	352	1	17	8	215
							559	9									
04	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	644	1	4989	3	N	357	347	1	10	8	215
							393	9									
05	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	673	1	4868	3	N	405	515	1			105
							446	9									
06	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	657	1	4752	3	N	353	346	1			112
							388	9									
*07	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	673	1	4805	3	N	310	172	1			250
							341	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
02	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	603	1	6008	3	N	362	339	1	2	8	377
							398	9									
03	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	678	1	5665	3	N	346	342	1	4	8	377
							381	9									
04	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	652	1	5672	3	N	343	351	1	2	8	367
							377	9									
05	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	681	1	6528	3	N	212	171	1			408
							233	9									
06	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	653	1	6160	3	N	325	335	1			398
							358	9									
*07	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	666	1	5871	3	N	170	348	1			220
							187	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
02	11760	X	5619	-0-	-6141	-0-	594	1	4964	3	N	55	2	8			130
							61	9									
03	13020	X	6821	-0-	-6199	-0-	672	1	6009	3	N	127	173	1	11	8	73
							140	9									
04	12600	X	5459	-0-	-7141	-0-	658	1	4693	3	N	98	4	8			167
							108	9									
05	7440	X	6605	-0-	-835	-0-	673	1	5816	3	N	105	174	1			98
							116	9									
06	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	650	1	6911	3	N	100					198
							110	9									
*07	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	682	1	7303	3	N	93	177	1			114
							102	9									

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
02	3024	X	189	-0-	-2835	-0-	183	1	6	9	Y	5	5	8			112
03	3224	X	700	-0-	-2524	-0-	669	1	31	9	Y	28	4	8			136
04	2910	X	715	-0-	-2195	-0-	658	1	57	9	Y	52	5	8			183
05	1240	X	843	-0-	-397	-0-	681	1	60	3	Y	93	175	1			101
							102	9									
06	705	X	705	-0-	-0-	-0-	452	1	133	3	Y	109	173	1			37
							120	9									
07	T. A.		-0-	-0-	-1	-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
02	8428	X	5815	-0-	-2613	-0-	257	1	5295	3	Y	239	340	1	2	8	97
							263	9									
03	8277	X	6431	-0-	-1846	-0-	341	1	5841	3	Y	226	171	1			152
							249	9									
04	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	324	1	5977	3	Y	238	169	1	1	8	220
							262	9									
05	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	336	1	7392	3	Y	238	348	1			110
							262	9									
06	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	330	1	6680	3	Y	222	174	1			158
							244	9									
*07	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	341	1	6768	3	Y	196	171	1			183
							216	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
02	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	569	1	2791	3	N	297	334	1	6	8	106
							327	9									
03	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	621	1	3166	3	N	399	350	1	16	8	139
							439	9									
04	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	652	1	3804	3	N	334	340	1	9	8	124
							367	9									
05	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	637	1	2601	3	N	351	339	1			136
							386	9									
06	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	659	1	3945	3	N	298	345	1			89
							328	9									
*07	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	682	1	4335	3	N	306	171	1			224
							337	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
02	10248	X	9030	-0-	-1218	-0-	9016	3	14	9	Y	13	18	1			11
03	11346	X	9543	-0-	-1803	-0-	9523	3	20	9	Y	18	18	1	1	8	10
04	10980	X	9065	-0-	-1915	-0-	9045	3	20	9	Y	18	17	1	1	8	10
05	11346	X	9712	-0-	-1634	-0-	9712	3			Y	-0-					10
06	9600	X	9065	-0-	-535	-0-	9047	3	18	9	Y	16	18	1			8
07	9920	X	6593	-0-	-3327	-0-	6593	3			Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

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
02	7728	X	7464	-0-	-264	-0-	7429	3	35	9	Y	32	40	1	3	8	25
03	8556	X	8116	-0-	-440	-0-	8074	3	42	9	Y	38	40	1	2	8	21
04	8280	X	7177	-0-	-1103	-0-	7133	3	44	9	Y	40	38	1	1	8	22
05	8556	X	7283	-0-	-1273	-0-	7283	3			Y	-0-					22
06	7950	X	7515	-0-	-435	-0-	7478	3	37	9	Y	34	39	1			17
07	8215	X	7257	-0-	-958	-0-	7257	3			Y	-0-					17

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
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

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
02	2800	X	349	-0-	-2451	-0-	301	1	48	9	Y	44	170	1	1	8	20
03	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	340	1	2950	3	Y	102	3	8			119
							112	9									
04	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	328	1	3661	3	Y	72	2	8			189
							79	9									
05	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	340	1	3937	3	Y	54	171	1			72
							59	9									
06	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	328	1	4175	3	Y	74					146
							81	9									
*07	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	338	1	4408	3	Y	55	169	1			32
							61	9									

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
02	8344	X	5658	-0-	-2686	-0-	279	1	5328	3	Y	46	176	1	1	8	50
							51	9									
03	9238	X	4352	-0-	-4886	-0-	333	1	3982	3	Y	34	2	8			82
							37	9									
04	7590	X	335	-0-	-7255	-0-	312	1	23	9	Y	21	1	8			102
05	7998	X	6936	-0-	-1062	-0-	340	1	6526	3	Y	64					166
							70	9									
06	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	330	1	7181	3	Y	62	173	1			55
							68	9									
*07	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	341	1	7895	3	Y	56					111
							62	9									

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
02	13776	X	12992	-0-	-784	-0-	12845	3	147	9	Y	134	175	1	1	8	69
03	15097	X	14000	-0-	-1097	-0-	13828	3	172	9	Y	156	172	1	1	8	52
04	14610	X	13295	-0-	-1315	-0-	13126	3	169	9	Y	154	171	1	1	8	34
05	15097	X	13538	-0-	-1559	-0-	13387	3	151	9	Y	137					171
06	13440	X	13230	-0-	-210	-0-	13075	3	155	9	Y	141	173	1			139
07	13888	X	13397	-0-	-491	-0-	13301	3	96	9	Y	87	171	1			55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

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
02	6916	X	3331	-0-	-3585	-0-	411	1	2914	3	Y	5	5	8			19
							6	9									
03	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	453	1	8604	3	Y	3	3	8			19
							3	9									
04	11579	X	11579	-0-	-0-	-0-	649	1	10926	3	Y	4	4	8			19
							4	9									
05	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	677	1	8364	3	Y	-0-					19
06	8580	X	6994	-0-	-1586	-0-	660	1	6334	3	Y	-0-					19
07	8866	X	6922	-0-	-1944	-0-	658	1	6264	3	Y	-0-					19

GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272835 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7067 - 11029

02	13736	X	13736	-0-	-0-	-0-	13572	3	164	9	Y	149	166	1	5	8	170
03	14476	X	14476	-0-	-0-	-0-	14342	3	134	9	Y	122	172	1	11	8	109
04	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	13252	3	195	9	Y	177	173	1	4	8	109
05	12550	X	12550	-0-	-0-	-0-	12351	3	199	9	Y	181	178	1			112
06	14160	X	13275	-0-	-885	-0-	13164	3	111	9	Y	101					213
07	14632	X	13480	-0-	-1152	-0-	13394	3	86	9	Y	78	177	1			114

GANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273115 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7313 - 10525

02	9492	X	8734	-0-	-758	-0-	8589	3	145	9	Y	132	171	1	3	8	488
03	10509	X	9392	-0-	-1117	-0-	9361	3	31	9	Y	28	167	1	1	8	348
04	10170	X	8121	-0-	-2049	-0-	8016	3	105	9	Y	95	172	1	1	8	270
05	10509	X	8621	-0-	-1888	-0-	8414	3	207	9	Y	188	174	1			284
06	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	8231	3	130	9	Y	118	173	1			229
07	8215	X	6962	-0-	-1253	-0-	49	1	6783	3	Y	118	175	1			172
							130	9									

GANDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273134 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7104 - 10816

02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	307	1	99	3	Y	59	6	8			265
							65	9									
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	340	1	56	9	Y	51	172	1	2	8	142
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	330	1	69	9	Y	63	1	8			204
05	527	N	482	-0-	-45	-0-	340	1	142	9	Y	129	171	1			162
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	330	1	6	9	Y	5					167
*07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	340	1	18	9	Y	16					183

HARLOW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273136 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7132 - 11555

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
02	13468	X	252	-0-	-13216	-0-	189	1	63	9	Y	57	166	1	2	8	63
03	13671	X	393	-0-	-13278	-0-	220	1	173	9	Y	157	172	1	14	8	34
04	13080	X	1223	-0-	-11857	-0-	213	1	849	3	Y	146	4	8			176
							161	9									
05	8928	X	3659	-0-	-5269	-0-	218	1	3220	3	Y	201	340	1			37
							221	9									
06	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	209	1	2068	3	Y	130					167
							143	9									
*07	246	X	246	-0-	-0-	-0-	213	1	33	9	Y	30	175	1			22

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
02	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	305	1	8131	3	Y	219	174	1	3	8	111
							241	9									
03	7502	X	6513	-0-	-989	-0-	340	1	5891	3	Y	256	174	1	9	8	184
							282	9									
04	8490	X	5464	-0-	-3026	-0-	328	1	4906	3	Y	209	175	1	5	8	213
							230	9									
05	8773	X	4772	-0-	-4001	-0-	341	1	4222	3	Y	190	172	1			231
							209	9									
06	5490	X	4284	-0-	-1206	-0-	328	1	3745	3	Y	192	346	1			77
							211	9									
07	5673	X	4620	-0-	-1053	-0-	340	1	4039	3	Y	219	174	1			122
							241	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
02	5712	X	5234	-0-	-478	-0-	413	1	4532	3	Y	263	338	1	8	8	121
							289	9									
03	6169	X	5698	-0-	-471	-0-	456	1	4950	3	Y	265	173	1	22	8	191
							292	9									
04	6930	X	6162	-0-	-768	-0-	438	1	5372	3	Y	320	347	1	13	8	151
							352	9									
05	7161	X	5357	-0-	-1804	-0-	680	1	4393	3	Y	258	350	1			59
							284	9									
06	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	660	1	4648	3	Y	261	176	1			144
							287	9									
*07	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	677	1	5213	3	Y	248	352	1			40
							273	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
02	196	N	113	-0-	-83	-0-	112	1	1	9	Y	1	1	8			69
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	79	1	63	9	Y	57	5	8			121
04	3000	N	3735	-0-	735	735	224	1	2926	3	Y	532	514	1	13	8	126
							585	9									
05	3100	N	5822	-0-	2722	3457	228	1	5191	3	Y	366	343	1			149
							403	9									
06	3000	N	6097	-0-	3097	6554	221	1	5473	3	Y	366	349	1			166
							403	9									
*07	13176	X	6622	-0-	-6554	-0-	229	1	6018	3	Y	341	355	1			152
							375	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

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
02	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	306	1	8878	3	Y	195	7	8			228
							215	9									
03	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	341	1	8695	3	Y	174	342	1	15	8	45
							191	9									
04	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	321	1	6568	3	Y	295	165	1	7	8	168
							325	9									
05	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	337	1	7537	3	Y	236	345	1			59
							260	9									
06	8190	X	7778	-0-	-412	-0-	323	1	7258	3	Y	179	173	1			65
							197	9									
07	8463	X	7496	-0-	-967	-0-	328	1	6957	3	Y	192	170	1			87
							211	9									

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
02	12012	X	9855	-0-	-2157	-0-	9757	3	98	9	N	89	1	8			180
03	12214	X	10418	-0-	-1796	-0-	16	1	10238	3	N	149	179	1	5	8	145
							164	9									
04	11640	X	10146	-0-	-1494	-0-	54	1	9998	3	N	85	3	8			227
							94	9									
05	11594	X	11053	-0-	-541	-0-	10935	3	118	9	N	107	179	1			155
06	11100	X	10427	-0-	-673	-0-	67	1	10272	3	N	80					235
							88	9									
07	10912	X	10316	-0-	-596	-0-	336	1	9882	3	N	89	179	1			145
							98	9									

WEEKS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273418 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7225 - 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
02	5348	X	485	-0-	-4863	-0-	395	1	65	3	Y	23	5	8			169
							25	9									
03	4743	X	1289	-0-	-3454	-0-	451	1	819	3	Y	17					186
							19	9									
04	1800	X	1619	-0-	-181	-0-	433	1	1162	3	Y	22	167	1	1	8	40
							24	9									
05	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	456	1	879	3	Y	10					50
							11	9									
06	1260	X	688	-0-	-572	-0-	442	1	236	3	Y	9					59
							10	9									
07	1674	N	466	-0-	-1208	-0-	455	1	11	9	Y	10					69

HARLOW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273452 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7734 - 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
02	7672	X	5193	-0-	-2479	-0-	84	1	5034	3	Y	68	1	8			114
							75	9									
03	8060	X	5467	-0-	-2593	-0-	132	1	5288	3	Y	43	1	8			156
							47	9									
04	7110	X	5408	-0-	-1702	-0-	126	1	5225	3	Y	52	174	1			34
							57	9									
05	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	7935	3	46	9	Y	42					76
06	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7098	3	33	9	Y	30					106
*07	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	36	1	6462	3	Y	47					153
							52	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
HANKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273465 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7079 - 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
02	5404	X	4213	-0-	-1191	-0-	306	1	3673	3	N	213	352	1	2	8	90
							234	9									
03	5983	X	4819	-0-	-1164	-0-	333	1	4149	3	N	306	174	1	5	8	217
							337	9									
04	5790	X	4277	-0-	-1513	-0-	330	1	3599	3	N	316	350	1	3	8	180
							348	9									
05	4650	X	4294	-0-	-356	-0-	335	1	3661	3	N	271	172	1			279
							298	9									
06	4650	X	3337	-0-	-1313	-0-	321	1	2708	3	N	280	345	1			214
							308	9									
07	4805	X	4423	-0-	-382	-0-	341	1	3788	3	N	267	176	1			305
							294	9									

BROWN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273474 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8232 - 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
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	326	1	13	9	Y	12	12	8			17
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	103	1	115	3	Y	6	6	8			17
							7	9									
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	582	1	9	9	Y	8	8	8			17
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	1			Y	-0-					17
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	1			Y	-0-					17
*07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	1			Y	-0-					17

BROWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273476 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8357 - 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
02	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	412	1	8211	3	Y	8	8	8			4
							9	9									
03	9300	X	4759	-0-	-4541	-0-	456	1	4296	3	Y	6	6	8			4
							7	9									
04	9000	X	5548	-0-	-3452	-0-	660	1	4882	3	Y	5	5	8			4
							6	9									
05	9300	X	8394	-0-	-906	-0-	681	1	7713	3	Y	-0-					4
06	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	653	1	6771	3	Y	-0-					4
07	6789	X	3165	-0-	-3624	-0-	667	1	2498	3	Y	-0-					4

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. (I) GAS 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	5768	X	5077	-0-	-691	-0-	610	1	4433	3	Y	31	5	8			178
							34	9									
03	6386	X	6039	-0-	-347	-0-	682	1	5331	3	Y	24	2	8			200
							26	9									
04	6180	X	5883	-0-	-297	-0-	635	1	5218	3	Y	27	171	1	1	8	55
							30	9									
05	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	682	1	6107	3	Y	18					73
							20	9									
06	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	656	1	5995	3	Y	22					95
							24	9									
*07	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	682	1	6262	3	Y	23					118
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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. (I) GAS 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	8988	X	7676	-0-	-1312	-0-	598	1	7010	3	Y	62	2	8			165
							68	9									
03	10509	X	8813	-0-	-1696	-0-	682	1	8058	3	Y	66	172	1	1	8	58
							73	9									
04	10170	X	9217	-0-	-953	-0-	658	1	8531	3	Y	25	1	8			82
							28	9									
05	10509	X	8716	-0-	-1793	-0-	679	1	7979	3	Y	53					135
							58	9									
06	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	655	1	7378	3	Y	100	175	1			60
							110	9									
07	7936	X	7758	-0-	-178	-0-	682	1	7021	3	Y	50					110
							55	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. (I) GAS 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	3892	X	609	-0-	-3283	-0-	541	1	68	9	Y	62	3	8			232
03	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	682	1	4762	3	Y	66	170	1	5	8	123
							73	9									
04	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	660	1	6838	3	Y	126	179	1	2	8	68
							139	9									
05	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	682	1	6188	3	Y	69					137
							76	9									
06	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	657	1	5350	3	Y	81					218
							89	9									
07	6386	X	5838	-0-	-548	-0-	682	1	5078	3	Y	71	176	1			113
							78	9									

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
02	10668	X	7103	-0-	-3565	-0-	590	1	6509	3	Y	4	4	8			18
							4	9									
03	11811	X	8581	-0-	-3230	-0-	681	1	7891	3	Y	8	1	8			25
							9	9									
04	11430	X	8556	-0-	-2874	-0-	660	1	7884	3	Y	11	1	8			35
							12	9									
05	10943	X	9500	-0-	-1443	-0-	679	1	8812	3	Y	8					43
							9	9									
06	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	653	1	8119	3	Y	5					48
							6	9									
*07	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	679	1	9825	3	Y	10					58
							11	9									

BELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273609 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 7377 - 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
02	11676	X	10923	-0-	-753	-0-	10802	3	121	9	Y	110	168	1	2	8	25
03	12648	X	9197	-0-	-3451	-0-	9194	3	3	9	Y	3	1	8			27
04	12030	X	10803	-0-	-1227	-0-	10801	3	2	9	Y	2	2	8			27
05	12772	X	10052	-0-	-2720	-0-	9924	3	128	9	Y	116					143
06	10950	X	10695	-0-	-255	-0-	10667	3	28	9	Y	25					168
07	11315	X	8010	-0-	-3305	-0-	7989	3	21	9	Y	19					187

BELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273610 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 7770 - 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
02	7896	X	32	-0-	-7864	-0-	31	3	1	9	Y	1					73
03	8494	X	1707	-0-	-6787	-0-	1706	3	1	9	Y	1	1	8			73
04	7950	X	5799	-0-	-2151	-0-	5691	3	108	9	Y	98	1	8			170
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	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	8052	3	36	9	Y	33					208

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

GREGORY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273645 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7478 - 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
02	12404	X	10566	-0-	-1838	-0-	10563	3	3	9	Y	3	3	8			50
03	12989	X	11813	-0-	-1176	-0-	11727	3	86	9	Y	78	13	8			115
04	12030	X	11004	-0-	-1026	-0-	11004	3			Y	-0-					115
05	12276	X	10874	-0-	-1402	-0-	10790	3	84	9	Y	76	169	1			22
06	11640	X	10887	-0-	-753	-0-	10848	3	39	9	Y	35					57
07	11811	X	10869	-0-	-942	-0-	10869	3			Y	-0-					57

GREGORY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273646 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7235 - 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
02	2044	X	205	-0-	-1839	-0-	203	1	2	9	Y	2	2	8			72
03	2294	X	1239	-0-	-1055	-0-	225	1	1014	3	Y	-0-					72
04	2220	X	392	-0-	-1828	-0-	216	1	155	3	Y	19	6	8			85
							21	9									
05	2294	X	574	-0-	-1720	-0-	225	1	286	3	Y	57					142
							63	9									
06	1200	N	216	-0-	-984	-0-	215	1	1	9	Y	1					143
*07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	225	1	424	3	Y	-0-					143

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
02	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	22	1	11520	3	N	3	3	8			110
							3	9									
03	13266	X	13266	-0-	-0-	-0-	3	1	13256	3	N	6	6	8			110
							7	9									
04	11840	X	11840	-0-	-0-	-0-	2	1	11831	3	N	6	3	8			113
							7	9									
05	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	11722	3	13	9	N	12					125
06	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	11378	3	11	9	N	10					135
*07	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	11483	3	14	9	N	13					148

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
02	13720	X	11877	-0-	-1843	-0-	11858	3	19	9	Y	17	4	8			128
03	14446	X	13385	-0-	-1061	-0-	13385	3			Y	-0-					128
04	13200	X	13082	-0-	-118	-0-	13068	3	14	9	Y	13	4	8			137
05	13299	X	13022	-0-	-277	-0-	13005	3	17	9	Y	15					152
06	12960	X	12815	-0-	-145	-0-	12809	3	6	9	Y	5					157
07	13516	X	12477	-0-	-1039	-0-	12468	3	9	9	Y	8					165

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
02	8624	X	7271	-0-	-1353	-0-	410	1	6861	3	Y	-0-					132
03	9269	X	8880	-0-	-389	-0-	456	1	8360	3	Y	58	12	8			178
							64	9									
04	8970	X	8462	-0-	-508	-0-	442	1	8007	3	Y	12	3	8			187
							13	9									
05	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	454	1	8630	3	Y	15	172	1			30
							17	9									
06	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	442	1	8690	3	Y	7					37
							8	9									
07	8866	X	8538	-0-	-328	-0-	449	1	8077	3	Y	11					48
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

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
02	9660	X	8967	-0-	-693	-0-	407	1	8516	3	N	40	4	8			173
							44	9									
03	9703	X	8756	-0-	-947	-0-	450	1	8271	3	N	32	173	1	10	8	22
							35	9									
04	9930	X	7278	-0-	-2652	-0-	436	1	6807	3	N	32	4	8			50
							35	9									
05	10354	X	7318	-0-	-3036	-0-	449	1	6761	3	N	98					148
							108	9									
06	10020	X	6524	-0-	-3496	-0-	436	1	6071	3	N	15					163
							17	9									
07	9920	X	6431	-0-	-3489	-0-	440	1	5956	3	N	32					195
							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
02	4872	X	3372	-0-	-1500	-0-	290	1	3028	3	Y	49	167	1			59
							54	9									
03	4402	X	4230	-0-	-172	-0-	339	1	3826	3	Y	59	1	8			117
							65	9									
04	4260	X	4217	-0-	-43	-0-	330	1	3829	3	Y	53					170
							58	9									
05	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	341	1	3903	3	Y	53	173	1			50
							58	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									

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
02	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6547	3	103	9	Y	94					145
03	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6128	3	90	9	Y	82	169	1	1	8	57
04	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6381	3	98	9	Y	89					146
05	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	24	1	4982	3	Y	71	173	1			44
							78	9									
06	6270	X	1735	-0-	-4535	-0-	218	1	1456	3	Y	55					99
							61	9									
07	6479	X	2402	-0-	-4077	-0-	225	1	2110	3	Y	61	109	1			51
							67	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
02	5880	X	5689	-0-	-191	-0-	5550	3	139	9	Y	126	179	1			134
03	6510	X	5845	-0-	-665	-0-	5728	3	117	9	Y	106	169	1	2	8	69
04	6210	X	5696	-0-	-514	-0-	5584	3	112	9	Y	102	1	8			170
05	6293	X	5712	-0-	-581	-0-	5581	3	131	9	Y	119	176	1			113
06	5520	X	5482	-0-	-38	-0-	5370	3	112	9	Y	102					215
07	5704	X	5251	-0-	-453	-0-	5155	3	96	9	Y	87	174	1			128

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
02	14924	X	14863	-0-	-61	-0-	14768	3	95	9	N	86	165	1	5	8	28
03	16523	X	16304	-0-	-219	-0-	16298	3	6	9	N	5	1	8			32
04	15990	X	14860	-0-	-1130	-0-	14847	3	13	9	N	12	1	8			43
05	16523	X	14117	-0-	-2406	-0-	14096	3	21	9	N	19					62
06	15960	X	11926	-0-	-4034	-0-	11919	3	7	9	N	6					68
07	16461	X	13389	-0-	-3072	-0-	13323	3	66	9	N	60					128

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
02	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	123 190	1 9	8339	3	Y	173	177	1	3	8	101
03	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	134 242	1 9	7660	3	Y	220	175	1	3	8	143
04	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	130 167	1 9	7664	3	Y	152	173	1	1	8	121
05	7533	X	7027	-0-	-506	-0-	136 207	1 9	6684	3	Y	188	174	1			135
06	8130	X	6960	-0-	-1170	-0-	132 154	1 9	6674	3	Y	140	171	1			104
07	8401	X	7401	-0-	-1000	-0-	136 184	1 9	7081	3	Y	167	168	1			103

ALLRED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274109 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7225 - 12187

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			58
05	T. A.		-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

HARLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274110 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 8181 - 11393

02	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	121 98	1 9	4588	3	Y	89	172	1	1	8	44
03	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	133 251	1 9	5094	3	Y	228	174	1			98
04	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	130 160	1 9	4383	3	Y	145	173	1	1	8	69
05	3906	X	3357	-0-	-549	-0-	135 272	1 9	2950	3	Y	247					316
06	5310	X	3669	-0-	-1641	-0-	132 204	1 9	3333	3	Y	185	341	1			160
07	5487	X	3445	-0-	-2042	-0-	136 198	1 9	3111	3	Y	180	169	1			171

ALLRED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274111 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7260 - 12722

02	6692	X	5502	-0-	-1190	-0-	613 152	1 9	4737	3	Y	138	169	1	7	8	72
03	7378	X	5917	-0-	-1461	-0-	672 87	1 9	5158	3	Y	79	4	8			147
04	6930	X	5227	-0-	-1703	-0-	658 108	1 9	4461	3	Y	98	168	1	2	8	75
05	7161	X	7051	-0-	-110	-0-	680 80	1 9	6291	3	Y	73					148
06	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	659 124	1 9	5545	3	Y	113	174	1			87
07	6107	X	5016	-0-	-1091	-0-	682 84	1 9	4250	3	Y	76					163

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

RUCKER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274114 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7274 - 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
02	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7516	3	87	9	Y	79	1	8			135
03	7812	X	7463	-0-	-349	-0-	7309	3	154	9	Y	140	180	1	3	8	92
04	8220	X	6895	-0-	-1325	-0-	6757	3	138	9	Y	125	174	1	1	8	42
05	8432	X	7195	-0-	-1237	-0-	7013	3	182	9	Y	165					207
06	7380	X	4383	-0-	-2997	-0-	182	1	4165	3	Y	33	180	1			60
							36	9									
07	7626	X	5647	-0-	-1979	-0-	340	1	5144	3	Y	148	176	1			32
							163	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7560	X	6435	-0-	-1125	-0-	6356	3	79	9	Y	72	1	8			219
03	8370	X	6521	-0-	-1849	-0-	6451	3	70	9	Y	64	176	1	1	8	106
04	7680	X	6223	-0-	-1457	-0-	6135	3	88	9	Y	80	1	8			185
05	7223	X	6729	-0-	-494	-0-	6661	3	68	9	Y	62	176	1			71
06	6390	X	6287	-0-	-103	-0-	6211	3	76	9	Y	69					140
07	6603	X	6260	-0-	-343	-0-	6197	3	63	9	Y	57	172	1			25

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5046	3	74	9	Y	67					175
03	5642	X	4611	-0-	-1031	-0-	4553	3	58	9	Y	53	176	1	1	8	51
04	5730	X	4894	-0-	-836	-0-	4810	3	84	9	Y	76	1	8			126
05	5921	X	5220	-0-	-701	-0-	5141	3	79	9	Y	72					198
06	4830	X	4788	-0-	-42	-0-	4734	3	54	9	Y	49	178	1			69
*07	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5035	3	74	9	Y	67					136

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6664	X	1436	-0-	-5228	-0-	197	1	1182	3	Y	52					84
							57	9									
03	6448	X	3110	-0-	-3338	-0-	206	1	2821	3	Y	75	1	8			158
							83	9									
04	5370	X	1253	-0-	-4117	-0-	217	1	971	3	Y	59					217
							65	9									
05	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	225	1	2681	3	Y	65	169	1			113
							72	9									
06	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	182	1	4449	3	Y	94					207
							103	9									
*07	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	219	1	2411	3	Y	50	176	1			81
							55	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7140	X	5340	-0-	-1800	-0-	410	1	4535	3	Y	359	337	1	10	8	121
							395	9									
03	7905	X	4486	-0-	-3419	-0-	455	1	3709	3	Y	293	174	1	24	8	216
							322	9									
04	7290	X	5725	-0-	-1565	-0-	434	1	4841	3	Y	409	353	1	17	8	255
							450	9									
05	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	655	1	4971	3	Y	340	347	1			248
							374	9									
06	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	651	1	3650	3	Y	232	353	1			127
							255	9									
*07	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	677	1	4485	3	Y	286	351	1			62
							315	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9156	X	293	-0-	-8863	-0-	293	1			Y	-0-					20
03	9548	X	380	-0-	-9168	-0-	341	1	39	9	Y	35	3	8			52
04	2730	X	2654	-0-	-76	-0-	327	1	2024	3	Y	275	173	1	7	8	147
							303	9									
05	396	X	396	-0-	-0-	-0-	319	1	77	9	Y	70	172	1			45
06	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	1			Y	-0-					45
*07	3100	N	5257	-0-	2157	2157	328	1	4580	3	Y	317	172	1			190
							349	9									

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
02	6300	X	4764	-0-	-1536	-0-	301	1	4220	3	N	221	347	1	6	8	73
							243	9									
03	6975	X	6234	-0-	-741	-0-	331	1	5661	3	N	220	172	1	17	8	104
							242	9									
04	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	320	1	6218	3	N	257	175	1	11	8	175
							283	9									
05	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	337	1	6616	3	N	267	179	1			263
							294	9									
06	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	329	1	6197	3	N	232	343	1			152
							255	9									
07	6975	X	6111	-0-	-864	-0-	330	1	5573	3	N	189	176	1			165
							208	9									

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
02	2240	X	1046	-0-	-1194	-0-	120	1	796	3	Y	118	175	1			71
							130	9									
03	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	120	1	4822	3	Y	269	176	1	1	8	163
							296	9									
04	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	127	1	4974	3	Y	121	174	1	1	8	109
							133	9									
05	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	136	1	3920	3	Y	287	177	1			219
							316	9									
06	5070	X	2605	-0-	-2465	-0-	132	1	2290	3	Y	166	350	1			35
							183	9									
07	5394	X	2280	-0-	-3114	-0-	134	1	1923	3	Y	203	174	1			64
							223	9									

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
02	4340	X	4334	-0-	-6	-0-	307	1	3910	3	N	106	172	1	1	8	117
							117	9									
03	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	337	1	4296	3	N	153	174	1	2	8	94
							168	9									
04	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	328	1	3872	3	N	108					202
							119	9									
05	4805	X	4252	-0-	-553	-0-	330	1	3815	3	N	97	169	1			130
							107	9									
06	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	320	1	4330	3	N	119					249
							131	9									
07	4805	X	3845	-0-	-960	-0-	305	1	3456	3	N	76	173	1			152
							84	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
02	9240	X	7834	-0-	-1406	-0-	7614	3	220	9	N	200	177	1	1	8	177
03	10230	X	7279	-0-	-2951	-0-	111	1	6891	3	N	252	169	1	5	8	255
							277	9									
04	8970	X	6983	-0-	-1987	-0-	317	1	6477	3	N	172	175	1	3	8	249
							189	9									
05	8928	X	7187	-0-	-1741	-0-	318	1	6671	3	N	180	174	1			255
							198	9									
06	8400	X	5968	-0-	-2432	-0-	320	1	5424	3	N	204	175	1			284
							224	9									
07	8680	X	5570	-0-	-3110	-0-	305	1	5091	3	N	158	175	1			267
							174	9									

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
02	20132	X	18275	-0-	-1857	-0-	248	1	17968	3	Y	54	86	1	6	8	47
							59	9									
03	22289	X	9264	-0-	-13025	-0-	329	1	8934	3	Y	1	1	8			47
							1	9									
04	21570	X	19089	-0-	-2481	-0-	321	1	18668	3	Y	91	83	1	3	8	52
							100	9									
05	21917	X	20842	-0-	-1075	-0-	320	1	20521	3	Y	1					53
							1	9									
06	19560	X	18436	-0-	-1124	-0-	329	1	18107	3	Y	-0-					53
07	20243	X	19194	-0-	-1049	-0-	341	1	18853	3	Y	-0-					53

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
02	6636	X	3651	-0-	-2985	-0-	407	1	3033	3	Y	192	163	1	1	8	84
							211	9									
03	7347	X	6448	-0-	-899	-0-	450	1	5797	3	Y	183	175	1	3	8	89
							201	9									
04	6870	X	5587	-0-	-1283	-0-	436	1	4978	3	Y	157	171	1	1	8	74
							173	9									
05	6417	X	5659	-0-	-758	-0-	229	1	5262	3	Y	153	173	1			54
							168	9									
06	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	224	1	5537	3	Y	133					187
							146	9									
*07	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	232	1	5549	3	Y	108	175	1			120
							119	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
02	59366	X	23389	-0-	-35977	-0-	23272	3	117	9	Y	106	4	8			239
03	23415	X	23415	-0-	-0-	-0-	23324	3	91	9	Y	83	169	1	1	8	152
04	22432	X	22432	-0-	-0-	-0-	22402	3	30	9	Y	27	2	8			177
05	22265	X	22265	-0-	-0-	-0-	22203	3	62	9	Y	56	171	1			62
06	22860	X	20374	-0-	-2486	-0-	20313	3	61	9	Y	55					117
07	23622	X	19804	-0-	-3818	-0-	18	1	19742	3	Y	40					157
							44	9									

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
02	784	N	683	-0-	-101	-0-	604	1	79	9	N	72	9	8			253
03	806	N	619	-0-	-187	-0-	615	1	4	9	N	4	170	1	4	8	83
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	657	1	3	9	N	3	3	8			83
05	744	N	670	-0-	-74	-0-	670	1			N	-0-					83
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	1			N	-0-					83
07	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	1			N	-0-					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
02	8876	X	8299	-0-	-577	-0-	294	1	7943	3	Y	56	86	1	8	8	47
							62	9									
03	9827	X	7429	-0-	-2398	-0-	332	1	7091	3	Y	5	5	8			47
							6	9									
04	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	328	1	10967	3	Y	92	83	1	4	8	52
							101	9									
05	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	341	1	11520	3	Y	1					53
							1	9									
06	8880	X	8633	-0-	-247	-0-	330	1	8303	3	Y	-0-					53
07	11036	X	8862	-0-	-2174	-0-	341	1	8521	3	Y	-0-					53

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. (I) GAS 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	14280	X	11166	-0-	-3114	-0-	615	1	10485	3	Y	60	10	8			164
							66	9									
03	19922	X	19922	-0-	-0-	-0-	680	1	19162	3	Y	73	175	1	5	8	57
							80	9									
04	18979	X	18979	-0-	-0-	-0-	660	1	18242	3	Y	70	5	8			122
							77	9									
05	18357	X	18357	-0-	-0-	-0-	681	1	17608	3	Y	62					184
							68	9									
06	16446	X	16446	-0-	-0-	-0-	658	1	15744	3	Y	40	172	1			52
							44	9									
*07	16508	X	16508	-0-	-0-	-0-	681	1	15772	3	Y	50					102
							55	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. (I) GAS 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	16787	X	16787	-0-	-0-	-0-	615	1	16059	3	Y	103	10	8			187
							113	9									
03	13452	X	13452	-0-	-0-	-0-	681	1	12687	3	Y	76	174	1	7	8	82
							84	9									
04	12662	X	12662	-0-	-0-	-0-	660	1	11919	3	Y	75	6	8			151
							83	9									
05	14193	X	14193	-0-	-0-	-0-	679	1	13442	3	Y	65					216
							72	9									
06	17490	X	15051	-0-	-2439	-0-	657	1	14360	3	Y	31	173	1			74
							34	9									
07	18073	X	14140	-0-	-3933	-0-	672	1	13412	3	Y	51					125
							56	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. (I) GAS 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	10864	X	10630	-0-	-234	-0-	303	1	10138	3	N	172	176	1	5	8	163
							189	9									
03	12028	X	11032	-0-	-996	-0-	340	1	10453	3	N	217	176	1	12	8	192
							239	9									
04	11640	X	10382	-0-	-1258	-0-	319	1	9880	3	N	166	178	1	7	8	173
							183	9									
05	11749	X	10620	-0-	-1129	-0-	337	1	10095	3	N	171	176	1			168
							188	9									
06	11370	X	10162	-0-	-1208	-0-	329	1	9643	3	N	173	179	1			162
							190	9									
07	11780	X	10264	-0-	-1516	-0-	333	1	9758	3	N	157	177	1			142
							173	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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. (I) GAS 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	21364	X	18431	-0-	-2933	-0-	65	1	18089	3	Y	252	349	1	4	8	114
							277	9									
03	23002	X	22110	-0-	-892	-0-	21947	3	163	9	Y	148	176	1	2	8	84
04	21750	X	19893	-0-	-1857	-0-	19691	3	202	9	Y	184	171	1	2	8	95
05	20398	X	19282	-0-	-1116	-0-	19095	3	187	9	Y	170	168	1			97
06	21180	X	17720	-0-	-3460	-0-	17553	3	167	9	Y	152	175	1			74
07	21886	X	16244	-0-	-5642	-0-	30	1	16093	3	Y	110					184
							121	9									

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. (I) GAS 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	17759	X	17759	-0-	-0-	-0-	17707	3	52	9	N	47	4	8			204
03	19470	X	19470	-0-	-0-	-0-	19429	3	41	9	N	37	174	1	3	8	64
04	19068	X	19068	-0-	-0-	-0-	19025	3	43	9	N	39	1	8			102
05	19282	X	19282	-0-	-0-	-0-	19241	3	41	9	N	37					139
06	18146	X	18146	-0-	-0-	-0-	18110	3	36	9	N	33					172
*07	17964	X	17964	-0-	-0-	-0-	17927	3	37	9	N	34					206

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15770	X	15770	-0-	-0-	-0-	308	1	15375	3	N	79	171	1	4	8	84
							87	9									
03	17620	X	17620	-0-	-0-	-0-	341	1	17105	3	N	158	174	1	22	8	46
							174	9									
04	16270	X	16270	-0-	-0-	-0-	330	1	15867	3	N	66	7	8			105
							73	9									
05	17705	X	17705	-0-	-0-	-0-	341	1	17245	3	N	108	166	1			47
							119	9									
06	15990	X	13141	-0-	-2849	-0-	330	1	12731	3	N	73					120
							80	9									
07	16523	X	12940	-0-	-3583	-0-	341	1	12474	3	N	114	168	1			66
							125	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
LYNCH BERKLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277377 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8000 - 13162

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
02	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	612	1	5236	3	N	12	12	8			90
							13	9									
03	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	672	1	7134	3	N	50	9	8			131
							55	9									
04	7170	X	5222	-0-	-1948	-0-	5214	3	8	9	N	7	7	8			131
05	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-					131
06	7410	X	3597	-0-	-3813	-0-	3551	3	46	9	N	42	165	1			8
07	7657	X	6171	-0-	-1486	-0-	6171	3			N	-0-					8

BRITE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277751 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7378 - 12840

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
02	11760	X	7891	-0-	-3869	-0-	308	1	7199	3	N	349	354	1	18	8	93
							384	9									
03	13020	X	3266	-0-	-9754	-0-	341	1	2584	3	N	310	171	1	43	8	189
							341	9									
04	12600	X	1521	-0-	-11079	-0-	330	1	919	3	N	247	342	1	27	8	67
							272	9									
05	13020	X	341	-0-	-12679	-0-	341	1			N	-0-					67
06	8430	X	354	-0-	-8076	-0-	330	1	24	9	N	22					89
07	8742	X	362	-0-	-8380	-0-	327	1	35	9	N	32					121

STALLWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277792 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7979 - 12661

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
02	16464	X	13090	-0-	-3374	-0-	12988	3	102	9	Y	93	164	1	3	8	77
03	16771	X	13406	-0-	-3365	-0-	13396	3	10	9	Y	9	1	8			85
04	15540	X	13097	-0-	-2443	-0-	13077	3	20	9	Y	18	1	8			102
05	15345	X	13688	-0-	-1657	-0-	13669	3	19	9	Y	17					119
06	13412	X	13412	-0-	-0-	-0-	13395	3	17	9	Y	15					134
07	13795	X	13042	-0-	-753	-0-	13025	3	17	9	Y	15					149

BRACKEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277826 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 1265 PERF. N/A

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

KRAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277827 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 1244 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

FAT DOG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277828 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7303 - 13005

MO	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
02	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	406	1	9922	3	N	190	174	1	5	8	104
							209	9									
03	10912	X	10868	-0-	-44	-0-	435	1	10079	3	N	322	174	1	21	8	231
							354	9									
04	10560	X	9642	-0-	-918	-0-	434	1	9039	3	N	154	173	1	7	8	205
							169	9									
05	10912	X	9140	-0-	-1772	-0-	436	1	8492	3	N	193	341	1			57
							212	9									
06	10560	X	6456	-0-	-4104	-0-	434	1	5873	3	N	135					192
							149	9									
07	10912	X	6120	-0-	-4792	-0-	441	1	5548	3	N	119	171	1			140
							131	9									

FAT DOG A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277831 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7235 - 11977

MO	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
02	16436	X	12994	-0-	-3442	-0-	304	1	12409	3	Y	255	348	1	7	8	108
							281	9									
03	18197	X	13304	-0-	-4893	-0-	215	1	12822	3	Y	243	171	1	16	8	164
							267	9									
04	17610	X	12343	-0-	-5267	-0-	71	1	12004	3	Y	244	344	1	12	8	52
							268	9									
05	14384	X	10320	-0-	-4064	-0-	338	1	9789	3	Y	175	175	1			52
							193	9									
06	11640	X	7646	-0-	-3994	-0-	325	1	7056	3	Y	241	180	1			113
							265	9									
07	12028	X	7643	-0-	-4385	-0-	341	1	7175	3	Y	115	171	1			57
							127	9									

FAT DOG C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277871 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6935 - 10717

MO	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
02	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	404	1	11201	3	Y	159	172	1	4	8	93
							175	9									
03	11806	X	11806	-0-	-0-	-0-	449	1	11127	3	Y	209	173	1	14	8	115
							230	9									
04	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	439	1	9525	3	Y	183	173	1	9	8	116
							201	9									
05	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	457	1	10198	3	Y	201	164	1			153
							221	9									
06	11100	X	10530	-0-	-570	-0-	442	1	9904	3	Y	167	167	1			153
							184	9									
07	11470	X	10129	-0-	-1341	-0-	457	1	9591	3	Y	74	176	1			51
							81	9									

FAT DOG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277872 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 7292 - 10594

MO	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
02	19600	X	15595	-0-	-4005	-0-	15339	3	256	9	Y	233	172	1	6	8	117
03	21700	X	16110	-0-	-5590	-0-	15822	3	288	9	Y	262	171	1	17	8	191
04	21000	X	14490	-0-	-6510	-0-	14204	3	286	9	Y	260	345	1	12	8	94
05	19592	X	14915	-0-	-4677	-0-	14692	3	223	9	Y	203	176	1			121
06	15900	X	14268	-0-	-1632	-0-	14059	3	209	9	Y	190	175	1			136
07	16430	X	14430	-0-	-2000	-0-	14204	3	226	9	Y	205	172	1			169

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BRITE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277873 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7453 - 13147

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
02	12848	X	12848	-0-	-0-	-0-	306	1	11955	3	N	534	508	1	28	8	101
							587	9									
03	14698	X	14698	-0-	-0-	-0-	339	1	13918	3	N	401	347	1	56	8	99
							441	9									
04	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	326	1	9118	3	N	325	339	1	36	8	49
							358	9									
05	10943	X	8428	-0-	-2515	-0-	341	1	7781	3	N	278	170	1			157
							306	9									
06	10590	X	6882	-0-	-3708	-0-	330	1	6300	3	N	229	342	1			44
							252	9									
07	10943	X	3323	-0-	-7620	-0-	340	1	2775	3	N	189	174	1			59
							208	9									

BRITE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277874 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7308 - 12770

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
02	22668	X	22668	-0-	-0-	-0-	22499	3	169	9	N	154	163	1	8	8	20
03	22413	X	22324	-0-	-89	-0-	22119	3	205	9	N	186	26	8			180
04	21690	X	20882	-0-	-808	-0-	20736	3	146	9	N	133	170	1	15	8	128
05	22413	X	20114	-0-	-2299	-0-	19959	3	155	9	N	141	175	1			94
06	21690	X	18897	-0-	-2793	-0-	18765	3	132	9	N	120	175	1			39
07	22413	X	18129	-0-	-4284	-0-	214	1	17801	3	N	104					143
							114	9									

STALLWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277875 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8316 - 12498

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
02	13761	X	13761	-0-	-0-	-0-	13698	3	63	9	Y	57	173	1	1	8	34
03	14592	X	14592	-0-	-0-	-0-	14476	3	116	9	Y	105	1	8			138
04	13745	X	13745	-0-	-0-	-0-	13647	3	98	9	Y	89	176	1			51
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									

FAT DOG C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277888 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7198 - 11700

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
02	13496	X	1224	-0-	-12272	-0-	372	1	749	3	Y	94	3	8			153
							103	9									
03	12586	X	3711	-0-	-8875	-0-	447	1	3099	3	Y	150	176	1	10	8	117
							165	9									
04	7020	X	3801	-0-	-3219	-0-	442	1	3230	3	Y	117	170	1	6	8	58
							129	9									
05	3751	X	537	-0-	-3214	-0-	456	1	81	9	Y	74					132
06	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	442	1	3487	3	Y	162	172	1			122
							178	9									
07	3937	X	3686	-0-	-251	-0-	440	1	3130	3	Y	105	175	1			52
							116	9									

CASWELL BOLIN A WELL #: 7H RRCID -> 278416 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 932 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	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

02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					230
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					230
04	270	N	158	-0-	-112	-0-	158	2			N	-0-					230
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	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					239

CARTER WELL #: 9 RRCID -> 281680 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4164 - 4378

02	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		84	-0-	84	84	84	2			N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	568					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

02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					25
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					25
04	1080	N	1022	-0-	-58	-0-	1022	3			N	-0-					25
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	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					25

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 241128 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5140 - 5148

02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	158	3	17	9	N	15					65
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	160	3	15	9	N	14					79
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	150	3	13	9	N	12					91
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC 302578
DISTRICT - LONE STAR WELL #: 1H RRCID -> 238920 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 9375 - 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

VIPER WELL #: 9H RRCID -> 263554 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9134 - 13760

02	9716	X	8581	-0-	-1135	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	10366	-0-	-391	-0-	10366	2			N	-0-					-0-
04	13281	X	13281	-0-	-0-	-0-	13281	2			N	-0-					-0-
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-

COBRA UNIT WELL #: 23H RRCID -> 263641 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9133 - 12965

02	29857	X	29857	-0-	-0-	-0-	29857	2			N	-0-					-0-
03	33331	X	33331	-0-	-0-	-0-	33331	2			N	-0-					-0-
04	31127	X	31127	-0-	-0-	-0-	31127	2			N	-0-					-0-
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-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8725 - 12442

02	14448	X	7485	-0-	-6963	-0-	7485	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	4943	-0-	-11053	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
04	15480	X	5524	-0-	-9956	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
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-

HORTON TREE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267871 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7840 - 12376

02	29736	X	26006	-0-	-3730	-0-	26006	2			N	-0-					-0-
03	32922	X	29462	-0-	-3460	-0-	29462	2			N	-0-					-0-
04	29789	X	29789	-0-	-0-	-0-	29789	2			N	-0-					-0-
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-

THOROUGHBRED WELL #: 2H RRCID -> 268619 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9209 - 14690

02	51912	X	38690	-0-	-13222	-0-	38690	2			N	-0-					-0-
03	57474	X	52044	-0-	-5430	-0-	52044	2			N	-0-					-0-
04	58373	X	58373	-0-	-0-	-0-	58373	2			N	-0-					-0-
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-

OSPREY WELL #: 22H RRCID -> 268656 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9246 - 12227

02	23380	X	20716	-0-	-2664	-0-	20716	2			N	-0-					-0-
03	25885	X	22857	-0-	-3028	-0-	22857	2			N	-0-					-0-
04	25050	X	22789	-0-	-2261	-0-	22789	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
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
02	25676	X	16325	-0-	-9351	-0-	16325	2			N	-0-					-0-
03	28427	X	24465	-0-	-3962	-0-	24465	2			N	-0-					-0-
04	26700	X	25568	-0-	-1132	-0-	25568	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	20636	X	-0-	-0-	-20636	-0-					N	-0-					-0-
03	9269	X	411	-0-	-8858	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	24836	X	11582	-0-	-13254	-0-	11582	2			N	-0-					-0-
03	25978	X	14278	-0-	-11700	-0-	14278	2			N	-0-					-0-
04	15180	X	11834	-0-	-3346	-0-	11834	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		19833	-0-	19833	19833	19833	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		24437	-0-	24437	44270	24437	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	79265	X	79265	-0-	-0-	-0-	79265	2			N	-0-					-0-
03	78056	X	78056	-0-	-0-	-0-	78056	2			N	-0-					-0-
04	78110	X	78110	-0-	-0-	-0-	78110	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	2352	X	-0-	-0-	-2352	-0-					N	-0-					-0-
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	14196	X	-0-	-0-	-14196	-0-					N	-0-					-0-
03	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					N	-0-					-0-
04	12390	X	-0-	-0-	-12390	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

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
02	32032	X	3777	-0-	-28255	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
03	33821	X	2931	-0-	-30890	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
04	32370	X	2456	-0-	-29914	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	49728	X	48578	-0-	-1150	-0-	48578	2			N	-0-					-0-
03	55056	X	54113	-0-	-943	-0-	54113	2			N	-0-					-0-
04	55383	X	55383	-0-	-0-	-0-	55383	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	67846	X	67846	-0-	-0-	-0-	67846	2			N	-0-					-0-
03	75694	X	75694	-0-	-0-	-0-	75694	2			N	-0-					-0-
04	81450	X	71706	-0-	-9744	-0-	71706	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	38955	X	38955	-0-	-0-	-0-	38955	2			N	-0-					-0-
03	41390	X	41390	-0-	-0-	-0-	41390	2			N	-0-					-0-
04	20220	X	10955	-0-	-9265	-0-	10955	2			N	-0-					-0-
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-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273928 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8749 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37268	X	35104	-0-	-2164	-0-	35104	2			N	-0-					-0-
03	41261	X	37364	-0-	-3897	-0-	37364	2			N	-0-					-0-
04	39930	X	35282	-0-	-4648	-0-	35282	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274726 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8666 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41281	X	41281	-0-	-0-	-0-	41281	2			N	-0-					-0-
03	44051	X	41020	-0-	-3031	-0-	41020	2			N	-0-					-0-
04	44408	X	44408	-0-	-0-	-0-	44408	2			N	-0-					-0-
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-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274727 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 8709 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27580	X	18732	-0-	-8848	-0-	18732	2			N	-0-					-0-
03	30535	X	28271	-0-	-2264	-0-	28271	2			N	-0-					-0-
04	28530	X	10206	-0-	-18324	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
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-

OVERCOMING FAITH WELL #: 3H RRCID -> 275097 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8619 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30800	X	12829	-0-	-17971	-0-	12829	2			N	-0-					-0-
03	21204	X	15970	-0-	-5234	-0-	15970	2			N	-0-					-0-
04	20160	X	16173	-0-	-3987	-0-	16173	2			N	-0-					-0-
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-

OVERCOMING FAITH WELL #: 4H RRCID -> 275167 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8875 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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.		12508	-0-	12508	12508	12508	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 5H RRCID -> 275176 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8949 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			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.		494	-0-	494	494	494	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		3636	-0-	3636	4130	3636	2			N	-0-					-0-

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
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.		941	-0-	941	941	941	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275182 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8886 - 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
02	32480	X	30483	-0-	-1997	-0-	30483	2			N	-0-					-0-
03	35495	X	33227	-0-	-2268	-0-	33227	2			N	-0-					-0-
04	32460	X	32428	-0-	-32	-0-	32428	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275188 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8754 - 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
02	33264	X	28250	-0-	-5014	-0-	28250	2			N	-0-					-0-
03	36828	X	30456	-0-	-6372	-0-	30456	2			N	-0-					-0-
04	35640	X	29474	-0-	-6166	-0-	29474	2			N	-0-					-0-
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-

DISTRICT - LONE STAR WELL #: 6H RRCID -> 281976 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9245 - 14300

02	0	W	36590	-0-	36590	119772	36590	2			N	-0-					-0-
03	0	W	26997	-0-	26997	146769	26997	2			N	-0-					-0-
04	0	W	19598	-0-	19598	166367	19598	2			N	-0-					-0-
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-

PALOMINO WELL #: 5H RRCID -> 281977 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9172 - 13245

02	60200	X	50007	-0-	-10193	-0-	50007	2			N	-0-					-0-
03	66650	X	38528	-0-	-28122	-0-	38528	2			N	-0-					-0-
04	64500	X	27975	-0-	-36525	-0-	27975	2			N	-0-					-0-
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-

GIANT NRG CO., LP 302592
PORTER, J. WELL #: 2 RRCID -> 214972 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6368 - 6426

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
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

CLARK, RAY WELL #: 2H RRCID -> 240561 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 7796 - 8285

02	1204	N	1188	-0-	-16	-0-	1188	2			N	-0-					95
03	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	1262	2			N	-0-					95
04	1230	N	1209	-0-	-21	-0-	1209	2			N	-0-					95
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

CLARK, RAY WELL #: 1H RRCID -> 244101 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 7746 - 8245

02	1232	N	1159	-0-	-73	-0-	1159	2			N	-0-					85
03	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	1357	2			N	-0-					85
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					85
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GRAND OPERATING, INC. 324735
GENTRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257364 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7600 - 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
02	18676	X	17599	-0-	-1077	-0-	17599	2			N	-0-					-0-
03	20677	X	19437	-0-	-1240	-0-	19437	2			N	-0-					-0-
04	19650	X	18627	-0-	-1023	-0-	18627	2			N	-0-					-0-
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-

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
ROIL-BLM 1237 WELL #: 1 RRCID -> 201303 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7094 - 7230

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
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

RICH-PEYSEN WELL #: 2 RRCID -> 202221 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7282 - 7460

02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					32
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					32
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					32
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

ELSOM WELL #: 1 RRCID -> 203310 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7300 - 7480

02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
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

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 208870 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7016 - 7333

02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					74
03	682	N	673	-0-	-9	-0-	665	3	8	9	N	7					81
04	660	N	620	-0-	-40	-0-	620	3			N	-0-					81
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

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 214851 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7143 - 7312

02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	628	3	2	9	N	2					45
03	1209	N	503	-0-	-706	-0-	499	3	4	9	N	4					49
04	1050	N	685	-0-	-365	-0-	682	3	3	9	N	3					52
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREENHAW, MORRIS R. 331530
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 8 RRCID -> 251381 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 2510 - 3516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	104	X	104	-0-	-0-	209	104	3			N	-0-					-0-
03	61	X	61	-0-	-0-	209	61	3			N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	104	-0-	104	313	104	3			N	-0-					-0-
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-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 40H RRCID -> 252506 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 4170 - 6510

02	96	X	96	-0-	-0-	201	96	3			N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	47	-0-	47	248	47	3			N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	36	-0-	36	284	36	3			N	-0-					-0-
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-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 26H RRCID -> 253902 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 3521 - 4880

02	89	X	89	-0-	-0-	207	89	3			N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	40	-0-	40	247	40	3			N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	47	-0-	47	294	47	3			N	-0-					-0-
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-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 16H RRCID -> 254367 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 3479 PERF. 3960 - 6175

02	76	X	76	-0-	-0-	202	76	3			N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	27	-0-	27	229	27	3			N	-0-					-0-
04	39	X	12	-0-	-27	202	12	3			N	-0-					-0-
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-

HW OPERATING, LLC 341598
FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 189624 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8300 - 8720

02	616	N	568	-0-	-48	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	586	-0-	-96	-0-	586	3			Y	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HW OPERATING, LLC //CONT.// 341598

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
02	504	N	469	-0-	-35	-0-	469	3			N	-0-					-0-
03	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2800	X	1499	-0-	-1301	-0-	1499	3			N	-0-					40
03	3100	X	3070	-0-	-30	-0-	3004	3	66	9	N	60					100
04	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2845	3	67	9	N	61	161	1			-0-
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-

ZAUGG WELL #: 1 RRCID -> 206855 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6100 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HALE DRILLING & PRODUCTION, INC 345174
RILEY WELL #: 1 RRCID -> 222204 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2860 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					17
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					17
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					17
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					17

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
02	2520	N	2387	-0-	-133	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
03	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	1964	-0-	-436	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2015	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GOEN-HOLMAN WELL #: 1 H RRCID -> 236994 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8154 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187504 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7326 - 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
02	952	N	729	-0-	-223	-0-	58 3	1 9	668	2	N	3					81
03	992	N	871	-0-	-121	-0-	69 3	1 9	799	2	N	3					84
04	930	N	728	-0-	-202	-0-	57 10	1 9	661	2	N	9					93
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	67 9	1 9	770	2	N	8					101
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	73 6	1 9	835	2	N	5					106
*07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	75 3	1 9	858	2	N	3	91	1			18

GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 187506 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7703 - 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
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1137	2	7	9	Y	6					30
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1508	2	85	9	Y	77	102	1			5
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					5
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740

GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 191920 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7633 - 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
02	1932	N	1842	-0-	-90	-0-	1841	2	1	9	Y	1					8
03	2015	N	1898	-0-	-117	-0-	1898	2			Y	-0-					8
04	2040	N	1818	-0-	-222	-0-	1805	2	13	9	Y	12					20
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

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
02	1988	N	1866	-0-	-122	-0-	1856	2	10	9	Y	9					96
03	2201	N	2091	-0-	-110	-0-	2082	2	9	9	Y	8	44	1			60
04	1980	N	1972	-0-	-8	-0-	1972	2			Y	-0-					60
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

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
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	789	2	2	9	Y	2					30
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					30
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	972	2	9	9	Y	8					38
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

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
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	950	2	6	9	Y	5					40
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1319	2	7	9	Y	6	16	1			30
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1234	2	1	9	Y	1					31
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

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
02	1708	N	1625	-0-	-83	-0-	1618	2	7	9	Y	6					50
03	1891	N	1626	-0-	-265	-0-	1612	2	14	9	Y	13	16	1			47
04	1830	N	1705	-0-	-125	-0-	1704	2	1	9	Y	1					48
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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
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

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
02	2184	X	1965	-0-	-219	-0-	1965	2			N	-0-					55
03	2294	X	2128	-0-	-166	-0-	2127	2	1	9	N	1					56
04	2100	X	2015	-0-	-85	-0-	2015	2			N	-0-					56
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
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
02	1092	N	1012	-0-	-80	-0-	1010	2	2	9	N	2	144	1			55
03	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	1028	2			N	-0-					55
04	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	1100	2			N	-0-					55
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

PANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209555 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5396 - 5580

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

02	1904	N	1726	-0-	-178	-0-	1726	2			N	-0-					50
03	1953	N	1896	-0-	-57	-0-	1896	2			N	-0-					50
04	1980	N	1813	-0-	-167	-0-	1813	2			N	-0-					50
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

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 215113 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7609 - 8371

02	2268	N	1962	-0-	-306	-0-	1928	2	34	9	N	31					56
03	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2563	2	30	9	N	27					83
04	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2482	2	13	9	N	12					95
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

HILLWOOD O & G OPERATING CO LP 388852
HUNTER WELL #: 10 RRCID -> 186928 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7848 - 8410

02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
04	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	3			N	-0-					-0-
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-

HUNTER WELL #: 7 RRCID -> 186947 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7980 - 8570

02	280	N	110	-0-	-170	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852

FOREST T WELL #: 2 RRCID -> 239185 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8210 - 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
02	952	N	925	-0-	-27	-0-	925	3			N	-0-					-0-
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
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-

FOREST T WELL #: 1 RRCID -> 239188 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8078 - 8590

02	1036	N	1006	-0-	-30	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
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-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 253739 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8895 - 12468

02	DLQ G-10		4522	-0-	4522	23022	4522	3			N	-0-					-0-
03	27688	X	4666	-0-	-23022	-0-	4666	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	4334	-0-	-376	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
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-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 253741 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8610 - 12699

02	DLQ G-10		14205	-0-	14205	44514	14205	3			N	-0-					-0-
03	60708	X	16194	-0-	-44514	-0-	16194	3			N	-0-					-0-
04	15750	X	15750	-0-	-0-	-0-	15750	3			N	-0-					-0-
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-

HUNTER RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 254160 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8688 - 10751

02	DLQ G-10		6486	-0-	6486	20423	6486	3			N	-0-					-0-
03	26998	X	6575	-0-	-20423	-0-	6575	3			N	-0-					-0-
04	6750	X	4688	-0-	-2062	-0-	4688	3			N	-0-					-0-
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-

HUNTER RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 254528 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8697 - 11133

02	DLQ G-10		8048	-0-	8048	25502	8048	3			N	-0-					-0-
03	33799	X	8297	-0-	-25502	-0-	8297	3			N	-0-					-0-
04	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	8463	3			N	-0-					-0-
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-

HUNTER RANCH WELL #: F 4H RRCID -> 257008 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 8870 - 12210

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1224	-0-	1224	1224	1224	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HUNTER RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 257166 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8739 - 11945

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	DLQ	G-10	8065	-0-	8065	26175	8065	3			N	-0-					-0-
03	33099	X	6924	-0-	-26175	-0-	6924	3			N	-0-					-0-
04	9090	X	5486	-0-	-3604	-0-	5486	3			N	-0-					-0-
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-

W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 2H RRCID -> 258493 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8840 - 13346

02	DLQ	G-10	151	-0-	151	582	151	3			N	-0-					-0-
03	701	N	119	-0-	-582	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		23698	-0-	23698	74709	23698	3			N	-0-			-0-
03	100190	X	25481	-0-	-74709	-0-	25481	3			N	-0-			-0-
04	25030	X	25030	-0-	-0-	-0-	25030	3			N	-0-			-0-
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-

W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 3H RRCID -> 259076 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8800 - 12748

02	0	N	-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-

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259091 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8880 - 12611

02	DLQ G-10		18499	-0-	18499	57973	18499	3			N	-0-			-0-
03	78452	X	20479	-0-	-57973	-0-	20479	3			N	-0-			-0-
04	19764	X	19764	-0-	-0-	-0-	19764	3			N	-0-			-0-
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-

WHITEHEAD HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259203 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8890 - 12431

02	DLQ G-10		20493	-0-	20493	66588	20493	3			N	-0-			-0-
03	89541	X	22953	-0-	-66588	-0-	22953	3			N	-0-			-0-
04	21599	X	21599	-0-	-0-	-0-	21599	3			N	-0-			-0-
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-

WHITEHEAD EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259290 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8850 - 12262

02	DLQ G-10		8617	-0-	8617	26536	8617	3			N	-0-			-0-
03	45683	X	19147	-0-	-26536	-0-	19147	3			N	-0-			-0-
04	17643	X	17643	-0-	-0-	-0-	17643	3			N	-0-			-0-
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-

HILLTOP PETROLEUM LLC 388911
WILLIAMS WELL #: 1 L RRCID -> 209922 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5992 - 6160

02	2800	N	3463	-0-	663	663	3441	2	22	9	N	20			57
03	3100	N	5365	-0-	2265	2928	5348	2	17	9	N	15			72
04	3000	N	3665	-0-	665	3593	3648	2	17	9	N	15			87
05	8089	X	4496	-0-	-3593	-0-	4479	2	17	9	N	15			102
06	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT			102
07	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT			102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLTOP PETROLEUM LLC //CONT.// 388911
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
02	DLQ G-10		1731	-0-	1731	4703	1731	2			N	-0-					9
03	DLQ G-10		1718	-0-	1718	6421	1718	2			N	-0-					9
04	DLQ G-10		1356	-0-	1356	7777	1356	2			N	-0-					9
05	9629	X	1852	-0-	-7777	-0-	1852	2			N	-0-					9
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
07	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					9

INFINITY DRILLING LLC 424208
HANNIBAL WELL #: 1 H RRCID -> 236988 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A

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

INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. 424211
TRAYLOR WELL #: 1-H RRCID -> 209958 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 4853 - 6210

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KOEMEL WELL #: 1 RRCID -> 209960 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 4388 PERF. 4682 - 7671

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BARRON WELL #: 2 RRCID -> 210683 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 4511 - 6909

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FLORY WELL #: 1H RRCID -> 217162 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4611 - 7295

02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211

SMITH WELL #: 2H RRCID -> 220015 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 4572 - 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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
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

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
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

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
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211

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
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
CARAWAY WELL #: 1H RRCID -> 245114 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4845 - 4960

02	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	196	1	2130	3	N	1					111
							1	9									
03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	217	1	2202	3	N	2					113
							2	9									
04	2910	X	2588	-0-	-322	-0-	189	1	2396	3	N	3	75	1			41
							3	9									
05	3007	X	2744	-0-	-263	-0-	217	1	2524	3	N	3					44
							3	9									
06	2820	X	2545	-0-	-275	-0-	203	1	2339	3	N	3					47
							3	9									
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					47

WILSON-VIOTTO WELL #: 1H RRCID -> 245584 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5412 - 8339

02	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	420	1	2213	3	N	3					74
							3	9									
03	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	435	1	1933	3	N	18					92
							20	9									
04	2580	N	2483	-0-	-97	-0-	390	1	2076	3	N	15	99	1			8
							17	9									
05	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	420	1	2376	3	N	3					11
							3	9									
*06	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	315	1	2075	3	N	2					13
							2	9									
07	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					13

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 251428 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4880 - 7641

02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	420	1	1217	3	N	6					62
							7	9									
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	450	1	1229	3	N	13					75
							14	9									
04	1470	N	1421	-0-	-49	-0-	360	1	1051	3	N	9	77	1			7
							10	9									
05	1829	N	929	-0-	-900	-0-	345	1	583	3	N	1					8
							1	9									
*06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	285	1	1063	3	N	2					10
							2	9									
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 425820
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
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	360	1	447	3	N	8					40
							9	9									
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	405	1	1005	3	N	9					49
							10	9									
04	690	N	653	-0-	-37	-0-	210	1	435	3	N	7	51	1			5
							8	9									
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	390	1	1337	3	N	2					7
							2	9									
*06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	1			N	-0-					7
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARRIZO-WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207508 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8390 - 9937

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MORGAN-BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213396 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6700 - 9800

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TOMPKINS-WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220014 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6640 - 9152

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRAWNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222405 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5800 - 8310

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JACKSON PETROLEUM CONSULTING,INC//CONT.// 429366
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAHAFFEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240394 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOINT RESOURCES COMPANY 440742
NIELSEN WELL #: 2 RRCID -> 276755 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7551 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	206	166	1			195
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	193	178	1	1	8	209
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	173	177	1			205
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JONES ENERGY, LLC 441132
LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 1 RRCID -> 201896 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8219 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

KIRBY WELL #: RRCID -> 213711 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 7660 - 8400

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2012

LITTELL WELL #: RRCID -> 225596 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8100 - 8214

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/19/2012

MCCLENDON WELL #: 2H RRCID -> 249625 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9170 - 11230

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
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

JRJ OIL & GAS LLC 448004
GREENWOOD WELL #: 1 RRCID -> 217597 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8070 - 8170

02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					8
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					8
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					8
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					8
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
07	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

02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHADWELL, ODELL WELL #: 2 RRCID -> 209297 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6410 - 6500

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
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

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 239160 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3610 - 3630

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD C WELL #: 1 RRCID -> 240739 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 4040 - 4070

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					43
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					43
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					43
*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	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					43

BECKMAN WELL #: 1 RRCID -> 197236 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7892 - 8726

02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1554	2	1	9	N	1	1	8			41
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1239	2	1	9	N	1	1	8			41
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1272	2	1	9	N	1	1	8			41
*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	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KROCAN ENERGY CORPORATION //CONT.// 478188
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					46
*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	NO RPT	-0-	-186	-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
02	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
*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	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					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
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
*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	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
*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	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS WELL #: 4 RRCID -> 206874 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7490 - 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
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1656	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1554	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1982	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*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	NO RPT	-0-	-2046	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. 483657

ABEL-EARLY WELL #: 1 RRCID -> 142797 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6942 - 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
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
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-

ABEL-EARLY WELL #: 2 RRCID -> 151318 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6908 - 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
02	1876	N	1844	-0-	-32	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
03	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
04	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
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-

HANGING "W" RANCH WELL #: 1 RRCID -> 151908 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7737 - 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
02	1624	N	1421	-0-	-203	-0-	159	1	1262	2	N	-0-					-0-
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	183	1	1450	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1540	-0-	-20	-0-	172	1	1368	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2436	N	2341	-0-	-95	-0-	276	1	2065	2	N	-0-					-0-
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	195	1	1453	2	N	-0-					-0-
04	2580	N	1389	-0-	-1191	-0-	164	1	1225	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1484	N	1308	-0-	-176	-0-	146	1	1162	2	N	-0-					-0-
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	179	1	1422	2	N	-0-					-0-
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	183	1	1450	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					52
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1838	3	12	9	N	11					63
04	2100	N	1279	-0-	-821	-0-	1267	3	12	9	N	11					74
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

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
02	2240	N	1872	-0-	-368	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2211	-0-	-69	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
02	1540	N	1231	-0-	-309	-0-	138	1	1093	2	N	-0-			-0-
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	157	1	1242	2	N	-0-			-0-
04	1470	N	1303	-0-	-167	-0-	146	1	1157	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	280	N	202	-0-	-78	-0-	202	3			N	-0-			-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-			-0-
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-			-0-
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-

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
02	112	N	73	-0-	-39	-0-	73	3			N	-0-			-0-
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-			-0-
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-			-0-
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-

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
02	1680	N	1504	-0-	-176	-0-	168	1	1336	2	N	-0-			-0-
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	177	1	1415	2	N	-0-			-0-
04	1650	N	1548	-0-	-102	-0-	173	1	1375	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4222	3	21	9	N	19			108
03	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4471	3	30	9	N	27			135
04	4440	X	4282	-0-	-158	-0-	4273	3	9	9	N	8			143
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

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
02	1120	N	1083	-0-	-37	-0-	1083	3			N	-0-			-0-
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-			-0-
04	1050	N	784	-0-	-266	-0-	784	3			N	-0-			-0-
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-

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
02	1540	N	1406	-0-	-134	-0-	1406	3			N	-0-			35
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-			35
04	1350	N	890	-0-	-460	-0-	890	3			N	-0-			35
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
02	1008	N	947	-0-	-61	-0-	947	3			N	-0-					-0-
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					55
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					55
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					55
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

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
02	2548	X	1486	-0-	-1062	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	1678	-0-	-1019	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	1171	-0-	-1439	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
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-

HANGING "W" RANCH WELL #: 6 RRCID -> 178185 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7466 - 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
02	3416	X	2192	-0-	-1224	-0-	259	1	1933	2	N	-0-					10
03	3565	X	1546	-0-	-2019	-0-	182	1	1364	2	N	-0-					10
04	3330	X	1350	-0-	-1980	-0-	159	1	1191	2	N	-0-					10
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

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 178188 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7290 - 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
02	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	3			N	-0-					3
03	3999	X	3538	-0-	-461	-0-	3538	3			N	-0-					3
04	3870	X	2671	-0-	-1199	-0-	2671	3			N	-0-					3
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

STARK WELL #: 1 RRCID -> 181535 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7380 - 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
02	1036	N	953	-0-	-83	-0-	953	3			N	-0-					-0-
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HANGING "W" RANCH WELL #: 7 RRCID -> 181643 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7430 - 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
02	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	211	1	3498	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2576	-0-	-214	-0-	146	1	2430	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	1798	-0-	-902	-0-	105	1	1693	2	N	-0-					-0-
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-

THORN, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 183791 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7220 - 7610

02	868	N	844	-0-	-24	-0-	12	1	832	2	N	-0-					-0-
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	10	1	728	2	N	-0-					-0-
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	13	1	873	2	N	-0-					-0-
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-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 187390 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6954 - 7150

02	2212	N	2095	-0-	-117	-0-	2095	3			N	-0-					185
03	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2081	3	11	9	N	10	175	1			20
04	2220	N	1943	-0-	-277	-0-	1943	3			N	-0-					20
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

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 6 RRCID -> 189333 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7288 - 7800

02	3192	X	3043	-0-	-149	-0-	3043	3			N	-0-					30
03	3410	X	3330	-0-	-80	-0-	3330	3			N	-0-					30
04	3300	X	3222	-0-	-78	-0-	3222	3			N	-0-					30
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

SEALS, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 192093 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7635 - 8250

02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	93	1	1107	2	N	-0-					-0-
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	84	1	991	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	946	-0-	-344	-0-	74	1	872	2	N	-0-					-0-
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-

HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 192095 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6702 - 7150

02	952	N	946	-0-	-6	-0-	946	3			N	-0-					-0-
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	979	-0-	-71	-0-	979	3			N	-0-					-0-
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-

HUNN, REBA WELL #: 2 RRCID -> 192671 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6722 - 7088

02	532	N	434	-0-	-98	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	570	N	304	-0-	-266	-0-	304	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

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
02	2800	N	6022	-0-	3222	3222	6022	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	5109	-0-	2009	5231	5109	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3833	-0-	833	6064	3833	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
04	810	N	594	-0-	-216	-0-	594	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4359	3	12	9	N	11					189
03	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4003	3	12	9	N	11	170	1			30
04	3630	X	3496	-0-	-134	-0-	3496	3			N	-0-					30
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

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
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					75
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					75
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					75
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

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
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					30
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					30
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					30
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

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
02	2072	N	2044	-0-	-28	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2092	-0-	-98	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
02	2380	X	2035	-0-	-345	-0-	2035	3			N	-0-					105
03	2232	X	1823	-0-	-409	-0-	1823	3			N	-0-					105
04	2820	X	2696	-0-	-124	-0-	2696	3			N	-0-					105
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

DEXTER TOTEN WELL #: 3 RRCID -> 204669 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7250 - 7736

02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
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

BURGESS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 205189 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7620 - 8130

02	2128	N	2017	-0-	-111	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2091	-0-	-129	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
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-

STARK WELL #: 2 RRCID -> 205397 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7346 - 7808

02	2688	X	2683	-0-	-5	-0-	2683	3			N	-0-					38
03	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			N	-0-					38
04	3000	N	3017	-0-	17	17	3017	3			N	-0-					38
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

TRAVIS COBB WELL #: 1 RRCID -> 207387 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 6630 - 7012

02	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
04	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
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-

ABEL-EARLY WELL #: 5 RRCID -> 210979 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6720 - 7080

02	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
04	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
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-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 211237 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7594 - 7840

02	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	3			N	-0-					68
03	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	3			N	-0-					68
04	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6411	3			N	-0-					68
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HANGING "W" RANCH WELL #: 8 RRCID -> 213504 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7472 - 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
02	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	441	1	3500	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3827	-0-	-17	-0-	428	1	3399	2	N	-0-					-0-
04	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	425	1	3372	2	N	-0-					-0-
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-

BLACK, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224955 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7880 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
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					152
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04	1170	N	268	-0-	-902	-0-	268	3			N	-0-					152
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

HOLMES WELL #: 2 RRCID -> 225363 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6792 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1372	N	1092	-0-	-280	-0-	1092	3			N	-0-					152
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					152
04	1230	N	958	-0-	-272	-0-	958	3			N	-0-					152
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

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
02	2968	X	2683	-0-	-285	-0-	2683	3			N	-0-					2
03	3286	X	2585	-0-	-701	-0-	2585	3			N	-0-					2
04	3120	X	1842	-0-	-1278	-0-	1842	3			N	-0-					2
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

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
02	4816	X	4621	-0-	-195	-0-	4599	3	22	9	N	20					45
03	5208	X	5159	-0-	-49	-0-	5159	3			N	-0-					45
04	5160	X	2696	-0-	-2464	-0-	2696	3			N	-0-					45
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

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
02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					8
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					8
04	1680	N	1358	-0-	-322	-0-	1358	3			N	-0-					8
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

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
02	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					121
03	2821	X	1831	-0-	-990	-0-	1831	3			N	-0-					121
04	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3461	3	8	9	N	7					128
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

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
02	1540	N	1268	-0-	-272	-0-	1268	3			N	-0-					145
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					145
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					145
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

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
02	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	3			N	-0-					35
03	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	3			N	-0-					35
04	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	3			N	-0-					35
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

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
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	459	1	3927	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	4273	-0-	-191	-0-	446	1	3827	2	N	-0-					-0-
04	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	495	1	4240	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1456	N	1034	-0-	-422	-0-	1034	3			N	-0-					17
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					17
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					17
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

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
02	9072	X	6561	-0-	-2511	-0-	6561	3			N	-0-					-0-
03	9889	X	9427	-0-	-462	-0-	9427	3			N	-0-					-0-
04	9390	X	9159	-0-	-231	-0-	9159	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	6421	-0-	-213	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5322	-0-	-708	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
02	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	6982	3	13	9	N	12					262
03	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7825	3	18	9	N	16	179	1			99
04	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	7321	3			N	-0-					99
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

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
02	17416	X	17339	-0-	-77	-0-	17339	3			N	-0-					82
03	19282	X	17385	-0-	-1897	-0-	17385	3			N	-0-					82
04	19470	X	16943	-0-	-2527	-0-	16943	3			N	-0-					82
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

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
02	3948	X	3611	-0-	-337	-0-	3611	3			N	-0-					8
03	4154	X	3963	-0-	-191	-0-	3963	3			N	-0-					8
04	4200	X	4065	-0-	-135	-0-	4065	3			N	-0-					8
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

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
02	17533	X	17533	-0-	-0-	-0-	17492	3	41	9	N	37					307
03	19401	X	19401	-0-	-0-	-0-	19318	3	83	9	N	75	189	1			193
04	18495	X	18495	-0-	-0-	-0-	18406	3	89	9	N	81					274
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

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
02	9604	X	9411	-0-	-193	-0-	9378	3	33	9	N	30					110
03	10602	X	9225	-0-	-1377	-0-	9197	3	28	9	N	25					135
04	10770	X	8331	-0-	-2439	-0-	8279	3	52	9	N	47					182
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

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
02	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	7995	3	7	9	N	6					15
03	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	8292	3	22	9	N	20					35
04	7650	X	7516	-0-	-134	-0-	7488	3	28	9	N	25					60
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

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
02	14399	X	14399	-0-	-0-	-0-	14393	3	6	9	N	5					173
03	14508	X	14379	-0-	-129	-0-	14355	3	24	9	N	22	180	1			15
04	14077	X	14077	-0-	-0-	-0-	14069	3	8	9	N	7					22
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
02	14448	X	14448	-0-	-0-	-0-	14445	3	3	9	N	3					118
03	16136	X	16136	-0-	-0-	-0-	16103	3	33	9	N	30					148
04	13813	X	13813	-0-	-0-	-0-	13794	3	19	9	N	17					165
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

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
02	16184	X	15672	-0-	-512	-0-	15528	3	144	9	N	131					314
03	18918	X	18918	-0-	-0-	-0-	18804	3	114	9	N	104					418
04	20422	X	20422	-0-	-0-	-0-	20308	3	114	9	N	104	192	1			330
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

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
02	6804	X	1429	-0-	-5375	-0-	1403	3	26	9	N	24					120
03	13307	X	13307	-0-	-0-	-0-	13301	3	6	9	N	5					125
04	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	9540	3			N	-0-					125
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

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
02	8960	X	8047	-0-	-913	-0-	8003	3	44	9	N	40					45
03	9920	X	8284	-0-	-1636	-0-	8267	3	17	9	N	15					60
04	9600	X	5817	-0-	-3783	-0-	5814	3	3	9	N	3					63
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

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
02	8036	X	7118	-0-	-918	-0-	7001	3	117	9	N	106	189	1			17
03	8897	X	6891	-0-	-2006	-0-	6789	3	102	9	N	93					110
04	7920	X	7170	-0-	-750	-0-	7062	3	108	9	N	98	190	1			18
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

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
02	15988	X	14064	-0-	-1924	-0-	13975	3	89	9	N	81	192	1			258
03	17019	X	15019	-0-	-2000	-0-	14977	3	42	9	N	38					296
04	16200	X	14461	-0-	-1739	-0-	14417	3	44	9	N	40	186	1			150
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

A.N. NIVENS WELL #: 1H RRCID -> 278706 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 7360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		1905	-0-	1905	1905	1905	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		14693	-0-	14693	16598	13542	3	1151	9	N	1046	750	1			296
04	14B2 EXT		13189	-0-	13189	29787	12691	3	498	9	N	453	371	1			378
05	14B2 EXT		11715	-0-	11715	41502	11286	3	429	9	N	390	362	1			406
06	14B2 EXT		11094	-0-	11094	52596	10725	3	369	9	N	335	173	1			568
07	14B2 EXT		10465	-0-	10465	63061	10154	3	311	9	N	283	356	1			495

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
T.R. JACKSON WELL #: 1H RRCID -> 279491 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7673 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	10	-0-	10	10	10	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	30	-0-	30	40	30	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	18969	-0-	18969	19009	17044	3	1925	9	N	1750	1282	1			468
05	14B2 EXT	19428	-0-	19428	38437	18724	3	704	9	N	640	750	1			358
06	14B2 EXT	14725	-0-	14725	53162	14342	3	383	9	N	348	183	1			523
07	14B2 EXT	24125	-0-	24125	77287	23851	3	274	9	N	249	365	1			407

LAUGHLIN, KENNETH K 488934
DAVIS-LAUGHLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229511 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 5210 - 7211

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LEXGAS, INC. 500222
PETROGAS 450 WELL #: 1H RRCID -> 244283 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 5700 - 8071

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LONE STAR LAND & ENERGY II, LLC 507230
HAPGOOD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 281897 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6880 - 11775

02	DELQ PR	15386	-0-	15386	15386	15213	2	173	9	N	157	157	1			-0-
03	22585 X	7199	-0-	-15386	-0-	7136	2	63	9	N	57					57
04	18450 X	3604	-0-	-14846	-0-	108	1	3435	2	N	55					112
						61	9									
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									

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
GREEN, BONNIE WELL #: 1H RRCID -> 240559 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7328 - 9231

02	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2374	2	1	9	N	1					106
03	3100 N	4225	-0-	1125	1125	4205	2	20	9	N	18					124
04	3000 N	4416	-0-	1416	2541	4413	2	3	9	N	3					127
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

COURSEY WELL #: 1AH RRCID -> 246999 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7513 - 9815

02	6776 X	6514	-0-	-262	-0-	6513	2	1	9	N	1					158
03	8244 X	8244	-0-	-0-	-0-	8148	2	96	9	N	87	190	1			55
04	9323 X	9323	-0-	-0-	-0-	9323	2			N	-0-					55
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550

COURSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251633 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7334 - 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
02	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					146
03	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					146
04	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			N	-0-					146
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

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
02	7952	X	7855	-0-	-97	-0-	7854	2	1	9	N	1					178
03	8680	X	8510	-0-	-170	-0-	8477	2	33	9	N	30					208
04	8310	X	7942	-0-	-368	-0-	7942	2			N	-0-					208
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

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
02	6720	X	5711	-0-	-1009	-0-	5704	2	7	9	N	6					186
03	7440	X	6148	-0-	-1292	-0-	6074	2	74	9	N	67	173	1			80
04	6510	X	5411	-0-	-1099	-0-	5411	2			N	-0-					80
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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

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
02	12684	X	11799	-0-	-885	-0-	11763	2	36	9	N	33					75
03	13454	X	13367	-0-	-87	-0-	13334	2	33	9	N	30					105
04	12960	X	12923	-0-	-37	-0-	12923	2			N	-0-					105
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

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
02	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2599	2	1	9	N	1					181
03	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2772	2	9	9	N	8					189
04	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2539	2	13	9	N	12					201
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

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
02	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2611	2	1	9	N	1					106
03	2170	X	45	-0-	-2125	-0-	44	2	1	9	N	1					107
04	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					107
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550
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
02	11200	X	10819	-0-	-381	-0-	10786	2	33	9	N	30					185
03	12400	X	11756	-0-	-644	-0-	11730	2	26	9	N	24	186	1			23
04	12000	X	11078	-0-	-922	-0-	11032	2	46	9	N	42					65
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

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
02	13580	X	9254	-0-	-4326	-0-	9188	2	66	9	N	60					95
03	15035	X	9624	-0-	-5411	-0-	9585	2	39	9	N	35					130
04	12450	X	9302	-0-	-3148	-0-	9302	2			N	-0-					130
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

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
02	766	X	766	-0-	-0-	-0-	760	2	6	9	N	5					150
03	200	X	200	-0-	-0-	-0-	199	2	1	9	N	1					151
04	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					151
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

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
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	171	1	1418	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1476	-0-	-136	-0-	159	1	1317	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1564	-0-	-86	-0-	169	1	1395	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1700	-0-	-67	-0-	183	1	1517	2	N	-0-					-0-
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	193	1	1590	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1604	-0-	-8	-0-	177	1	1427	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
02	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	316	1	2614	2	N	-0-					-0-
03	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	335	1	2780	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2981	-0-	-19	-0-	321	1	2660	2	N	-0-					-0-
05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	356	1	2942	2	N	-0-					-0-
06	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	326	1	2690	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	3092	-0-	-8	-0-	341	1	2752	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 #: 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
02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	395	1	1749	2	N	-0-					-0-
03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	441	1	1950	2	N	-0-					-0-
04	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	425	1	1883	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	4732	X	4296	-0-	-436	-0-	464	1	3832	2	N	-0-					-0-
03	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	560	1	4638	2	N	-0-					-0-
04	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	551	1	4558	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	4394	-0-	-690	-0-	475	1	3919	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4644	-0-	-396	-0-	502	1	4142	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	4958	-0-	-312	-0-	546	1	4411	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
02	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	445	1	1975	2	N	-0-					-0-
03	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	489	1	2163	2	N	-0-					-0-
04	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	476	1	2111	2	N	-0-					-0-
05	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	511	1	2310	2	N	-0-					-0-
06	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	517	1	2241	2	N	-0-					-0-
*07	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	507	1	2224	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
02	1904	N	1894	-0-	-10	-0-	204	1	1690	2	N	-0-					-0-
03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	228	1	1890	2	N	-0-					-0-
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	212	1	1755	2	N	-0-					-0-
05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	230	1	1900	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	1973	-0-	-67	-0-	213	1	1760	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	1961	-0-	-85	-0-	216	1	1744	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
02	3388	X	3173	-0-	-215	-0-	342	1	2831	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3709	-0-	-42	-0-	400	1	3309	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3478	-0-	-122	-0-	375	1	3103	2	N	-0-					-0-
05	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	417	1	3440	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3456	-0-	-144	-0-	374	1	3082	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3664	-0-	-56	-0-	404	1	3260	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
02	3276	X	3162	-0-	-114	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3466	-0-	-161	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3328	-0-	-182	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	182	1	1502	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	178	1	1470	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1594	-0-	-86	-0-	172	1	1422	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	198	1	1630	2	N	-0-					-0-
06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	191	1	1574	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1597	-0-	-46	-0-	176	1	1421	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	4984	X	4928	-0-	-56	-0-	4855	2	73	9	N	66					247
03	5518	X	5406	-0-	-112	-0-	5353	2	53	9	N	48	176	1			119
04	5310	X	5256	-0-	-54	-0-	5194	2	62	9	N	56					175
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

NORTON, E. E. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228199 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7495 - 9927

02	6860	X	6634	-0-	-226	-0-	6588	2	46	9	N	42					197
03	7595	X	7273	-0-	-322	-0-	7233	2	40	9	N	36					233
04	7260	X	7018	-0-	-242	-0-	6976	2	42	9	N	38	184	1			87
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

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 1H RRCID -> 228211 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7821 - 10372

02	6664	X	4869	-0-	-1795	-0-	4825	2	44	9	N	40	182	1			102
03	8091	X	5372	-0-	-2719	-0-	5326	2	46	9	N	42					144
04	5340	X	5211	-0-	-129	-0-	5159	2	52	9	N	47					191
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

DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 2H RRCID -> 238655 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 8270 - 12182

02	11928	X	11505	-0-	-423	-0-	11400	2	105	9	N	95	181	1			178
03	13206	X	12875	-0-	-331	-0-	12772	2	103	9	N	94					272
04	12780	X	12296	-0-	-484	-0-	12189	2	107	9	N	97	177	1			192
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

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 238842 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7605 - 10895

02	9996	X	9571	-0-	-425	-0-	9504	2	67	9	N	61					222
03	11067	X	10648	-0-	-419	-0-	10571	2	77	9	N	70					292
04	10560	X	10148	-0-	-412	-0-	10089	2	59	9	N	54	189	1			157
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

R.F. MCDERMOTT WELL #: 1H RRCID -> 239932 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7518 - 11239

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
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

REMMELE WELL #: 1H RRCID -> 248134 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7248 - 10288

02	8260	X	7243	-0-	-1017	-0-	7202	2	41	9	N	37					181
03	9145	X	7790	-0-	-1355	-0-	7762	2	28	9	N	25					206
04	8190	X	7734	-0-	-456	-0-	7692	2	42	9	N	38					244
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 2H RRCID -> 248862 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7648 - 10698

02	6636	X	6374	-0-	-262	-0-	6365	2	9	9	N	8					114
03	7347	X	7170	-0-	-177	-0-	7161	2	9	9	N	8					122
04	6930	X	6915	-0-	-15	-0-	6903	2	12	9	N	11					133
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

VALCIK, J. N. WELL #: 2H RRCID -> 248864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7517 - 9735

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
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

DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 1H RRCID -> 252294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7395 - 10145

02	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5581	2	40	9	N	36					161
03	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	5986	2	42	9	N	38					199
04	5820	X	5593	-0-	-227	-0-	5559	2	34	9	N	31					230
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

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2H RRCID -> 259129 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7609 - 11240

02	7952	X	7780	-0-	-172	-0-	7580	2	200	9	N	182	184	1			196
03	8804	X	8481	-0-	-323	-0-	8264	2	217	9	N	197	179	1			214
04	8520	X	8176	-0-	-344	-0-	7963	2	213	9	N	194	183	1			225
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

MESA CHICA CORP. 561550
ROSE WELL #: 1 RRCID -> 252856 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6573 - 8055

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MONCRIEF, C. B. 574775
MQH WELL #: 1H RRCID -> 216193 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6980 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 6H RRCID -> 221294 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6873 - 9498

02	14000	X	13448	-0-	-552	-0-	1538	1	11854	2	N	51	182	1			60
							56	9									
03	15500	X	14976	-0-	-524	-0-	500	1	14432	2	N	40					100
							44	9									
04	15000	X	14435	-0-	-565	-0-	14289	2	146	9	N	133	183	1			50
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									

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 3H RRCID -> 225374 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6920 - 9537

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MONCRIEF WOODHOUSE WELL #: 1SW RRCID -> 234125 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7124 - 8294

02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 14 H RRCID -> 235304 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6645 - 9621

02	7952	X	7798	-0-	-154	-0-	565	1	7199	2	N	31					198
							34	9									
03	8804	X	8526	-0-	-278	-0-	552	1	7961	2	N	12	171	1			39
							13	9									
04	8520	X	8514	-0-	-6	-0-	495	1	8007	2	N	11					50
							12	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 17H RRCID -> 237830 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6685 - 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
02	4424	X	4161	-0-	-263	-0-	297	1	3790	2	N	67					211
							74	9									
03	4898	X	4620	-0-	-278	-0-	298	1	4291	2	N	28	185	1			54
							31	9									
04	4410	X	3940	-0-	-470	-0-	228	1	3694	2	N	16					70
							18	9									
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									

MONCRIEF-MARTIN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 244100 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6610 - 9503

02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2124	2	23	9	N	21					161
03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2405	2	22	9	N	20					181
04	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					181
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

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 11H RRCID -> 247621 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6730 - 9631

02	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	1345	1	10373	2	N	40	190	1			64
							44	9									
03	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	350	1	10101	2	N	17					81
							19	9									
04	9300	X	8385	-0-	-915	-0-	8275	2	110	9	N	100					181
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									

NAUTILUS EXPLORATION, INC. 601034
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 194066 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7970 - 8870

02	2800	X	2704	-0-	-96	-0-	2704	2			N	-0-					1031
03	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					1031
04	3000	X	2993	-0-	-7	-0-	2993	2			N	-0-					1031
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

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 201285 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7434 - 8032

02	840	N	660	-0-	-180	-0-	660	2			N	-0-					46
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					46
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					46
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NAUTILUS EXPLORATION, INC. //CONT.// 601034

LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 209897 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7466 - 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
02	728	N	572	-0-	-156	-0-	572	2			N	-0-					-0-
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 221034 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7466 - 8050

02	420	N	352	-0-	-68	-0-	352	2			N	-0-					-0-
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
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-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 224581 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8758

02	896	N	808	-0-	-88	-0-	808	2			N	-0-					74
03	992	N	949	-0-	-43	-0-	949	2			N	-0-					74
04	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	2			N	-0-					74
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

HARPER-KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 238653 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7886 - 8812

02	1596	N	1513	-0-	-83	-0-	1513	2			N	-0-					318
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					318
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					318
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

HARPER-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 238654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7920 - 8812

02	1596	N	1513	-0-	-83	-0-	1513	2			N	-0-					501
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					501
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					501
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

LITTLE WELL #: 4H RRCID -> 254565 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8911 - 10800

02	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2			N	-0-					531
03	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6646	2			N	-0-					531
04	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	2			N	-0-					531
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAGUIRE 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262360 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7945 - 10247

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
COALSON WELL #: 1H RRCID -> 223646 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5238 PERF. 9058 - 5476

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	7			-0-
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2017 - PLUGGED 02/09/17

COALSON WELL #: 3H RRCID -> 237910 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 5890 - 8482

02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2017 - PLUGGED 02/28/17

COALSON WELL #: 4H RRCID -> 238311 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 4301 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3566					N	-0-					19
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3566					N	-0-					19
04	DLQ	G-10	3866	-0-	3866	7432	499	1	3367	2	N	-0-					19
05	10335	X	2903	-0-	-7432	-0-	101	1	2802	2	N	-0-					19
06	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	601	1	891	2	N	-0-					19
07	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					19

LOST CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 261422 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6644 - 6650

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OXENERGY INCORPORATED 630140
WALDEN WELL #: 1H RRCID -> 247781 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 6220 - 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
02	DLQ G-10		1511	-0-	1511	5023	1511	2			N	-0-					46
03	DLQ G-10		1136	-0-	1136	6159	1136	2			N	-0-					46
04	DLQ G-10		1452	-0-	1452	7611	1452	2			N	-0-					46
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

OXXN 630579
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
02	1736	N	1587	-0-	-149	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1831	-0-	-59	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1891	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DODGE, ETHEL WILEY WELL #: 1 RRCID -> 254628 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6525 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

P & D OPERATING, INC. 630771
P & D WELL #: 1 RRCID -> 203279 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8316 - 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
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
P & D OPERATING, INC. //CONT.// 630771
PARKER, ANN WELL #: 1 RRCID -> 203999 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8160 - 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
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	180	N	130	-0-	-50	-0-	130	2			N	-0-					-0-
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-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					-0-
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-

HINKSON WELL #: 7703 RRCID -> 219178 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4210 - 4281

02	38	X	4	-0-	-34	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	69	-0-	69	69	69	3			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	68	-0-	68	137	68	3			Y	-0-					-0-
06	217	X	80	-0-	-137	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
*07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-

ANDREATTA WELL #: 1 RRCID -> 237012 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4605 - 4678

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIEBE WELL #: 3 RRCID -> 241311 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4093 - 4103

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 #: 21 RRCID -> 241518 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 4077 - 4139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BILL HINKSON "A" WELL #: A 5 RRCID -> 247772 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 4479 PERF. 4138 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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-

HINKSON WELL #: 16 RRCID -> 256474 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4132 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1349					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1349					Y	-0-					-0-
04	1459	X	110	-0-	-1349	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403

KIRK A WELL #: 1 RRCID -> 261051 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4060 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ANDREATTA A WELL #: 1 RRCID -> 261496 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4775 - 4785

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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

02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

HINKSON WELL #: 17 RRCID -> 262933 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HINKSON WELL #: 7702 RRCID -> 264246 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4225 - 4235

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PEBA OIL & GAS, INC. 648640
WILD HARE WELL #: 1 RRCID -> 201287 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7008 - 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GARLAND BEND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213108 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4598 - 4632

02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	15	N	8	-0-	-7	-0-	8	2			N	-0-					-0-
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-

HEATH, ELIZABETH WELL #: 5 RRCID -> 213714 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 4464 - 4546

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLUB, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 278819 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4276 - 4296

02	DLQ G-10		2261	-0-	2261	7539	2261	2			N	-0-					367
03	9031	X	1492	-0-	-7539	-0-	1492	2			N	-0-					367
04	2970	X	1352	-0-	-1618	-0-	1350	2	2	9	N	2	168	1			201
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

PHILLIPS, BOB 662705
DEARING-CHURCHILL WELL #: 1 RRCID -> 189567 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6610 - 6754

02	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
03	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
04	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
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-

CAMPBELL-SUNDANCE-HARDING WELL #: 1 RRCID -> 205207 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6458 - 6520

02	168	N	124	-0-	-44	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PHILLIPS, BOB //CONT.// 662705
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
02	6832	X	6597	-0-	-235	-0-	6597	3			N	-0-					-0-
03	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7812	3			N	-0-					-0-
04	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	8597	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	280	N	107	-0-	-173	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	120	N	17	-0-	-103	-0-	17	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	1596	N	1069	-0-	-527	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	288	-0-	-1272	-0-	288	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 210095 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5178 - 5228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EVANS-OVERSTREET WELL #: 1 RRCID -> 237835 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5610 - 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
02	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					26
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					26
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645

WIMBERLY WELL #: 2 RRCID -> 185478 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5991 - 6159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WARD WELL #: 1H RRCID -> 218670 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 4759 - 6600

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WAYNICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 248915 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3720 - 3760

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
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

WAYNICK WELL #: 2 RRCID -> 259257 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3834 - 3854

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DP SWANNER C WELL #: 2 RRCID -> 259562 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4088 - 4108

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WAYNE LOGAN WELL #: 1 RRCID -> 262630 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4170 - 4190

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

STOCKSTILL WELL #: 1 RRCID -> 262767 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4135 - 4155

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC //CONT.// 684645
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GOWEN-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 273685 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6700 - 6930

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	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

02	4032	X	1033	-0-	-2999	-0-	76	1	957	2	N	-0-					-0-
03	1798	X	1004	-0-	-794	-0-	11	1	993	2	N	-0-					-0-
04	1350	X	1156	-0-	-194	-0-	58	1	1098	2	N	-0-					-0-
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	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

02	6132	X	5419	-0-	-713	-0-	397	1	5022	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	5679	-0-	-1110	-0-	63	1	5616	2	N	-0-					-0-
04	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	339	1	6410	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYZOR-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238580 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8975 - 11164

02	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	406	1	5128	2	N	-0-					-0-
03	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	72	1	6400	2	N	-0-					-0-
04	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	367	1	6945	2	N	-0-					-0-
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	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-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

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
02	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	449	1	5680	2	N	-0-			-0-
03	5704	X	5687	-0-	-17	-0-	63	1	5624	2	N	-0-			-0-
04	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	285	1	5403	2	N	-0-			-0-
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	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
02	2016	X	716	-0-	-1300	-0-	716	2			N	-0-			-0-
03	2232	X	1753	-0-	-479	-0-	20	1	1733	2	N	-0-			-0-
04	2670	X	1459	-0-	-1211	-0-	1010	1	449	2	N	-0-			-0-
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	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-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
02	589	X	589	-0-	-0-	-0-	43	1	546	2	N	-0-			-0-
03	569	X	569	-0-	-0-	-0-	6	1	563	2	N	-0-			-0-
04	690	X	619	-0-	-71	-0-	31	1	588	2	N	-0-			-0-
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	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			-0-

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
02	7112	X	6656	-0-	-456	-0-	488	1	6168	2	N	-0-			-0-
03	7502	X	7335	-0-	-167	-0-	81	1	7254	2	N	-0-			-0-
04	7050	X	6260	-0-	-790	-0-	314	1	5946	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-7378	-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
02	4396	X	3335	-0-	-1061	-0-	244	1	3091	2	N	-0-			-0-
03	4805	X	3667	-0-	-1138	-0-	41	1	3626	2	N	-0-			-0-
04	4620	X	3344	-0-	-1276	-0-	168	1	3176	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-3689	-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
02	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	326	1	4147	2	N	-0-			-0-
03	4340	X	1417	-0-	-2923	-0-	16	1	1401	2	N	-0-			-0-
04	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	251	1	4754	2	N	-0-			-0-
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	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					80
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					80
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					80
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	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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
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

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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

REGAL BENNETT WELL #: 2H RRCID -> 254630 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5712 - 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
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

REGAL-NASH WELL #: 4H RRCID -> 254631 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 5559 - 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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 698690

REGAL GOD'S BLESSING WELL #: 1 H RRCID -> 254763 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 6052 - 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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

REGAL-BOONSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 259963 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 7093 - 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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

REGAL GOD'S BLESSING WELL #: 2H RRCID -> 261048 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5445 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

REGAL COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269025 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 8448 - 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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 698690
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	707	2	89	9	N	81	164	1			20
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					20
04	810	N	766	-0-	-44	-0-	657	2	109	9	N	99	79	1			40
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	1			15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140	1			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	1			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	43	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					18
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-	18	1			-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	1			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					90
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-	90	1			-0-
04	600	N	596	-0-	-4	-0-	596	2			N	-0-					-0-
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	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	1			75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					94
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94	1			-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-	11	1			32
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-	32	1			-0-
04	1110	N	1014	-0-	-96	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
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	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
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-	54	1			-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	480	N	111	-0-	-369	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	596	2	7	9	N	6					56
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	654	2	7	9	N	6					62
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	635	2	7	9	N	6					68
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	1			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	252	N	226	-0-	-26	-0-	226	2			N	-0-					72
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-	72	1			-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
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	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 B WELL #: 1 RRCID -> 248923 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7840 - 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
02	756	N	719	-0-	-37	-0-	719	2			N	-0-					135
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-	135	1			-0-
04	780	N	735	-0-	-45	-0-	735	2			N	-0-					-0-
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					57
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-	57	1			-0-
04	1290	N	1195	-0-	-95	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					32
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-	32	1			-0-
04	960	N	888	-0-	-72	-0-	888	2			N	-0-					-0-
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-	103	1			-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	2			N	-0-					-0-
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	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
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	289	2			N	-0-	113	1			-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	2			N	-0-					-0-
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	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
02	2800	N	118	-0-	-2682	61050	44	2	74	9	N	67	157	1			20
03	3100	N	63	-0-	-3037	58013	40	2	23	9	N	21					41
04	3000	N	99	-0-	-2901	55112	33	2	66	9	N	60	75	1			26
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	49080					N	NO RPT					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	113	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			46
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46	1			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		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
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	211	2			N	-0-	70	1			-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					-0-
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	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
02	2800	N	2080	-0-	-720	68404	1980	2	100	9	N	91	154	1			129
03	3100	N	1557	-0-	-1543	66861	1542	2	15	9	N	14					143
04	3000	N	1147	-0-	-1853	65008	1129	2	18	9	N	16	1	8			158
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	60853					N	NO RPT					50

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
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	715	2	109	9	N	99	179	1			77
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	764	2	23	9	N	21					98
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	707	2	19	9	N	17					115
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	28994					N	-0-					23
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	25894					N	-0-					23
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	22894					N	78					101
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	19794					N	-0-					101
*06	3000	N	-0-	-0-	-3000	16794					N	-0-					101
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	16794					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
02	2800	N	395	-0-	-2405	71610	395	2			N	-0-	26	1			-0-
03	3100	N	434	-0-	-2666	68944	434	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	423	-0-	-2577	66367	423	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	61137					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

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
02	2800	N	327	-0-	-2473	75777	327	2			N	-0-	89	1			-0-
03	3100	N	323	-0-	-2777	73000	323	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	287	-0-	-2713	70287	287	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	64754					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
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	148180					N	-0-	48	1			-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	145080					N	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	142080					N	-0-					-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	138980					N	-0-					-0-
*06	3000	N	-0-	-0-	-3000	135980					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	135980					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
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1565	2	61	9	N	55					116
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1550	2	19	9	N	17					133
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1121	2	15	9	N	14	1	8			146
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

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
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	16878					N	-0-					20
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	13778					N	-0-	20	1			-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	10778					N	-0-					-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	7678					N	-0-					-0-
*06	3000	N	-0-	-0-	-3000	4678					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4678					N	NO RPT					-0-

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
02	2800	N	346	-0-	-2454	129940	346	2			N	-0-					58
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	126840					N	-0-	58	1			-0-
04	3000	N	1130	-0-	-1870	124970	1130	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	120782					N	NO RPT					5

INGLISH D WELL #: 3 RRCID -> 276832 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7996 - 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
02	2800	N	397	-0-	-2403	85063	397	2			N	-0-	108	1			-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	81963					N	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	78963					N	-0-					-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	75863					N	-0-					-0-
*06	3000	N	-0-	-0-	-3000	72863					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	72863					N	NO RPT					-0-

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 4 RRCID -> 276833 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7946 - 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
02	2800	N	18	-0-	-2782	76685	18	2			N	-0-					38
03	3100	N	11	-0-	-3089	73596	11	2			N	-0-	38	1			-0-
04	3000	N	4	-0-	-2996	70600	4	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	64510					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH WELL #: 13 RRCID -> 277014 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8036 - 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
02	2800	N	733	-0-	-2067	150560	733	2			N	-0-	53	1			-0-
03	3100	N	837	-0-	-2263	148297	837	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	862	-0-	-2138	146159	862	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	142471					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 15 RRCID -> 277016 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7970 - 8696

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-	83	1			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
07	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

02	2800	N	-0-	-0-	-2800	50492					N	-0-	30	1			-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	47392					N	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	44392					N	-0-					-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	41292					N	-0-					-0-
*06	3000	N	-0-	-0-	-3000	38292					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	38292					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 2 RRCID -> 277018 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7860 - 8756

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 3 RRCID -> 277019 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 8194 - 8736

02	2800	N	385	-0-	-2415	105676	385	2			N	-0-	93	1			-0-
03	3100	N	432	-0-	-2668	103008	432	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	431	-0-	-2569	100439	431	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	95270					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 11 RRCID -> 277030 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8044 - 8590

02	2800	N	-0-	-0-	-2800	78570					N	-0-					63
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	75470					N	-0-	63	1			-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	72470					N	-0-					-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	69370					N	-0-					-0-
*06	3000	N	-0-	-0-	-3000	66370					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	66370					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 10 RRCID -> 277032 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8034 - 8650

02	2800	N	1257	-0-	-1543	147396	1257	2			N	-0-					62
03	3100	N	796	-0-	-2304	145092	796	2			N	-0-	62	1			-0-
04	3000	N	1400	-0-	-1600	143492	1396	2	4	9	N	4					4
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	139656					N	NO RPT					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	50322					N	-0-	26	1			4
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	47222					N	-0-					4
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	44222					N	-0-					4
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	41122					N	-0-					4
*06	3000	N	-0-	-0-	-3000	38122					N	-0-					4
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	38122					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	82611					N	-0-	26	1			-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	79511					N	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	76511					N	-0-					-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	73411					N	-0-					-0-
*06	3000	N	-0-	-0-	-3000	70411					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	70411					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	175373					N	-0-	25	1			16
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	172273					N	-0-	16	1			-0-
04	3000	N	8	-0-	-2992	169281	8	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	166181					N	-0-					-0-
*06	3000	N	-0-	-0-	-3000	163181					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	163181					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	613	-0-	-2187	127885	611	2	2	9	N	2					46
03	3100	N	804	-0-	-2296	125589	804	2			N	-0-					46
04	3000	N	817	-0-	-2183	123406	809	2	8	9	N	7					53
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	119196					N	NO RPT					65

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
02	2800	N	805	-0-	-1995	13187	805	2			N	-0-	68	1			32
03	3100	N	893	-0-	-2207	10980	893	2			N	-0-	32	1			-0-
04	3000	N	867	-0-	-2133	8847	867	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4514					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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	99014					N	-0-					29
03	14B2 EXT		516	-0-	516	99530	516	2			N	-0-					29
04	14B2 EXT		103	-0-	103	99633	4	2	99	9	N	90	99	1			20
05	14B2 EXT		2	-0-	2	99635	2	2			N	-0-					20
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	99635					N	NO RPT					20
07	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
02	84	N	14	-0-	-70	-0-	14	2			N	-0-	64	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: 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
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					128
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-	128	1			-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	W	-0-	-0-	-0-	88051					N	-0-					28
03	0	W	-0-	-0-	-0-	88051					N	-0-	28	1			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	88051					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	88051					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	88051					N	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	88051					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 4 RRCID -> 278698 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8050 - 8694

02	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-	88	1			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	64508					N	NO RPT					-0-

RIO O & P LLC 712827
SWEENEY WELL #: 1 RRCID -> 198942 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6344 - 6482

02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC 728256
DOBBINS WELL #: 5 RRCID -> 196496 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7290 - 7895

02	2016	N	1705	-0-	-311	-0-	170	1	1529	2	N	5					54
							6	9									
03	1922	N	1344	-0-	-578	-0-	134	1	1207	2	N	3					57
							3	9									
*04	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	218	1	1960	2	N	12					69
							13	9									
*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-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197324 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7393 - 7631

02	840	N	782	-0-	-58	-0-	63	1	719	2	Y	-0-					28
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	113	1	1303	2	Y	-0-					28
*04	900	N	820	-0-	-80	-0-	66	1	754	2	Y	-0-					28
*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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256

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
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	88	1	1016	2	Y	-0-					4
03	1240	N	963	-0-	-277	-0-	77	1	886	2	Y	-0-					4
*04	1200	N	1019	-0-	-181	-0-	82	1	937	2	Y	-0-					4
*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

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
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	12	1	137	2	Y	-0-					14
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	6	1	64	2	Y	-0-					14
*04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	Y	-0-	14	1			-0-
*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-

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
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2017 - PLUGGED 02/24/17

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
02	12208	X	11106	-0-	-1102	-0-	883	1	10156	2	Y	61					172
							67	9									
03	12524	X	12516	-0-	-8	-0-	997	1	11458	2	Y	55	130	1			97
							61	9									
*04	14580	X	9543	-0-	-5037	-0-	760	1	8735	2	Y	44					141
							48	9									
*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									

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
02	6356	X	5902	-0-	-454	-0-	472	1	5427	2	Y	3					25
							3	9									
03	6851	X	6331	-0-	-520	-0-	505	1	5812	2	Y	13	23	1			15
							14	9									
*04	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	764	1	8793	2	Y	6					21
							7	9									
*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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256

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
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	43	1	497	2	Y	-0-					24
03	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	199	1	2284	2	Y	-0-					24
*04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	48	1	554	2	Y	-0-					24
*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

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
02	1316	N	1130	-0-	-186	-0-	113	1	1017	2	Y	-0-					25
03	1395	N	1274	-0-	-121	-0-	127	1	1147	2	Y	-0-					25
*04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	133	1	1193	2	Y	-0-					25
*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

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
02	812	N	526	-0-	-286	-0-	42	1	484	2	Y	-0-					42
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	75	1	868	2	Y	-0-					42
*04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	39	1	448	2	Y	-0-					42
*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

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
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	74	1	851	2	Y	8					38
							9	9									
03	1147	N	800	-0-	-347	-0-	63	1	725	2	Y	11	28	1			21
							12	9									
*04	1350	N	800	-0-	-550	-0-	63	1	728	2	Y	8					29
							9	9									
*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									

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
02	2940	X	2757	-0-	-183	-0-	220	1	2530	2	Y	6					58
							7	9									
03	3255	X	2975	-0-	-280	-0-	237	1	2721	2	Y	15	67	1			6
							17	9									
*04	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	239	1	2745	2	Y	3					9
							3	9									
*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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256

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
02	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	230	1	2071	2	N	3					90
							3	9									
03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	245	1	2206	2	N	1	1	8			90
							1	9									
*04	2490	N	1666	-0-	-824	-0-	166	1	1497	2	N	3					93
							3	9									
*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

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
02	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	236	1	2719	2	Y	14					105
							15	9									
03	3038	X	2993	-0-	-45	-0-	237	1	2728	2	Y	25	106	1			24
							28	9									
*04	2940	X	2739	-0-	-201	-0-	218	1	2513	2	Y	7					31
							8	9									
*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									

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
02	8456	X	7986	-0-	-470	-0-	7980	2	6	9	N	5					83
03	9362	X	8817	-0-	-545	-0-	8814	2	3	9	N	3					86
*04	9060	X	8758	-0-	-302	-0-	8758	2			N	-0-					86
*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

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
02	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	478	1	5495	2	N	14	6	8			65
							15	9									
03	2914	X	1666	-0-	-1248	-0-	133	1	1524	2	N	8	1	8			72
							9	9									
*04	3750	X	1210	-0-	-2540	-0-	97	1	1111	2	N	2	2	8			72
							2	9									
*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

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
02	1988	X	-0-	-0-	-1988	-0-					N	-0-					50
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256

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
02	4256	X	2538	-0-	-1718	-0-	200	1	2298	2	Y	36	92	1			67
							40	9									
03	4712	X	3404	-0-	-1308	-0-	270	1	3105	2	Y	26					93
							29	9									
*04	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	330	1	3794	2	Y	26	93	1			26
							29	9									
*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									

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
02	12735	X	12735	-0-	-0-	-0-	1016	1	11684	2	Y	32	91	1			64
							35	9									
03	12667	X	12667	-0-	-0-	-0-	1011	1	11632	2	Y	22					86
							24	9									
*04	11093	X	11093	-0-	-0-	-0-	885	1	10178	2	Y	27	89	1			24
							30	9									
*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									

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
02	308	N	272	-0-	-36	-0-	22	1	248	2	Y	2					2
							2	9									
03	217	N	142	-0-	-75	-0-	11	1	131	2	Y	-0-					2
*04	330	N	266	-0-	-64	-0-	21	1	245	2	Y	-0-					2
*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

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
02	4816	X	4730	-0-	-86	-0-	378	1	4348	2	Y	4	3	8			48
							4	9									
03	5332	X	4965	-0-	-367	-0-	397	1	4565	2	Y	3					51
							3	9									
*04	5160	X	4688	-0-	-472	-0-	375	1	4313	2	Y	-0-					51
*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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	3
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	3
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	3
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	3
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	3
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2017 - PLUGGED 03/17/17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
*05	T. A.		-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

RIECK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256826 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 8850 - 9103

02	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4462	2	15	9	N	14					64
03	4216	X	4089	-0-	-127	-0-	4080	2	9	9	N	8					72
*04	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3794	2	9	9	N	8					80
*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

DOBBINS WELL #: 10H RRCID -> 257652 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8425 - 10977

02	11480	X	11340	-0-	-140	-0-	1125	1	10128	2	Y	79	6	8			193
							87	9									
03	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	1268	1	11410	2	Y	123	150	1	1	8	165
							135	9									
*04	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	1228	1	11047	2	Y	79	154	1			90
							87	9									
*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	11109	-0-	-1508	-0-	1107	1	9962	2	Y	36					230
							40	9									

DOBBINS WELL #: 11H RRCID -> 257653 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8700 - 10122

02	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	552	1	4967	2	N	106	174	1	2	8	66
							117	9									
03	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	601	1	5411	2	N	44	1	8			109
							48	9									
*04	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	583	1	5247	2	N	34					143
							37	9									
*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									

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 259072 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 8550 - 9648

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256
HAMPTON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259077 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 9575 - 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
02	3948	X	3500	-0-	-448	-0-	279	1	3210	2	N	10	6	8			52
							11	9									
03	4371	X	3785	-0-	-586	-0-	303	1	3481	2	N	1	1	8			52
							1	9									
*04	4230	X	3543	-0-	-687	-0-	284	1	3257	2	N	2	2	8			52
							2	9									
*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

STEVENS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260437 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8650 - 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
02	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	655	1	7534	2	Y	25					106
							28	9									
03	9145	X	6820	-0-	-2325	-0-	543	1	6243	2	Y	31					137
							34	9									
*04	8850	X	7645	-0-	-1205	-0-	604	1	6947	2	Y	85	161	1			61
							94	9									
*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									

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 262923 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7220 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8008	X	7608	-0-	-400	-0-	609	1	6999	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	8345	-0-	-521	-0-	668	1	7677	2	N	-0-					-0-
*04	8580	X	8117	-0-	-463	-0-	649	1	7468	2	N	-0-					-0-
*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-

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
02	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	82	1	6851	2	N	3					83
							3	9									
03	14746	X	14746	-0-	-0-	-0-	7306	1	7440	2	N	-0-					83
*04	6750	X	5513	-0-	-1237	-0-	11	1	5502	2	N	-0-					83
*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	-0-	-0-	-6975	-0-	4357	2			N	5					94

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
02	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					50
03	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					50
04	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					50
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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
02	1568	N	1558	-0-	-10	-0-	1558	2			N	-0-					41
03	1798	N	1706	-0-	-92	-0-	1706	2			N	-0-					41
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1684	2	6	9	N	5					46
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

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
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1591	2	29	9	N	26					98
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1385	2	37	9	N	34	121	1			11
04	1440	N	1288	-0-	-152	-0-	1278	2	10	9	N	9					20
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

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
02	3332	X	3296	-0-	-36	-0-	3296	2			N	-0-					42
03	3689	X	3656	-0-	-33	-0-	3656	2			N	-0-					42
04	3570	X	3497	-0-	-73	-0-	3497	2			N	-0-					42
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

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
02	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
03	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
04	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					16
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					16
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					16
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

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
02	1820	N	1682	-0-	-138	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
03	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	3024	X	3020	-0-	-4	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
03	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3175	-0-	-65	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

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
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	700	N	674	-0-	-26	-0-	667	2	7	9	N	6					84
03	775	N	679	-0-	-96	-0-	665	2	14	9	N	13					97
04	780	N	681	-0-	-99	-0-	661	2	20	9	N	18	83	1			32
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

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
02	2520	N	2378	-0-	-142	-0-	2378	2			N	-0-					114
03	2666	N	2579	-0-	-87	-0-	2579	2			N	-0-					114
04	2550	N	2428	-0-	-122	-0-	2427	2	1	9	N	1					115
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

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
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					49
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					49
04	1290	N	1276	-0-	-14	-0-	1276	2			N	-0-					49
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

MAEYERS WELL #: 4 RRCID -> 198614 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7130 - 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
02	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
03	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2471	-0-	-79	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
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-

DOWNE WELL #: 4 RRCID -> 200751 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7272 - 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
02	3948	X	3594	-0-	-354	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3802	-0-	-569	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	4081	-0-	-149	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
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-

MAEYERS WELL #: 5 RRCID -> 200752 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7090 - 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
02	1204	N	1170	-0-	-34	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
PRUETT PROSPECT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200777 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7268 - 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
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					-0-
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-

BARNETT WELL #: 6 RRCID -> 201994 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7546 - 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
02	1624	N	1587	-0-	-37	-0-	1573	2	14	9	N	13					68
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1791	2	12	9	N	11	64	1			15
04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1732	2	1	9	N	1					16
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

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 202065 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7898 - 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
02	896	N	861	-0-	-35	-0-	844	2	17	9	N	15					63
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	946	2	15	9	N	14					77
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	927	2	22	9	N	20					97
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-

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 203252 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7334 - 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
02	2604	N	2455	-0-	-149	-0-	2455	2			N	-0-					37
03	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					37
04	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					37
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

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
02	952	N	935	-0-	-17	-0-	935	2			N	-0-					32
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					32
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					32
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

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
02	1260	N	1237	-0-	-23	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1323	-0-	-27	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

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
02	1204	N	1203	-0-	-1	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1273	-0-	-17	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	868	N	411	-0-	-457	-0-	394	2	17	9	N	15					91
03	837	N	532	-0-	-305	-0-	491	2	41	9	N	37	111	1			17
04	660	N	534	-0-	-126	-0-	517	2	17	9	N	15					32
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-

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
02	1736	N	1648	-0-	-88	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1857	-0-	-34	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1988	N	1881	-0-	-107	-0-	1875	2	6	9	N	5					32
03	2139	N	298	-0-	-1841	-0-	298	2			N	-0-					32
04	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-	32	1			-0-
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-

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
02	1568	N	1520	-0-	-48	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
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-

MAEYERS WELL #: 12 RRCID -> 214669 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 6950 - 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
02	700	N	684	-0-	-16	-0-	684	2			N	-0-					-0-
03	744	N	681	-0-	-63	-0-	681	2			N	-0-					-0-
04	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	2			N	-0-					-0-
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-

MAEYERS WELL #: 14 RRCID -> 216972 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6972 - 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
02	1204	N	1167	-0-	-37	-0-	1167	2			N	-0-					46
03	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	1304	2	4	9	N	4					50
04	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	1250	2			N	-0-					50
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
MAEYERS WELL #: 15 RRCID -> 216973 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 6906 - 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
02	2408	N	2332	-0-	-76	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2564	-0-	-40	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	2512	-0-	-8	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
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-

ACOLA WELL #: 3 RRCID -> 219147 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7000 - 7520

02	1064	N	1047	-0-	-17	-0-	1041	2	6	9	N	5					27
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1175	2	1	9	N	1					28
04	1140	N	1115	-0-	-25	-0-	1113	2	2	9	N	2					30
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

ACOLA WELL #: 4 RRCID -> 219148 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7060 - 7616

02	896	N	859	-0-	-37	-0-	859	2			N	-0-					34
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1004	2	4	9	N	4					38
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	965	2	1	9	N	1					39
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

ACOLA WELL #: 6 RRCID -> 223262 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 6984 - 7480

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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-

HOUGH-MANNING WELL #: 7 RRCID -> 229275 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7180 - 7670

02	364	N	270	-0-	-94	-0-	270	2			N	-0-					24
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					24
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	325	2	4	9	N	4					28
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

HOUGH-MANNING WELL #: 3 RRCID -> 229276 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6970 - 7430

02	1036	N	947	-0-	-89	-0-	947	2			N	-0-					66
03	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	1060	2			N	-0-					66
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					66
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

BARNETT WELL #: 9 RRCID -> 237950 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7610 - 8350

02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1446	2	30	9	N	27					96
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1589	2	35	9	N	32	76	1			52
04	1590	N	1446	-0-	-144	-0-	1418	2	28	9	N	25					77
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

BARNETT WELL #: 10 RRCID -> 238258 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7598 - 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
02	1092	N	1038	-0-	-54	-0-	1032	2	6	9	N	5					65
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1220	2	22	9	N	20					85
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1227	2	12	9	N	11					96
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

ACOLA WELL #: 9 RRCID -> 239370 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7010 - 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
02	1400	N	1164	-0-	-236	-0-	1164	2			N	-0-					44
03	1457	N	1355	-0-	-102	-0-	1355	2			N	-0-					44
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					44
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

BARNETT WELL #: 11 RRCID -> 241178 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7620 - 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
02	1512	N	1498	-0-	-14	-0-	1477	2	21	9	N	19					89
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1643	2	23	9	N	21					110
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1550	2	13	9	N	12	106	1			16
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

BARNETT WELL #: 12 RRCID -> 242740 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8417 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
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	776	2	13	9	N	12					82
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	881	2	13	9	N	12					94
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1001	2	13	9	N	12					106
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

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
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					39
03	1426	N	1308	-0-	-118	-0-	1307	2	1	9	N	1					40
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					40
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

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
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	616	N	582	-0-	-34	-0-	582	2			N	-0-					96
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					96
04	660	N	602	-0-	-58	-0-	602	2			N	-0-					96
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
MAEYERS WELL #: 16 RRCID -> 263901 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7000 - 7520

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
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1074	2	31	9	N	28					86
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1196	2	12	9	N	11					97
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1134	2	19	9	N	17					114
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

MAEYERS WELL #: 17 RRCID -> 264181 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6970 - 7520

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
02	1904	N	1845	-0-	-59	-0-	1845	2			N	-0-					42
03	2077	N	2066	-0-	-11	-0-	2066	2			N	-0-					42
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	1985	2	85	9	N	77					119
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

BARNETT WELL #: 14 RRCID -> 264572 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7562 - 8320

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
02	1988	N	1906	-0-	-82	-0-	1859	2	47	9	N	43	114	1			46
03	2139	N	2032	-0-	-107	-0-	1990	2	42	9	N	38					84
04	2040	N	1974	-0-	-66	-0-	1934	2	40	9	N	36					120
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

SADDLE OPERATING, LLC 743069
UTA "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244911 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8806 - 11343

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
02	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	100	1	6776	2	N	-0-					-0-
03	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	109	1	5868	2	N	-0-					-0-
04	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	33	1	1918	2	N	-0-					-0-
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	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245205 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 9389 - 11413

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
02	9184	X	4399	-0-	-4785	-0-	116	1	4283	2	N	-0-					-0-
03	13578	X	5852	-0-	-7726	-0-	133	1	5719	2	N	-0-					-0-
04	13140	X	-0-	-0-	-13140	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245206 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8922 - 10686

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
02	15148	X	13784	-0-	-1364	-0-	193	1	13591	2	N	-0-					-0-
03	16771	X	14303	-0-	-2468	-0-	211	1	14092	2	N	-0-					-0-
04	15330	X	14293	-0-	-1037	-0-	276	1	14017	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-15252	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

UTA "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245207 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8745 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245208 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8750 - 11421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13188	X	13074	-0-	-114	-0-	182	1	12892	2	N	-0-					-0-
03	14663	X	14131	-0-	-532	-0-	200	1	13931	2	N	-0-					-0-
04	14190	X	14051	-0-	-139	-0-	266	1	13785	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-14508	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245210 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8995 - 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
02	18620	X	17913	-0-	-707	-0-	244	1	17669	2	N	-0-					-0-
03	20615	X	20446	-0-	-169	-0-	268	1	20178	2	N	-0-					-0-
04	19913	X	19913	-0-	-0-	-0-	381	1	19532	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-20584	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250241 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8679 - 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
02	16016	X	12319	-0-	-3697	-0-	183	1	12136	2	N	-0-					-0-
03	17732	X	12617	-0-	-5115	-0-	206	1	12411	2	N	-0-					-0-
04	13800	X	5027	-0-	-8773	-0-	263	1	4764	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-13640	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	246	1	398	2	N	-0-					-0-
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	272	1	509	2	N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	8	1	378	2	N	-0-					-0-
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	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-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
02	18508	X	1172	-0-	-17336	-0-	268	1	904	2	N	-0-					-0-
03	20491	X	4994	-0-	-15497	-0-	297	1	4697	2	N	-0-					-0-
04	16710	X	7055	-0-	-9655	-0-	154	1	6901	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					-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
02	19152	X	14155	-0-	-4997	-0-	275	1	13880	2	N	-0-					-0-
03	21204	X	17326	-0-	-3878	-0-	304	1	17022	2	N	-0-					-0-
04	20460	X	18520	-0-	-1940	-0-	435	1	18085	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-19127	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

UTA "B" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252977 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8740 - 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
02	18116	X	17207	-0-	-909	-0-	237	1	16970	2	N	-0-			-0-
03	20057	X	18211	-0-	-1846	-0-	260	1	17951	2	N	-0-			-0-
04	19050	X	17998	-0-	-1052	-0-	343	1	17655	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-19065	-0-					N	NO RPT			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253066 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 9122 - 11501

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
02	22904	X	21108	-0-	-1796	-0-	297	1	20811	2	N	-0-			-0-
03	25358	X	23879	-0-	-1479	-0-	327	1	23552	2	N	-0-			-0-
04	24180	X	23565	-0-	-615	-0-	449	1	23116	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-24366	-0-					N	NO RPT			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253067 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8646 - 11493

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
02	15092	X	14862	-0-	-230	-0-	209	1	14653	2	N	-0-			-0-
03	17422	X	15641	-0-	-1781	-0-	229	1	15412	2	N	-0-			-0-
04	16860	X	15520	-0-	-1340	-0-	297	1	15223	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-16461	-0-					N	NO RPT			-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253653 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 9211 - 11581

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253655 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8656 - 10769

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
02	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-			-0-
03	4309	X	4269	-0-	-40	-0-	4269	2			N	-0-			-0-
04	4290	X	3645	-0-	-645	-0-	3645	2			N	-0-			-0-
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	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253660 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8991 - 12949

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
02	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	101	1	8844	2	N	-0-			-0-
03	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	114	1	6153	2	N	-0-			-0-
04	210	X	2	-0-	-208	-0-	2	1			N	-0-			-0-
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	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253661 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8801 - 12979

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
02	15596	X	15582	-0-	-14	-0-	215	1	15367	2	N	-0-			-0-
03	17469	X	17469	-0-	-0-	-0-	236	1	17233	2	N	-0-			-0-
04	18084	X	18084	-0-	-0-	-0-	338	1	17746	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-18693	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

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
02	13188	X	11935	-0-	-1253	-0-	168	1	11767	2	N	-0-			-0-
03	14601	X	12510	-0-	-2091	-0-	185	1	12325	2	N	-0-			-0-
04	13050	X	8934	-0-	-4116	-0-	8934	2			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-13206	-0-					N	NO RPT			-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253751 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8853 - 10910

02	14056	X	13144	-0-	-912	-0-	181	1	12963	2	N	-0-			-0-
03	15562	X	14095	-0-	-1467	-0-	199	1	13896	2	N	-0-			-0-
04	14130	X	13874	-0-	-256	-0-	262	1	13612	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-14539	-0-					N	NO RPT			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8894 - 13000

02	19152	X	4664	-0-	-14488	-0-	96	1	4568	2	N	-0-			-0-
03	21328	X	3740	-0-	-17588	-0-	119	1	3621	2	N	-0-			-0-
04	20640	X	377	-0-	-20263	-0-	377	2			N	-0-			-0-
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	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254108 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8725 - 13097

02	12752	X	12752	-0-	-0-	-0-	35	1	12717	2	N	-0-			-0-
03	14080	X	14080	-0-	-0-	-0-	39	1	14041	2	N	-0-			-0-
04	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-	102	1	12370	2	N	-0-			-0-
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	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					N	NO RPT			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 21H RRCID -> 254655 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8577 - 12055

02	15372	X	15295	-0-	-77	-0-	218	1	15077	2	N	-0-			-0-
03	18786	X	16361	-0-	-2425	-0-	239	1	16122	2	N	-0-			-0-
04	18180	X	17544	-0-	-636	-0-	292	1	17252	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-18135	-0-					N	NO RPT			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 24H RRCID -> 254704 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 9843 - 11745

02	11424	X	10633	-0-	-791	-0-	149	1	10484	2	N	-0-			-0-
03	12493	X	11073	-0-	-1420	-0-	162	1	10911	2	N	-0-			-0-
04	12000	X	10724	-0-	-1276	-0-	203	1	10521	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-11780	-0-					N	NO RPT			-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 16H RRCID -> 254705 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 9136 - 11396

02	9548	X	7408	-0-	-2140	-0-	114	1	7294	2	N	-0-			-0-
03	10385	X	8404	-0-	-1981	-0-	126	1	8278	2	N	-0-			-0-
04	8940	X	6849	-0-	-2091	-0-	131	1	6718	2	N	-0-			-0-
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	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
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
02	9828	X	9066	-0-	-762	-0-	105	1	8961	2	N	-0-					-0-
03	10819	X	10397	-0-	-422	-0-	112	1	10285	2	N	-0-					-0-
04	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	204	1	10474	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-11036	-0-					N	NO RPT					-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
02	24864	X	19085	-0-	-5779	-0-	127	1	18958	2	N	-0-					-0-
03	26102	X	20678	-0-	-5424	-0-	140	1	20538	2	N	-0-					-0-
04	25260	X	13893	-0-	-11367	-0-	140	1	13753	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-21142	-0-					N	NO RPT					-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
02	16940	X	15310	-0-	-1630	-0-	295	1	15015	2	N	-0-					-0-
03	18631	X	18068	-0-	-563	-0-	327	1	17741	2	N	-0-					-0-
04	20670	X	16884	-0-	-3786	-0-	413	1	16471	2	N	-0-					-0-
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	18073	X	NO RPT	-0-	-18073	-0-					N	NO RPT					-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
02	23520	X	21896	-0-	-1624	-0-	511	1	21385	2	N	-0-					-0-
03	32937	X	32937	-0-	-0-	-0-	565	1	32372	2	N	-0-					-0-
04	33353	X	33353	-0-	-0-	-0-	699	1	32654	2	N	-0-					-0-
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	29419	X	NO RPT	-0-	-29419	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	16492	X	15428	-0-	-1064	-0-	217	1	15211	2	N	-0-					-0-
03	18259	X	15803	-0-	-2456	-0-	241	1	15562	2	N	-0-					-0-
04	16500	X	925	-0-	-15575	-0-	8	1	917	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-17081	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255478 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8916 - 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
02	20188	X	17096	-0-	-3092	-0-	246	1	16850	2	N	-0-					-0-
03	24707	X	20689	-0-	-4018	-0-	279	1	20410	2	N	-0-					-0-
04	23910	X	6206	-0-	-17704	-0-	150	1	6056	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-20677	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 23H RRCID -> 255553 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF.11723 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3948	X	3347	-0-	-601	-0-	67	1	3280	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	2670	-0-	-1701	-0-	76	1	2594	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

PANTEGO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256700 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8964 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	8574	2			N	-0-					-0-
03	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	9138	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	6944	-0-	-2086	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-9486	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE LOH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256704 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8953 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	600	N	24	-0-	-576	-0-	24	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258695 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 8858 - 13237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-
03	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-
04	5730	X	90	-0-	-5640	-0-	90	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259067 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8860 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22784	X	22784	-0-	-0-	-0-	376	1	22408	2	N	-0-					-0-
03	25327	X	24569	-0-	-758	-0-	405	1	24164	2	N	-0-					-0-
04	24510	X	22212	-0-	-2298	-0-	428	1	21784	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-25234	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	263					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	263					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		542	-0-	542	805	542	2			N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259228 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 9138 - 12133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17892	X	11990	-0-	-5902	-0-	11990	2			N	-0-					-0-
03	19809	X	13489	-0-	-6320	-0-	13489	2			N	-0-					-0-
04	18990	X	14818	-0-	-4172	-0-	14818	2			N	-0-					-0-
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	15314	X	NO RPT	-0-	-15314	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259268 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25060	X	227	-0-	-24833	-0-	136	1	91	2	N	-0-					-0-
03	21576	X	195	-0-	-21381	-0-	189	1	6	2	N	-0-					-0-
04	20880	X	584	-0-	-20296	-0-	47	1	537	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

PANTEGO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259350 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 9154 - 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
02	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
03	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
04	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	10148	2			N	-0-					-0-
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	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259481 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8991 - 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
02	11956	X	10891	-0-	-1065	-0-	10891	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	12674	-0-	-563	-0-	12674	2			N	-0-					-0-
04	12420	X	11577	-0-	-843	-0-	11577	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-12679	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259482 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8743 - 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
02	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	9942	-0-	-40	-0-	9942	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	9409	-0-	-251	-0-	9409	2			N	-0-					-0-
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	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259519 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8533 - 14993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41692	X	37493	-0-	-4199	-0-	37493	2			N	-0-					-0-
03	46841	X	41493	-0-	-5348	-0-	41493	2			N	-0-					-0-
04	45330	X	39123	-0-	-6207	-0-	39123	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-41509	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	44744	X	39232	-0-	-5512	-0-	39232	2			N	-0-					-0-
03	49538	X	45013	-0-	-4525	-0-	45013	2			N	-0-					-0-
04	47160	X	44468	-0-	-2692	-0-	44468	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-45942	-0-					N	NO RPT					-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
02	0	W	4234	-0-	4234	14252	442	1	3792	2	N	-0-					-0-
03	0	W	4887	-0-	4887	19139	568	1	4319	2	N	-0-					-0-
04	0	W	6281	-0-	6281	25420	627	1	5654	2	N	-0-					-0-
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	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					-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
02	14252	X	2295	-0-	-11957	-0-	433	1	1862	2	N	-0-					-0-
03	14229	X	9372	-0-	-4857	-0-	604	1	8768	2	N	-0-					-0-
04	14278	X	14278	-0-	-0-	-0-	676	1	13602	2	N	-0-					-0-
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	14756	X	NO RPT	-0-	-14756	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

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
02	0	W	9436	-0-	9436	28932	538	1	8898	2	N	-0-			-0-
03	0	W	6669	-0-	6669	35601	517	1	6152	2	N	-0-			-0-
04	0	W	6115	-0-	6115	41716	423	1	5692	2	N	-0-			-0-
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	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					N	NO RPT			-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
02	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	1			N	-0-			-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	357	1	74	2	N	-0-			-0-
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	321	1	1528	2	N	-0-			-0-
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	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	2993					N	NO RPT			-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
02	20356	X	3879	-0-	-16477	-0-	1192	1	2687	2	N	-0-			-0-
03	22537	X	1333	-0-	-21204	-0-	1319	1	14	2	N	-0-			-0-
04	20670	X	11138	-0-	-9532	-0-	70	1	11068	2	N	-0-			-0-
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	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					N	NO RPT			-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
02	37268	X	9472	-0-	-27796	-0-	9472	2			N	-0-			-0-
03	39618	X	9022	-0-	-30596	-0-	9022	2			N	-0-			-0-
04	37140	X	32342	-0-	-4798	-0-	32342	2			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-33418	-0-					N	NO RPT			-0-

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
02	19488	X	17803	-0-	-1685	-0-	17803	2			N	-0-			-0-
03	22506	X	19799	-0-	-2707	-0-	19799	2			N	-0-			-0-
04	21780	X	19800	-0-	-1980	-0-	19800	2			N	-0-			-0-
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	20460	X	NO RPT	-0-	-20460	-0-					N	NO RPT			-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
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			-0-
03	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-			-0-
04	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	1207	1	9455	2	N	-0-			-0-
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	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT			-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
02	24247	X	24247	-0-	-0-	-0-	24247	2			N	-0-			-0-
03	24432	X	24432	-0-	-0-	-0-	24432	2			N	-0-			-0-
04	25740	X	23724	-0-	-2016	-0-	23724	2			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-26846	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

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
02	9044	X	5661	-0-	-3383	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	5123	-0-	-4859	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	3747	-0-	-5493	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260546 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8554 - 14695

02	49280	X	45151	-0-	-4129	-0-	45151	2			N	-0-					-0-
03	54870	X	42172	-0-	-12698	-0-	42172	2			N	-0-					-0-
04	53100	X	75	-0-	-53025	-0-	75	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-50003	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260547 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8764 - 15320

02	48636	X	41651	-0-	-6985	-0-	41651	2			N	-0-					-0-
03	53847	X	50335	-0-	-3512	-0-	50335	2			N	-0-					-0-
04	52454	X	52454	-0-	-0-	-0-	52454	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-54188	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260664 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8750 - 13331

02	18567	X	18567	-0-	-0-	-0-	80	1	18487	2	N	-0-					-0-
03	19964	X	13033	-0-	-6931	-0-	89	1	12944	2	N	-0-					-0-
04	18600	X	250	-0-	-18350	-0-	8	1	242	2	N	-0-					-0-
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	20553	X	NO RPT	-0-	-20553	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260665 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8873 - 13557

02	14364	X	5054	-0-	-9310	-0-	92	1	4962	2	N	-0-					-0-
03	14477	X	4985	-0-	-9492	-0-	101	1	4884	2	N	-0-					-0-
04	16110	X	14417	-0-	-1693	-0-	113	1	14304	2	N	-0-					-0-
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	14911	X	NO RPT	-0-	-14911	-0-					N	NO RPT					-0-

YU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261040 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF.14004 - 14915

02	21582	X	21582	-0-	-0-	-0-	21582	2			N	-0-					-0-
03	19999	X	19999	-0-	-0-	-0-	19999	2			N	-0-					-0-
04	23441	X	23441	-0-	-0-	-0-	23441	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-24211	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261041 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8936 - 13758

02	25564	X	18775	-0-	-6789	-0-	117	1	18658	2	N	-0-					-0-
03	27342	X	20245	-0-	-7097	-0-	132	1	20113	2	N	-0-					-0-
04	25860	X	17174	-0-	-8686	-0-	109	1	17065	2	N	-0-					-0-
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	20801	X	NO RPT	-0-	-20801	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

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
02	20756	X	20756	-0-	-0-	-0-	20756	2			N	-0-					-0-
03	22692	X	14696	-0-	-7996	-0-	14696	2			N	-0-					-0-
04	21960	X	9258	-0-	-12702	-0-	9258	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-22816	-0-					N	NO RPT					-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
02	30128	X	30128	-0-	-0-	-0-	30128	2			N	-0-					-0-
03	29946	X	25265	-0-	-4681	-0-	25265	2			N	-0-					-0-
04	32820	X	7480	-0-	-25340	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-33356	-0-					N	NO RPT					-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
02	21812	X	-0-	-0-	-21812	-0-					N	-0-					-0-
03	21018	X	2012	-0-	-19006	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
04	29957	X	29957	-0-	-0-	-0-	29957	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-30969	-0-					N	NO RPT					-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
02	19348	X	17296	-0-	-2052	-0-	17296	2			N	-0-					-0-
03	21917	X	14857	-0-	-7060	-0-	14857	2			N	-0-					-0-
04	21210	X	16175	-0-	-5035	-0-	16175	2			N	-0-					-0-
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	19158	X	NO RPT	-0-	-19158	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	27860	X	26894	-0-	-966	-0-	455	1	26439	2	N	-0-					-0-
03	30380	X	29309	-0-	-1071	-0-	490	1	28819	2	N	-0-					-0-
04	29280	X	26837	-0-	-2443	-0-	515	1	26322	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-29791	-0-					N	NO RPT					-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
02	27552	X	26268	-0-	-1284	-0-	433	1	25835	2	N	-0-					-0-
03	30163	X	28864	-0-	-1299	-0-	466	1	28398	2	N	-0-					-0-
04	28620	X	26796	-0-	-1824	-0-	510	1	26286	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-29078	-0-					N	NO RPT					-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
02	22176	X	1	-0-	-22175	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	10615	2			N	-0-					-0-
04	38225	X	38225	-0-	-0-	-0-	38225	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-39494	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

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
02	19740	X	18531	-0-	-1209	-0-	18531	2			N	-0-					-0-
03	22494	X	22494	-0-	-0-	-0-	22494	2			N	-0-					-0-
04	21120	X	17602	-0-	-3518	-0-	17602	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-22506	-0-					N	NO RPT					-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
02	2268	X	1342	-0-	-926	-0-	304	1	1038	2	N	-0-					-0-
03	966	X	966	-0-	-0-	-0-	210	1	756	2	N	-0-					-0-
04	1380	X	1304	-0-	-76	-0-	163	1	1141	2	N	-0-					-0-
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	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-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
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	226	1	1468	2	N	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	379	1	286	2	N	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	341	1	305	2	N	-0-					-0-
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	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-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
02	19600	X	5331	-0-	-14269	-0-	92	1	5239	2	N	-0-					-0-
03	21700	X	12654	-0-	-9046	-0-	104	1	12550	2	N	-0-					-0-
04	19290	X	11167	-0-	-8123	-0-	97	1	11070	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-12648	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262016 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8876 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26110	X	26110	-0-	-0-	-0-	26110	2			N	-0-					-0-
03	32116	X	28865	-0-	-3251	-0-	28865	2			N	-0-					-0-
04	31080	X	27276	-0-	-3804	-0-	27276	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-28923	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 262018 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8907 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33236	X	31007	-0-	-2229	-0-	31007	2			N	-0-					-0-
03	42160	X	32281	-0-	-9879	-0-	32281	2			N	-0-					-0-
04	40800	X	30709	-0-	-10091	-0-	30709	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-34317	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262338 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8739 - 13711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
03	24774	X	24774	-0-	-0-	-0-	24774	2			N	-0-					-0-
04	29378	X	29378	-0-	-0-	-0-	29378	2			N	-0-					-0-
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	26350	X	NO RPT	-0-	-26350	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262689 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8514 - 13084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32144	X	28794	-0-	-3350	-0-	28794	2			N	-0-					-0-
03	35588	X	29604	-0-	-5984	-0-	29604	2			N	-0-					-0-
04	33120	X	30413	-0-	-2707	-0-	30413	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-31868	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262817 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8642 - 13474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33719	X	33719	-0-	-0-	-0-	33719	2			N	-0-					-0-
03	37014	X	35448	-0-	-1566	-0-	35448	2			N	-0-					-0-
04	36201	X	36201	-0-	-0-	-0-	36201	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-37014	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262818 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8485 - 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
02	24444	X	24305	-0-	-139	-0-	24305	2			N	-0-					-0-
03	34560	X	34560	-0-	-0-	-0-	34560	2			N	-0-					-0-
04	34883	X	34883	-0-	-0-	-0-	34883	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-31651	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	33180	X	31253	-0-	-1927	-0-	31253	2			N	-0-					-0-
03	42222	X	33524	-0-	-8698	-0-	33524	2			N	-0-					-0-
04	40860	X	31620	-0-	-9240	-0-	31620	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-34596	-0-					N	NO RPT					-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
02	0	W	16271	-0-	16271	53811	16271	2			N	-0-					-0-
03	0	W	14579	-0-	14579	68390	14579	2			N	-0-					-0-
04	0	W	14119	-0-	14119	82509	14119	2			N	-0-					-0-
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	17701	X	NO RPT	-0-	-17701	-0-					N	NO RPT					-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
02	0	W	31116	-0-	31116	104063	31116	2			N	-0-					-0-
03	0	W	31672	-0-	31672	135735	31672	2			N	-0-					-0-
04	0	W	31765	-0-	31765	167500	31765	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-34441	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

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
02	0	W	29391	-0-	29391	97804	29391	2			N	-0-					-0-
03	0	W	30404	-0-	30404	128208	30404	2			N	-0-					-0-
04	0	W	29752	-0-	29752	157960	29752	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-32550	-0-					N	NO RPT					-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
02	0	W	27449	-0-	27449	92449	27449	2			N	-0-					-0-
03	0	W	28453	-0-	28453	120902	28453	2			N	-0-					-0-
04	0	W	28137	-0-	28137	149039	28137	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-30380	-0-					N	NO RPT					-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
02	0	W	31335	-0-	31335	106624	31335	2			N	-0-					-0-
03	0	W	32543	-0-	32543	139167	32543	2			N	-0-					-0-
04	0	W	33218	-0-	33218	172385	33218	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-34689	-0-					N	NO RPT					-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
02	61852	X	53582	-0-	-8270	-0-	53582	2			N	-0-					-0-
03	68231	X	52537	-0-	-15694	-0-	52537	2			N	-0-					-0-
04	62940	X	52672	-0-	-10268	-0-	52672	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-59334	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	59080	X	49662	-0-	-9418	-0-	49662	2			N	-0-					-0-
03	64728	X	54159	-0-	-10569	-0-	54159	2			N	-0-					-0-
04	59130	X	49033	-0-	-10097	-0-	49033	2			N	-0-					-0-
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	54994	X	NO RPT	-0-	-54994	-0-					N	NO RPT					-0-

PERR B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279708 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8493 PERF.11318 - 15720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54068	X	43415	-0-	-10653	-0-	43415	2			N	-0-					-0-
03	59861	X	38667	-0-	-21194	-0-	38667	2			N	-0-					-0-
04	55230	X	43070	-0-	-12160	-0-	43070	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-48081	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 280300 COMPL. DATE 05/05/2016 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 9125 - 12969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39424	X	27261	-0-	-12163	-0-	164	1	27097	2	N	-0-					-0-
03	39773	X	26528	-0-	-13245	-0-	181	1	26347	2	N	-0-					-0-
04	35040	X	23785	-0-	-11255	-0-	185	1	23600	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-30194	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 280308 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9186 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48832	X	33392	-0-	-15440	-0-	202	1	33190	2	N	-0-			-0-
03	49352	X	33059	-0-	-16293	-0-	224	1	32835	2	N	-0-			-0-
04	44340	X	30132	-0-	-14208	-0-	229	1	29903	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-36983	-0-					N	NO RPT			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 280346 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 9740 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42700	X	33332	-0-	-9368	-0-	225	1	33107	2	N	-0-			-0-
03	44485	X	32444	-0-	-12041	-0-	249	1	32195	2	N	-0-			-0-
04	40440	X	31221	-0-	-9219	-0-	210	1	31011	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-36890	-0-					N	NO RPT			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 280347 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9293 - 14639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51212	X	37673	-0-	-13539	-0-	225	1	37448	2	N	-0-			-0-
03	52762	X	38150	-0-	-14612	-0-	249	1	37901	2	N	-0-			-0-
04	48000	X	35626	-0-	-12374	-0-	228	1	35398	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-41695	-0-					N	NO RPT			-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 14 H RRCID -> 280348 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9603 - 15577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	81396	X	60541	-0-	-20855	-0-	365	1	60176	2	N	-0-			-0-
03	77996	X	62172	-0-	-15824	-0-	403	1	61769	2	N	-0-			-0-
04	74490	X	58729	-0-	-15761	-0-	397	1	58332	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-67022	-0-					N	NO RPT			-0-

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
02	77392	X	59027	-0-	-18365	-0-	349	1	58678	2	N	-0-			-0-
03	81127	X	61753	-0-	-19374	-0-	386	1	61367	2	N	-0-			-0-
04	73440	X	57424	-0-	-16016	-0-	383	1	57041	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-65348	-0-					N	NO RPT			-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
02	53116	X	38788	-0-	-14328	-0-	226	1	38562	2	N	-0-			-0-
03	54033	X	39466	-0-	-14567	-0-	250	1	39216	2	N	-0-			-0-
04	48450	X	36839	-0-	-11611	-0-	242	1	36597	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-42935	-0-					N	NO RPT			-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
02	69300	X	50523	-0-	-18777	-0-	298	1	50225	2	N	-0-			-0-
03	70711	X	52668	-0-	-18043	-0-	330	1	52338	2	N	-0-			-0-
04	64140	X	48726	-0-	-15414	-0-	325	1	48401	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-55924	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
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
02	37856	X	24094	-0-	-13762	-0-	147	1	23947	2	N	-0-					-0-
03	37293	X	23483	-0-	-13810	-0-	162	1	23321	2	N	-0-					-0-
04	32790	X	22318	-0-	-10472	-0-	173	1	22145	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-26691	-0-					N	NO RPT					-0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
BORCHERS-WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 208536 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3609 - 3722

*02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	989	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			Y	-0-					-0-
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			Y	-0-					-0-
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-

BETTY WELL #: 1 H RRCID -> 213442 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 5255 - 5880

02	DLQ G-10		734	-0-	734	2815	734	3			Y	-0-					-0-
03	3000	N	672	-0-	-2328	487	672	3			Y	-0-					-0-
04	1290	N	803	-0-	-487	-0-	803	3			Y	-0-					-0-
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-

SAUDER MANAGEMENT COMPANY 748782
ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 213636 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 7850 - 10600

02	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	125	1	5316	2	Y	-0-					51
03	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	139	1	5865	2	Y	-0-					51
04	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	127	1	5456	2	Y	-0-					51
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

MARTIN-HYPONEX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217833 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6900 - 9357

02	1540	N	1451	-0-	-89	-0-	33	1	1401	2	N	15					115
							17	9									
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	41	1	1723	2	N	-0-					115
04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	40	1	1726	2	N	-0-					115
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
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
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	49	1	2079	2	Y	-0-					19
03	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	62	1	2618	2	Y	18					37
							20	9									
04	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	58	1	2480	2	Y	2					39
							2	9									
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

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
02	4452	X	4305	-0-	-147	-0-	99	1	4206	2	Y	-0-					24
03	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	113	1	4784	2	Y	79					103
							87	9									
04	4770	X	4652	-0-	-118	-0-	106	1	4540	2	Y	5					108
							6	9									
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

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
02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	74	1	3137	2	Y	18					98
							20	9									
03	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	82	1	3438	2	Y	11					109
							12	9									
04	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	79	1	3412	2	Y	11					120
							12	9									
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									

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
02	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	55	1	2329	2	N	8					144
							9	9									
03	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	57	1	2408	2	N	11					155
							12	9									
04	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	54	1	2308	2	N	31					186
							34	9									
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
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
02	4004	X	1580	-0-	-2424	-0-	36	1	1533	2	Y	10					22
							11	9									
03	4433	X	2662	-0-	-1771	-0-	61	1	2573	2	Y	25					47
							28	9									
04	4290	X	2563	-0-	-1727	-0-	58	1	2503	2	Y	2					49
							2	9									
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

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
02	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	99	1	4193	2	N	7					124
							8	9									
03	4960	X	3536	-0-	-1424	-0-	82	1	3448	2	N	5					129
							6	9									
04	4800	X	4038	-0-	-762	-0-	92	1	3939	2	N	6					135
							7	9									
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									

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
02	12236	X	11108	-0-	-1128	-0-	255	1	10836	2	N	15					130
							17	9									
03	13299	X	11997	-0-	-1302	-0-	278	1	11708	2	N	10					140
							11	9									
04	12870	X	11557	-0-	-1313	-0-	263	1	11294	2	N	-0-					140
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

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
02	15904	X	12963	-0-	-2941	-0-	297	1	12625	2	N	37					204
							41	9									
03	15624	X	14096	-0-	-1528	-0-	325	1	13717	2	N	49					253
							54	9									
04	14400	X	13428	-0-	-972	-0-	304	1	13069	2	N	50					303
							55	9									
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									

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
02	868	N	777	-0-	-91	-0-	777	3			N	-0-					41
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					41
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					41
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	186	1	1132	3	N	-0-			22
03	1395	N	1318	-0-	-77	-0-	186	1	1132	3	N	-0-			22
04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	180	1	1678	3	N	-0-			22
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

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
02	1260	N	1168	-0-	-92	-0-	156	1	1012	3	N	-0-			8
03	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	156	1	1073	3	N	-0-			8
04	1560	N	1181	-0-	-379	-0-	180	1	1001	3	N	-0-			8
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

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
02	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	81	1	3561	3	N	-0-			62
03	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	81	1	3829	3	N	-0-			62
04	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	90	1	3628	3	N	-0-			62
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

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
02	1344	N	1195	-0-	-149	-0-	81	1	1114	3	N	-0-			5
03	1302	N	1182	-0-	-120	-0-	81	1	1101	3	N	-0-			5
04	1260	N	1153	-0-	-107	-0-	90	1	1063	3	N	-0-			5
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

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
02	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			N	-0-			51
03	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-			51
04	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			N	-0-			51
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

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
02	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	3			N	-0-			78
03	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	3			N	-0-			78
04	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3			N	-0-			78
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

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
02	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	156	1	4262	3	N	-0-			15
03	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	156	1	4637	3	N	-0-			15
04	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	180	1	4742	3	N	-0-			15
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
02	2268	X	-0-	-0-	-2268	-0-					N	-0-			7
03	2449	X	2403	-0-	-46	-0-	2403	3			N	-0-			7
04	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-			7
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

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 7 RRCID -> 201499 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6860 - 7337

02	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	3			N	-0-			9
03	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	3			N	-0-			9
04	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	3			N	-0-			9
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

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 8 RRCID -> 210971 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7086 - 7290

02	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	93	1	2504	3	N	-0-			30
03	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	93	1	2594	3	N	-0-			30
04	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	90	1	2572	3	N	-0-			30
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

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 9 RRCID -> 220692 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7062 - 7268

02	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	93	1	4934	3	N	-0-			7
03	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	93	1	5275	3	N	-0-			7
04	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	90	1	4756	3	N	-0-			7
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

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 10 RRCID -> 223716 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7052 - 7278

02	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	93	1	3819	3	N	-0-			9
03	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	93	1	3986	3	N	-0-			9
04	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	90	1	3454	3	N	-0-			9
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

SMITH, T. M. WELL #: 9 RRCID -> 226944 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6848 - 7270

02	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	156	1	2907	3	N	-0-			22
03	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	156	1	3281	3	N	-0-			22
04	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	180	1	3591	3	N	-0-			22
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

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
02	1680	N	1595	-0-	-85	-0-	1	1	1594	2	N	-0-			-0-
03	1798	N	1752	-0-	-46	-0-	1	1	1751	2	N	-0-			-0-
04	1680	N	1676	-0-	-4	-0-	1	1	1675	2	N	-0-			-0-
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-

TRITT WELL #: 1H RRCID -> 223995 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8989 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	588	1	611	2	N	-0-			-0-
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	651	1	633	2	N	-0-			-0-
04	1200	N	1193	-0-	-7	-0-	630	1	563	2	N	-0-			-0-
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-

PIPES WELL #: 1 H RRCID -> 235559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7500 - 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
02	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	1495	1	1972	2	N	-0-			-0-
03	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	2054	1	1167	2	N	-0-			-0-
04	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	1988	1	1762	2	N	-0-			-0-
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-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 246669 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7260 - 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
02	1596	N	1352	-0-	-244	-0-	1	1	1351	2	N	-0-			-0-
03	1550	N	1073	-0-	-477	-0-	1	1	1072	2	N	-0-			-0-
04	1590	N	136	-0-	-1454	-0-	1	1	135	2	N	-0-			-0-
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-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 253073 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8303 - 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
02	2072	N	1418	-0-	-654	-0-	581	1	837	2	N	-0-			-0-
03	2573	N	1517	-0-	-1056	-0-	723	1	794	2	N	-0-			-0-
04	1530	N	1287	-0-	-243	-0-	634	1	653	2	N	-0-			-0-
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-

MOORE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 253075 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7920 - 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
02	1680	X	1128	-0-	-552	-0-	1	1	1127	2	N	-0-			-0-
03	1860	X	1299	-0-	-561	-0-	1	1	1298	2	N	-0-			-0-
04	1800	X	1256	-0-	-544	-0-	1	1	1255	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	980	N	827	-0-	-153	-0-	1	1	826	2	N	-0-			-0-
03	992	N	880	-0-	-112	-0-	1	1	879	2	N	-0-			-0-
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1	1	1079	2	N	-0-			-0-
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-

PIPES WELL #: 3H RRCID -> 253084 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 8050 - 9160

02	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	1082	1	1428	2	N	-0-			-0-
03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1106	1	897	2	N	-0-			-0-
04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1071	1	946	2	N	-0-			-0-
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-

PIPES WELL #: 2H RRCID -> 253508 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8050 - 9160

02	1232	X	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-			-0-
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			-0-
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-			-0-
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-

MCCUTCHIN WELL #: 1H RRCID -> 254892 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8965 - 11405

02	7000	X	5928	-0-	-1072	-0-	588	1	5340	2	N	-0-			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2017 - PLUGGED 03/09/17

SKY RESOURCES, INC. 786408
SIKES WELL #: 2 RRCID -> 213050 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4975 - 5050

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

SLATE HOLDINGS, INC. 787112
RIBBLE WELL #: 1 RRCID -> 204185 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

WILSON, N. WELL #: 1 H RRCID -> 230702 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5680 - 7971

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
WYATT WELL #: 2 RRCID -> 185614 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8232 - 9162

02	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	2			Y	-0-					114
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	11	1	933	2	Y	-0-					114
04	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	2			Y	-0-					114
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

WYATT WELL #: 3 RRCID -> 188541 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 7882 - 8764

02	980	N	946	-0-	-34	-0-	946	2			Y	-0-					3
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	13	1	1056	2	Y	-0-					3
04	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	1043	2			Y	-0-					3
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

WYATT WELL #: 5 RRCID -> 188542 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8052 - 8986

02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-					40
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	21	1	1740	2	Y	-0-					40
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-					40
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

WYATT WELL #: 4 RRCID -> 189078 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8114 - 9098

02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1337	2	21	9	Y	19					44
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	18	1	1492	2	Y	-0-					44
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			Y	-0-					44
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
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
02	924	N	891	-0-	-33	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	12	1	994	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	982	-0-	-8	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1473	2	6	9	N	5					151
03	1519	N	1309	-0-	-210	-0-	1307	2	2	9	N	2					153
04	1590	N	1268	-0-	-322	-0-	1268	2			N	-0-					153
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

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
02	1260	N	1137	-0-	-123	-0-	1137	2			N	-0-					55
03	1333	N	1020	-0-	-313	-0-	997	2	23	9	N	21					76
04	1320	N	1000	-0-	-320	-0-	989	2	11	9	N	10					86
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

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
02	1596	N	1588	-0-	-8	-0-	1588	2			N	-0-					23
03	1736	N	1454	-0-	-282	-0-	1436	2	18	9	N	16					39
04	1650	N	1272	-0-	-378	-0-	1247	2	25	9	N	23					62
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

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
02	840	N	825	-0-	-15	-0-	825	2			N	-0-					96
03	1023	N	890	-0-	-133	-0-	883	2	7	9	N	6					102
04	870	N	837	-0-	-33	-0-	837	2			N	-0-					102
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

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
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1499	2	17	9	N	15					89
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1569	2	30	9	N	27					116
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1306	2	26	9	N	24					140
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

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
02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2300	2	17	9	N	15					47
03	2511	N	2116	-0-	-395	-0-	2102	2	14	9	N	13					60
04	2040	N	1870	-0-	-170	-0-	1859	2	11	9	N	10					70
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
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
02	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2525	2	23	9	N	21					44
03	2759	N	2171	-0-	-588	-0-	2157	2	14	9	N	13					57
04	2490	N	2318	-0-	-172	-0-	2306	2	12	9	N	11					68
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

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
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					7
03	2015	N	1363	-0-	-652	-0-	1363	2			N	-0-					7
04	1770	N	1216	-0-	-554	-0-	1216	2			N	-0-					7
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

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
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					16
03	1860	N	1715	-0-	-145	-0-	1715	2			N	-0-					16
04	1800	N	1564	-0-	-236	-0-	1564	2			N	-0-					16
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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
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

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
02	6776	X	4002	-0-	-2774	-0-	4002	2			N	-0-					85
03	6014	X	5232	-0-	-782	-0-	5232	2			N	-0-					85
04	6720	X	3081	-0-	-3639	-0-	3081	2			N	-0-					85
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

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
02	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	7504	2			N	-0-					47
03	8060	X	4017	-0-	-4043	-0-	4017	2			N	-0-					47
04	7860	X	4337	-0-	-3523	-0-	4337	2			N	-0-					47
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

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
02	336	N	303	-0-	-33	-0-	303	2			N	-0-					96
03	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	2			N	-0-					96
04	330	N	293	-0-	-37	-0-	293	2			N	-0-					96
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
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
02	2828	X	153	-0-	-2675	-0-	153	2			N	-0-					97
03	3007	X	175	-0-	-2832	-0-	175	2			N	-0-					97
04	2730	X	177	-0-	-2553	-0-	177	2			N	-0-					97
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

BUXTON WELL #: 1H RRCID -> 238571 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 6000 - 8750

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
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

POSTON WELL #: 1 RRCID -> 250164 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6499 - 6664

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OLEX U.S. WELL #: 8 RRCID -> 251649 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7924 - 8772

02	1820	N	1689	-0-	-131	-0-	1689	2			N	-0-					129
03	1767	N	1596	-0-	-171	-0-	1584	2	12	9	N	11					140
04	1860	N	1402	-0-	-458	-0-	1387	2	15	9	N	14					154
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

FULLER WELL #: 1H RRCID -> 258547 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6421 - 8970

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
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-

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
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 1 H RRCID -> 231020 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3760 - 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
02	2380	X	2176	-0-	-204	-0-	342	1	1834	3	Y	-0-					89
03	2635	X	2084	-0-	-551	-0-	172	1	1912	3	Y	-0-					89
04	2550	X	2022	-0-	-528	-0-	211	1	1811	3	Y	-0-					89
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

PILOT WELL #: 3 H RRCID -> 231529 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3988 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
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

PILOT WELL #: 4 H RRCID -> 231530 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3880 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
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

PILOT WELL #: 5 H RRCID -> 234619 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 4010 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
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

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
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

PILOT WELL #: 6H RRCID -> 238287 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3950 - 7002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3640	X	936	-0-	-2704	-0-	147	1	789	3	Y	-0-					98
03	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	412	1	4571	3	Y	-0-					98
04	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	358	1	3074	3	Y	-0-					98
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

PILOT WELL #: 10H RRCID -> 238302 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 3570 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

PILOT WELL #: 9H RRCID -> 238306 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3900 - 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
02	3192	X	2205	-0-	-987	-0-	443	1	1760	3	Y	2					113
							2	9									
03	3534	X	2741	-0-	-793	-0-	524	1	2216	3	Y	1					114
							1	9									
04	3420	X	2655	-0-	-765	-0-	533	1	2115	3	Y	6					120
							7	9									
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

PILOT WELL #: 8H RRCID -> 238341 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3409 PERF. 3700 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

PILOT WELL #: 12H RRCID -> 238752 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 3456 PERF. 4020 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 17 RRCID -> 239246 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4274 - 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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PILOT WELL #: 22H RRCID -> 248138 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 3693 PERF. 3960 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3220	X	2921	-0-	-299	-0-	271	1	2650	3	Y	-0-					62
03	3565	X	3171	-0-	-394	-0-	308	1	2863	3	Y	-0-					62
04	3450	X	2802	-0-	-648	-0-	293	1	2509	3	Y	-0-					62
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									

PILOT WELL #: 14H RRCID -> 248349 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3930 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 16H RRCID -> 248361 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3830 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	3836	X	3611	-0-	-225	-0-	336	1	3275	3	Y	-0-					59
03	4247	X	3618	-0-	-629	-0-	352	1	3266	3	Y	-0-					59
04	4110	X	3308	-0-	-802	-0-	346	1	2962	3	Y	-0-					59
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									

PILOT WELL #: 15H RRCID -> 248405 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 3534 PERF. 3950 - 6852

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 23H RRCID -> 248460 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 3713 PERF. 3870 - 6252

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
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

PILOT WELL #: 11H RRCID -> 250153 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3481 PERF. 3800 - 6262

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

STEWART OIL & GAS 820577
GW STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264501 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 4032 - 4052

02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
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	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

02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
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	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
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
04	690	N	549	-0-	-141	-0-	549	2			N	-0-					-0-
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	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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STRATA OPERATING, INC. 825445
WRIGHT-STAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201544 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 9138

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHEPHERD-STAR WELL #: 1H RRCID -> 203317 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8552 - 9326

02	DLQ G-10		5487	-0-	5487	17909	5487	2			N	-0-					4
03	DLQ G-10		6129	-0-	6129	24038	6129	2			N	-0-					4
04	DLQ G-10		5538	-0-	5538	29576	5538	2			N	-0-					4
05	34545	X	4969	-0-	-29576	-0-	4969	2			N	-0-					4
06	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					N	NO RPT					4
07	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					4

WRIGHT-STAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203318 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7305 - 9063

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HODGES WELL #: 1H RRCID -> 205826 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 8074 - 9320

02	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					7
03	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					7
04	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1780	2	121	9	N	110	110	1			7
05	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					7
06	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					7
07	992	X	NO RPT	-0-	-992	-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
02	DLQ G-10		2355	-0-	2355	7905	2355	2			N	-0-					2
03	DLQ G-10		2630	-0-	2630	10535	2630	2			N	-0-					2
04	DLQ G-10		2530	-0-	2530	13065	2530	2			N	-0-					2
05	15336	X	2271	-0-	-13065	-0-	2271	2			N	-0-					2
06	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					2
07	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					2

LUCKY LADY WELL #: 1 H RRCID -> 210954 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7200 - 9076

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	0	N	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

02	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-					84
03	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			N	-0-					84
04	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-					84
05	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-					84
06	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					84
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

RSK-STAR WELL #: 6 RRCID -> 223717 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7397 - 7538

02	1344	N	1265	-0-	-79	-0-	1265	2			N	-0-					47
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					47
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					47
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					47
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					47

GARRETT-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238057 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 7452 - 7908

02	DLQ G-10		1005	-0-	1005	3210	983	2	22	9	N	20	175	1			1
03	DLQ G-10		1033	-0-	1033	4243	1033	2			N	-0-					1
04	DLQ G-10		859	-0-	859	5102	859	2			N	-0-					1
05	3000	N	961	-0-	-2039	3063	961	2			N	-0-					1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3063					N	NO RPT					1
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	2164					N	NO RPT					1

MOONEY WELL #: 1H RRCID -> 238263 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6735 - 7541

02	DLQ G-10		2138	-0-	2138	6539	2138	2			N	-0-					56
03	DLQ G-10		2509	-0-	2509	9048	2509	2			N	-0-					56
04	DLQ G-10		2342	-0-	2342	11390	2342	2			N	-0-					56
05	13598	X	2208	-0-	-11390	-0-	2208	2			N	-0-					56
06	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					56
07	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-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

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
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	287	2	1	9	N	1	13	1			-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK-STAR VAUGHN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244849 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7127 - 7654

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
02	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					15
03	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					15
04	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4247	2	76	9	N	69	69	1			15
05	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					15
06	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					15
07	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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BOECKER-STAR WELL #: 1H RRCID -> 245826 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5749 PERF. 7612 - 7831

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
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	58	2			N	-0-					5
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					5
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					5
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					5
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					5

PRITCHARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246760 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 8770 - 8971

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
02	784	N	461	-0-	-323	-0-	461	2			N	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-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

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
02	4704	X	4550	-0-	-154	-0-	4550	2			N	-0-					72
03	5270	X	5066	-0-	-204	-0-	5066	2			N	-0-					72
04	5100	X	4815	-0-	-285	-0-	4815	2			N	-0-					72
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	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					72

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
02	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			N	-0-					108
03	5270	X	4267	-0-	-1003	-0-	4267	2			N	-0-					108
04	5130	X	4976	-0-	-154	-0-	4976	2			N	-0-					108
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	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					148

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
02	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	8697	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8817	-0-	-328	-0-	8817	2			N	-0-					-0-
04	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	10132	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-10106	-0-					N	NO RPT					-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
*08	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	8800	2			N	-0-					221
*09	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	2			N	-0-	178	1			43
*10	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	7539	2			N	-0-					43
*11	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	8241	2			N	-0-					43
*12	8277	X	6768	-0-	-1509	-0-	6768	2			N	-0-					43
*01	8277	X	6517	-0-	-1760	-0-	6517	2			N	-0-					43
*02	7476	X	5482	-0-	-1994	-0-	5482	2			N	-0-					43
*03	8277	X	7743	-0-	-534	-0-	7743	2			N	-0-					43
*04	8010	X	542	-0-	-7468	-0-	542	2			N	-0-					43
*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

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
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	390	3	73	9	N	66					114
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	977	3	237	9	N	215					329
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1008	3	87	9	N	79	303	1			105
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	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					195

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
HAMPTON WELL #: 1 RRCID -> 189628 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7250 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2017 - P/A 03/03/17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
OATES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195256 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7159 - 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
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2017 - PLUGGED 02/22/17

THOMPSON SANDRA WELL #: 1H RRCID -> 268593 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 8010 - 10773

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2017 - P/A 03/07/17

TERVITA, LLC 844072
HORSESHOE SWD WELL #: 1 RRCID -> 224788 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6610 - 9100

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TEXAS STAR DISPOSALS, L.L.C. 848269
GOSDIN WELL #: 1W RRCID -> 228179 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5774 - 6820

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2017 - P/A 05/16/17

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ROIL "COWBOY" BAKER WELL #: 1 RRCID -> 125070 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7074 - 7283

02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					19
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					19
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					19
05	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	3			N	-0-					19
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					19
*07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					19

SMITH, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 129725 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7057 - 7257

02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					56
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					56
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					56
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

SMITH, T. M. WELL #: 5 RRCID -> 153443 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7080 - 7330

02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					78
03	1829	N	1596	-0-	-233	-0-	1596	3			N	-0-					78
04	1650	N	1647	-0-	-3	-0-	1647	3			N	-0-					78
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
02	1960	N	1878	-0-	-82	-0-	1878	3			N	-0-					52
03	2170	N	1781	-0-	-389	-0-	1781	3			N	-0-					52
04	2010	N	1538	-0-	-472	-0-	1538	3			N	-0-					52
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

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
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1051	3	6	9	N	5					129
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					129
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					129
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

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
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					110
03	682	N	631	-0-	-51	-0-	631	3			N	-0-					110
04	630	N	601	-0-	-29	-0-	601	3			N	-0-					110
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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

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
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					96
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					96
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					96
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					96
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					96
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					96

RATLIFF, L. D. WELL #: 5 RRCID -> 190527 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6465 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
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

RATLIFF, L. D. WELL #: 6 RRCID -> 190528 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6455 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 2 RRCID -> 191470 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 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
02	6020	X	4638	-0-	-1382	-0-	4599	3	39	9	N	35					219
03	6665	X	5927	-0-	-738	-0-	5877	3	50	9	N	45					264
04	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6754	3	51	9	N	46	180	1			130
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

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 3 RRCID -> 197679 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7156 - 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
02	2604	N	2588	-0-	-16	-0-	2575	3	13	9	N	12					162
03	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2959	3	19	9	N	17					179
04	2850	X	2002	-0-	-848	-0-	1993	3	9	9	N	8					187
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

GAGE, REX WELL #: 1 RRCID -> 198675 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7282 - 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
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					188
03	775	N	706	-0-	-69	-0-	706	3			N	-0-					188
04	720	N	717	-0-	-3	-0-	717	3			N	-0-					188
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

LISBY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 201545 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6560 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					23
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					23
04	1380	N	1338	-0-	-42	-0-	1338	3			N	-0-					23
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

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
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					48
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					48
04	2250	N	2061	-0-	-189	-0-	2061	3			N	-0-					48
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

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
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					24
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					24
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					24
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

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
02	504	N	429	-0-	-75	-0-	429	3			N	-0-					384
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					384
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					384
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					227
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					227
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					227
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

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
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					133
03	1147	N	1082	-0-	-65	-0-	1082	3			N	-0-					133
04	1110	N	1029	-0-	-81	-0-	1029	3			N	-0-					133
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

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
02	616	N	544	-0-	-72	-0-	544	3			N	-0-					-0-
03	806	N	582	-0-	-224	-0-	582	3			N	-0-					-0-
04	690	N	493	-0-	-197	-0-	493	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	448	N	429	-0-	-19	-0-	429	3			N	-0-					139
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					139
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					139
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

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
02	420	N	331	-0-	-89	-0-	312	3	19	9	N	17					34
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					34
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					34
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

HHV LAND WELL #: 1 H RRCID -> 211714 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7992 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	379	-0-	-41	-0-	313	3	66	9	N	60					120
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					120
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					120
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

GUTHRIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 214842 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7257 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1876	N	1554	-0-	-322	-0-	1554	3			N	-0-					125
03	1953	N	1899	-0-	-54	-0-	1899	3			N	-0-					125
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					125
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

HORNER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 215165 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6694 - 7148

02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					125
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					125
04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					125
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

GUTHRIE "A" WELL #: 8 RRCID -> 223704 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7820

02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1499	3	6	9	N	5					95
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1531	3	6	9	N	5					100
04	1950	N	1579	-0-	-371	-0-	1575	3	4	9	N	4					104
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

GUTHRIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 224585 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7355 - 7934

02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					75
03	2325	N	2250	-0-	-75	-0-	2244	3	6	9	N	5					80
04	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2175	3	6	9	N	5					85
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

RATLIFF EAST WELL #: 1 RRCID -> 226615 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6481 - 6838

02	1792	N	1722	-0-	-70	-0-	1715	3	7	9	N	6					35
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					35
04	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	1823	3			N	-0-					35
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

RATLIFF EAST WELL #: 2 RRCID -> 226965 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6517 - 6848

02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1914	3	61	9	N	55	94	1			30
03	2232	N	2093	-0-	-139	-0-	2093	3			N	-0-					30
04	2100	N	2036	-0-	-64	-0-	2036	3			N	-0-					30
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
02	1288	N	1259	-0-	-29	-0-	1257	3	2	9	N	2					24
03	1612	N	1440	-0-	-172	-0-	1440	3			N	-0-					24
04	1440	N	1372	-0-	-68	-0-	1372	3			N	-0-					24
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

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
02	812	N	801	-0-	-11	-0-	801	3			N	-0-	102	1			63
03	1209	N	837	-0-	-372	-0-	837	3			N	-0-					63
04	1050	N	765	-0-	-285	-0-	765	3			N	-0-					63
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

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
02	1428	N	1381	-0-	-47	-0-	1378	3	3	9	N	3					31
03	1581	N	1515	-0-	-66	-0-	1511	3	4	9	N	4					35
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					35
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

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
02	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	3			N	-0-					28
03	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	8632	3			N	-0-					28
04	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	9093	3			N	-0-					28
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

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
02	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	8687	3			N	-0-					31
03	8370	X	8085	-0-	-285	-0-	8075	3	10	9	N	9					40
04	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	9350	3	72	9	N	65					105
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

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
02	7672	X	6031	-0-	-1641	-0-	6031	3			N	-0-					7
03	8494	X	6303	-0-	-2191	-0-	6303	3			N	-0-					7
04	8190	X	4596	-0-	-3594	-0-	4596	3			N	-0-					7
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

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
02	1876	N	1451	-0-	-425	-0-	1451	3			N	-0-					68
03	2015	N	1567	-0-	-448	-0-	1567	3			N	-0-					68
04	1770	N	1509	-0-	-261	-0-	1509	3			N	-0-					68
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					56
03	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					56
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					56
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

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
02	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5946	3	21	9	N	19	2	8			47
03	6510	X	6254	-0-	-256	-0-	6247	3	7	9	N	6	2	8			51
04	6600	X	5509	-0-	-1091	-0-	5479	3	30	9	N	27	4	8			74
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

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
02	2744	X	2014	-0-	-730	-0-	2014	3			N	-0-					30
03	3038	X	2714	-0-	-324	-0-	2714	3			N	-0-					30
04	2940	X	2714	-0-	-226	-0-	2714	3			N	-0-					30
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

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
02	16753	X	9230	-0-	-7523	-0-	9213	3	17	9	N	15	3	8			124
03	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	9625	3	51	9	N	46	6	8			164
04	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	9277	3	77	9	N	70	188	1	4	8	42
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

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
02	7280	X	6644	-0-	-636	-0-	6627	3	17	9	N	15					15
03	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	8054	3	22	9	N	20					35
04	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	8214	3	22	9	N	20					55
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

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
02	12712	X	11674	-0-	-1038	-0-	11435	3	239	9	N	217	198	1			143
03	13516	X	11818	-0-	-1698	-0-	11702	3	116	9	N	105					248
04	12870	X	11408	-0-	-1462	-0-	11284	3	124	9	N	113	189	1			172
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

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
02	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	11610	3	206	9	N	187	185	1			128
03	12865	X	10318	-0-	-2547	-0-	10212	3	106	9	N	96					224
04	12450	X	10124	-0-	-2326	-0-	10019	3	105	9	N	95	171	1			148
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
02	9520	X	8765	-0-	-755	-0-	8731	3	34	9	N	31					124
03	10540	X	9956	-0-	-584	-0-	9883	3	73	9	N	66	180	1			10
04	10200	X	8536	-0-	-1664	-0-	8489	3	47	9	N	43					53
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

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
02	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5910	3	18	9	N	16					101
03	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	6969	3	32	9	N	29					130
04	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6405	3	24	9	N	22					152
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

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
02	14280	X	13296	-0-	-984	-0-	13151	3	145	9	N	132	197	1			162
03	15810	X	14356	-0-	-1454	-0-	14233	3	123	9	N	112	189	1			85
04	15300	X	13402	-0-	-1898	-0-	13179	3	223	9	N	203	106	1			182
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

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
02	10920	X	10558	-0-	-362	-0-	10469	3	89	9	N	81	194	1	7	8	99
03	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	12567	3	56	9	N	51	6	8			144
04	12343	X	12343	-0-	-0-	-0-	12332	3	11	9	N	10	6	8			148
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

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
02	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	11040	3	284	9	N	258	353	1			135
03	12187	X	12187	-0-	-0-	-0-	11913	3	274	9	N	249	184	1			200
04	11170	X	11170	-0-	-0-	-0-	10925	3	245	9	N	223	348	1			75
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

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
02	10836	X	10770	-0-	-66	-0-	10475	3	295	9	N	268	195	1	3	8	192
03	11935	X	11615	-0-	-320	-0-	11293	3	322	9	N	293	381	1	6	8	98
04	11700	X	10978	-0-	-722	-0-	10724	3	254	9	N	231	185	1	5	8	139
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

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
02	10920	X	10683	-0-	-237	-0-	10673	3	10	9	N	9	185	1			27
03	11873	X	10071	-0-	-1802	-0-	10037	3	34	9	N	31					58
04	11490	X	10977	-0-	-513	-0-	10947	3	30	9	N	27					85
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
02	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	6929	3	73	9	N	66	198	1			10
03	7750	X	7377	-0-	-373	-0-	7352	3	25	9	N	23					33
04	7500	X	6771	-0-	-729	-0-	6747	3	24	9	N	22					55
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

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
02	13522	X	13522	-0-	-0-	-0-	13465	3	57	9	N	52	199	1			20
03	14115	X	14115	-0-	-0-	-0-	14075	3	40	9	N	36					56
04	12956	X	12956	-0-	-0-	-0-	12915	3	41	9	N	37					93
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

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
02	20860	X	18570	-0-	-2290	-0-	18046	3	524	9	N	476	551	1	3	8	97
03	22506	X	19650	-0-	-2856	-0-	19147	3	503	9	N	457	368	1	3	8	183
04	21780	X	18513	-0-	-3267	-0-	18010	3	503	9	N	457	365	1	6	8	269
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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
RUSSELL, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 223723 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4010 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCINROE, CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 225532 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4225 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	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
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TREE OPERATING, LLC //CONT.// 867559
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRIAD-COOPER WELL #: 1H RRCID -> 227014 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 6760 - 8675

02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	23638				N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	23638				N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	23638				N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	23638				N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	23638				N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23638				N	NO RPT					-0-

TRIAD-COOPER WELL #: 2H RRCID -> 253325 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 6165 - 8735

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
BLACK RANCH WELL #: RRCID -> 216545 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 5343 - 8148

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2014

COX WELL #: 1H RRCID -> 220821 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7050 - 10155

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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

02	4732	X	4070	-0-	-662	-0-	367	1	3703	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	4324	-0-	-915	-0-	321	1	4003	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	3439	-0-	-1631	-0-	274	1	3165	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

PRADO WELL #: 2 H RRCID -> 235588 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7813 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2017 - P/A 04/13/17

PRADO WELL #: 3 H RRCID -> 235590 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7722 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2017 - P/A 04/27/17

WOODBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238796 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 8322 - 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
02	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	413	1	7456	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	7691	-0-	-28	-0-	392	1	7299	2	N	-0-					-0-
04	7470	X	7437	-0-	-33	-0-	389	1	7048	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT					-0-

RIPS ROCKY ROAD WELL #: 1H RRCID -> 241335 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4786 PERF. 5453 - 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
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - PLUGGED 11/21/16

BOGGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245306 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5739 PERF. 6505 - 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
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					243
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					243
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					243
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					243

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
02	6552	X	6059	-0-	-493	-0-	626	1	5433	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	6440	-0-	-752	-0-	646	1	5794	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	6595	-0-	-155	-0-	671	1	5924	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	1736	N	1655	-0-	-81	-0-	1655	1			N	-0-					-0-
03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	1			N	-0-					-0-
04	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TSAR OPERATING COMPANY 872180
MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 210613 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 8084 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13602	X	3955	-0-	-9647	-0-	236	1	3719	2	N	-0-					55
03	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	245	1	4481	2	N	-0-					55
04	4650	X	4078	-0-	-572	-0-	242	1	3836	2	N	-0-					55
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

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 215398 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7524 - 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
02	12899	X	3792	-0-	-9107	-0-	858	1	2934	2	N	-0-					7
03	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	913	1	3368	2	N	-0-					7
04	3840	X	3654	-0-	-186	-0-	828	1	2826	2	N	-0-					7
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

MUSTANG CREEK UNIT "C" WELL #: 6H RRCID -> 215399 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7657 - 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
02	4970	X	-0-	-0-	-4970	-0-					N	-0-					5
03	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	325	1	943	2	N	-0-					5
04	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	859	1	3271	2	N	-0-					5
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

MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 221335 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6875 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25020	X	9117	-0-	-15903	-0-	768	1	8349	2	N	-0-					27
03	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	712	1	9162	2	N	-0-					27
04	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	616	1	8775	2	N	-0-					27
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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 10 H RRCID -> 231521 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7218 - 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
02	19950	X	7221	-0-	-12729	-0-	518	1	6703	2	N	-0-					-0-
03	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	528	1	7354	2	N	-0-					-0-
04	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	525	1	7045	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TSAR OPERATING COMPANY //CONT.// 872180
MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 244307 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7525 - 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
02	16014	X	3916	-0-	-12098	-0-	307	1	3609	2	N	-0-					-0-
03	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	331	1	3789	2	N	-0-					-0-
04	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	328	1	3793	2	N	-0-					-0-
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-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 244308 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7465 - 9416

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EMMA JEAN WELL #: 3H RRCID -> 237640 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5590 - 8391

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EMMA JEAN WELL #: 2H RRCID -> 239489 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 4602 PERF. 5100 - 6971

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TX H&H OIL CO. #1, LLC //CONT.// 875197
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP 875462
MARTIN C (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270412 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8217 - 14462

02	12292 X	10732	-0-	-1560	-0-	10654	2	78	9	N	71					172
03	13578 X	12219	-0-	-1359	-0-	12138	2	81	9	N	74	180	1			66
04	13140 X	12365	-0-	-775	-0-	12279	2	86	9	N	78					144
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
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
02	11088	X	9977	-0-	-1111	-0-	9882	2	95	9	N	86	187	1			107
03	12276	X	10176	-0-	-2100	-0-	10086	2	90	9	N	82					189
04	11070	X	9782	-0-	-1288	-0-	9696	2	86	9	N	78	184	1			83
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

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
02	336	X	68	-0-	-268	-0-	68	2			N	-0-					53
03	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	4860	2	457	9	N	415	355	1			113
04	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6055	2	276	9	N	251	175	1			189
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

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
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	125	172	1			100
03	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3042	2	359	9	N	326	177	1			249
04	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	3884	2	228	9	N	207	347	1			109
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

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
02	13636	X	13435	-0-	-201	-0-	13230	2	205	9	N	186	177	1			75
03	15097	X	13446	-0-	-1651	-0-	13228	2	218	9	N	198	181	1			92
04	14340	X	11110	-0-	-3230	-0-	10963	2	147	9	N	134	177	1			49
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

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
02	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	9709	2	122	9	N	111					173
03	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	9861	2	119	9	N	108	187	1			94
04	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	10137	2	123	9	N	112					206
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

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
02	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5587	2	179	9	N	163	175	1			107
03	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6030	2	226	9	N	205	174	1			138
04	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	5952	2	286	9	N	260	172	1			226
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

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
02	13472	X	13472	-0-	-0-	-0-	13355	2	117	9	N	106	177	1			69
03	14922	X	14922	-0-	-0-	-0-	14799	2	123	9	N	112					181
04	14439	X	14439	-0-	-0-	-0-	14322	2	117	9	N	106	182	1			105
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462

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
02	8848	X	7222	-0-	-1626	-0-	7144	2	78	9	N	71	181	1			55
03	9796	X	7763	-0-	-2033	-0-	7660	2	103	9	N	94					149
04	9480	X	7217	-0-	-2263	-0-	7123	2	94	9	N	85	181	1			53
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	7749	-0-	-249	-0-	7675	2	74	9	N	67					193

MARTIN B (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272546 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8294 - 12210

02	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7294	2	84	9	N	76					166
03	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7749	2	83	9	N	75	186	1			55
04	7500	X	6613	-0-	-887	-0-	6543	2	70	9	N	64					119
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

MARTIN (SA) WELL #: 3H RRCID -> 272547 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8571 - 13265

02	6860	X	6281	-0-	-579	-0-	6224	2	57	9	N	52					115
03	7595	X	5818	-0-	-1777	-0-	5767	2	51	9	N	46	1	8			160
04	7020	X	5978	-0-	-1042	-0-	5927	2	51	9	N	46					206
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

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273627 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8231 - 14300

02	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	9679	2	88	9	N	80	182	1			104
03	10726	X	10607	-0-	-119	-0-	10508	2	99	9	N	90					194
04	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	10563	2	101	9	N	92	175	1			111
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

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273660 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8131 - 14874

02	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	9720	2	122	9	N	111	169	1			70
03	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	10653	2	132	9	N	120					190
04	10725	X	10725	-0-	-0-	-0-	10619	2	106	9	N	96	179	1			107
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

HAYES B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273936 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8389 - 13794

02	14507	X	14507	-0-	-0-	-0-	14212	2	295	9	N	268	360	1			119
03	15872	X	15802	-0-	-70	-0-	15481	2	321	9	N	292	182	1			229
04	15360	X	14973	-0-	-387	-0-	14681	2	292	9	N	265	354	1			140
05	15872	X	13430	-0-	-2442	-0-	13186	2	244	9	N	222	176	1			186
06	15360	X	NO RPT	-0-	-15360	-0-					N	NO RPT					186
07	15872	X	NO RPT	-0-	-15872	-0-					N	NO RPT					186

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274141 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8300 - 14837

02	10192	X	6504	-0-	-3688	-0-	6482	2	22	9	N	20					91
03	11160	X	7155	-0-	-4005	-0-	7133	2	22	9	N	20					111
04	10800	X	3610	-0-	-7190	-0-	3609	2	1	9	N	1	1	8			111
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462

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
02	10472	X	10183	-0-	-289	-0-	10104	2	79	9	N	72					127
03	11594	X	11470	-0-	-124	-0-	11390	2	80	9	N	73					200
04	11220	X	10794	-0-	-426	-0-	10719	2	75	9	N	68	188	1			80
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

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
02	8456	X	5659	-0-	-2797	-0-	5560	2	99	9	N	90					145
03	8618	X	6526	-0-	-2092	-0-	6419	2	107	9	N	97	172	1			70
04	8220	X	6094	-0-	-2126	-0-	5993	2	101	9	N	92					162
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	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	8195	2	94	9	N	85	173	1			57

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
02	14700	X	12760	-0-	-1940	-0-	12664	2	96	9	N	87					163
03	16275	X	13910	-0-	-2365	-0-	13804	2	106	9	N	96	172	1			87
04	13920	X	13239	-0-	-681	-0-	13142	2	97	9	N	88					175
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	11723	-0-	-2413	-0-	11541	2	182	9	N	165	171	1			161

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
02	15666	X	15666	-0-	-0-	-0-	15488	2	178	9	N	162	175	1	4	8	146
03	16601	X	16601	-0-	-0-	-0-	16426	2	175	9	N	159	172	1	4	8	129
04	15330	X	15033	-0-	-297	-0-	14880	2	153	9	N	139	176	1			92
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	12365	-0-	-3476	-0-	12257	2	108	9	N	98	172	1			95

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
02	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3492	2	121	9	N	110	171	1			73
03	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4110	2	95	9	N	86					159
04	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3781	2	119	9	N	108	170	1			97
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	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	9682	2	96	9	N	87	174	1			69

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
02	4200	X	3637	-0-	-563	-0-	3530	2	107	9	N	97	170	1			58
03	4619	X	4105	-0-	-514	-0-	3969	2	136	9	N	124					182
04	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4344	2	130	9	N	118	176	1			124
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	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	9373	2	122	9	N	111					156

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
02	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	8684	2	255	9	N	232	170	1			170
03	11223	X	11223	-0-	-0-	-0-	10935	2	288	9	N	262	348	1			84
04	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	10620	2	268	9	N	244	177	1			151
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
LEWIS-STUART A1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277041 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7670 - 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
02	26376	X	24651	-0-	-1725	-0-	24474	2	177	9	N	161	178	1			78
03	29202	X	25828	-0-	-3374	-0-	25657	2	171	9	N	155	178	1	1	8	54
04	28260	X	21566	-0-	-6694	-0-	21434	2	132	9	N	120					174
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	15662	-0-	-11618	-0-	15571	2	91	9	N	83	181	1			109

MCANEAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 278414 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 425 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWNING D UNIT WELL #: 4 RRCID -> 278873 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 765 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

*12	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	544	1	2381	3	Y	-0-	153	1			99
*01	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	431	1	2412	3	Y	5					104
							6	9									
*02	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	515	1	2010	3	Y	-0-					104
*03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	453	1	2148	3	Y	-0-					104
*04	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	431	1	2076	3	Y	-0-					104
*05	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	481	1	2173	3	Y	8					112
							9	9									
*06	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	481	1	2173	3	Y	14					126
							15	9									
*07	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	389	1	2193	3	Y	12					138
							13	9									

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 188905 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6918 - 7068

02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	115	1	451	3	Y	-0-					19
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	91	1	429	3	Y	-0-					19
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	96	1	462	3	Y	-0-					19
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	251	1	979	3	Y	-0-					20
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	223	1	1056	3	Y	-0-					20
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	208	1	1004	3	Y	-0-					20
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

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
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	126	1	492	3	Y	-0-					7
03	682	N	620	-0-	-62	-0-	108	1	512	3	Y	-0-					7
04	630	N	596	-0-	-34	-0-	102	1	494	3	Y	-0-					7
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

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
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	227	1	889	3	Y	4					42
							4	9									
03	1085	N	998	-0-	-87	-0-	174	1	824	3	Y	-0-					42
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	182	1	877	3	Y	-0-					42
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

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
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	147	1	574	3	Y	-0-					42
03	651	N	583	-0-	-68	-0-	102	1	481	3	Y	-0-					42
04	630	N	479	-0-	-151	-0-	82	1	397	3	Y	-0-					42
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

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
02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	444	1	1733	3	Y	6					96
							7	9									
03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	392	1	1859	3	Y	7					103
							8	9									
04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	363	1	1748	3	Y	3					106
							3	9									
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									

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
*02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	107	1	419	3	Y	-0-					10
*03	P&A-COND		856	-0-	856	856	256	1	600	3	Y	-0-					10
*04	P&A-COND		715	-0-	715	1571	195	1	520	3	Y	-0-					10
*05	P&A-COND		704	-0-	704	2275	194	1	510	3	Y	-0-					10
*06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	2275					Y	-0-					10

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/13/2017 - W/O TO 7B-282053

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HUNTER, C. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 230448 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 6834 - 7025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1128					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1128					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1128					Y	NO RPT					-0-
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-

LEE, RICHARD WELL #: 2 RRCID -> 231725 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4801 - 4898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*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

MCCALL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 235589 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 5530 - 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
02	476	N	234	-0-	-242	-0-	53 1 1 9		181 3		Y	-0-					29
03	527	N	133	-0-	-394	-0-	28 1		105 3		Y	-0-					29
04	510	N	171	-0-	-339	-0-	38 1		133 3		Y	-0-					29
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 1 6 9		201 3		Y	5	5	8			29
07	186	N	119	-0-	-67	-0-	26 1 3 9		90 3		Y	3	3	8			29

DONALD FRAZIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236333 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5499 - 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
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	240 1		810 3		Y	-0-					25
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	211 1		794 3		Y	-0-					25
04	900	N	84	-0-	-816	-0-	19 1		65 3		Y	-0-					25
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 1 2 9		508 3		Y	2	2	8			25
*07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	268 1 3 9		908 3		Y	3	3	8			25

UPLAND RESOURCES LLC 878931
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 188288 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7065 - 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
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 3				N	-0-					-0-
03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870 2				N	-0-					-0-
04	1920	N	1703	-0-	-217	-0-	1703 2				N	-0-					-0-
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-

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
02	DLQ G-10		646	-0-	646	2923	646	3			Y	-0-					281
03	DLQ G-10		679	-0-	679	3602	679	3			Y	-0-					281
04	DLQ G-10		494	-0-	494	4096	494	3			Y	-0-					281
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		NO RPT	-0-	-0-	5273					Y	NO RPT					281

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	557	3	9	9	N	8					364
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					364
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	470	3	3	9	N	3					367
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					372

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
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					33
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	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
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	891	3	20	9	N	18					64
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	949	3	4	9	N	4					68
04	990	N	922	-0-	-68	-0-	902	3	20	9	N	18	86	1			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

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
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					28
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					28
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					28
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	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
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	597	3	7	9	N	6					299
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	564	3	4	9	N	4					303
04	660	N	551	-0-	-109	-0-	550	3	1	9	N	1	43	1			261
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					294

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
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	361	3	8	9	N	7					118
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	402	3	4	9	N	4					122
04	1230	N	382	-0-	-848	-0-	375	3	7	9	N	6					128
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

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
02	626	X	74	-0-	-552	65	74	3			Y	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					42
04	14B2 EXT		1	-0-	1	66	1	3			Y	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	66					Y	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	66					Y	-0-					42
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	66					Y	NO RPT					42

FEN-FEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188451 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 7880 - 8870

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
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		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

02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1027	3	1	9	N	1					79
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1114	3	9	9	N	8					87
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1074	3	3	9	N	3					90
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

JONAS WELL #: 1 RRCID -> 189365 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8460 - 8860

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MITCHELL, GERALD WELL #: 2 RRCID -> 189372 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7948 - 8824

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					315
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					315
04	DLQ G-10		241	-0-	241	583	241	3			Y	-0-					315
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		NO RPT	-0-	-0-	690					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
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	328	3	3	9	N	3					268
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					268
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1449	3	2	9	N	2					270
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	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
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					11
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					11
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					11
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	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
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	829	3	30	9	N	27					274
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1000	3	48	9	N	44					318
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1221	3	29	9	N	26					344
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
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	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					560
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					560
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					560
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					560
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					560
07	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
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					11
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					11
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					11
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	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
02	DLQ G-10		1423	-0-	1423	4772	1409	3	14	9	N	13					2650
03	DLQ G-10		1823	-0-	1823	6595	1819	3	4	9	N	4					2654
04	DLQ G-10		1817	-0-	1817	8412	1816	3	1	9	N	1					2655
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11941					N	NO RPT					2658

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					363
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					363
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					363
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					363
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					363
07	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
02	2200	N	165	-0-	-2035	111	165	3			Y	-0-					237
03	245	N	134	-0-	-111	-0-	134	3			Y	-0-					237
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					237
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	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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					269
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					269
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					269
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		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1629	N	222	-0-	-1407	-0-	212	3	10	9	Y	9					254
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	172	3	3	9	Y	3					257
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	179	3	6	9	Y	5					262
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2200	N	491	-0-	-1709	1255	491	3			Y	-0-					2
03	1653	N	398	-0-	-1255	-0-	398	3			Y	-0-					2
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					2
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					101
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					101
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					101
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	262					Y	-0-					367
*09	DLQ G-10		696	-0-	696	958	696	3			Y	-0-					367
*10	DLQ G-10		498	-0-	498	1456	495	3	3	9	Y	3					370
*11	DLQ G-10		700	-0-	700	2156	700	3			Y	-0-					370
*12	DLQ G-10		778	-0-	778	2934	778	3			Y	-0-					370
*01	DLQ G-10		844	-0-	844	3778	844	3			Y	-0-					370
*02	DLQ G-10		843	-0-	843	4621	843	3			Y	-0-					370
*03	DLQ G-10		632	-0-	632	5253	632	3			Y	-0-					370
*04	DLQ G-10		1004	-0-	1004	6257	1004	3			Y	-0-					370
*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		NO RPT	-0-	-0-	8109					Y	NO RPT					370

MILLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 8012 - 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
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	136	3	6	9	N	5					539
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	278	3	3	9	N	3					542
04	300	N	181	-0-	-119	-0-	181	3			N	-0-	58	1			484
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					484

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

RILEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194125 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8070 - 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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
03	DLQ G-10		110	-0-	110	110	108	3	2	9	Y	2					151
04	DLQ G-10		198	-0-	198	308	198	3			Y	-0-					151
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	495					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
02	DLQ G-10		242	-0-	242	765	242	3			Y	-0-					106
03	DLQ G-10		263	-0-	263	1028	263	3			Y	-0-					106
04	DLQ G-10		161	-0-	161	1189	161	3			Y	-0-					106
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1341					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
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	747	3	9	9	N	8					34
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	837	3	4	9	N	4					38
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	830	3	52	9	N	47					85
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					330
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					330
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					330
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					330
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					330
07	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
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	374	3	1	9	N	1					534
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	406	3	4	9	N	4					538
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	409	3	8	9	N	7					545
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					550

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					414
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					414
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					414

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					759
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					759
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					759
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					759
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					759
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					759

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
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					229
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					229
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					229
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					229
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					229
07	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
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					798
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					798
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					798
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					798
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					798
07	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
02	964	N	964	-0-		-0-	-0-	963	3	1	9	N	1					765
03	1035	N	1035	-0-		-0-	-0-	1034	3	1	9	N	1					766
04	974	N	974	-0-		-0-	-0-	974	3			N	-0-					766
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	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
02	178	N	178	-0-		-0-	-0-	169	3	9	9	N	8					395
03	163	N	163	-0-		-0-	-0-	156	3	7	9	N	6					401
04	180	N	68	-0-		-112	-0-	65	3	3	9	N	3					404
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	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					413

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
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					601
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					601
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					601
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					601
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					601
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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
02	DLQ G-10		3493	-0-	3493	24301	3493	3			Y	-0-					41
03	DLQ G-10		3847	-0-	3847	28148	3847	3			Y	-0-					41
04	DLQ G-10		3040	-0-	3040	31188	3019	3	21	9	Y	19					60
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	39184					Y	NO RPT					93

SHEPARD WELL #: 2 RRCID -> 197785 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8100 - 8200

02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	603	3	8	9	N	7					786
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	612	3	4	9	N	4					790
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	594	3	6	9	N	5	69	1			726
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					731

SHEPARD WELL #: 1 RRCID -> 198440 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8070 - 8230

02	T. A.		2174	-0-	2174	4468	2174	3			N	-0-					277
03	14B2 EXT		2366	-0-	2366	6834	2359	3	7	9	N	6					283
04	9231	X	2397	-0-	-6834	-0-	2387	3	10	9	N	9	75	1			217
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	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					239

EWING WELL #: 10 RRCID -> 199107 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8160 - 9433

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 199241 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7802 - 8815

02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	643	3	1	9	N	1					456
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	708	3	6	9	N	5					461
04	1020	N	697	-0-	-323	-0-	693	3	4	9	N	4					465
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					481

FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 199242 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7865 - 8668

02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	662	3	11	9	N	10					57
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	667	3	1	9	N	1					58
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	631	3	3	9	N	3					61
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 199249 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7815 - 8850

02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					207
03	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					207
04	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					207
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
07	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
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					3
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					3
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					3
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	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	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
02	DLQ G-10		1110	-0-	1110	10457	1110	3			Y	-0-					696
03	DLQ G-10		1048	-0-	1048	11505	1048	3			Y	-0-					696
04	DLQ G-10		791	-0-	791	12296	791	3			Y	-0-					696
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	14092					Y	NO RPT					696

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
02	DLQ G-10		842	-0-	842	8131	825	3	17	9	Y	15			348
03	DLQ G-10		704	-0-	704	8835	685	3	19	9	Y	17			365
04	DLQ G-10		700	-0-	700	9535	661	3	39	9	Y	35			400
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	11052					Y	NO RPT			454

AUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 203281 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6680 - 6860

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			389
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			389
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			389
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			389
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			389
07	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

02	DLQ G-10		103	-0-	103	3528	103	3			Y	-0-			351
03	DLQ G-10		147	-0-	147	3675	147	3			Y	-0-			351
04	DLQ G-10		553	-0-	553	4228	553	3			Y	-0-			351
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5049					Y	NO RPT			351

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 204663 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5864 - 5950

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
07	0	N	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					157
03	3100	N	46734	-0-	43634	43634	46734	3			N	-0-					157
04	3000	N	554	-0-	-2446	41188	554	3			N	-0-					157
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	35552					N	NO RPT					157

FANNING-LEWIS RECORD WELL SL WELL #: 1H RRCID -> 205469 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 8470 - 10070

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

RENDA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 206200 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7902 - 8780

*11	14B2 EXT	759	-0-	759	1969	694	3	65	9	N	59	159	1			11
12	14B2 EXT	518	-0-	518	2487	518	3			N	-0-					11
01	T. A.	438	-0-	438	2925	438	3			N	-0-					11
*02	3331	X	406	-0-	-2925	-0-	406	3			N	-0-					11
03	23581	X	23581	-0-	-0-	-0-	23579	3	2	9	N	2					13
04	810	X	764	-0-	-46	-0-	762	3	2	9	N	2					15
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	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					15

HIGHLAND RANCH WELL #: 1H RRCID -> 206655 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6730 - 8764

02	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					383
03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					383
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					383
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	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

02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					216
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					216
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					216
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	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

02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					190
03	3100	N	9460	-0-	6360	6360	9460	3			N	-0-					190
04	3000	N	439	-0-	-2561	3799	436	3	3	9	N	3					193
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 206875 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8900 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
03	14B2	EXT	765	-0-	765	765	765	3			N	-0-					238
04	14B2	EXT	670	-0-	670	1435	670	3			N	-0-					238
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					1047
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	345	3	11	9	N	10					1057
04	720	N	329	-0-	-391	-0-	329	3			N	-0-					1057
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1059

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
02	DLQ G-10		492	-0-	492	8797	492	3			Y	-0-					51
03	DLQ G-10		540	-0-	540	9337	540	3			Y	-0-					51
04	DLQ G-10		565	-0-	565	9902	565	3			Y	-0-					51
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10912					Y	NO RPT					51

MOODY/TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 206879 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6426 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2800	N	4190	-0-	1390	1390	4089	3	101	9	N	92					297
03	5847	X	4457	-0-	-1390	-0-	4377	3	80	9	N	73	121	1			249
04	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4075	3	76	9	N	69	149	1			169
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	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					187

BLACKHAWK WELL #: 2A RRCID -> 208386 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9275 - 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
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					7
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	3	1	9	N	1					8
04	390	N	65	-0-	-325	-0-	63	3	2	9	N	2					10
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
GARLAND WELL #: 1 RRCID -> 208467 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6698 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RLM WELL #: 2 H RRCID -> 208716 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8800 - 10450

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

NOBLES CHARITABLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209345 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9506 - 10378

*08	DLQ G-10		2985	-0-	2985	8732	2984	3	1	9	Y	1					157
*09	DLQ G-10		3998	-0-	3998	12730	3998	3			Y	-0-					157
*10	DLQ G-10		4460	-0-	4460	17190	4460	3			Y	-0-					157
*11	DLQ G-10		4254	-0-	4254	21444	4254	3			Y	-0-					157
*12	DLQ G-10		3690	-0-	3690	25134	3690	3			Y	-0-					157
*01	DLQ G-10		3753	-0-	3753	28887	3753	3			Y	-0-					157
*02	DLQ G-10		3320	-0-	3320	32207	3316	3	4	9	Y	4					161
*03	DLQ G-10		4701	-0-	4701	36908	4701	3			Y	-0-					161
*04	DLQ G-10		4523	-0-	4523	41431	4523	3			Y	-0-					161
*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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	49822					Y	NO RPT					161

SMITH, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 209480 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9268 - 10380

02	2771	N	2656	-0-	-115	-0-	2653	3	3	9	N	3					1856
03	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2696	3	37	9	N	34					1890
04	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2910	3	26	9	N	24					1914
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	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					1971

RLM WELL #: 1 H RRCID -> 210345 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8850 - 10550

02	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3986	-0-	886	886	3986	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3144	-0-	144	1030	3144	3			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1482					N	NO RPT					-0-

PRINGLE WELL #: 6 H RRCID -> 210419 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 6200 - 6225

02	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			N	-0-					364
03	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2644	3	19	9	N	17					381
04	2490	N	2439	-0-	-51	-0-	2428	3	11	9	N	10					391
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					407

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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
*01	DLQ G-10		3240	-0-	3240	6444	3171	3	69	9	N	63					314
*02	DLQ G-10		2922	-0-	2922	9366	2861	3	61	9	N	55	178	1			191
*03	DLQ G-10		3136	-0-	3136	12502	3101	3	35	9	N	32					223
04	DLQ G-10		2958	-0-	2958	15460	2928	3	30	9	N	27					250
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	21597					N	NO RPT					160

GARDNER WELL #: 3 RRCID -> 212081 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8012 - 8356

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
07	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

02	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4262	3	68	9	N	62					157
03	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4660	3	30	9	N	27	184	1			-0-
04	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4495	3	80	9	N	73					73
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	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					3

NOBLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214345 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9175 - 12020

02	DLQ G-10		6828	-0-	6828	22099	6825	3	3	9	N	3					732
03	DLQ G-10		6167	-0-	6167	28266	6165	3	2	9	N	2					734
04	DLQ G-10		6092	-0-	6092	34358	6092	3			N	-0-					734
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	46885					N	NO RPT					745

FORTENBERRY WELL #: 1H RRCID -> 215397 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 9240 - 11500

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					462
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					462
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					462
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		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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
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		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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
07	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
02	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7687	3	39	9	N	35					208
03	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6883	3	29	9	N	26	179	1			55
04	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5601	3	31	9	N	28					83
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	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					132

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	3			N	-0-					1091
03	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7409	3			N	-0-					1091
04	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6766	3			N	-0-					1091
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		2830	-0-	2830	15200	2830	3			N	-0-					2
03	DLQ G-10		1361	-0-	1361	16561	1361	3			N	-0-					2
04	DLQ G-10		907	-0-	907	17468	907	3			N	-0-					2
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	19685					N	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

WINDER WELL #: 1H RRCID -> 220811 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8220 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					514
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					514
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					514
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					514
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					514
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONLEY HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 220866 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7110 - 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
02	14B2 EXT		84	-0-	84	201	84	3			N	-0-					202
03	14B2 EXT		81	-0-	81	282	81	3			N	-0-					202
04	14B2 EXT		73	-0-	73	355	73	3			N	-0-					202
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		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1239	3	21	9	N	19					114
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1449	3	11	9	N	10					124
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1749	3	15	9	N	14					138
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

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
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					136
03	3100	N	26322	-0-	23222	23222	26322	3			N	-0-					136
04	3000	N	1693	-0-	-1307	21915	1690	3	3	9	N	3					139
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	22798					N	NO RPT					177

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
02	DLQ G-10		2347	-0-	2347	9301	2347	3			N	-0-					5
03	DLQ G-10		3234	-0-	3234	12535	3234	3			N	-0-					5
04	DLQ G-10		3360	-0-	3360	15895	3360	3			N	-0-					5
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	19873					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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HIGHLAND RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 230558 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 6685 - 8147

	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
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					276
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					276
04	1620	N	1616	-0-	-4	-0-	1616	3			N	-0-					276
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					278

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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CHILDERS WELL #: 2 H RRCID -> 236090 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 6080 - 10680

	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
02	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4115	3	31	9	N	28					228
03	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4485	3	11	9	N	10					238
04	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4378	3	35	9	N	32					270
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	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					168

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
HORNBACK, L.P. WELL #: 1 H RRCID -> 236456 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7980 - 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
02	DLQ G-10		4888	-0-	4888	16099	4880	3	8	9	N	7			1144
03	DLQ G-10		5408	-0-	5408	21507	5402	3	6	9	N	5			1149
04	DLQ G-10		6263	-0-	6263	27770	6256	3	7	9	N	6			1155
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	39144					N	NO RPT			1180

BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 238622 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 6011 - 8043

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			679
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			679
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			679
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		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

02	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2780	3	4	9	N	4			77
03	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3001	3	7	9	N	6			83
04	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3143	3	4	9	N	4			87
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92

BERGMAN WELL #: 2H RRCID -> 240164 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5517 - 8340

02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			426
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			426
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			426
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			426
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			426
07	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

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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		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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			221
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			221
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			221
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			221
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			221
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT		113	-0-	113	113	113	3			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT		166	-0-	166	279	166	3			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	279					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	279					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	279					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	113	-0-	113	113	113	3			N	-0-					48
04	14B2	EXT	166	-0-	166	279	166	3			N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	279					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	279					N	-0-					48
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	279					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
02	DLQ	G-10	248	-0-	248	3800	248	3			N	-0-					32
03	DLQ	G-10	248	-0-	248	4048	248	3			N	-0-					32
04	DLQ	G-10	19	-0-	19	4067	19	3			N	-0-					32
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4094					N	NO RPT					32

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					881
03	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-					881
04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					881
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					735

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
02	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	3			N	-0-					8
03	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	3			N	-0-					8
04	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	3			N	-0-					8
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	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
07	0	N	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
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					116
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1330	3	11	9	N	10					126
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1369	3	9	9	N	8					134
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

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
02	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2351	3	53	9	N	48					136
03	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2403	3	3	9	N	3					139
04	2490	X	2255	-0-	-235	-0-	2251	3	4	9	N	4					143
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

FANNING-LEWIS "SL" WELL #: 1SL RRCID -> 253290 COMPL. DATE 12/09/2009 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
02	DLQ G-10		7091	-0-	7091	22578	7091	3			N	-0-					9
03	DLQ G-10		7726	-0-	7726	30304	7726	3			N	-0-					9
04	DLQ G-10		8200	-0-	8200	38504	8200	3			N	-0-					9
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		NO RPT	-0-	-0-	54538					N	NO RPT					9

LENOX WELL #: 3H RRCID -> 259399 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8005 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	865					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	865					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	865					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	921					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 2H RRCID -> 259420 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8064 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1530	X	1	-0-	-1529	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	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

LENOX WELL #: 1H RRCID -> 259443 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 11524

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
02	DLQ G-10		613	-0-	613	2193	613	3		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		663	-0-	663	2856	663	3		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		496	-0-	496	3352	496	3		N	-0-			-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4145				N	NO RPT			-0-

LENOX WELL #: 4H RRCID -> 259889 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7730 - 11379

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT			-0-

STEEPLES WELL #: 1H RRCID -> 260855 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8110 - 11234

02	DLQ G-10		15922	-0-	15922	57439	15922	3		N	-0-			61
03	DLQ G-10		19565	-0-	19565	77004	19565	3		N	-0-			61
04	DLQ G-10		20627	-0-	20627	97631	20627	3		N	-0-			61
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	137610				N	NO RPT			61

LAXSON WELL #: 1H RRCID -> 261164 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8160 - 11780

02	DLQ G-10		38173	-0-	38173	125102	38173	3		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		41284	-0-	41284	166386	41284	3		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		39631	-0-	39631	206017	39631	3		N	-0-			-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	278618				N	NO RPT			-0-

STEEPLES WELL #: 5H RRCID -> 261390 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7745 - 11010

02	DLQ G-10		6212	-0-	6212	11502	6212	3		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		7633	-0-	7633	19135	7633	3		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		22184	-0-	22184	41319	22184	3		N	-0-			-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	89339				N	NO RPT			-0-

STEEPLES WELL #: 3H RRCID -> 261391 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 9070 - 12152

02	DLQ G-10		10801	-0-	10801	30283	10801	3		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		13272	-0-	13272	43555	13272	3		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		19752	-0-	19752	63307	19752	3		N	-0-			-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	104877				N	NO RPT			-0-

YEANDLE WELL #: 4H RRCID -> 261485 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7723 - 11268

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	986				N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	986				N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	986				N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	986				N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	986				N	-0-			-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	986				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 #: 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
02	DLQ G-10		41474	-0-	41474	136946	41474	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		44960	-0-	44960	181906	44960	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		42446	-0-	42446	224352	42446	3			N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	303642					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
02	48771	X	48771	-0-	-0-	-0-	48771	3			N	-0-					-0-
03	52878	X	52878	-0-	-0-	-0-	52870	3	8	9	N	7					7
04	52179	X	52179	-0-	-0-	-0-	52179	3			N	-0-					7
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	93	X	NO RPT	-0-	-93	-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
02	DLQ G-10		3737	-0-	3737	49372	3737	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4051	-0-	4051	53423	4051	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		810	-0-	810	54233	810	3			N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	55036					N	NO RPT					-0-

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
02	DLQ G-10		4237	-0-	4237	10463	4237	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5207	-0-	5207	15670	5207	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		6943	-0-	6943	22613	6943	3			N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	31917					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 1H RRCID -> 261791 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7905 - 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
02	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	9196	3			N	-0-					-0-
03	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	8599	3			N	-0-					-0-
04	15063	X	15063	-0-	-0-	-0-	15063	3			N	-0-					-0-
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		17305	-0-	17305	54532	17305	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		18010	-0-	18010	72542	18010	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		14093	-0-	14093	86635	14093	3			N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	119727					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263450 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7340 - 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
02	DLQ G-10		10956	-0-	10956	36432	10956	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		11402	-0-	11402	47834	11402	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		13797	-0-	13797	61631	13797	3			N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	89024					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
SOUTHCLIFF WEST WELL #: 1H RRCID -> 263452 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7666 - 11281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		25753	-0-	25753	81422	25753	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		26802	-0-	26802	108224	26802	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		29688	-0-	29688	137912	29688	3			N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	200495					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 4H RRCID -> 264226 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7890 - 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
02	DLQ G-10		23	-0-	23	58	23	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		25	-0-	25	83	25	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		52	-0-	52	135	52	3			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	149					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN WELL #: 6H RRCID -> 264252 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 9100 - 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
02	DLQ G-10		1694	-0-	1694	6461	1650	3	44	9	N	40	83	1			67
03	DLQ G-10		1826	-0-	1826	8287	1773	3	53	9	N	48	83	1			32
04	DLQ G-10		1933	-0-	1933	10220	1877	3	56	9	N	51	83	1			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	14915					N	NO RPT					-0-

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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	23796					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	23796					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	23796					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	23796					N	-0-					-0-
*06	23796	X	-0-	-0-	-23796	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4656	3	23	9	N	21	175	1			1077
03	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4417	3	31	9	N	28					1105
04	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4690	3	15	9	N	14					1119
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	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					1087

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
02	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7823	3	14	9	N	13					51
03	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	9174	3	3	9	N	3					54
04	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	8877	3	7	9	N	6					60
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	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					63

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
02	DLQ G-10		4928	-0-	4928	5142	4928	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4608	-0-	4608	9750	4608	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		14936	-0-	14936	24686	14936	3			N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	38515					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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
02	DLQ G-10		27575	-0-	27575	100580	27575	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		25786	-0-	25786	126366	25786	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		33064	-0-	33064	159430	33064	3			N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	232349					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
02	DLQ G-10		36420	-0-	36420	121379	36420	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		39481	-0-	39481	160860	39481	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		37531	-0-	37531	198391	37531	3			N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	268737					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
02	DLQ G-10		1754	-0-	1754	40364	1754	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1902	-0-	1902	42266	1902	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1195	-0-	1195	43461	1195	3			N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	47921					N	NO RPT					-0-

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
02	DLQ G-10		23784	-0-	23784	80376	23784	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		25783	-0-	25783	106159	25783	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		25835	-0-	25835	131994	25835	3			N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	181618					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
02	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	8260	3	28	9	N	25					2120
03	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	8724	3	31	9	N	28					2148
04	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	8705	3	40	9	N	36					2184
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	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					2221

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
02	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5651	3	6	9	N	5					462
03	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	3			N	-0-	86	1			376
04	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5178	2	8	9	N	7					383
05	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3311	2	121	9	N	110					493
*06	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1167	2	18	9	N	16					509
07	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					509

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
02	DLQ G-10		5849	-0-	5849	17479	5785	3	64	9	N	58	158	1			44
03	DLQ G-10		7487	-0-	7487	24966	7476	3	11	9	N	10					54
04	DLQ G-10		6445	-0-	6445	31411	6425	3	20	9	N	18					72
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	51290					N	NO RPT					135

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		194	-0-	194	538	194	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		180	-0-	180	718	180	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		64	-0-	64	782	64	3			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	814					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		22088	-0-	22088	51518	22088	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		20467	-0-	20467	71985	20467	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		10370	-0-	10370	82355	10370	3			N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	102581					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		30363	-0-	30363	102319	30363	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		28134	-0-	28134	130453	28134	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		35837	-0-	35837	166290	35837	3			N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	238567					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		9813	-0-	9813	17529	9732	3	81	9	N	74					1140
03	DLQ G-10		11554	-0-	11554	29083	11540	3	14	9	N	13					1153
04	DLQ G-10		8708	-0-	8708	37791	8669	3	39	9	N	35					1188
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	54821					N	NO RPT					1094

MOHON WELL #: 5H RRCID -> 270519 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 710 PERF. N/A

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270841 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9418 - 14010

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		14571	-0-	14571	39873	14519	3	52	9	N	47					997
03	DLQ G-10		16254	-0-	16254	56127	16230	3	24	9	N	22	169	1			850
04	DLQ G-10		14038	-0-	14038	70165	13984	3	54	9	N	49					899
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	101155					N	NO RPT					812

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 1H RRCID -> 271029 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9270 - 14001

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		7892	-0-	7892	16719	7797	3	95	9	N	86	187	1			440
03	DLQ G-10		7517	-0-	7517	24236	7489	3	28	9	N	25	169	1			296
04	DLQ G-10		5326	-0-	5326	29562	5245	3	81	9	N	74					370
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	41557					N	NO RPT					325

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 271342 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 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
02	DLQ	G-10	9536	-0-	9536	25917	9494	3	42	9	N	38					880
03	DLQ	G-10	10890	-0-	10890	36807	10871	3	19	9	N	17					897
04	DLQ	G-10	11141	-0-	11141	47948	11082	3	59	9	N	54	179	1			772
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	70007					N	NO RPT					880

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 271539 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9120 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	19217	-0-	19217	61249	19120	3	97	9	N	88	167	1			1087
03	DLQ	G-10	21774	-0-	21774	83023	21730	3	44	9	N	40	186	1			941
04	DLQ	G-10	20998	-0-	20998	104021	20857	3	141	9	N	128					1069
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	145509					N	NO RPT					1104

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 4H RRCID -> 272031 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9312 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	10714	-0-	10714	39530	10666	3	48	9	N	44	176	1			324
03	DLQ	G-10	12925	-0-	12925	52455	12911	3	14	9	N	13					337
04	DLQ	G-10	12123	-0-	12123	64578	12065	3	58	9	N	53					390
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	85842					N	NO RPT					302

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
02	DLQ	G-10	18419	-0-	18419	65246	18343	3	76	9	N	69	188	1			198
03	DLQ	G-10	19875	-0-	19875	85121	19839	3	36	9	N	33					231
04	DLQ	G-10	21194	-0-	21194	106315	21097	3	97	9	N	88	180	1			139
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	146532					N	NO RPT					117

LENOX WELL #: 16H RRCID -> 272191 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8250 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	25291					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	25291					N	-0-					-0-
04	T. A.		43	-0-	43	25334	43	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	25334					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	25334					N	-0-					-0-
07	T. A.		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

YEANDLE WELL #: 16H RRCID -> 273527 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7970 - 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
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	546					N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	546					N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	546					N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	546					N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	546					N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

YEANDLE WELL #: 15H RRCID -> 273848 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7740 - 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
02	DLQ G-10		33700	-0-	33700	92404	33700	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		31513	-0-	31513	123917	31513	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		30986	-0-	30986	154903	30986	3			N	-0-					-0-
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	213274					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 11H RRCID -> 273849 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7810 - 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
02	DLQ G-10		33018	-0-	33018	87804	33018	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		30875	-0-	30875	118679	30875	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		34724	-0-	34724	153403	34724	3			N	-0-					-0-
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	219340					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 14H RRCID -> 274043 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7822 - 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
02	DLQ G-10		1191	-0-	1191	7345	1191	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1113	-0-	1113	8458	1113	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8458					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8458					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8458					N	-0-					-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	8458					N	NO RPT					-0-

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
*08	DLQ G-10		32102	-0-	32102	98821	31953	3	149	9	Y	135	232	1			1751
*09	DLQ G-10		30623	-0-	30623	129444	30540	3	83	9	Y	75	33	1			1793
*10	DLQ G-10		32517	-0-	32517	161961	32365	3	152	9	Y	138	226	1			1705
*11	DLQ G-10		38299	-0-	38299	200260	38112	3	187	9	Y	170					1875
*12	DLQ G-10		37303	-0-	37303	237563	37191	3	112	9	Y	102	146	1			1831
*01	DLQ G-10		29680	-0-	29680	267243	29504	3	176	9	Y	160	236	1			1755
*02	DLQ G-10		26903	-0-	26903	294146	26781	3	122	9	Y	111	149	1			1717
*03	DLQ G-10		28871	-0-	28871	323017	28738	3	133	9	Y	121	70	1			1768
*04	DLQ G-10		26434	-0-	26434	349451	26323	3	111	9	Y	101	122	1			1747
*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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	401599					Y	NO RPT					1815

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
02	DLQ G-10		26713	-0-	26713	99013	26713	3			N	-0-					120
03	DLQ G-10		32826	-0-	32826	131839	32826	3			N	-0-					120
04	DLQ G-10		29845	-0-	29845	161684	29845	3			N	-0-					120
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	216323					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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	19157					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	19157					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	19157					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	19157					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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
02	DLQ G-10		30982	-0-	30982	94297	30982	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		28971	-0-	28971	123268	28971	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		29405	-0-	29405	152673	29374	3	31	9	N	28					28
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	209334					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
02	DLQ G-10		6258	-0-	6258	105046	6189	3	69	9	Y	63	85	1			517
03	DLQ G-10		10371	-0-	10371	115417	10290	3	81	9	Y	74	43	1			548
04	DLQ G-10		10214	-0-	10214	125631	10141	3	73	9	Y	66	80	1			534
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	144874					Y	NO RPT					600

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
02	DLQ G-10		21147	-0-	21147	229222	21057	3	90	9	Y	82	110	1			415
03	DLQ G-10		20748	-0-	20748	249970	20643	3	105	9	Y	95	55	1			455
04	DLQ G-10		20719	-0-	20719	270689	20671	3	48	9	Y	44	52	1			447
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	312429					Y	NO RPT					457

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
02	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					63
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					63
04	510	N	149	-0-	-361	-0-	149	3			N	-0-					63
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					63
*06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					63
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		34735	-0-	34735	121591	34735	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		42684	-0-	42684	164275	42684	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		42249	-0-	42249	206524	42154	3	95	9	N	86					86
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	285040					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		615	-0-	615	10087	615	3			Y	-0-					171
03	DLQ G-10		112	-0-	112	10199	112	3			Y	-0-					171
04	DLQ G-10		187	-0-	187	10386	137	3	50	9	Y	45	56	1			160
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	10713					Y	NO RPT					162

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		22037	-0-	22037	81034	22023	3	14	9	Y	13					13
03	DLQ G-10		4226	-0-	4226	85260	4217	3	9	9	Y	8	10	1			11
04	DLQ G-10		25178	-0-	25178	110438	25081	3	97	9	Y	88	99	1			-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	159995					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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
02	DLQ	G-10	22729	-0-	22729	78329	22729	3			N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	27930	-0-	27930	106259	27930	3			N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	26188	-0-	26188	132447	26188	3			N	-0-					-0-
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	181461					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
02	DLQ	G-10	35146	-0-	35146	99110	35146	3			N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	43189	-0-	43189	142299	43189	3			N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	27850	-0-	27850	170149	27850	3			N	-0-					-0-
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	216565					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
02	DLQ	G-10	29520	-0-	29520	107552	29453	3	67	9	Y	61					81
03	DLQ	G-10	32775	-0-	32775	140327	32712	3	63	9	Y	57	95	1			43
04	DLQ	G-10	30254	-0-	30254	170581	30209	3	45	9	Y	41					84
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	229741					Y	NO RPT					86

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
02	19660	X	19660	-0-	-0-	-0-	19649	3	11	9	Y	10					10
03	23335	X	23335	-0-	-0-	-0-	23228	3	107	9	Y	97	107	1			-0-
04	27150	X	19999	-0-	-7151	-0-	19788	3	211	9	Y	192	192	1			-0-
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	17523					Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	DLQ	G-10	36558	-0-	36558	36558	36461	3	97	9	Y	88	100	1			2
01	DLQ	G-10	33855	-0-	33855	70413	33794	3	61	9	Y	55	57	1			-0-
02	DLQ	G-10	29519	-0-	29519	99932	29515	3	4	9	Y	4					4
03	DLQ	G-10	34233	-0-	34233	134165	34092	3	141	9	Y	128	132	1			-0-
04	DLQ	G-10	29153	-0-	29153	163318	29123	3	30	9	Y	27					27
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	213675					Y	NO RPT					45

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	26606	-0-	26606	107480	26606	3			N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	32694	-0-	32694	140174	32694	3			N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	30448	-0-	30448	170622	30448	3			N	-0-					-0-
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	226229					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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	10907	-0-	10907	33309	10907	3			N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	13403	-0-	13403	46712	13403	3			N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	14881	-0-	14881	61593	14881	3			N	-0-					-0-
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	90307					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 12H RRCID -> 275175 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8004 - 11323

02	DLQ	G-10	29993	-0-	29993	111754	29993	3			N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	36857	-0-	36857	148611	36857	3			N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	34532	-0-	34532	183143	34532	3			N	-0-					-0-
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	249295					N	NO RPT					-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 7H RRCID -> 275185 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 8270 - 15005

02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT					-0-

LABC SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 275200 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8325 - 13383

02	DLQ	G-10	50803	-0-	50803	172025	50803	3			N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	55073	-0-	55073	227098	55073	3			N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	51672	-0-	51672	278770	51672	3			N	-0-					-0-
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	374896					N	NO RPT					-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275261 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 8324 - 15602

02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	18					N	NO RPT					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 5H RRCID -> 275366 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8400 - 13216

02	DLQ	G-10	8103	-0-	8103	71684	8080	3	23	9	Y	21	28	1			41
03	DLQ	G-10	9831	-0-	9831	81515	9814	3	17	9	Y	15	9	1			47
04	DLQ	G-10	11800	-0-	11800	93315	11767	3	33	9	Y	30	38	1			39
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	106770					Y	NO RPT					37

HARRIS - FOSTER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275369 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9693 - 15662

02	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					96
03	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					96
04	1380	X	377	-0-	-1003	-0-	377	3			N	-0-					96
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					96
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					96
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

LABC SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 275537 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8075 - 13099

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
02	DLQ G-10		45969	-0-	45969	155401	45969	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		49833	-0-	49833	205234	49833	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		45003	-0-	45003	250237	45003	3			N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	334724					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 12H RRCID -> 275644 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7664 - 12023

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
02	DLQ G-10		21174	-0-	21174	66534	21174	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		19799	-0-	19799	86333	19799	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		16491	-0-	16491	102824	16491	3			N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	135096					N	NO RPT					-0-

LABC SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 275689 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7955 - 15279

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
02	DLQ G-10		48829	-0-	48829	157303	48829	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		52934	-0-	52934	210237	52934	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		51348	-0-	51348	261585	51348	3			N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	358699					N	NO RPT					-0-

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275956 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8900 - 14148

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
02	31149	X	31149	-0-	-0-	-0-	31143	3	6	9	Y	5					5
03	39281	X	39281	-0-	-0-	-0-	39216	3	65	9	Y	59	64	1			-0-
04	41190	X	32576	-0-	-8614	-0-	32500	3	76	9	Y	69	63	1			6
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	27457					Y	NO RPT					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276177 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7800 - 15380

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
02	DLQ G-10		49880	-0-	49880	162273	49880	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		54072	-0-	54072	216345	54072	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		51066	-0-	51066	267411	51066	3			N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	362049					N	NO RPT					-0-

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
02	DLQ G-10		51859	-0-	51859	174000	51859	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		56218	-0-	56218	230218	56218	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		50131	-0-	50131	280349	50131	3			N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	374224					N	NO RPT					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276419 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7820 - 14909

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
02	DLQ G-10		54281	-0-	54281	184452	54281	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		58843	-0-	58843	243295	58843	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		54643	-0-	54643	297938	54643	3			N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	403206					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 1H RRCID -> 276673 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8633 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33945	X	30858	-0-	-3087	-0-	30682	3	176	9	N	160	86	1			1157
*09	30780	X	30780	-0-	-0-	-0-	30617	3	163	9	N	148	161	1			1144
*10	35216	X	29304	-0-	-5912	-0-	29149	3	155	9	N	141	59	1			1226
*11	34080	X	24214	-0-	-9866	-0-	24036	3	178	9	N	162	165	1			1223
*12	DLQ G-10		20264	-0-	20264	20264	20119	3	145	9	N	132	122	1			1233
*01	DLQ G-10		27678	-0-	27678	47942	27481	3	197	9	N	179	186	1			1226
*02	DLQ G-10		30070	-0-	30070	78012	29935	3	135	9	N	123	118	1			1231
*03	DLQ G-10		34784	-0-	34784	112796	34599	3	185	9	N	168					1399
*04	DLQ G-10		38921	-0-	38921	151717	38749	3	172	9	N	156	183	1			1372
*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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	236468					N	NO RPT					1202

DOYLE-FERGUSON WELL #: 7 H RRCID -> 276705 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 1020 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276745 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9068 - 14146

*12	DLQ G-10		31816	-0-	31816	31816	31697	3	119	9	Y	108	134	1			3
*01	DLQ G-10		32132	-0-	32132	63948	32052	3	80	9	Y	73	76	1			-0-
*02	DLQ G-10		27825	-0-	27825	91773	27825	3			Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		31660	-0-	31660	123433	31660	3			Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		28717	-0-	28717	152150	28704	3	13	9	Y	12					12
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	209556					Y	NO RPT					3

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276903 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9348 - 13241

*01	0	W	22512	-0-	22512	377491	22449	3	63	9	Y	57	57	1			-0-
*02	0	W	16791	-0-	16791	394282	16747	3	44	9	Y	40	29	1			11
*03	397159	X	2877	-0-	-394282	-0-	2871	3	6	9	Y	5	7	1			9
*04	26580	X	18132	-0-	-8448	-0-	18081	3	51	9	Y	46	52	1			3
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4949					Y	NO RPT					9

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276967 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9769 - 15329

*08	109895	X	43673	-0-	-66222	-0-	43523	3	150	9	Y	136	123	1			14
09	106350	X	35121	-0-	-71229	-0-	35008	3	113	9	Y	103	91	1			26
10	62000	X	33917	-0-	-28083	-0-	33797	3	120	9	Y	109	83	1			52
11	51960	X	30153	-0-	-21807	-0-	30072	3	81	9	Y	74	55	1			71
12	DLQ G-10		28296	-0-	28296	28296	28228	3	68	9	Y	62	112	1			21
01	DLQ G-10		28465	-0-	28465	56761	28411	3	54	9	Y	49	57	1			13
02	DLQ G-10		22719	-0-	22719	79480	22701	3	18	9	Y	16	29	1			-0-
03	DLQ G-10		26795	-0-	26795	106275	26716	3	79	9	Y	72	72	1			-0-
04	DLQ G-10		21568	-0-	21568	127843	21529	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	172941					Y	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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	55117	-0-	55117	187569	55117	3			N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	59750	-0-	59750	247319	59750	3			N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	56021	-0-	56021	303340	56021	3			N	-0-					-0-
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	408086					N	NO RPT					-0-

LABC SOUTH (SA) WELL #: 8H RRCID -> 276977 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8378 - 13177

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
02	DLQ	G-10	51582	-0-	51582	174682	51582	3			N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	55917	-0-	55917	230599	55917	3			N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	52844	-0-	52844	283443	52844	3			N	-0-					-0-
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	381973					N	NO RPT					-0-

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 277062 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9431 - 14365

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
02	DLQ	G-10	30061	-0-	30061	94154	29926	3	135	9	Y	123	55	1			221
03	DLQ	G-10	32702	-0-	32702	126856	32568	3	134	9	Y	122	146	1			197
04	DLQ	G-10	29511	-0-	29511	156367	29403	3	108	9	Y	98	111	1			184
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	218800					Y	NO RPT					179

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 277063 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9352 - 15115

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
02	DLQ	G-10	27638	-0-	27638	91873	27609	3	29	9	Y	26	54	1			-0-
03	DLQ	G-10	28043	-0-	28043	119916	27918	3	125	9	Y	114	114	1			-0-
04	DLQ	G-10	26995	-0-	26995	146911	26877	3	118	9	Y	107	107	1			-0-
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	206010					Y	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 12H RRCID -> 277065 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8371 - 12500

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
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 11H RRCID -> 277070 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7495 - 12030

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
02	DLQ	G-10	20058	-0-	20058	70963	20058	3			N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	20875	-0-	20875	91838	20875	3			N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	23084	-0-	23084	114922	23084	3			N	-0-					-0-
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	166422					N	NO RPT					-0-

DOYLE-SLIDELL WELL #: 2H RRCID -> 277072 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8600 - 14866

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
02	DLQ	G-10	24276	-0-	24276	79652	23926	3	350	9	N	318	346	1			2123
03	DLQ	G-10	26768	-0-	26768	106420	26413	3	355	9	N	323	366	1			2080
04	DLQ	G-10	25490	-0-	25490	131910	25096	3	394	9	N	358	360	1			2078
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	182520					N	NO RPT					1966

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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
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		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
*08	34105	X	34105	-0-	-0-	-0-	33622	3	483	9	N	439	321	1			480
*09	29715	X	29715	-0-	-0-	-0-	29423	3	292	9	N	265	377	1			368
*10	31837	X	31133	-0-	-704	-0-	30707	3	426	9	N	387	510	1			245
*11	29970	X	28565	-0-	-1405	-0-	28106	3	459	9	N	417	358	1			304
*12	DLQ G-10		29565	-0-	29565	29565	29205	3	360	9	N	327	364	1			267
*01	DLQ G-10		28712	-0-	28712	58277	28380	3	332	9	N	302	352	1			217
*02	DLQ G-10		26273	-0-	26273	84550	25923	3	350	9	N	318	346	1			189
03	DLQ G-10		29829	-0-	29829	114379	29474	3	355	9	N	323	366	1			146
04	DLQ G-10		28322	-0-	28322	142701	27928	3	394	9	N	358	360	1			144
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	200099					N	NO RPT					-0-

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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	259					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	259					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	259					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	259					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	259					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	259					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
02	DLQ G-10		27265	-0-	27265	85157	27265	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		28376	-0-	28376	113533	28376	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		28499	-0-	28499	142032	28499	3			N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	205418					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
02	DLQ G-10		19163	-0-	19163	61381	19163	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		19944	-0-	19944	81325	19944	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		19945	-0-	19945	101270	19945	3			N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	141412					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
02	DLQ G-10		14741	-0-	14741	53056	14561	3	180	9	N	164	131	1			1752
03	DLQ G-10		20258	-0-	20258	73314	20126	3	132	9	N	120					1872
04	DLQ G-10		16884	-0-	16884	90198	16737	3	147	9	N	134	157	1			1849
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	114931					N	NO RPT					1734

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	W	17880	-0-	17880	435260	17646	3	234	9	N	213	89	1			1405
*09	0	W	17647	-0-	17647	452907	17410	3	237	9	N	215	163	1			1457
*10	0	W	17400	-0-	17400	470307	17190	3	210	9	N	191	115	1			1533
*11	0	W	17306	-0-	17306	487613	17084	3	222	9	N	202	340	1			1395
*12	0	W	7361	-0-	7361	494974	7282	3	79	9	N	72					1467
*01	0	W	22484	-0-	22484	517458	22233	3	251	9	N	228	182	1			1513
*02	0	W	20226	-0-	20226	537684	19978	3	248	9	N	225	352	1			1386
*03	0	W	3493	-0-	3493	541177	3446	3	47	9	N	43					1429
*04	0	W	11306	-0-	11306	552483	11157	3	149	9	N	135	207	1			1357
*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	NO RPT	-0-	-0-	570177					N	NO RPT					1389

LABC NORTH (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277145 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8936 - 12768

02	DLQ G-10		48181	-0-	48181	163243	48181	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		52231	-0-	52231	215474	52231	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		49756	-0-	49756	265230	49756	3			N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	357455					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 10H RRCID -> 277146 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7491 - 12450

02	DLQ G-10		17757	-0-	17757	48771	17757	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		18480	-0-	18480	67251	18480	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		19405	-0-	19405	86656	19405	3			N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	112885					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 10H RRCID -> 277169 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7731 - 12023

02	DLQ G-10		37188	-0-	37188	115556	37188	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		34775	-0-	34775	150331	34775	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		34885	-0-	34885	185216	34885	3			N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	251545					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 13H RRCID -> 277170 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7679 - 12234

02	DLQ G-10		18495	-0-	18495	64696	18495	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		22727	-0-	22727	87423	22727	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		23256	-0-	23256	110679	23256	3			N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	153281					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 8H RRCID -> 277312 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7357 - 12478

02	DLQ G-10		19311	-0-	19311	63313	19311	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		20097	-0-	20097	83410	20097	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		23626	-0-	23626	107036	23626	3			N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	157974					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		27718	-0-	27718	84665	27718	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		28847	-0-	28847	113512	28847	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		23897	-0-	23897	137409	23897	3			N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	190535					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		45912	-0-	45912	147527	45912	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		42542	-0-	42542	190069	42542	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		46054	-0-	46054	236123	46054	3			N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	327145					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1020
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1020
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1020
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1020
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					1022
07	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		42783	-0-	42783	137564	42783	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		39643	-0-	39643	177207	39643	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		44464	-0-	44464	221671	44464	3			N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	308312					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		24159	-0-	24159	80802	23739	3	420	9	N	382	364	1			18
03	DLQ G-10		25735	-0-	25735	106537	25306	3	429	9	N	390	356	1			52
04	DLQ G-10		24419	-0-	24419	130956	24019	3	400	9	N	364	349	1			67
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	179443					N	NO RPT					33

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17243	X	17243	-0-	-0-	-0-	17243	3			Y	-0-	11	1			6
03	13897	X	13897	-0-	-0-	-0-	13872	3	25	9	Y	23	28	1			1
04	20520	X	16858	-0-	-3662	-0-	16818	3	40	9	Y	36	37	1			-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	15067					Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3	-0-	3	9357	3	3			N	-0-	87	1			839
03	DLQ G-10		165	-0-	165	9522	165	3			N	-0-					839
04	DLQ G-10		194	-0-	194	9716	188	3	6	9	N	5	6	1			838
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	3	X	NO RPT	-0-	-3	10033					N	NO RPT					788

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		55277	-0-	55277	171117	55277	3			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		51220	-0-	51220	222337	51220	3			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		57068	-0-	57068	279405	57068	3			N	-0-			-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	391876					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		46336	-0-	46336	155412	46336	3			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		50231	-0-	50231	205643	50231	3			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		47532	-0-	47532	253175	47532	3			N	-0-			-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	341595					N	NO RPT			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		58024	-0-	58024	185447	58024	3			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		53765	-0-	53765	239212	53765	3			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		57872	-0-	57872	297084	57872	3			N	-0-			-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	412653					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		31220	-0-	31220	104955	31220	3			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		28928	-0-	28928	133883	28928	3			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		31669	-0-	31669	165552	31669	3			N	-0-			-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	227024					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		35023	-0-	35023	109106	35023	3			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		32452	-0-	32452	141558	32452	3			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		31059	-0-	31059	172617	31059	3			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		34045	-0-	34045	206662	34045	3			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		31430	-0-	31430	238092	31430	3			N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	238092					N	NO RPT			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		48715	-0-	48715	151772	48715	3			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		45139	-0-	45139	196911	45139	3			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		50308	-0-	50308	247219	50198	3	110	9	N	100			100
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	346001					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		34722	-0-	34722	111828	34722	3			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		32174	-0-	32174	144002	32174	3			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		35582	-0-	35582	179584	35582	3			N	-0-			-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	248947					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 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		51041	-0-	51041	161051	51041	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		47295	-0-	47295	208346	47295	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		57728	-0-	57728	266074	57728	3			N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	379668					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 21H RRCID -> 278825 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8297 - 13770

02	0	Z	64957	-0-	64957	974209	64957	3			N	-0-					-0-
03	0	Z	70250	-0-	70250	1044459	70250	3			N	-0-					-0-
04	0	Z	61523	-0-	61523	1105982	61523	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	1223187					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 11H RRCID -> 278887 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7827 - 12297

02	50487	X	50487	-0-	-0-	-0-	50487	3			N	-0-					-0-
03	54602	X	54602	-0-	-0-	-0-	54602	3			N	-0-					-0-
04	65670	X	48960	-0-	-16710	-0-	48960	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-58497	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 15H RRCID -> 278963 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8339 - 11706

02	DLQ G-10		4729	-0-	4729	36831	4729	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5114	-0-	5114	41945	5114	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		12480	-0-	12480	54425	12480	3			N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	86042					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 10H RRCID -> 279179 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7834 - 12705

02	128660	X	61521	-0-	-67139	-0-	61521	3			N	-0-					-0-
03	142445	X	66534	-0-	-75911	-0-	66534	3			N	-0-					-0-
04	78180	X	60930	-0-	-17250	-0-	60930	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-71300	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX (SA) WELL #: 5H RRCID -> 279188 COMPL. DATE 08/09/2015 TOTAL DEPTH 7482 PERF. N/A

02	0	W	45720	-0-	45720	675012	45720	3			N	-0-					-0-
03	0	W	49446	-0-	49446	724458	49446	3			N	-0-					-0-
04	0	W	46418	-0-	46418	770876	46418	3			N	-0-					-0-
05	0	W	43070	-0-	43070	813946	43070	3			N	-0-					-0-
06	0	W	42494	-0-	42494	856440	42494	3			N	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	856440					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 14H RRCID -> 279228 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8237 - 11904

02	DLQ G-10		26032	-0-	26032	86934	26032	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		28154	-0-	28154	115088	28154	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		25954	-0-	25954	141042	25954	3			N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	189909					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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
*08	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	11474	3	8	9	N	7					219
*09	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	8755	3	21	9	N	19					238
*10	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	9382	3	41	9	N	37					275
*11	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	9850	3	48	9	N	44					319
*12	DLQ G-10		5171	-0-	5171	5171	5168	3	3	9	N	3					322
*01	DLQ G-10		9	-0-	9	5180	1	3	8	9	N	7	41	1			288
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5180					N	-0-					288
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5180					N	-0-	93	1			195
*04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5180					N	-0-					195
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5180					N	18					213
*06	5180	X	-0-	-0-	-5180	-0-					N	25					238
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					238

LENOX WELL #: 9H RRCID -> 279316 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8027 - 12925

02	DLQ G-10		61366	-0-	61366	206919	61366	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		66367	-0-	66367	273286	66367	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		61119	-0-	61119	334405	61119	3			N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	446017					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 18H RRCID -> 279372 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8014 - 10460

02	DLQ G-10		36902	-0-	36902	129824	36902	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		39909	-0-	39909	169733	39909	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		38511	-0-	38511	208244	38511	3			N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	278525					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 19H RRCID -> 279464 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8096 - 11300

02	DLQ G-10		13004	-0-	13004	40032	13004	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		14064	-0-	14064	54096	14064	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3663	-0-	3663	57759	3663	3			N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	63755					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 20H RRCID -> 279713 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8316 - 13940

02	103908	X	38789	-0-	-65119	-0-	38789	3			N	-0-					194
03	115041	X	41951	-0-	-73090	-0-	41951	3			N	-0-					194
04	30465	X	30465	-0-	-0-	-0-	30465	3			N	-0-					194
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

LENOX WELL #: 8H RRCID -> 280154 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 7416 PERF. N/A

02	SHUT IN		49795	-0-	49795	770252	49795	3			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		53853	-0-	53853	824105	53853	3			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		43368	-0-	43368	867473	43368	3			N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	943571					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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
02	SHUT IN		84205	-0-	84205	311114	84205	3			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		78740	-0-	78740	389854	78740	3			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		70354	-0-	70354	460208	70354	3			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	460208					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	460208					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	460208					N	NO RPT					-0-

BALDINGER (SA) WELL #: 12H RRCID -> 280566 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8614 - 12122

02	13251	X	13251	-0-	-0-	-0-	13187	3	64	9	N	58	170	1			144
03	14795	X	14795	-0-	-0-	-0-	14755	3	40	9	N	36					180
04	14580	X	13202	-0-	-1378	-0-	13149	3	53	9	N	48					228
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	NO RPT	-0-	-14632	-0-					N	NO RPT					150

MITCHELL-BALDINGER (SA) WELL #: 5H RRCID -> 280567 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8989 - 12122

02	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	8482	3	56	9	N	51					127
03	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	7012	3	35	9	N	32	153	1			6
04	20430	X	8271	-0-	-12159	-0-	8229	3	42	9	N	38					44
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	NO RPT	-0-	-9424	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDINGER (SA) WELL #: 10H RRCID -> 280568 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8496 - 11972

02	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5814	3	56	9	N	51					232
03	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6533	3	234	9	N	213					445
04	16470	X	5118	-0-	-11352	-0-	5073	3	45	9	N	41	129	1			357
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	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					419

MITCHELL-BALDINGER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 280569 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8878 - 12291

02	12956	X	12956	-0-	-0-	-0-	12889	3	67	9	N	61	187	1			39
03	13800	X	13800	-0-	-0-	-0-	13574	3	226	9	N	205					244
04	17850	X	14020	-0-	-3830	-0-	13944	3	76	9	N	69	177	1			136
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	NO RPT	-0-	-14322	-0-					N	NO RPT					242

BALDINGER (SA) WELL #: 11H RRCID -> 280570 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8845 - 12383

02	23476	X	23476	-0-	-0-	-0-	23401	3	75	9	N	68					109
*03	25708	X	25708	-0-	-0-	-0-	25651	3	57	9	N	52	161	1			-0-
04	24630	X	23934	-0-	-696	-0-	23866	3	68	9	N	62					62
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	NO RPT	-0-	-25947	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE-MFH 6H MIPA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280640 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

02	SHUT IN		63620	-0-	63620	252409	63620	3			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		59491	-0-	59491	311900	59491	3			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		57552	-0-	57552	369452	57552	3			N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	460670					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 5 (SA) WELL #: 9H RRCID -> 280655 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 7446 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		70388	-0-	70388	260373	70388	3			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		65819	-0-	65819	326192	65819	3			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		61609	-0-	61609	387801	61609	3			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		61055	-0-	61055	448856	61055	3			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		50021	-0-	50021	498877	50021	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	498877					N	NO RPT					-0-

YEANDLE-MFH 7H MIPA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 281568 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 7339 PERF. N/A

02	SHUT IN		44365	-0-	44365	172465	44365	3			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		41486	-0-	41486	213951	41486	3			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	213951					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	213951					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	213951					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	213951					N	NO RPT					-0-

VARGAS ENERGY, LTD. 882868
EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 226737 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6970 - 10046

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EDWARDS SE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239279 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7405 - 9451

02	32396	X	29537	-0-	-2859	-0-	29537	2			N	-0-					-0-
03	34875	X	31957	-0-	-2918	-0-	31957	2			N	-0-					-0-
04	33210	X	30469	-0-	-2741	-0-	30469	2			N	-0-					-0-
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-

EDWARDS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264115 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7410 - 10481

02	17444	X	13923	-0-	-3521	-0-	13923	2			N	-0-					-0-
03	19313	X	16082	-0-	-3231	-0-	16082	2			N	-0-					-0-
04	17310	X	15752	-0-	-1558	-0-	15752	2			N	-0-					-0-
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-

VICTORY EAGLE UTILITY SV Y, INC. 885557
EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 162041 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6740 - 6920

02	3948	X	3760	-0-	-188	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3225	-0-	-650	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	1805	-0-	-2425	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VICTORY EAGLE UTILITY SV Y, INC.//CONT.// 885557
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
02	4116	X	3674	-0-	-442	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3546	-0-	-1011	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
04	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
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-

EAGLE "C" WELL #: 1 RRCID -> 188105 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6698 - 6995

02	3584	X	3548	-0-	-36	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
03	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
04	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
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-

WEST TEXAS ASSETS, LLC 910258
RALL WELL #: 1 RRCID -> 200535 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6412 - 6578

02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGOOD WELL #: 1 RRCID -> 200633 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6412 - 6570

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RALL-HAYGOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210673 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6472 - 6536

02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			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-

RALL-HAYGOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210999 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6418 - 6540

02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WEST TEXAS ASSETS, LLC //CONT.// 910258
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			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-

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
02	0	W	4139	-0-	4139	10595	4139	3			N	-0-					-0-
03	0	W	1065	-0-	1065	11660	1065	3			N	-0-					-0-
04	0	W	1675	-0-	1675	13335	1675	3			N	-0-					-0-
05	0	W	3199	-0-	3199	16534	3199	3			N	-0-					-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-

RALL HAGOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249623 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6800 - 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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		388	-0-	388	388	388	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	388					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	388					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BRISCOE WELL #: 1 RRCID -> 180681 COMPL. DATE 02/08/2001 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
02	952	N	945	-0-	-7	-0-	945	3			N	-0-					74
03	1054	N	974	-0-	-80	-0-	974	3			N	-0-					74
04	900	N	886	-0-	-14	-0-	886	3			N	-0-					74
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

BRISCOE WELL #: 2 RRCID -> 183190 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 7890 - 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
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					14
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					14
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					14
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808

BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 184178 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7630 - 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
02	280	N	247	-0-	-33	-0-	236	3	11	9	N	10					36
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					36
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					36
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

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
02	252	N	229	-0-	-23	-0-	229	3			N	-0-					25
03	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					25
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					25
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

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
02	476	N	338	-0-	-138	-0-	338	3			N	-0-					53
03	527	N	302	-0-	-225	-0-	302	3			N	-0-					53
04	390	N	244	-0-	-146	-0-	244	3			N	-0-					53
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

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
02	392	N	378	-0-	-14	-0-	378	3			N	-0-					17
03	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					17
04	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					17
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

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
02	2940	X	2515	-0-	-425	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	2645	-0-	-610	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2567	-0-	-583	-0-	2566	3	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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
02	3584	X	3297	-0-	-287	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3508	-0-	-460	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3424	-0-	-416	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4184	3	51	9	N	46					78
03	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3883	3	88	9	N	80	141	1			17
04	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4867	3	39	9	N	35					52
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808

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
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	711	3	6	9	N	5					67
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	817	3	53	9	N	48	107	1			8
04	780	N	768	-0-	-12	-0-	768	3			N	-0-					8
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

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
02	168	N	79	-0-	-89	-0-	79	3			N	-0-					71
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					71
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					71
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

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
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					58
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					58
04	600	N	474	-0-	-126	-0-	474	3			N	-0-					58
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

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
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	820	3	45	9	N	41					55
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	842	3	57	9	N	52	79	1			28
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	969	3	33	9	N	30					58
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

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
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	228	3	17	9	N	15					35
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					35
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					35
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

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
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					40
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					40
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					40
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

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
02	196	N	116	-0-	-80	-0-	116	3			N	-0-					25
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					25
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	136	3	13	9	N	12					37
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
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
02	4872	X	3177	-0-	-1695	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
03	5394	X	4239	-0-	-1155	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	3619	-0-	-1331	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
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-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

BROWN WELL #: 2 H RRCID -> 247692 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7024 - 9320

02	2408	N	1938	-0-	-470	-0-	390 22	1 9	1526	3	N	20					104
03	2201	N	1335	-0-	-866	-0-	233	1	1102	3	N	-0-					104
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					104
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
RICHARDS RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 211728 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6150 - 7889

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

WOLFE, MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 229068 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6396 - 9359

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

HOOTEN, OTIS WELL #: 1 H RRCID -> 230912 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5975 - 6428

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
02	3024	X	2817	-0-	-207	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	2964	-0-	-353	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	2687	-0-	-523	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
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

WIDMAN WELL #: 1 H RRCID -> 231248 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5830 - 7829

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
02	2240	N	2141	-0-	-99	-0-	2141	3			N	-0-					95
03	2480	N	2024	-0-	-456	-0-	1886	3	138	9	N	125	174	1	4	8	42
04	2040	N	1415	-0-	-625	-0-	1381	3	34	9	N	31	1	8			72
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

LEE WELL #: 1 H RRCID -> 231258 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5905 - 8404

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
02	2072	N	432	-0-	-1640	-0-	432	3			N	-0-					44
03	1581	N	468	-0-	-1113	-0-	461	3	7	9	N	6					50
04	390	N	283	-0-	-107	-0-	283	3			N	-0-					50
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

L CRANFORD WELL #: 1H RRCID -> 237329 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5752 PERF. 5424 - 8200

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
02	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-					26
03	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3793	3	8	9	N	7	7	8			26
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					26
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

LLOYD AOC WELL #: 1H RRCID -> 237883 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 5360 - 7258

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
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
02	4284	X	4123	-0-	-161	-0-	4095	3	28	9	N	25					25
03	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4688	3	138	9	N	125	106	1			44
04	4440	X	3815	-0-	-625	-0-	3815	3			N	-0-					44
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

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

STRICKLAND WELL #: 1H RRCID -> 238329 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5990 - 8213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	T. A.		4554	-0-	4554	4554	4532	3	22	9	N	20	5	8			42
04	T. A.		3606	-0-	3606	8160	3606	3			N	-0-					42
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

STRICKLAND WELL #: 2H RRCID -> 238331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6000 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

RICHARDS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 238671 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6049 - 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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WIDMAN WELL #: 2H RRCID -> 241317 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5976 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

WIDMAN WELL #: 4H RRCID -> 248879 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6205 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

WIDMAN WELL #: 3H RRCID -> 248880 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5878 - 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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

RICHARDS RANCH WELL #: 10H RRCID -> 251686 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6001 - 9077

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
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

HAMMAN WEST WELL #: 1H RRCID -> 265487 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6015 - 9530

02	7896 X	7604	-0-	-292	-0-	7561	3	43	9	N	39	177	1			67
03	8742 X	7922	-0-	-820	-0-	7883	3	39	9	N	35					102
04	8190 X	7495	-0-	-695	-0-	7475	3	20	9	N	18					120
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

HAMMAN EAST WELL #: 1H RRCID -> 269742 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5910 - 8996

02	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	3			N	-0-					169
03	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4008	3	15	9	N	14	14	8			169
04	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3873	3	14	9	N	13	2	8			180
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

WALTER RANCH WELL #: 7A RRCID -> 278983 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5400 - 5482

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WALTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 278986 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5300 - 5386

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WALTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 278987 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5300 - 5386

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

WALTER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 279001 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5270 - 5352

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

GOWDY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279037 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5690 - 5730

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WALTER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 279089 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5310 - 5380

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 279100 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 5000 - 5040

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WALTER RANCH WELL #: 9 RRCID -> 279399 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5348 - 5388

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

F.B. HILL WELL #: 1 RRCID -> 279539 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5524 - 5586

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

RICHARDS RANCH WELL #: N 21 RRCID -> 279540 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5846 - 5886

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	700	N	698	-0-	-2	-0-	695	2	3	9	Y	3					166
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					166
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	759	2	21	9	Y	19	151	1			34
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

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
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1558	-0-	-85	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1510	-0-	-140	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					81
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					81
04	840	N	85	-0-	-755	-0-	85	2			N	-0-					81
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
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
02	84	N	34	-0-	-50	-0-	34	2			Y	-0-					22
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					22
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-					22
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

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
02	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					30
03	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					30
04	3000	N	4244	-0-	1244	1244	4244	2			N	-0-					30
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

MCKEE'S PORT UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 235566 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6618 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3584	X	3380	-0-	-204	-0-	3380	2			N	-0-					30
03	3875	X	3691	-0-	-184	-0-	3691	2			N	-0-					30
04	3750	X	3545	-0-	-205	-0-	3545	2			N	-0-					30
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

WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC 932473
HUCKABEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 216168 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 4062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 218596 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 5875 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					55
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

HORTON WELL #: 2H RRCID -> 222224 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 4450 - 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					109
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					119
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					129
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 932473
GRIMES-HUFFMAN WELL #: 1H RRCID -> 222230 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 4339 PERF. 4434 - 5446

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
02	476	X	155	-0-	-321	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	10					10
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	10					20
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	10					30
06	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					30
07	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					30

PACK WELL #: 1 H RRCID -> 226732 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 4289 PERF. 4698 - 7410

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
02	1792	X	657	-0-	-1135	-0-	657	3			N	-0-					-0-
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	10					10
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	10					20
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	10					30
06	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					30
07	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					30

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 255498 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5756 - 5970

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258316 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 6558 - 10060

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 258440 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6500 - 10602

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283
JONES WELL #: 1 RRCID -> 190369 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 7911 - 8858

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WY WOODLAND OPERATING, LLC //CONT.// 945283
JONES WELL #: 3 RRCID -> 194042 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7889 - 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
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
04	990	N	926	-0-	-64	-0-	926	2			N	-0-					-0-
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-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 194043 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 7904 - 8820

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WY WOODLAND OPERATING, LLC //CONT.// 945283
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
02	1008	N	946	-0-	-62	-0-	946	2			N	-0-					238
03	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	1020	2			N	-0-					238
04	990	N	978	-0-	-12	-0-	978	2			N	-0-					238
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

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	1512	N	1250	-0-	-262	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1311	-0-	-363	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1402	-0-	-128	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	4900	X	4623	-0-	-277	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4866	-0-	-559	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4846	-0-	-404	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	2800	N	10568	-0-	7768	28442	10568	2			N	-0-					-0-
03	37270	X	8828	-0-	-28442	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
04	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	3808	X	3764	-0-	-44	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4045	-0-	-667	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3897	-0-	-663	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	4004	X	3776	-0-	-228	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3912	-0-	-397	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	4044	-0-	-36	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	3192	X	2993	-0-	-199	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3402	-0-	-132	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	2737	-0-	-653	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1764	N	1726	-0-	-38	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1879	-0-	-105	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1787	-0-	-103	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1677	-0-	-93	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
04	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	6748	X	6450	-0-	-298	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	7039	-0-	-370	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6730	-0-	-170	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	18798	X	18798	-0-	-0-	-0-	18798	2			N	-0-					-0-
03	14922	X	14922	-0-	-0-	-0-	14922	2			N	-0-					-0-
04	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	12471	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: A 1T RRCID -> 188401 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143

02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: B 1T RRCID -> 188402 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6911 - 7157

02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
03	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
04	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: D 1T RRCID -> 188404 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6900 - 7130

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	252	N	247	-0-	-5	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: F 1T RRCID -> 188406 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6911 - 7135

02	336	N	331	-0-	-5	-0-	331	2			N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: G 1T RRCID -> 188407 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6776 - 6970

02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: H 1T RRCID -> 188408 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: I 1T RRCID -> 188409 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008

02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: J 1T RRCID -> 188789 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6801 - 7041

02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: K 1T RRCID -> 188790 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6861 - 7115

02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
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-

WILEY WELL #: 1 RRCID -> 189062 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6404 - 6610

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189063 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6976 - 7210

02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1384	-0-	-197	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	927	-0-	-603	-0-	927	2			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE "C" WELL #: 2 RRCID -> 189707 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7012 - 7374

02	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
03	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
04	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	3136	X	2914	-0-	-222	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	3401	-0-	-71	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
04	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2414	-0-	-159	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	1753	-0-	-497	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	2800	N	2343	-0-	-457	4453	2343	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2407	-0-	-693	3760	2407	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2233	-0-	-767	2993	2233	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	2828	X	2733	-0-	-95	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	3041	-0-	-90	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2849	-0-	-181	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	2856	X	2602	-0-	-254	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2747	-0-	-384	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2657	-0-	-313	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	2884	X	2221	-0-	-663	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2252	-0-	-476	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	2217	-0-	-273	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	1400	N	1356	-0-	-44	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: L 1T RRCID -> 189900 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6765 - 7041

02	364	N	218	-0-	-146	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
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-

JOHNSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190328 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6652 - 6856

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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

INDIAN CREEK WELL #: M 1 T RRCID -> 190388 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6851 - 7125

02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE "G" WELL #: 1 RRCID -> 190402 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6749 - 7041

02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2152	-0-	-49	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
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-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 3 RRCID -> 191430 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7284

02	2128	N	2030	-0-	-98	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
03	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
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-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 191431 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6904 - 7202

02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "H" WELL #: 2 RRCID -> 191439 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6972 - 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
02	2128	N	2069	-0-	-59	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	2389	-0-	-29	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2225	-0-	-85	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	1904	N	1796	-0-	-108	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1911	-0-	-135	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1840	-0-	-170	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE "F" WELL #: 1 RRCID -> 191441 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6842 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6412	X	5867	-0-	-545	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6302	-0-	-797	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6387	-0-	-363	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: L 2 RRCID -> 192021 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6865 - 7145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840	N	491	-0-	-349	-0-	491	2			N	-0-					-0-
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: K 2 RRCID -> 192022 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6965 - 7144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2268	X	2023	-0-	-245	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2360	-0-	-275	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2131	-0-	-629	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE "E" WELL #: 4 RRCID -> 192185 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 6822 - 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
02	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
03	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2377	-0-	-683	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "E" WELL #: 5 RRCID -> 192186 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6800 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2688	X	2596	-0-	-92	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2730	-0-	-246	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
04	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
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-

ALLISTON WELL #: 1 RRCID -> 192611 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6888 - 7182

02	3864	X	3694	-0-	-170	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4114	-0-	-164	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3933	-0-	-87	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
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-

BRUMBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 192612 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7046 - 7324

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3920	X	3741	-0-	-179	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
03	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3945	-0-	-255	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE "G" WELL #: 3 RRCID -> 193158 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6974 - 7272

02	2856	X	2666	-0-	-190	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2693	-0-	-469	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2288	-0-	-712	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE "G" WELL #: 5 RRCID -> 193194 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6968 - 7266

02	1260	N	886	-0-	-374	-0-	886	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	953	-0-	-163	-0-	953	2			N	-0-					-0-
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
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-

E.P.R.I. WELL #: 1 RRCID -> 193876 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7054 - 7330

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 7 RRCID -> 194051 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6822 - 7116

02	1344	N	1291	-0-	-53	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1381	-0-	-45	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE "G" WELL #: 6 RRCID -> 194052 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6948 - 7226

02	1708	N	1654	-0-	-54	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1614	-0-	-308	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1614	-0-	-216	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE "G"" WELL #: 7 RRCID -> 194053 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6896 - 7196

02	5208	X	4823	-0-	-385	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5189	-0-	-546	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5022	-0-	-528	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
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-

HASLET "78" GU WELL #: 2 RRCID -> 194290 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7074 - 7360

02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE "E" WELL #: 6 RRCID -> 194410 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6854 - 7175

02	2156	N	2057	-0-	-99	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2142	-0-	-214	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2121	-0-	-159	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE "E" WELL #: 8 RRCID -> 194411 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6862 - 7170

02	4536	X	3141	-0-	-1395	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3284	-0-	-1087	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3008	-0-	-952	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE "G" WELL #: 16 RRCID -> 194413 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6743 - 7038

02	2800	X	2710	-0-	-90	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2872	-0-	-228	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2768	-0-	-202	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
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-

BOLING WELL #: 1 RRCID -> 195237 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7076 - 7360

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3164	X	2987	-0-	-177	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3213	-0-	-290	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3180	-0-	-180	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
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-

GOLDEN TRIANGLE "F" WELL #: 6 RRCID -> 195241 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7190 - 7468

02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1368	-0-	-151	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1474	-0-	-56	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
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-

GOLDEN TRIANGLE "C" WELL #: 3 RRCID -> 195242 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7176 - 7460

02	1512	N	1421	-0-	-91	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1624	-0-	-174	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
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-

BRUMBAUGH WELL #: 5 RRCID -> 195243 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7110 - 7350

02	980	N	791	-0-	-189	-0-	791	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	814	-0-	-209	-0-	814	2			N	-0-					-0-
04	900	N	699	-0-	-201	-0-	699	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAUGHERTY WELL #: 1 RRCID -> 195251 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7511 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
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
03	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1848	N	1687	-0-	-161	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1513	-0-	-471	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1438	-0-	-422	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	2436	N	856	-0-	-1580	-0-	856	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	1279	-0-	-1294	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	546	-0-	-1314	-0-	546	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	3808	X	3588	-0-	-220	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3917	-0-	-330	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3701	-0-	-409	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
03	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	2072	X	1398	-0-	-674	-0-	327	1	1071	2	N	-0-			-0-
03	2294	X	1568	-0-	-726	-0-	362	1	1206	2	N	-0-			-0-
04	2220	X	899	-0-	-1321	-0-	351	1	548	2	N	-0-			-0-
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-

VINSON FEE "D" WELL #: 2 RRCID -> 197342 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7400 - 7755

02	5628	X	5241	-0-	-387	-0-	5241	2			N	-0-			-0-
03	6169	X	5501	-0-	-668	-0-	5501	2			N	-0-			-0-
04	5880	X	5513	-0-	-367	-0-	5513	2			N	-0-			-0-
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-

VINSON FEE "C" WELL #: 3 RRCID -> 197345 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7144 - 7500

02	2212	N	2140	-0-	-72	-0-	2140	3			N	-0-			-0-
03	2480	N	2236	-0-	-244	-0-	2236	3			N	-0-			-0-
04	2340	N	2136	-0-	-204	-0-	2136	3			N	-0-			-0-
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-

VINSON FEE "H" WELL #: 4 RRCID -> 197347 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7328 - 7640

02	2604	X	2527	-0-	-77	-0-	2527	3			N	-0-			-0-
03	2883	X	2769	-0-	-114	-0-	2769	3			N	-0-			-0-
04	2790	X	2722	-0-	-68	-0-	2722	3			N	-0-			-0-
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-

VINSON FEE "H" WELL #: 5 RRCID -> 197348 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6981 - 7300

02	2128	N	2058	-0-	-70	-0-	2058	3			N	-0-			-0-
03	2356	N	2322	-0-	-34	-0-	2322	3			N	-0-			-0-
04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-			-0-
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-

VINSON FEE "F" WELL #: 3 RRCID -> 197353 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6879 - 7210

02	4424	X	3883	-0-	-541	-0-	3883	2			N	-0-			-0-
03	4650	X	4016	-0-	-634	-0-	4016	2			N	-0-			-0-
04	4500	X	4049	-0-	-451	-0-	4049	2			N	-0-			-0-
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-

VINSON FEE "F" WELL #: 5 RRCID -> 197354 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6815 - 7134

02	6692	X	6345	-0-	-347	-0-	6345	2			N	-0-			-0-
03	7378	X	6902	-0-	-476	-0-	6902	2			N	-0-			-0-
04	7050	X	6970	-0-	-80	-0-	6970	2			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	4032	X	3513	-0-	-519	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3580	-0-	-729	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3592	-0-	-488	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE "G" WELL #: 9 RRCID -> 197751 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7296

02	3528	X	3003	-0-	-525	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3269	-0-	-513	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3310	-0-	-230	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE "G" WELL #: 10 RRCID -> 197752 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6870 - 7220

02	5628	X	5210	-0-	-418	-0-	5210	2			Y	-0-					-0-
03	6231	X	5501	-0-	-730	-0-	5501	2			Y	-0-					-0-
04	5850	X	5470	-0-	-380	-0-	5470	2			Y	-0-					-0-
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-

VINSON FEE "G" WELL #: 11 RRCID -> 197753 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6876 - 7204

02	1176	N	1042	-0-	-134	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	989	-0-	-375	-0-	989	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	978	-0-	-282	-0-	978	2			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE "G" WELL #: 12 RRCID -> 197754 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6823 - 7130

02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155	X	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE "G" WELL #: 13 RRCID -> 197755 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6776 - 7104

02	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3228	-0-	-337	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3188	-0-	-262	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE "G" WELL #: 15 RRCID -> 197756 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6781 - 7095

02	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3380	-0-	-712	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3287	-0-	-673	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWELL-COZART UNIT WELL #: 2V RRCID -> 197788 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7227 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 6H RRCID -> 198261 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7727 - 9078

02	5376	X	4893	-0-	-483	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5241	-0-	-649	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5121	-0-	-369	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
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-

GOLDEN TRIANGLE "H" WELL #: 8 RRCID -> 198404 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7950 - 10543

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1792	N	1722	-0-	-70	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1888	-0-	-96	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE "F" WELL #: 4 RRCID -> 198769 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6823 - 7156

02	3948	X	3197	-0-	-751	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3454	-0-	-917	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3423	-0-	-717	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE "F" WELL #: 8 RRCID -> 198770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6812 - 7134

02	4144	X	4014	-0-	-130	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
03	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
04	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE "G" WELL #: 8 RRCID -> 198815 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6960 - 7296

02	2296	N	2113	-0-	-183	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2313	-0-	-167	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2274	-0-	-126	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "G" WELL #: 14 RRCID -> 198816 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6913 - 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
02	1904	N	1877	-0-	-27	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2019	-0-	-213	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2094	-0-	-66	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1288	N	678	-0-	-610	-0-	678	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE "G" WELL #: 20H RRCID -> 198818 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 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
02	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
03	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
04	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
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-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 7 RRCID -> 198837 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7068 - 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
02	2072	N	1876	-0-	-196	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2322	-0-	-34	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
04	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE "F" WELL #: 2 RRCID -> 199214 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6845 - 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
02	4592	X	4016	-0-	-576	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4089	-0-	-995	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4352	-0-	-358	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
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-

DAUGHERTY WELL #: 3 RRCID -> 199486 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7660 - 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
02	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5199	-0-	-443	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4934	-0-	-736	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
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-

FOSSIL HILL WELL #: 9 RRCID -> 199489 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7246 - 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
02	840	N	805	-0-	-35	-0-	805	2			N	-0-					-0-
03	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	2			N	-0-					-0-
04	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 199496 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7450 - 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
02	5348	X	5074	-0-	-274	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5746	-0-	-175	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5365	-0-	-215	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE "F" WELL #: 7 RRCID -> 199752 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6773 - 7050

02	4116	X	3927	-0-	-189	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4328	-0-	-229	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
04	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE "F" WELL #: 6 RRCID -> 199753 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6788 - 7102

02	4228	X	4070	-0-	-158	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4310	-0-	-371	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4340	-0-	-190	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 199894 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1066	-0-	-14	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: P 1T RRCID -> 199895 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6866 - 7146

02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: R 1T RRCID -> 199896 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6819 - 7089

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
03	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
04	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	1			N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	1			N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	1			N	-0-					-0-
07	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

02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: G 5 RRCID -> 199900 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6773 - 7050

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	2710	-0-	-49	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
04	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: N 4 RRCID -> 199903 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6792 - 7090

02	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
03	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
04	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: N 2 RRCID -> 199904 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6876 - 7188

02	756	N	630	-0-	-126	-0-	630	2			N	-0-					-0-
03	806	N	593	-0-	-213	-0-	593	2			N	-0-					-0-
04	720	N	660	-0-	-60	-0-	660	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: N 3 RRCID -> 199905 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6822 - 7125

02	1960	N	1897	-0-	-63	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2077	-0-	-124	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1975	-0-	-125	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	5600	X	5437	-0-	-163	-0-	5437	2			N	-0-			-0-
03	6138	X	5993	-0-	-145	-0-	5993	2			N	-0-			-0-
04	5910	X	5794	-0-	-116	-0-	5794	2			N	-0-			-0-
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-

HASLET HEIGHTS WELL #: 2 RRCID -> 200143 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7068 - 7310

02	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-			-0-
03	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-			-0-
04	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-			-0-
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-

BRUMBAUGH WELL #: 2 RRCID -> 200145 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7851 - 9913

02	15400	X	13506	-0-	-1894	-0-	13506	2			N	-0-			-0-
03	16988	X	14909	-0-	-2079	-0-	14909	2			N	-0-			-0-
04	15480	X	14308	-0-	-1172	-0-	14308	2			N	-0-			-0-
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-

HASLET HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 200336 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 8100 - 9767

02	6468	X	6171	-0-	-297	-0-	6171	2			N	-0-			-0-
03	7161	X	6784	-0-	-377	-0-	6784	2			N	-0-			-0-
04	6930	X	6621	-0-	-309	-0-	6621	2			N	-0-			-0-
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-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200337 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 8000 - 10275

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200338 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8000 - 9624

02	3220	X	3138	-0-	-82	-0-	3138	2			N	-0-			-0-
03	3565	X	3514	-0-	-51	-0-	3514	2			N	-0-			-0-
04	3480	X	3424	-0-	-56	-0-	3424	2			N	-0-			-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: M 3 RRCID -> 200812 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6818 - 7105

02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-			-0-
03	1581	N	1566	-0-	-15	-0-	1566	2			N	-0-			-0-
04	1530	N	1515	-0-	-15	-0-	1515	2			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: R 4 RRCID -> 200813 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6779 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3192	X	2866	-0-	-326	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3114	-0-	-265	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3010	-0-	-260	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: J 2 RRCID -> 200814 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6749 - 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
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: L 5 RRCID -> 200815 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6766 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 2 RRCID -> 200816 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6750 - 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
02	4088	X	3887	-0-	-201	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4067	-0-	-366	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3957	-0-	-363	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: O 3 RRCID -> 200817 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6825 - 7167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
04	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: L 3 RRCID -> 200818 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 6745 - 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
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
03	651	N	472	-0-	-179	-0-	472	2			N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1627	-0-	-140	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	2492	N	2191	-0-	-301	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	2519	-0-	-240	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
04	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	20421	X	20421	-0-	-0-	-0-	20421	2			N	-0-					-0-
03	20481	X	20481	-0-	-0-	-0-	20481	2			N	-0-					-0-
04	18154	X	18154	-0-	-0-	-0-	18154	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	616	N	261	-0-	-355	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	2716	X	2563	-0-	-153	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2783	-0-	-162	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2693	-0-	-247	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1848	N	514	-0-	-1334	-0-	514	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	2026	-0-	-20	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
04	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	728	N	429	-0-	-299	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03	744	N	326	-0-	-418	-0-	326	2			N	-0-					-0-
04	480	N	255	-0-	-225	-0-	255	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	3724	X	3444	-0-	-280	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3491	-0-	-477	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3547	-0-	-203	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
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-

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 202159 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7003 - 7190

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: F 2 RRCID -> 202161 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6876 - 7160

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	8157	2			N	-0-					-0-
03	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
04	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	8805	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: E 2 RRCID -> 202181 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6878 - 7163

02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
03	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	2			N	-0-					-0-
04	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: I 5 RRCID -> 202182 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6754 - 7058

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 6 RRCID -> 202216 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6738 - 7039

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: G 4 RRCID -> 202217 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6786 - 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
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
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-

CITY OF NEWARK WELL #: 1 RRCID -> 202218 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6897 - 7205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
03	868	N	549	-0-	-319	-0-	549	2			N	-0-					-0-
04	870	N	444	-0-	-426	-0-	444	2			N	-0-					-0-
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-

BRUMBAUGH WELL #: 3 RRCID -> 202277 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7787 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4112	-0-	-445	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4122	-0-	-258	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: J 4 RRCID -> 202519 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6834 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1861	-0-	-92	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1894	-0-	-116	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE "G" WELL #: 19 RRCID -> 202652 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7427 - 7787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2128	N	1996	-0-	-132	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	1937	-0-	-295	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1909	-0-	-131	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	2520	X	2451	-0-	-69	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2666	-0-	-124	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2617	-0-	-113	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	1484	N	1185	-0-	-299	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1218	-0-	-394	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1234	-0-	-116	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1064	N	1013	-0-	-51	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1062	-0-	-48	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	6496	X	6290	-0-	-206	-0-	6290	3			N	-0-					-0-
03	7254	X	7077	-0-	-177	-0-	7077	3			N	-0-					-0-
04	7020	X	6775	-0-	-245	-0-	6775	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	3668	X	1724	-0-	-1944	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
03	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	1680	N	1648	-0-	-32	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1796	-0-	-95	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
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-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYCO "D" WELL #: 2H RRCID -> 203346 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6985 - 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
02	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	420	1	2503	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	3061	-0-	-132	-0-	456	1	2605	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2850	-0-	-120	-0-	443	1	2407	2	N	-0-					-0-
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-

LANGLEY WELL #: 4 RRCID -> 203441 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7940 - 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
02	4844	X	4586	-0-	-258	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	5054	-0-	-247	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4958	-0-	-112	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: A 3H RRCID -> 203601 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7795 - 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
02	5936	X	5320	-0-	-616	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	5685	-0-	-763	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5526	-0-	-714	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
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-

LITOGRAFIA WELL #: C 1H RRCID -> 203602 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8150 - 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
02	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
03	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3976	-0-	-554	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-T RRCID -> 203690 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	78	-0-	-170	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-T RRCID -> 203692 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6902 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1204	N	1032	-0-	-172	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1139	-0-	-163	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1190	-0-	-10	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: O 1 RRCID -> 203725 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6772 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3668	X	3519	-0-	-149	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3813	-0-	-248	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3773	-0-	-157	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
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-

WHITE, AMY WELL #: 2 RRCID -> 203763 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6909 - 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
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
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-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 203764 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8300 - 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
02	11228	X	11116	-0-	-112	-0-	11116	2			N	-0-					-0-
03	12395	X	12395	-0-	-0-	-0-	12395	2			N	-0-					-0-
04	12283	X	12283	-0-	-0-	-0-	12283	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: C 5 RRCID -> 204397 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6787 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5124	X	46	-0-	-5078	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					-0-
04	4770	X	130	-0-	-4640	-0-	130	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: B 4H RRCID -> 204398 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6919 - 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
02	1064	N	1038	-0-	-26	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1056	-0-	-24	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: D 5 RRCID -> 204399 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6812 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	728	N	577	-0-	-151	-0-	577	2			N	-0-					-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: H 3 RRCID -> 204401 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6840 - 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
02	644	N	632	-0-	-12	-0-	632	2			N	-0-					-0-
03	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	2			N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: U 4H RRCID -> 204640 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7650 - 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
02	5460	X	5123	-0-	-337	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5653	-0-	-392	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5728	-0-	-122	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: G 7 RRCID -> 204644 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6760 - 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
02	56	N	3	-0-	-53	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: B 2 RRCID -> 204648 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6927 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
03	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
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-

CHANG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204650 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8126 - 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
02	3360	X	3140	-0-	-220	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3490	-0-	-230	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3314	-0-	-286	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-T RRCID -> 204656 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6902 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	266	1	1079	2	N	-0-					-0-
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	299	1	1208	2	N	-0-					-0-
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	291	1	1022	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
03	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	2			N	-0-					-0-
04	900	N	853	-0-	-47	-0-	853	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: D 3 RRCID -> 204878 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6925 - 7180

02	560	N	435	-0-	-125	-0-	435	2			N	-0-					-0-
03	558	N	376	-0-	-182	-0-	376	2			N	-0-					-0-
04	510	N	397	-0-	-113	-0-	397	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: C 4 RRCID -> 204879 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6795 - 7067

02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: F 3 RRCID -> 204880 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6932 - 7179

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
03	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
04	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 205246 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4500 - 7181

02	3192	X	2833	-0-	-359	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3068	-0-	-466	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2918	-0-	-412	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-T RRCID -> 205247 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 6860 - 6950

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: C 3 RRCID -> 205248 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 6865 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-			-0-
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-			-0-
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-			-0-
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-

L&S LAND WELL #: C 2H RRCID -> 205252 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7600 - 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
02	7756	X	7408	-0-	-348	-0-	7408	2			N	-0-			-0-
03	8587	X	7718	-0-	-869	-0-	7718	2			N	-0-			-0-
04	8310	X	7694	-0-	-616	-0-	7694	2			N	-0-			-0-
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-

COPELAND WELL #: B 1 RRCID -> 205263 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6911 - 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
02	3836	X	3771	-0-	-65	-0-	3771	2			N	-0-			-0-
03	4247	X	4013	-0-	-234	-0-	4013	2			N	-0-			-0-
04	4110	X	3894	-0-	-216	-0-	3894	2			N	-0-			-0-
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-

VINSON FEE "H" WELL #: 11 RRCID -> 205264 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7275 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1540	N	1455	-0-	-85	-0-	1455	3			N	-0-			-0-
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-			-0-
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-			-0-
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-

L&S LAND WELL #: A 2H RRCID -> 205280 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7910 - 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
02	3528	X	3238	-0-	-290	-0-	436	1	2802	2	N	-0-			-0-
03	2821	X	2014	-0-	-807	-0-	355	1	1659	2	N	-0-			-0-
04	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	514	1	3168	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	2576	X	2462	-0-	-114	-0-	2462	3			N	-0-			-0-
03	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			N	-0-			-0-
04	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	5880	X	5616	-0-	-264	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	6185	-0-	-325	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5923	-0-	-377	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
03	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
03	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
04	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	588	N	531	-0-	-57	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	2			N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	308	N	18	-0-	-290	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	372	N	16	-0-	-356	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	180	N	6	-0-	-174	-0-	6	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	5264	X	4893	-0-	-371	-0-	4859	2	34	9	Y	31	36	1			7
03	5363	X	5093	-0-	-270	-0-	5093	2			Y	-0-					7
04	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			Y	-0-					7
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	3584	X	1910	-0-	-1674	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	2311	-0-	-1657	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	1869	-0-	-1971	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	5908	X	5341	-0-	-567	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5886	-0-	-345	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5668	-0-	-302	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	4620	X	4402	-0-	-218	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4910	-0-	-205	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4280	-0-	-670	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	6356	X	6139	-0-	-217	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6683	-0-	-354	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6458	-0-	-172	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	6104	X	5806	-0-	-298	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6344	-0-	-259	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	6161	-0-	-229	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	14700	X	13458	-0-	-1242	-0-	13458	2			N	-0-					-0-
03	15407	X	14721	-0-	-686	-0-	14721	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	14142	-0-	-378	-0-	14142	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COPELAND WELL #: L 1H RRCID -> 206940 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7580 - 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
02	15960	X	14524	-0-	-1436	-0-	14524	2			N	-0-					-0-
03	17484	X	16867	-0-	-617	-0-	16867	2			N	-0-					-0-
04	16710	X	16192	-0-	-518	-0-	16192	2			N	-0-					-0-
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-

COPELAND WELL #: A 2 RRCID -> 206941 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7022 - 7320

02	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	257	1	3635	2	N	-0-					-0-
03	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	303	1	3854	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	287	1	3613	2	N	-0-					-0-
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-

LANGLEY-REVELSTOKE WELL #: 2H RRCID -> 207284 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 7504 - 9503

02	2968	X	2404	-0-	-564	-0-	247	1	2157	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	2168	-0-	-1118	-0-	277	1	1891	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	1317	-0-	-1623	-0-	316	1	1001	2	N	-0-					-0-
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-

LEE, MARGARET "B" WELL #: 1V RRCID -> 207287 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8630 - 8883

02	252	N	124	-0-	-128	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	248	N	97	-0-	-151	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
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-

MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 207311 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 8030 - 9035

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207440 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7960 - 8985

02	3584	X	3131	-0-	-453	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3532	-0-	-405	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3440	-0-	-190	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	8008	X	7753	-0-	-255	-0-	7753	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	8835	-0-	-31	-0-	8835	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	8472	-0-	-168	-0-	8472	2			N	-0-					-0-
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-

DIDO WELL #: B 1H RRCID -> 207769 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7484 - 8468

02	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5408	-0-	-79	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	5174	-0-	-136	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
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-

COPELAND "G" WELL #: 2H RRCID -> 207788 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7487 - 8238

02	7392	X	6600	-0-	-792	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7198	-0-	-769	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	7261	-0-	-119	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
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-

JOHNSON-NEELEY WELL #: A 2H RRCID -> 207837 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7700 - 10353

02	4312	X	3778	-0-	-534	-0-	3673	2	105	9	Y	95	95	1			-0-
03	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			Y	-0-					-0-
04	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			Y	-0-					-0-
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-

COPELAND WELL #: A 3 RRCID -> 207996 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7145 - 7398

02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DIDO WELL #: B 2H RRCID -> 208000 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7378 - 8188

02	5880	X	5765	-0-	-115	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	6376	-0-	-103	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5823	-0-	-357	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: R 5 RRCID -> 208144 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7015 - 7307

02	2184	N	2108	-0-	-76	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2171	-0-	-259	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	308	N	163	-0-	-145	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	5292	X	3892	-0-	-1400	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4196	-0-	-1136	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4151	-0-	-1009	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	4228	X	4015	-0-	-213	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4082	-0-	-568	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3881	-0-	-619	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1288	N	1240	-0-	-48	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1242	-0-	-288	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	8512	X	7495	-0-	-1017	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	8514	-0-	-569	-0-	8514	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	8306	-0-	-244	-0-	8306	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1596	N	1358	-0-	-238	-0-	1356	3	2	9	N	2	1	1			1
03	1829	N	1548	-0-	-281	-0-	1544	3	4	9	N	4	3	1			2
04	1620	N	1525	-0-	-95	-0-	1523	3	2	9	N	2	4	1			-0-
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-

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
02	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3110	-0-	-83	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3133	-0-	-617	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3390	3	3	9	N	3	2	1			2
03	1209	X	1026	-0-	-183	-0-	1023	3	3	9	N	3	3	1			2
04	1530	X	1142	-0-	-388	-0-	1139	3	3	9	N	3	4	1			1
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
03	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
04	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	337	1	4832	2	N	-0-					-0-
03	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	411	1	5240	2	N	-0-					-0-
04	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	419	1	5350	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	3472	X	1114	-0-	-2358	-0-	256	1	858	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	1562	-0-	-1972	-0-	283	1	1279	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	1593	-0-	-1527	-0-	268	1	1325	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: F 1 RRCID -> 208820 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7268 - 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
02	3276	X	2717	-0-	-559	-0-	2714	3	3	9	N	3	2	1			2
03	3503	X	2713	-0-	-790	-0-	2709	3	4	9	N	4	5	1			1
04	3300	X	3031	-0-	-269	-0-	3024	3	7	9	N	6	6	1			1
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

WALSH RANCH WEST WELL #: J 2 H RRCID -> 208822 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 8030 - 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
02	2856	X	2554	-0-	-302	-0-	2551	3	3	9	N	3	2	1			2
03	3162	X	2839	-0-	-323	-0-	2828	3	11	9	N	10	7	1			5
04	3060	X	2760	-0-	-300	-0-	2754	3	6	9	N	5	9	1			1
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

T.R.W.D. II WELL #: B 2 H RRCID -> 209438 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7119 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7700	X	7441	-0-	-259	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	8012	-0-	-482	-0-	8012	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7776	-0-	-384	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
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-

COPELAND WELL #: N 1 H RRCID -> 209441 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7539 - 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
02	9268	X	8326	-0-	-942	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	9082	-0-	-497	-0-	9082	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	9209	-0-	-211	-0-	9209	2			N	-0-					-0-
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-

LITOGRAFIA WELL #: B 2 RRCID -> 209442 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7399 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
03	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
04	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	4032	X	3979	-0-	-53	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	1560	-0-	-3090	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	2508	-0-	-1992	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	5852	X	4656	-0-	-1196	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5775	-0-	-487	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5180	-0-	-880	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	6104	X	5594	-0-	-510	-0-	215	1	5379	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6153	-0-	-605	-0-	242	1	5911	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	5702	-0-	-1018	-0-	248	1	5454	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	9548	X	62	-0-	-9486	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	34	-0-	-10537	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	60	-0-	-10170	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2016	N	1955	-0-	-61	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HASLET HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 210637 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7726 - 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
02	5936	X	5638	-0-	-298	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6002	-0-	-570	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5754	-0-	-216	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
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-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210800 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7925 - 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
02	9856	X	8839	-0-	-1017	-0-	8839	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	8534	-0-	-2006	-0-	8534	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	9426	-0-	-624	-0-	9426	2			N	-0-					-0-
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-

FOSSIL HILL WELL #: 7 H RRCID -> 210840 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7750 - 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
02	5460	X	4973	-0-	-487	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5375	-0-	-670	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5155	-0-	-605	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
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-

TRWD WELL #: M 1 H RRCID -> 210986 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7550 - 7835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6328	X	5801	-0-	-527	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6357	-0-	-556	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6077	-0-	-523	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
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-

COPELAND GG UNIT WELL #: G 1 H RRCID -> 211388 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7446 - 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
02	15120	X	14092	-0-	-1028	-0-	14092	2			N	-0-					-0-
03	16740	X	16571	-0-	-169	-0-	16571	2			N	-0-					-0-
04	16200	X	15023	-0-	-1177	-0-	15023	2			N	-0-					-0-
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-

COPELAND J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211708 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7347 - 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
02	12236	X	9562	-0-	-2674	-0-	9562	2			N	-0-					-0-
03	13175	X	10887	-0-	-2288	-0-	10887	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	10254	-0-	-2286	-0-	10254	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	2856	X	2205	-0-	-651	-0-	297	1	1908	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	3094	-0-	-68	-0-	375	1	2719	2	N	-0-					-0-
04	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	357	1	2048	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH WHITE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 211752 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7990 - 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
02	T. A.		1234	-0-	1234	1234	1234	2			N	-0-			-0-
03	T. A.		2560	-0-	2560	3794	2560	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		3868	-0-	3868	7662	375	1	3493	2	N	-0-			-0-
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-

T.R.W.D II WEST "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212198 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7187 - 8792

02	5768	X	5697	-0-	-71	-0-	5697	2			N	-0-			-0-
03	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	2			N	-0-			-0-
04	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	2			N	-0-			-0-
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-

LANGLEY WELL #: 5H RRCID -> 212518 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7913 - 9173

02	5544	X	5209	-0-	-335	-0-	5209	2			N	-0-			-0-
03	6014	X	5667	-0-	-347	-0-	5667	2			N	-0-			-0-
04	5760	X	5411	-0-	-349	-0-	5411	2			N	-0-			-0-
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-

E.P.R.I. WELL #: 2 H RRCID -> 212530 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7887 - 8697

02	4396	X	3925	-0-	-471	-0-	3925	2			N	-0-			-0-
03	4681	X	4243	-0-	-438	-0-	4243	2			N	-0-			-0-
04	4410	X	4234	-0-	-176	-0-	4234	2			N	-0-			-0-
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-

BAGBY HASLET UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212752 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7930 - 9030

02	4564	X	4406	-0-	-158	-0-	4406	2			N	-0-			-0-
03	4991	X	4902	-0-	-89	-0-	4902	2			N	-0-			-0-
04	4830	X	4672	-0-	-158	-0-	4672	2			N	-0-			-0-
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-

WILDLIFE WELL #: A 1H RRCID -> 212994 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7540 - 10250

02	11004	X	10077	-0-	-927	-0-	10077	2			N	-0-			-0-
03	11656	X	10848	-0-	-808	-0-	10848	2			N	-0-			-0-
04	11280	X	10018	-0-	-1262	-0-	10018	2			N	-0-			-0-
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-

TRWD II WEST IC UNIT WELL #: I 3 H RRCID -> 212998 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7464 - 10174

02	8624	X	7867	-0-	-757	-0-	7867	2			N	-0-			-0-
03	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	8641	2			N	-0-			-0-
04	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	8941	2			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	16184	X	15369	-0-	-815	-0-	15369	2			N	-0-					-0-
03	17701	X	16883	-0-	-818	-0-	16883	2			N	-0-					-0-
04	16830	X	16481	-0-	-349	-0-	16481	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2076	3	2	9	N	2	2	1			1
03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2416	3	10	9	N	9	6	1			4
04	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2514	3	6	9	N	5	8	1			1
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

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
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-

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
02	16156	X	13526	-0-	-2630	-0-	13526	2			N	-0-					-0-
03	17887	X	14137	-0-	-3750	-0-	14137	2			N	-0-					-0-
04	16950	X	13929	-0-	-3021	-0-	13929	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	3304	X	3275	-0-	-29	-0-	327	1	2948	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3581	-0-	-170	-0-	362	1	3219	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	3465	-0-	-165	-0-	351	1	3114	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	3557	-0-	-194	-0-	362	1	3195	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	3396	-0-	-234	-0-	351	1	3045	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	3478	-0-	-149	-0-	362	1	3116	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
02	1820	X	867	-0-	-953	-0-	257	1	610	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	1167	-0-	-2181	-0-	286	1	881	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	656	-0-	-2584	-0-	385	1	271	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	8316	X	7937	-0-	-379	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8640	-0-	-412	-0-	8640	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8402	-0-	-358	-0-	8402	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	12320	X	11968	-0-	-352	-0-	11968	2			N	-0-					-0-
03	13578	X	12894	-0-	-684	-0-	12894	2			N	-0-					-0-
04	13140	X	10549	-0-	-2591	-0-	10549	2			N	-0-					-0-
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-

HARRISON WELL #: 1 H RRCID -> 213411 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7810 - 9512

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	232	1	1562	2	N	-0-					-0-
03	1922	X	1776	-0-	-146	-0-	225	1	1551	2	N	-0-					-0-
04	1950	X	1655	-0-	-295	-0-	249	1	1406	2	N	-0-					-0-
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-

COPELAND I UNIT WELL #: I 1 H RRCID -> 213524 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 8211 - 9185

02	10052	X	9917	-0-	-135	-0-	9917	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	10432	-0-	-697	-0-	10432	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	9768	-0-	-702	-0-	9768	2			N	-0-					-0-
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-

L&S LAND WELL #: B 1 H RRCID -> 213531 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7644 - 8484

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	267	1	1660	2	N	-0-					-0-
03	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	340	1	2559	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	331	1	2519	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
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

TRWD WELL #: H 2H RRCID -> 213872 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7317 - 10541

02	13524 X	13084	-0-	-440	-0-	13084	2			N	-0-			-0-
03	14725 X	13717	-0-	-1008	-0-	13717	2			N	-0-			-0-
04	14160 X	13036	-0-	-1124	-0-	13036	2			N	-0-			-0-
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-

BULLARD WELL #: 1 H RRCID -> 213906 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8307 - 9852

02	T. A.	1756	-0-	1756	1756	52	1	1704	2	N	-0-			-0-
03	T. A.	7333	-0-	7333	9089	282	1	7051	2	N	-0-			-0-
04	T. A.	7996	-0-	7996	17085	202	1	7794	2	N	-0-			-0-
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-

TRWD UNIT WELL #: H 1H RRCID -> 213915 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7182 - 9652

02	11788 X	10931	-0-	-857	-0-	10931	2			N	-0-			-0-
03	12896 X	11676	-0-	-1220	-0-	11676	2			N	-0-			-0-
04	12420 X	11875	-0-	-545	-0-	11875	2			N	-0-			-0-
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-

DAUGHERTY WELL #: 2 H RRCID -> 213967 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 8107 - 9187

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	1			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	406	-0-	406	406	406	1			N	-0-			-0-
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-

MCDONALD HASLET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214127 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 8543 - 10088

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.	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-

WELLS "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214254 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7767 - 10077

02	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-			-0-
03	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-			-0-
04	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-			-0-
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-

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
02	6412	X	5668	-0-	-744	-0-	5660	3	8	9	N	7	5	1			4
03	6944	X	5985	-0-	-959	-0-	5960	3	25	9	N	23	16	1			11
04	6630	X	5691	-0-	-939	-0-	5678	3	13	9	N	12	20	1			3
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

FORRESTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214408 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7907 - 9422

02	4704	X	4282	-0-	-422	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4795	-0-	-227	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
04	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
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-

EAGLECREST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214558 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7420 - 8965

02	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
03	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	8726	2			N	-0-					-0-
04	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	8416	2			N	-0-					-0-
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-

CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 214564 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7275 - 9347

02	4592	X	4292	-0-	-300	-0-	124	1	4168	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4266	-0-	-818	-0-	130	1	4136	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4655	-0-	-145	-0-	136	1	4519	2	N	-0-					-0-
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-

EAGLECREST WELL #: 1H RRCID -> 214570 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7173 - 8537

02	2828	X	-0-	-0-	-2828	-0-					N	-0-					-0-
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRUMBAUGH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214581 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7657 - 8991

02	6104	X	5523	-0-	-581	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
03	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
04	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
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-

TRWD III WELL #: J 1H RRCID -> 214582 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 7386 - 8526

02	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
03	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
04	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
04	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
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-

MISSION "B" WELL #: 2H RRCID -> 214588 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 8041 - 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
02	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
03	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
04	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
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-

FACEY WELL #: 3 H RRCID -> 214910 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7930 - 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
02	7392	X	7013	-0-	-379	-0-	7013	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7668	-0-	-826	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	6031	-0-	-2189	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
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-

FOSSIL HILL WELL #: 5H RRCID -> 214911 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7614 - 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
02	3164	X	2823	-0-	-341	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2875	-0-	-473	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2511	-0-	-639	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
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-

MARINE CREEK WELL #: C 1 H RRCID -> 215248 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7552 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15624	X	15040	-0-	-584	-0-	15040	2			N	-0-					-0-
03	17143	X	16396	-0-	-747	-0-	16396	2			N	-0-					-0-
04	16380	X	15825	-0-	-555	-0-	15825	2			N	-0-					-0-
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-

TRWD II WEST WELL #: E 2H RRCID -> 215323 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7295 - 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
02	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
03	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	8388	2			N	-0-					-0-
04	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	7672	X	7490	-0-	-182	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7964	-0-	-530	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7706	-0-	-4	-0-	7706	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1260	N	1047	-0-	-213	-0-	1038	2	9	9	Y	8	9	1			-0-
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1801	2	12	9	Y	11	7	1			4
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1475	2	23	9	Y	21	14	1			11
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

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
02	1708	X	1358	-0-	-350	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
03	1891	X	1441	-0-	-450	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	2464	X	1399	-0-	-1065	-0-	1397	3	2	9	N	2	2	1			1
03	2728	X	1687	-0-	-1041	-0-	1680	3	7	9	N	6	4	1			3
04	2640	X	2200	-0-	-440	-0-	2196	3	4	9	N	4	6	1			1
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

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
02	11116	X	10775	-0-	-341	-0-	10775	2			N	-0-					-0-
03	12620	X	12620	-0-	-0-	-0-	12620	2			N	-0-					-0-
04	11962	X	11962	-0-	-0-	-0-	11962	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	6104	X	3760	-0-	-2344	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	4464	-0-	-2294	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	5342	-0-	-1198	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
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-

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

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
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					107
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					107
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					107
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

PEARCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215726 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7785 - 9092

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
02	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	162	1	4937	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4493	-0-	-467	-0-	233	1	4260	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4320	-0-	-420	-0-	244	1	4076	2	N	-0-					-0-
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-

WELLS "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215824 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7653 - 10303

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
02	1036	N	972	-0-	-64	-0-	482	1	490	2	N	-0-					-0-
03	496	N	232	-0-	-264	-0-	89	1	143	2	N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
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-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 4H RRCID -> 216002 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7337 - 8085

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
02	1568	X	1430	-0-	-138	-0-	1420	3	10	9	Y	9	16	1			-0-
03	1643	X	1602	-0-	-41	-0-	1593	3	9	9	Y	8	5	1			3
04	1560	X	1543	-0-	-17	-0-	1525	3	18	9	Y	16	10	1			9
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

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
02	2856	X	2716	-0-	-140	-0-	327	1	2375	2	N	13	92	1			24
							14	9									
03	3162	X	3117	-0-	-45	-0-	362	1	2755	2	N	-0-					24
04	3060	X	2949	-0-	-111	-0-	351	1	2598	2	N	-0-					24
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

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
02	5600	X	5189	-0-	-411	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5769	-0-	-245	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5611	-0-	-89	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	5488	X	3131	-0-	-2357	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	3350	-0-	-1765	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	697	-0-	-5093	-0-	697	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	327	1	3435	2	N	-0-					-0-
03	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	343	1	2623	2	N	-0-					-0-
04	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	463	1	3131	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2128	X	270	-0-	-1858	-0-	247	1	16	3	N	6	1	8			50
							7	9									
03	2325	X	1669	-0-	-656	-0-	314	1	1354	3	N	1	1	8			50
							1	9									
04	2250	X	1541	-0-	-709	-0-	352	1	1189	3	N	-0-					50
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

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
02	11088	X	9497	-0-	-1591	-0-	9497	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	10284	-0-	-1155	-0-	10284	2			N	-0-					-0-
04	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	10447	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOUBLE WING TRUDE "A" WELL #: 2H RRCID -> 216558 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6720 - 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
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2016 - P/A 12/28/16

SANSOM, MARION UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217179 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7341 - 8314

02	9576	X	8869	-0-	-707	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	9139	-0-	-1463	-0-	9139	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	9027	-0-	-1233	-0-	9027	2			N	-0-					-0-
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-

WALSH RANCH WEST "E" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 217182 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7260 - 8396

02	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3145	3	4	9	N	4	3	1			2
03	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3395	3	11	9	N	10	7	1			5
04	2940	X	2004	-0-	-936	-0-	2000	3	4	9	N	4	8	1			1
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

COLD STORAGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217230 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7843 - 9569

02	8008	X	7013	-0-	-995	-0-	7013	2			N	-0-					-0-
03	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	7830	2			N	-0-					-0-
04	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
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-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217253 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7932 - 10082

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	5404	X	4487	-0-	-917	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5434	-0-	-456	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5020	-0-	-680	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
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-

TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217258 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7880 - 9083

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 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
02	3528	X	3308	-0-	-220	-0-	3284	2	24	9	Y	22	38	1			-0-
03	3906	X	3687	-0-	-219	-0-	3667	2	20	9	Y	18	11	1			7
04	3780	X	3472	-0-	-308	-0-	3430	2	42	9	Y	38	24	1			21
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

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
02	2268	N	2037	-0-	-231	-0-	2022	3	15	9	Y	14	23	1			-0-
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2207	3	12	9	Y	11	7	1			4
04	2220	N	2209	-0-	-11	-0-	2183	3	26	9	Y	24	15	1			13
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

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
02	3416	X	3389	-0-	-27	-0-	3364	3	25	9	Y	23	39	1			-0-
03	3875	X	3779	-0-	-96	-0-	3759	3	20	9	Y	18	11	1			7
04	3750	X	3647	-0-	-103	-0-	3603	3	44	9	Y	40	25	1			22
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

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
02	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3247	3	24	9	Y	22	37	1			-0-
03	3627	X	3617	-0-	-10	-0-	3597	3	20	9	Y	18	11	1			7
04	3540	X	3508	-0-	-32	-0-	3467	3	41	9	Y	37	23	1			21
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

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
02	8988	X	8395	-0-	-593	-0-	8395	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	9284	-0-	-357	-0-	9284	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	9176	-0-	-154	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	6748	X	6706	-0-	-42	-0-	257	1	6449	2	N	-0-					-0-
03	7471	X	3168	-0-	-4303	-0-	103	1	3065	2	N	-0-					-0-
04	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	93	1	6533	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	13664	X	12598	-0-	-1066	-0-	12598	2			N	-0-					-0-
03	14880	X	13413	-0-	-1467	-0-	13413	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	12266	-0-	-1894	-0-	12266	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	T. A.		7404	-0-	7404	26527	7404	2			N	-0-					-0-
03	32050	X	5523	-0-	-26527	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	72	-0-	-7818	-0-	72	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	11212	X	11212	-0-	-0-	-0-	11212	2			N	-0-					-0-
03	12151	X	12151	-0-	-0-	-0-	12151	2			N	-0-					-0-
04	11516	X	11516	-0-	-0-	-0-	11516	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	3500	X	3168	-0-	-332	-0-	3164	3	4	9	N	4	3	1			2
03	3875	X	3340	-0-	-535	-0-	3328	3	12	9	N	11	8	1			5
04	3750	X	3417	-0-	-333	-0-	3409	3	8	9	N	7	11	1			1
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

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
02	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	4054	-0-	-7	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
04	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1148	N	822	-0-	-326	-0-	818	3	4	9	Y	4	9	1			-0-
03	1271	N	639	-0-	-632	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	10640	X	9560	-0-	-1080	-0-	9560	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	10794	-0-	-924	-0-	10794	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	10189	-0-	-581	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	12471	2			N	-0-					-0-
03	14262	X	14262	-0-	-0-	-0-	14262	2			N	-0-					-0-
04	14367	X	14367	-0-	-0-	-0-	14367	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
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-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 4 H RRCID -> 218357 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7076 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4340	X	4329	-0-	-11	-0-	4322	3	7	9	N	6	4	1			3
03	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4808	3	18	9	N	16	11	1			8
04	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4653	3	10	9	N	9	15	1			2
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

ICI-LEJ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7933 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1400	X	1019	-0-	-381	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
03	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	310	1	1474	2	N	-0-					-0-
04	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	395	1	2921	2	N	-0-					-0-
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-

PURPLE CHENILLE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 218599 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6890 - 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
02	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
03	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	9914	2			N	-0-					-0-
04	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219223 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7368 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
03	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	9030	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7520	-0-	-640	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
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-

HBB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219226 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7960 - 8272

02	6300	X	4701	-0-	-1599	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6191	-0-	-784	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	5523	-0-	-1227	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
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-

TCU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219229 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 8179 - 11504

02	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	10044	2			N	-0-					-0-
03	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	11252	2			N	-0-					-0-
04	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	10588	2			N	-0-					-0-
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-

FOREST HILL WELL #: 1 H RRCID -> 219233 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8189 - 9444

02	6328	X	3222	-0-	-3106	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
03	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
04	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
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-

MISSION "A" WELL #: 2 H RRCID -> 219234 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7848 - 9432

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	1			N	-0-					-0-
04	T. A.		1900	-0-	1900	1900	401	1	1499	2	N	-0-					-0-
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-

LEWISVILLE "7" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219243 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7932 - 8812

02	6272	X	6155	-0-	-117	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6461	-0-	-328	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6220	-0-	-350	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
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-

WALKER-BRUMMETT WELL #: 1H RRCID -> 219800 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8360 - 10530

02	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
03	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5784	-0-	-246	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	4844	X	4563	-0-	-281	-0-	327	1	4236	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	5037	-0-	-202	-0-	362	1	4675	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	4697	-0-	-373	-0-	351	1	4346	2	N	-0-					-0-
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-

CARROT TOP CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 220105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6790 - 9542

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WALSH RANCH WEST WELL #: E 2H RRCID -> 220421 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 7261 - 9160

02	6496	X	6205	-0-	-291	-0-	6196	3	9	9	N	8	6	1			4
03	7037	X	5917	-0-	-1120	-0-	5895	3	22	9	N	20	14	1			10
04	6810	X	3885	-0-	-2925	-0-	3875	3	10	9	N	9	17	1			2
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

BEECHWOOD WELL #: E 1 H RRCID -> 220438 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8165 - 10013

02	7168	X	6642	-0-	-526	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	7121	-0-	-629	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	7037	-0-	-253	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
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-

PURSELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220441 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7806 - 8954

02	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	350	1	5079	2	N	-0-					-0-
03	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	156	1	9241	2	N	-0-					-0-
04	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	1	1	11489	2	N	-0-					-0-
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-

RAILHEAD WELL #: 6H RRCID -> 220448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7702 - 10536

02	9408	X	9321	-0-	-87	-0-	9321	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	10073	-0-	-250	-0-	10073	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	9678	-0-	-252	-0-	9678	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SDA "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220450 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7954 - 9068

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
02	7616	X	6789	-0-	-827	-0-	6789	2	N	-0-					-0-
03	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7510	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	7064	-0-	-196	-0-	7064	2	N	-0-					-0-
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-

SDA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220452 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7654 - 9040

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
02	11172	X	9788	-0-	-1384	-0-	9788	2	N	-0-					-0-
03	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	11472	2	N	-0-					-0-
04	10560	X	9986	-0-	-574	-0-	9986	2	N	-0-					-0-
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-

WALSH RANCH WEST WELL #: R 3H RRCID -> 220453 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7212 - 8685

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
02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1994	3	2 9	N	2		2 1		1
03	2666	N	2168	-0-	-498	-0-	2159	3	9 9	N	8		5 1		4
04	2250	N	2073	-0-	-177	-0-	2069	3	4 9	N	4		7 1		1
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

WALSH RANCH WEST WELL #: R 2H RRCID -> 220528 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6998 - 8344

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
02	2744	X	2569	-0-	-175	-0-	2566	3	3 9	N	3		2 1		2
03	3038	X	2802	-0-	-236	-0-	2791	3	11 9	N	10		7 1		5
04	2820	X	2655	-0-	-165	-0-	2651	3	4 9	N	4		8 1		1
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

WALSH RANCH WEST WELL #: T 1H RRCID -> 220529 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7261 - 9783

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
02	5404	X	4970	-0-	-434	-0-	4964	3	6 9	N	5		4 1		3
03	5983	X	5398	-0-	-585	-0-	5377	3	21 9	N	19		13 1		9
04	5790	X	4934	-0-	-856	-0-	4924	3	10 9	N	9		16 1		2
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

WALSH RANCH WEST WELL #: A 3 H RRCID -> 220551 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7173 - 8229

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
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1166	3	2 9	N	2		1 1		1
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1327	3	6 9	N	5		3 1		3
04	1470	N	1389	-0-	-81	-0-	1386	3	3 9	N	3		5 1		1
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2	N	-0-					46
03	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2	N	-0-					46
04	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2	N	-0-					46
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FEDERAL NORTH WELL #: E 2 H RRCID -> 220568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7267 - 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
02	15064	X	14020	-0-	-1044	-0-	14020	2			N	-0-					-0-
03	16244	X	15096	-0-	-1148	-0-	15096	2			N	-0-					-0-
04	15600	X	14640	-0-	-960	-0-	14640	2			N	-0-					-0-
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-

FEDERAL NORTH "E" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220583 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7167 - 8975

02	13664	X	13104	-0-	-560	-0-	13104	2			N	-0-					-0-
03	15128	X	13759	-0-	-1369	-0-	13759	2			N	-0-					-0-
04	14280	X	13911	-0-	-369	-0-	13911	2			N	-0-					-0-
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-

GARRETT "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220591 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7679 - 9744

02	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
03	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
04	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
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-

HODGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220595 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7529 - 9755

02	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	415	1	6123	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	5008	-0-	-541	-0-	465	1	4543	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	4890	-0-	-480	-0-	400	1	4490	2	N	-0-					-0-
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-

AKINS WELL #: 1H RRCID -> 220673 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8650 - 9804

02	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	758	1	3764	2	N	-0-					-0-
03	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	839	1	3394	2	N	-0-					-0-
04	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	812	1	3004	2	N	-0-					-0-
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-

HBB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 220704 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7704 - 10070

02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	1			N	-0-					-0-
03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	524	1	1692	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	7673	-0-	4673	4673	497	1	7176	2	N	-0-					-0-
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-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 3H RRCID -> 220713 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7213 - 10343

02	7700	X	6540	-0-	-1160	-0-	6530	3	10	9	N	9	6	1			5
03	8525	X	7131	-0-	-1394	-0-	7103	3	28	9	N	25	17	1			13
04	8250	X	7334	-0-	-916	-0-	7319	3	15	9	N	14	24	1			3
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	6700	-0-	3600	3600	6676	3	24	9	N	22	8	1			14
04	3000	N	6297	-0-	3297	6897	6284	3	13	9	N	12	23	1			3
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

WALSH RANCH WEST WELL #: I 1 H RRCID -> 220715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6662 PERF. 7309 - 9557

02	8120	X	6646	-0-	-1474	-0-	6636	3	10	9	N	9	6	1			5
03	8246	X	6253	-0-	-1993	-0-	6230	3	23	9	N	21	16	1			10
04	7980	X	5838	-0-	-2142	-0-	5828	3	10	9	N	9	17	1			2
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

WALSH RANCH WEST I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220716 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7343 - 9391

02	4508	X	3235	-0-	-1273	-0-	3231	3	4	9	N	4	3	1			2
03	3627	X	3549	-0-	-78	-0-	3536	3	13	9	N	12	8	1			6
04	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3429	3	7	9	N	6	11	1			1
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

WALSH RANCH WEST WELL #: S 1H RRCID -> 220717 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

02	3920	X	3871	-0-	-49	-0-	3865	3	6	9	N	5	3	1			3
03	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4626	3	18	9	N	16	11	1			8
04	4140	X	4119	-0-	-21	-0-	4110	3	9	9	N	8	14	1			2
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

WALSH RANCH WEST WELL #: R 1H RRCID -> 220718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7292 - 9128

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1148	N	-0-	-0-	-1148	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
03	930	N	489	-0-	-441	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1477	2	7	9	Y	6	1	1			5
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-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 220723 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7058 - 8872

02	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4303	2	33	9	Y	30	49	1			-0-
03	4774	X	4765	-0-	-9	-0-	4740	2	25	9	Y	23	14	1			9
04	4620	X	4559	-0-	-61	-0-	4505	2	54	9	Y	49	31	1			27
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWELL-COZART UNOT WELL #: 1H RRCID -> 221020 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7919 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MERCANTILE "A" WELL #: 1H RRCID -> 221296 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7600 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	5672	-0-	5672	5672	347	1	5325	2	N	-0-					-0-
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-

MARSHALL-LOFTIN WELL #: 6H RRCID -> 221298 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5084 PERF. 6025 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5376	X	4547	-0-	-829	-0-	4547	2			N	-0-					55
03	5890	X	5487	-0-	-403	-0-	5487	2			N	-0-					55
04	5700	X	5311	-0-	-389	-0-	5311	2			N	-0-					55
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

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 222875 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6872 - 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
02	3892	X	2683	-0-	-1209	-0-	2670	3	13	9	Y	12	29	1			-0-
03	4309	X	3665	-0-	-644	-0-	3647	3	18	9	Y	16	10	1			6
04	3990	X	3319	-0-	-671	-0-	3278	3	41	9	Y	37	23	1			20
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

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
02	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	48	1	8			72
03	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					72
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					72
05	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					72
06	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					72
*07	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2861	2	55	9	N	50					122

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
02	8736	X	7909	-0-	-827	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	8510	-0-	-914	-0-	8510	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8074	-0-	-1046	-0-	8074	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: L 1H RRCID -> 222907 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. N/A

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
02	4368	X	4357	-0-	-11	-0-	4350	3	7	9	N	6	4	1			3
03	4836	X	4626	-0-	-210	-0-	4608	3	18	9	N	16	11	1			8
04	4590	X	3161	-0-	-1429	-0-	3153	3	8	9	N	7	14	1			1
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-

HARPER NEJ WEST WELL #: 1H RRCID -> 222909 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8566 - 10181

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
02	2072	N	2038	-0-	-34	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
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-

LANGLEY WELL #: 6H RRCID -> 222910 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7744 - 9170

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
02	4732	X	4457	-0-	-275	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4792	-0-	-385	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4672	-0-	-218	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
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-

BRUMBAUGH WELL #: 10H RRCID -> 222912 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7056 - 9140

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
02	6720	X	6231	-0-	-489	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	7287	-0-	-122	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6435	-0-	-465	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
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-

BRUMBAUGH WELL #: 11H RRCID -> 222914 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7516 - 8915

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
02	5908	X	5396	-0-	-512	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
03	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
04	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
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-

JAVERI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222919 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7709 - 8785

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
02	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
03	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
04	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
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-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 222920 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7923 - 9787

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
JOHNSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 222924 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7328 - 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
02	4536	X	3460	-0-	-1076	-0-	3460	2			Y	-0-					27
03	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			Y	-0-					27
04	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			Y	-0-					27
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

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 1H RRCID -> 223718 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8430 - 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
02	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4279	-0-	-433	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
04	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
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-

BEECHWOOD WELL #: E 2 H RRCID -> 223801 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7942 - 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
02	2744	X	2596	-0-	-148	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
03	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
04	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
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-

TCU C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223802 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8055 - 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
02	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
03	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
04	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	8484	X	8464	-0-	-20	-0-	218	1	8246	2	N	-0-					-0-
03	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	230	1	9328	2	N	-0-					-0-
04	8820	X	3831	-0-	-4989	-0-	179	1	3652	2	N	-0-					-0-
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-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 1H RRCID -> 223804 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7492 - 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
02	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	4042	-0-	-19	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3766	-0-	-104	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
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-

HASLET HEIGHTS WELL #: 4 H RRCID -> 223805 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7518 - 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
02	10584	X	10360	-0-	-224	-0-	10360	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	10670	-0-	-459	-0-	10670	2			N	-0-					-0-
04	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	10127	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: T 3H RRCID -> 223806 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7184 - 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
02	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2675	3	3	9	N	3	2	1			2
03	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2905	3	11	9	N	10	7	1			5
04	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2630	3	6	9	N	5	9	1			1
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-

PURSELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223807 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7864 - 9170

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
03	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
04	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
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-

BRANTS WELL #: 4H RRCID -> 223809 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7422 - 9664

02	5824	X	5113	-0-	-711	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5789	-0-	-70	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4690	-0-	-980	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
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-

HOALDRIDGE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223810 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7968 - 10466

02	9744	X	9207	-0-	-537	-0-	9207	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	9976	-0-	-254	-0-	9976	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	9439	-0-	-461	-0-	9439	2			N	-0-					-0-
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-

JOHNSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 223834 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7284 - 9038

02	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	139	1	3950	2	N	-0-					27
03	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	58	1	4240	2	N	-0-					27
04	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	82	1	3992	2	N	-0-					27
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

RAILHEAD WELL #: 5H RRCID -> 223923 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7755 - 10807

02	6916	X	6897	-0-	-19	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	7568	-0-	-120	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	7348	-0-	-92	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RENEGADE CHENILLE WELL #: 1H RRCID -> 223924 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6750 - 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
02	4536	X	1590	-0-	-2946	-0-	1590	2			Y	-0-					30
03	5022	X	1049	-0-	-3973	-0-	1042	2	7	9	Y	6	34	1			2
04	4290	X	6	-0-	-4284	-0-	6	2			Y	-0-					2
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

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 223926 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 6800 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
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

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 223927 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6860 - 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
02	2688	X	2385	-0-	-303	-0-	387	1	1998	2	N	-0-					108
03	2976	X	2002	-0-	-974	-0-	414	1	1588	2	N	-0-					108
04	2880	X	2267	-0-	-613	-0-	377	1	1736	2	N	140					248
							154	9									
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

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
02	2884	X	286	-0-	-2598	-0-	286	1			N	-0-					-0-
03	3193	X	273	-0-	-2920	-0-	273	1			N	-0-					-0-
04	3090	X	244	-0-	-2846	-0-	244	1			N	-0-					-0-
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-

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
02	4256	X	1619	-0-	-2637	-0-	194	1	1425	2	N	-0-					-0-
03	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	237	1	4905	2	N	-0-					-0-
04	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	209	1	4210	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	8596	X	5089	-0-	-3507	-0-	136	1	4953	2	N	-0-					-0-
03	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	9799	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	8801	-0-	-709	-0-	8801	2			N	-0-					-0-
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-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 1H RRCID -> 224521 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7372 - 9055

02	1708	N	1254	-0-	-454	-0-	1253	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2217	2	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

WANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224763 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 5010 - 8126

02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	263	1	2771	3	N	-0-					79
03	2883	X	2539	-0-	-344	-0-	239	1	2269	3	N	28	1	8			106
							31	9									
04	2940	X	2439	-0-	-501	-0-	244	1	2195	3	N	-0-					106
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

SANSOM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224764 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7600 - 9410

02	10332	X	7137	-0-	-3195	-0-	7137	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	8037	-0-	-3402	-0-	8037	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7604	-0-	-706	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
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-

BLAZING TRAIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224765 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7804 - 10899

02	13486	X	13486	-0-	-0-	-0-	13486	2			N	-0-					-0-
03	14586	X	14586	-0-	-0-	-0-	14586	2			N	-0-					-0-
04	13190	X	13190	-0-	-0-	-0-	13190	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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
02	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	8096	3	11	9	N	10	8	1			5
03	7254	X	1010	-0-	-6244	-0-	982	3	28	9	N	25	21	1			9
04	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	9419	3	31	9	N	28	32	1			5
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

DOUBLE WING TRUDE "B" WELL #: 3H RRCID -> 225388 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6760 - 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
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2016 - P/A 12/14/16

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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

PACIFIC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225919 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8067 - 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
02	6748	X	2181	-0-	-4567	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
03	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
04	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
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-

MISSION "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225926 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7896 - 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
02	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
03	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
04	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCU A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225930 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 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
02	10332	X	10153	-0-	-179	-0-	10153	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	10870	-0-	-383	-0-	10870	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	10457	-0-	-403	-0-	10457	2			N	-0-					-0-
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-

HASLET HEIGHTS WELL #: 5H RRCID -> 225936 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7404 - 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
02	11816	X	10603	-0-	-1213	-0-	10603	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	12049	-0-	-692	-0-	12049	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	11330	-0-	-760	-0-	11330	2			N	-0-					-0-
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-

HOLLINGSWORTH, HORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225937 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7672 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2828	X	2704	-0-	-124	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2158	-0-	-973	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2874	-0-	-156	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
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-

MOORE, C. V. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225938 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8240 - 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
02	336	N	210	-0-	-126	-0-	210	1			N	-0-					-0-
03	434	N	315	-0-	-119	-0-	315	1			N	-0-					-0-
04	1080	N	426	-0-	-654	-0-	313	1	113	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
04	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
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-

YATES, BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 225968 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7210 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 225978 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8023 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11273	X	11273	-0-	-0-	-0-	11273	2			N	-0-					-0-
03	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	11347	2			N	-0-					-0-
04	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	11024	2			N	-0-					-0-
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-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225979 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7112 - 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
02	3024	X	2374	-0-	-650	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2315	-0-	-909	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	2206	-0-	-254	-0-	2204	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

FORRESTER "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225980 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8026 - 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
02	9884	X	9451	-0-	-433	-0-	9451	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	10096	-0-	-599	-0-	10096	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	9692	-0-	-328	-0-	9692	2			N	-0-					-0-
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-

CARTER WELL #: B 1H RRCID -> 225981 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7592 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	3531	X	2134	-0-	-1397	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
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-

YATES WELL #: 1H RRCID -> 225983 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7041 - 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
02	4648	X	3762	-0-	-886	-0-	327	1	3435	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	3312	-0-	-1834	-0-	354	1	2958	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	3686	-0-	-1024	-0-	343	1	3343	2	N	-0-					-0-
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-

RIDDLES WELL #: C 1H RRCID -> 225984 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6418 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225985 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8435 - 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
02	8456	X	7557	-0-	-899	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	8268	-0-	-1001	-0-	8268	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	7642	-0-	-1148	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
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-

GOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225986 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7625 - 8870

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SVOJGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225989 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7518 - 8721

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	328	1	4987	2	N	-0-					-0-
03	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	336	1	7256	2	N	-0-					-0-
04	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	317	1	6578	2	N	-0-					-0-
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-

REICHLET WELL #: 1H RRCID -> 226189 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8093 - 9173

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
FREDDIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 226197 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7985 - 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
02	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	11570	2			N	-0-					-0-
03	12051	X	12051	-0-	-0-	-0-	12051	2			N	-0-					-0-
04	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	11269	2			N	-0-					-0-
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-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226198 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7905 - 9618

02	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	91	1	4015	2	N	-0-					-0-
03	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	103	1	4323	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	4065	-0-	-135	-0-	94	1	3971	2	N	-0-					-0-
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-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226199 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7731 - 10876

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER WELL #: A 1H RRCID -> 226200 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7402 - 8478

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	174	1	5210	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	5185	-0-	-271	-0-	177	1	5008	2	N	-0-					-0-
04	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	171	1	4866	2	N	-0-					-0-
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-

FLO'S CHILI PEPPER WELL #: 1H RRCID -> 226542 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6410 - 8953

02	7308	X	7072	-0-	-236	-0-	7015	2	57	9	N	52					97
03	8060	X	7703	-0-	-357	-0-	7692	2	11	9	N	10					107
04	7800	X	7208	-0-	-592	-0-	7208	2			N	-0-					107
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-

MERCANTILE "A" WELL #: 2H RRCID -> 226708 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7691 - 9142

02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	285	1	934	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3770	-0-	770	770	386	1	3384	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	868	N	585	-0-	-283	-0-	585	2			N	-0-					-0-
03	899	N	573	-0-	-326	-0-	573	2			N	-0-					-0-
04	930	N	675	-0-	-255	-0-	675	2			N	-0-					-0-
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-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 1H RRCID -> 227132 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6630 - 9782

02	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	277	1	4273	2	Y	16	2	8			75
							18	9									
03	4433	X	3544	-0-	-889	-0-	251	1	3269	2	Y	22	74	1	5	8	18
							24	9									
04	4500	X	439	-0-	-4061	-0-	89	1	350	2	Y	-0-					18
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									

TRIGG CW BEATIS "A" WELL #: 3H RRCID -> 227134 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6430 - 8952

02	5656	X	-0-	-0-	-5656	-0-					N	-0-					50
03	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					50
04	5850	X	3310	-0-	-2540	-0-	3310	2			N	-0-					50
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

BUNNY LEECH WELL #: 1H RRCID -> 227177 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8018 - 11540

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER WELL #: 1H RRCID -> 227178 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8190 - 10571

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.		3264	-0-	3264	3264	3264	3			N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE HOPPER WELL #: 1H RRCID -> 227179 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6230 - 8157

02	3388	X	3122	-0-	-266	-0-	3122	2			N	-0-					87
03	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3477	2	1	9	N	1	1	8			87
04	3330	X	3308	-0-	-22	-0-	3308	2			N	-0-					87
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 227180 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6350 - 8712

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
02	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5528	2	3	9	N	3	3	8			112
03	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6064	2	9	9	N	8	8	8			112
04	5850	X	4083	-0-	-1767	-0-	4083	2			N	-0-					112
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

PRAYING MANTIS WELL #: 1H RRCID -> 227181 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 6040 - 8182

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

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
02	1932	N	1840	-0-	-92	-0-	1840	2			N	-0-					122
03	2046	N	1446	-0-	-600	-0-	1446	2			N	-0-					122
04	1830	N	1601	-0-	-229	-0-	1601	2			N	-0-					122
05	2046	N	1685	-0-	-361	-0-	1685	2			N	-0-					122
06	1410	N	1338	-0-	-72	-0-	1312	2	26	9	N	24					146
07	1643	N	1615	-0-	-28	-0-	1615	2			N	-0-					146

CUTWING PARACHUTE BLUE DAMSEL WELL #: 1H RRCID -> 227183 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6330 - 7530

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
02	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					76
03	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5033	2	1	9	N	1	1	8			76
04	4830	X	4525	-0-	-305	-0-	4525	2			N	-0-					76
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

CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 227184 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6500 - 8177

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
02	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					63
03	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-					63
04	4650	X	4647	-0-	-3	-0-	4647	2			N	-0-					63
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

COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227733 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7777 - 8481

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

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
02	3416	X	3338	-0-	-78	-0-	3331	2	7	9	Y	6	15	1			-0-
03	3782	X	3780	-0-	-2	-0-	3780	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	3439	-0-	-161	-0-	3439	2			Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	2520	N	2482	-0-	-38	-0-	2479	3	3	9	N	3	2	1			2
03	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2765	3	9	9	N	8	6	1			4
04	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2647	3	6	9	N	5	8	1			1
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

E.P.R.I. WELL #: 3V RRCID -> 227904 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7050 - 7296

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227908 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7435 - 8896

02	9016	X	8507	-0-	-509	-0-	8507	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	9176	-0-	-558	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	8357	-0-	-613	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
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-

WARREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227909 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7806 - 9756

02	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	9039	-0-	-416	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	8314	-0-	-896	-0-	8314	2			N	-0-					-0-
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-

CARTER WELL #: A 2H RRCID -> 227910 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7484 - 9726

02	10248	X	-0-	-0-	-10248	-0-					N	-0-					-0-
03	11346	X	-0-	-0-	-11346	-0-					N	-0-					-0-
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON-HUBBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227912 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7369 - 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
02	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	278	1	2872	2	N	-0-					24
03	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	302	1	3298	2	N	54	78	1			-0-
							59	9									
04	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	280	1	2935	2	N	-0-					-0-
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-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227914 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7676 - 9305

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

SUPERIOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227923 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8246 - 9980

02	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	272	1	4275	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	3352	-0-	-1019	-0-	223	1	3129	2	N	-0-					-0-
04	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	232	1	3395	2	N	-0-					-0-
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-

HOBDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227924 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7798 - 9084

02	4676	X	3121	-0-	-1555	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	3222	-0-	-1955	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3033	-0-	-1047	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
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-

MARSHALL, JANE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227925 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8037 - 9888

02	5712	X	5522	-0-	-190	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	6047	-0-	-153	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5570	-0-	-460	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
03	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
04	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5037	2	46	9	Y	42	57	1			-0-
03	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	2			Y	-0-					-0-
04	5400	X	5209	-0-	-191	-0-	5209	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
03	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
04	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	9184	X	8274	-0-	-910	-0-	8274	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	8495	-0-	-1611	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	8135	-0-	-1495	-0-	8135	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	4340	X	4005	-0-	-335	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4513	-0-	-292	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4120	-0-	-380	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
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-

PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 227935 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8132 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4340	X	4135	-0-	-205	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4281	-0-	-524	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	3852	-0-	-798	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARSHALL, JANE "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227936 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8167 - 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
02	7980	X	7042	-0-	-938	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	7771	-0-	-1064	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	6924	-0-	-1266	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
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-

BRADBURY, PHIL WELL #: 2H RRCID -> 227937 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 5693 - 7467

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
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

OGLETREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227939 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8057 - 11011

02	4956	X	4532	-0-	-424	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
03	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	5262	-0-	-48	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
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-

JACK UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 227940 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8024 - 9285

02	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
03	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
04	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
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-

MARTI WELL #: 1H RRCID -> 228195 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6783 - 8490

02	5152	X	5071	-0-	-81	-0-	5070	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5704	X	5577	-0-	-127	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5349	-0-	-171	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
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-

WINNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228286 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6845 - 8590

02	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	133	1	2200	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	212	1	3428	2	N	-0-					-0-
04	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	200	1	3266	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	4036	-0-	-25	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3919	-0-	-11	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
03	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
04	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	3360	X	2253	-0-	-1107	-0-	2147	2	106	9	Y	96	96	1			-0-
03	3720	X	3673	-0-	-47	-0-	3673	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	3559	-0-	-41	-0-	3559	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	87	1	8466	2	Y	-0-					-0-
03	8773	X	8713	-0-	-60	-0-	101	1	8612	2	Y	-0-					-0-
04	8460	X	8258	-0-	-202	-0-	98	1	8160	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1540	N	1382	-0-	-158	-0-	1380	3	2	9	N	2	1	1			1
03	1705	N	1521	-0-	-184	-0-	1517	3	4	9	N	4	3	1			2
04	1530	N	1515	-0-	-15	-0-	1512	3	3	9	N	3	4	1			1
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-

PIGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228677 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7184 - 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
02	5740	X	3153	-0-	-2587	-0-	316	1	2837	2	N	-0-					-0-
03	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	352	1	7612	2	N	-0-					-0-
04	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	346	1	6205	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARINE CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 228679 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7845 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5488	X	5247	-0-	-241	-0-	275	1	4972	2	N	-0-					-0-
03	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	292	1	4304	2	N	-0-					-0-
04	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	342	1	4559	2	N	-0-					-0-
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-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228733 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6430 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228734 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 4730 - 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
02	42097	X	5849	-0-	-36248	-0-	209	1	5620	2	Y	18	36	1			6
							20	9									
03	8463	X	6516	-0-	-1947	-0-	226	1	6259	2	Y	28	28	1			6
							31	9									
04	8190	X	5923	-0-	-2267	-0-	216	1	5707	2	Y	-0-					6
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									

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 228735 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7380 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4984	X	4330	-0-	-654	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
03	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4656	-0-	-684	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5544	X	4970	-0-	-574	-0-	4963	3	7	9	N	6	5	1			3
03	6138	X	4971	-0-	-1167	-0-	4952	3	19	9	N	17	12	1			8
04	5940	X	5498	-0-	-442	-0-	5487	3	11	9	N	10	16	1			2
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST Q SWD WELL #: 1 RRCID -> 228983 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8772 - 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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 2H RRCID -> 229263 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 7580 - 9482

02	3164	X	2155	-0-	-1009	-0-	325 1	1 9	1829	2	N	1	1	8			147
03	3503	X	2270	-0-	-1233	-0-	284 25	1 9	1961	2	N	23	36	1	2	8	132
04	3390	X	3243	-0-	-147	-0-	245	1	2998	2	N	-0-					132
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

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 2H RRCID -> 229629 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8509 - 9850

02	5124	X	299	-0-	-4825	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	8	-0-	-5510	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-					-0-
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-

HARPER CATTLE D WELL #: B 16AH RRCID -> 229648 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8999 - 11491

02	3500	X	2739	-0-	-761	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
03	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3194	-0-	-436	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
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-

HARTNETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229655 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8042 - 9633

02	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	8884	2			N	-0-					-0-
03	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	9290	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	8552	-0-	-868	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
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-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 4H RRCID -> 229656 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6767 - 9315

02	2660	X	2376	-0-	-284	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2852	-0-	-93	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2251	-0-	-419	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	6516	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	7192	X	6548	-0-	-644	-0-	6545	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	6690	X	6307	-0-	-383	-0-	6304	2	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

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
02	7420	X	6881	-0-	-539	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
03	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
04	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	6580	X	6197	-0-	-383	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6691	-0-	-439	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6427	-0-	-263	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	4564	X	2722	-0-	-1842	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4005	-0-	-1048	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4335	-0-	-555	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	8624	X	8114	-0-	-510	-0-	8114	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	8995	-0-	-553	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	8513	-0-	-727	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1064	X	445	-0-	-619	-0-	442	2	3	9	Y	3	7	1			-0-
03	1178	X	932	-0-	-246	-0-	926	2	6	9	Y	5	3	1			2
04	994	X	994	-0-	-0-	-0-	981	2	13	9	Y	12	7	1			7
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C. V. MOORE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 230098 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7903 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	4760	X	-0-	-0-	-4760	-0-					Y	-0-					-0-
03	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BEADHEAD BEET WELL #: 2H RRCID -> 230464 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 7763 - 8065

02	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					26
03	4836	X	4820	-0-	-16	-0-	4820	2			N	-0-					26
04	4680	X	4476	-0-	-204	-0-	4476	2			N	-0-					26
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

YATES, BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 230506 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 8460 - 6790

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	2828	X	2573	-0-	-255	-0-	315	1	2249	3	Y	8	98	1			22
							9	9									
03	3038	X	2858	-0-	-180	-0-	346	1	2512	3	Y	-0-					22
04	3180	X	2885	-0-	-295	-0-	345	1	2464	3	Y	69					91
							76	9									
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

FLASHBACK WELL #: 1H RRCID -> 230525 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8220 - 9569

02	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
03	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
04	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	7221	3	9	9	Y	8	98	1			22
03	7595	X	7259	-0-	-336	-0-	7259	3			Y	-0-					22
04	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	7261	3	76	9	Y	69					91
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

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
02	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
03	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
04	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	4284	X	1859	-0-	-2425	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	1590	-0-	-3153	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	1053	-0-	-2427	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1186	-0-	-74	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 2 H RRCID -> 230983 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6360 - 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
02	3920	X	3667	-0-	-253	-0-	310	1	3356	2	N	1	1	8			79
							1	9									
03	4185	X	3677	-0-	-508	-0-	347	1	3327	2	N	3	3	8			79
							3	9									
04	4050	X	3253	-0-	-797	-0-	330	1	2923	2	N	-0-					79
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

BEADHEAD BEET WELL #: 1 H RRCID -> 230984 COMPL. DATE 00/00/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7570 - 8020

02	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					13
03	3162	X	2372	-0-	-790	-0-	2372	2			N	-0-					13
04	2670	X	2381	-0-	-289	-0-	2381	2			N	-0-					13
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

WHITE LIGHTNING WELL #: 1 H RRCID -> 230987 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8700 - 11417

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 3 H RRCID -> 230988 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8310 - 11602

02	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
03	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
04	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	9808	2			N	-0-					-0-
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-

FRENCH ROAST WELL #: 1 H RRCID -> 230990 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5870 - 9120

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

GINGER HACKEL WELL #: 2 H RRCID -> 230992 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8600 - 9502

02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
03	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
04	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

MATHIS COAL CAR WELL #: 1 H RRCID -> 230997 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8760 - 10492

	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	10047	-0-	6947	6947	10047	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	8923	-0-	5923	12870	8923	2			N	-0-					-0-
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-

WALSH RANCH WEST WELL #: D 3 H RRCID -> 231183 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7360 - 8779

	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
02	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2267	3	2	9	N	2	2	1			1
03	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2276	3	8	9	N	7	5	1			3
04	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2086	3	4	9	N	4	6	1			1
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-

MORITZ B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231274 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7803 - 9328

	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
02	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	318	1	8573	2	N	-0-					-0-
03	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	478	1	6941	2	N	-0-					-0-
04	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	488	1	6260	2	N	-0-					-0-
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-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 3 H RRCID -> 231284 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6907 - 8556

	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
02	4312	X	3342	-0-	-970	-0-	3338	3	4	9	N	4	3	1			2
03	4774	X	3640	-0-	-1134	-0-	3626	3	14	9	N	13	9	1			6
04	4620	X	3660	-0-	-960	-0-	3652	3	8	9	N	7	11	1			2
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

WALSH RANCH WEST B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231288 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6948 - 8597

	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
02	3444	X	3377	-0-	-67	-0-	3373	3	4	9	N	4	3	1			2
03	3782	X	2747	-0-	-1035	-0-	2735	3	12	9	N	11	8	1			5
04	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3983	3	9	9	N	8	11	1			2
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

WALSH RANCH WEST WELL #: D 2 H RRCID -> 231302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 7194 - 8410

	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
02	2072	N	1811	-0-	-261	-0-	1809	3	2	9	N	2	2	1			1
03	2263	N	2058	-0-	-205	-0-	2050	3	8	9	N	7	5	1			3
04	2160	N	2049	-0-	-111	-0-	2043	3	6	9	N	5	7	1			1
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-

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
02	T. A.		313	-0-	313	808	313	1			N	-0-					-0-
03	T. A.		348	-0-	348	1156	348	1			N	-0-					-0-
04	1525	X	369	-0-	-1156	-0-	369	1			N	-0-					-0-
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-

OLE GIESER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231306 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8191 - 10207

02	7588	X	7463	-0-	-125	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	8069	-0-	-332	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7711	-0-	-209	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
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-

ALLEN, MIKE UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 231308 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7646 - 9578

02	4564	X	4238	-0-	-326	-0-	341	1	3897	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	3779	-0-	-840	-0-	361	1	3418	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	3957	-0-	-513	-0-	348	1	3609	2	N	-0-					-0-
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-

PEARCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231311 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7652 - 9281

02	5264	X	5182	-0-	-82	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5136	-0-	-692	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5071	-0-	-569	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
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-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 2 H RRCID -> 231315 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7073 - 9175

02	7140	X	4633	-0-	-2507	-0-	4627	3	6	9	N	5	4	1			3
03	7905	X	4716	-0-	-3189	-0-	4698	3	18	9	N	16	11	1			8
04	7650	X	3573	-0-	-4077	-0-	3569	3	4	9	N	4	11	1			1
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

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 5H RRCID -> 231324 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7741 - 10987

02	11060	X	10557	-0-	-503	-0-	327	1	10230	2	N	-0-					-0-
03	11811	X	10468	-0-	-1343	-0-	362	1	10106	2	N	-0-					-0-
04	11430	X	10492	-0-	-938	-0-	351	1	10141	2	N	-0-					-0-
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-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231326 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7783 - 10135

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	10353	2			N	-0-					-0-
03	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-	11494	2			N	-0-					-0-
04	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	11124	2			N	-0-					-0-
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-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 1 H RRCID -> 231332 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7145 - 8919

02	4172	X	3942	-0-	-230	-0-	3935	3	7	9	N	6	4	1			3
03	4588	X	4106	-0-	-482	-0-	4091	3	15	9	N	14	10	1			7
04	4440	X	4160	-0-	-280	-0-	4151	3	9	9	N	8	13	1			2
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

WALSH RANCH WEST WELL #: C 3 H RRCID -> 231333 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6936 - 8072

02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1913	3	3	9	N	3	2	1			1
03	1798	N	1786	-0-	-12	-0-	1779	3	7	9	N	6	4	1			3
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1776	3	3	9	N	3	5	1			1
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-

SOUTH PARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231334 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7602 - 8718

02	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2837	-0-	-46	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2712	-0-	-48	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
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-

ROSEN WELL #: 3 H RRCID -> 231335 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7369 - 9717

02	9268	X	8383	-0-	-885	-0-	29	1	8354	2	N	-0-					-0-
03	10509	X	9475	-0-	-1034	-0-	39	1	9436	2	N	-0-					-0-
04	10170	X	9022	-0-	-1148	-0-	42	1	8980	2	N	-0-					-0-
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-

BURKHALTER UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 231338 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7596 - 9330

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3920	X	3506	-0-	-414	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3898	-0-	-442	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3601	-0-	-599	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	3388	X	3295	-0-	-93	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3578	-0-	-204	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3435	-0-	-225	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
03	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4942	-0-	-248	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	4788	X	4648	-0-	-140	-0-	4648	2			N	-0-					92
03	5239	X	5053	-0-	-186	-0-	5053	2			N	-0-					92
04	5040	X	4815	-0-	-225	-0-	4815	2			N	-0-					92
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

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
02	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
03	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	8260	X	-0-	-0-	-8260	-0-					N	-0-					-0-
03	9145	X	5662	-0-	-3483	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
04	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	9778	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	6188	X	6186	-0-	-2	-0-	6186	2			Y	-0-					13
03	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6909	2			Y	-0-					13
04	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6375	2	70	9	Y	64	64	1			13
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2054	3	8	9	N	7	4	1			4
04	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2210	3	4	9	N	4	7	1			1
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-

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13176	X	13176	-0-	-0-	-0-	13176	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	13861	-0-	-89	-0-	13861	2			N	-0-					-0-
04	13968	X	13968	-0-	-0-	-0-	13968	2			N	-0-					-0-
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-

QUARRY WELL #: B 1 H RRCID -> 231367 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7432 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1400	N	382	-0-	-1018	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
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-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 3 H RRCID -> 231371 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7222 - 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
02	1904	N	1878	-0-	-26	-0-	1876	3	2	9	N	2	2	1			1
03	2108	N	2045	-0-	-63	-0-	2038	3	7	9	N	6	4	1			3
04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2027	3	4	9	N	4	6	1			1
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-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231733 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7999 - 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
02	2268	N	266	-0-	-2002	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1994	-0-	-145	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
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-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231734 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8103 - 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
02	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
03	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
04	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	2016	X	1254	-0-	-762	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
03	2077	X	1831	-0-	-246	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
04	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1736	N	1615	-0-	-121	-0-	346	1	1269	2	N	-0-					32
03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	364	1	1437	2	N	116					148
							128	9									
04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	349	1	1639	2	N	-0-	58	1			90
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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5196	3	74	9	N	67	67	1			-0-
03	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	5074	-0-	-236	-0-	5074	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	5936	X	5596	-0-	-340	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	6050	-0-	-398	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5927	-0-	-313	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
*03	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	2			N	-0-					-0-
*04	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
*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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	426	1	159	2	N	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	1			N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	460	1	95	2	N	-0-					-0-
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-

LARKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231753 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5971 - 8413

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					81
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					81
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					81
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

WINNET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231755 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6835 - 8464

02	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	167	1	3537	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	180	1	3530	2	N	-0-					-0-
04	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	172	1	3873	2	N	-0-					-0-
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-

JANE MARSHALL A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231757 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8135 - 9451

02	4200	X	3508	-0-	-692	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	3694	-0-	-956	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3946	-0-	-554	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
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-

HARPER NEJ EAST WELL #: D 1BH RRCID -> 231759 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8442 - 9756

02	2352	N	2079	-0-	-273	-0-	594	1	1485	2	N	-0-					-0-
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	664	1	949	2	N	-0-					-0-
04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	653	1	1598	2	N	-0-					-0-
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-

MARSHALL-LOFTIN WELL #: 7 H RRCID -> 231761 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 5485 - 7905

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

BERESFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231766 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8777 - 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
02	4396	X	4131	-0-	-265	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4507	-0-	-360	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4307	-0-	-373	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
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-

MOUSER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 231767 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8096 - 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
02	3360	X	1448	-0-	-1912	-0-	102	1	1346	2	N	-0-					-0-
03	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	141	1	3342	2	N	-0-					-0-
04	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	116	1	3100	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	4228	X	3585	-0-	-643	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4220	-0-	-368	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4234	-0-	-206	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	5824	X	5142	-0-	-682	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5102	-0-	-1315	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5483	-0-	-727	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
03	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
04	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	4368	X	4243	-0-	-125	-0-	4235	2	8	9	Y	7	20	1			-0-
03	4836	X	4729	-0-	-107	-0-	4729	2			Y	-0-					-0-
04	4590	X	4443	-0-	-147	-0-	4443	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	10976	X	6304	-0-	-4672	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	7404	-0-	-4748	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	8126	-0-	-3634	-0-	8126	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	4732	X	2911	-0-	-1821	-0-	2907	3	4	9	N	4	4	1			1
03	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5500	3	23	9	N	21	13	1			9
04	5070	X	5036	-0-	-34	-0-	5026	3	10	9	N	9	16	1			2
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

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
02	1036	N	427	-0-	-609	-0-	427	1			N	-0-					-0-
03	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	1			N	-0-					-0-
04	1920	N	627	-0-	-1293	-0-	479	1	148	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

WANN WELL #: 4 H RRCID -> 232056 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 5050 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
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

HASLET HEIGHTS WELL #: 7 H RRCID -> 232063 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7884 - 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
02	5936	X	5575	-0-	-361	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5675	-0-	-897	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5755	-0-	-605	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
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-

BARBER W UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232067 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6756 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7112	X	-0-	-0-	-7112	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
03	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					Y	-0-					-0-
04	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			Y	-0-					-0-
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-

BARBER W UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232068 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 7894 - 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
02	3556	X	3357	-0-	-199	-0-	3323	2	34	9	Y	31	36	1			7
03	4154	X	3503	-0-	-651	-0-	3503	2			Y	-0-					7
04	4020	X	3431	-0-	-589	-0-	3431	2			Y	-0-					7
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232069 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7797 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	7868	X	7448	-0-	-420	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
03	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
04	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
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-

BRANTS WELL #: 6 H RRCID -> 232073 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6912 - 8784

02	6580	X	6065	-0-	-515	-0-	6065	3			N	-0-					-0-
03	7285	X	6531	-0-	-754	-0-	6531	3			N	-0-					-0-
04	7050	X	6221	-0-	-829	-0-	6221	3			N	-0-					-0-
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-

RICHARDSON, SID WELL #: B 1 H RRCID -> 232077 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7391 - 10299

02	4872	X	4193	-0-	-679	-0-	141	1	4052	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	3957	-0-	-1437	-0-	144	1	3813	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4606	-0-	-404	-0-	171	1	4435	2	N	-0-					-0-
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-

WARREN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232078 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7708 - 0

02	10024	X	9461	-0-	-563	-0-	9461	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	10105	-0-	-993	-0-	10105	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	9633	-0-	-747	-0-	9633	2			N	-0-					-0-
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-

GAFFORD UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232080 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8020 - 10290

02	10108	X	9781	-0-	-327	-0-	9781	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	10250	-0-	-1375	-0-	10250	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	9719	-0-	-1531	-0-	9719	2			N	-0-					-0-
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-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232081 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8013 - 9861

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
02	3556	X	2794	-0-	-762	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	1930	-0-	-1852	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2031	-0-	-1089	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	9380	X	8925	-0-	-455	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	9819	-0-	-256	-0-	9819	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	9243	-0-	-507	-0-	9243	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	7476	X	7254	-0-	-222	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	7886	-0-	-484	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7449	-0-	-651	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
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-

JANE MARSHALL C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232087 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8067 - 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
02	7028	X	6382	-0-	-646	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	7415	-0-	-366	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6836	-0-	-544	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
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-

WEATHERBY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232109 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8071 - 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
02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-					N	-0-					-0-
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
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-

FEDERAL WELL #: C 1 H RRCID -> 232114 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7132 - 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
02	5600	X	5237	-0-	-363	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5636	-0-	-502	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5024	-0-	-826	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
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-

RICHARDSON, SID WELL #: C 1 H RRCID -> 232117 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7143 - 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
02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	379	1	1910	2	N	-0-					-0-
03	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	459	1	2219	2	N	-0-					-0-
04	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	463	1	2284	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 2 H RRCID -> 232119 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6813 - 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
02	2016	X	1783	-0-	-233	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
03	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			Y	-0-					-0-
04	2100	X	1801	-0-	-299	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-
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-

WILEY WELL #: 5 H RRCID -> 232124 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6886 - 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
02	5740	X	5471	-0-	-269	-0-	5471	2			Y	-0-					22
03	6355	X	5824	-0-	-531	-0-	5824	2			Y	-0-					22
04	6150	X	5601	-0-	-549	-0-	5601	2			Y	-0-					22
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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13104	X	8018	-0-	-5086	-0-	61	1	7957	2	N	-0-					-0-
03	11315	X	11027	-0-	-288	-0-	11027	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	10506	-0-	-204	-0-	10506	2			N	-0-					-0-
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-

HASLET HEIGHTS WELL #: 6 H RRCID -> 232129 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7521 - 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
02	5628	X	4907	-0-	-721	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5522	-0-	-709	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5330	-0-	-700	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
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-

JIMENEZ WELL #: 2 H RRCID -> 232130 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7640 - 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
02	8988	X	7824	-0-	-1164	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	8679	-0-	-869	-0-	8679	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	7166	-0-	-1834	-0-	7166	2			N	-0-					-0-
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-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232131 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7598 - 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
02	1792	X	1613	-0-	-179	-0-	286	1	1327	2	N	-0-					-0-
03	1984	X	1813	-0-	-171	-0-	307	1	1506	2	N	-0-					-0-
04	1770	X	1685	-0-	-85	-0-	300	1	1385	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KLUGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232133 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7129 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	366	1	3642	2	N	-0-					-0-
03	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	413	1	2784	2	N	-0-					-0-
04	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	402	1	3444	2	N	-0-					-0-
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-

MARSHALL, JANE B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232136 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8339 - 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
02	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
03	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7736	2			N	-0-					-0-
04	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	14812	X	12640	-0-	-2172	-0-	12640	2			N	-0-					-0-
03	15903	X	15775	-0-	-128	-0-	15775	2			N	-0-					-0-
04	15730	X	15730	-0-	-0-	-0-	15730	2			N	-0-					-0-
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-

BRANTS WELL #: 2 H RRCID -> 232349 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7085 - 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
02	8512	X	7539	-0-	-973	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	7823	-0-	-1415	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	7335	-0-	-1575	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
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-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232452 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7435 - 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
02	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	8604	-0-	-1037	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	8478	-0-	-852	-0-	8478	2			N	-0-					-0-
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-

MAPLE TREE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232821 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8483 - 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
02	15120	X	12493	-0-	-2627	-0-	12493	2			N	-0-					-0-
03	16740	X	13546	-0-	-3194	-0-	13546	2			N	-0-					-0-
04	16200	X	12935	-0-	-3265	-0-	12935	2			N	-0-					-0-
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-

GREEN MCDRAKE WELL #: 1 H RRCID -> 233110 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7010 - 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
02	3528	X	3410	-0-	-118	-0-	493	1	2917	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3646	-0-	-260	-0-	543	1	3103	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	3455	-0-	-265	-0-	507	1	2948	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KENDRICK WELL #: 1 H RRCID -> 233389 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8300 - 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
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-

MCADOO WELL #: 1 H RRCID -> 233398 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8460 - 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
02	2240	X	1713	-0-	-527	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	1820	-0-	-660	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	948	-0-	-1452	-0-	948	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233414 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8269 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4676	X	4591	-0-	-85	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4369	-0-	-374	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4569	-0-	-21	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
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-

YMCA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 233419 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7087 - 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
02	2128	X	1653	-0-	-475	-0-	226	1	1427	2	N	-0-					-0-
03	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	225	1	2132	2	N	-0-					-0-
04	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	224	1	1962	2	N	-0-					-0-
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-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233425 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7380 - 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
02	4928	X	4513	-0-	-415	-0-	4513	2			Y	-0-					-0-
03	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			Y	-0-					-0-
04	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2			Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JACOBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233429 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6841 - 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
02	5852	X	5599	-0-	-253	-0-	5599	2			Y	-0-					20
03	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2			Y	-0-					20
04	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6871	2			Y	-0-					20
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

TRWD WC UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233433 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6966 - 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
02	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4906	-0-	-364	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4909	-0-	-191	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	10640	X	9609	-0-	-1031	-0-	9609	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	10158	-0-	-940	-0-	10158	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	9742	-0-	-338	-0-	9742	2			N	-0-					-0-
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-

THOMAS, TRUETT E. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233435 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8852 - 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
02	5152	X	3476	-0-	-1676	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	3989	-0-	-1715	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	3522	-0-	-1998	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
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-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233436 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6987 - 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
02	2408	X	380	-0-	-2028	-0-	299	1	81	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	270	-0-	-2396	-0-	270	1			N	-0-					-0-
04	2580	X	295	-0-	-2285	-0-	295	1			N	-0-					-0-
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-

JONES WELL #: 1 H RRCID -> 233437 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6347 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233438 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7093 - 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
02	10640	X	9751	-0-	-889	-0-	9751	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	10455	-0-	-891	-0-	10455	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	9847	-0-	-713	-0-	9847	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD HEARNE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233439 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7344 - 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
02	6188	X	5270	-0-	-918	-0-	5270	2			N	-0-			-0-
03	6448	X	6251	-0-	-197	-0-	6251	2			N	-0-			-0-
04	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	2			N	-0-			-0-
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-

MAPLE TREE WELL #: 2 H RRCID -> 233440 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7769 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233441 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7986 - 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
02	5628	X	3712	-0-	-1916	-0-	3712	2			N	-0-			-0-
03	5983	X	5851	-0-	-132	-0-	5851	2			N	-0-			-0-
04	5490	X	4344	-0-	-1146	-0-	4344	2			N	-0-			-0-
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-

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
02	6832	X	5918	-0-	-914	-0-	5918	2			N	-0-			-0-
03	7564	X	7146	-0-	-418	-0-	7146	2			N	-0-			-0-
04	7230	X	6399	-0-	-831	-0-	6399	2			N	-0-			-0-
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-

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
02	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	11921	2			N	-0-			-0-
03	12989	X	12018	-0-	-971	-0-	12018	2			N	-0-			-0-
04	13050	X	10146	-0-	-2904	-0-	10146	2			N	-0-			-0-
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-

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
02	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	10326	2			N	-0-			-0-
03	11402	X	11402	-0-	-0-	-0-	11402	2			N	-0-			-0-
04	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	11075	2			N	-0-			-0-
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-

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
02	11508	X	10813	-0-	-695	-0-	10813	2			N	-0-			-0-
03	12338	X	11387	-0-	-951	-0-	11387	2			N	-0-			-0-
04	11786	X	11786	-0-	-0-	-0-	11786	2			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	6300	X	5605	-0-	-695	-0-	5605	2			N	-0-			-0-
03	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	2			N	-0-			-0-
04	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	2			N	-0-			-0-
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-

VANCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233447 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7916 - 10606

02	7728	X	6882	-0-	-846	-0-	6882	2			N	-0-			-0-
03	8556	X	7231	-0-	-1325	-0-	7231	2			N	-0-			-0-
04	7710	X	6711	-0-	-999	-0-	6711	2			N	-0-			-0-
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-

HASLET, GREGORY WELL #: 3 H RRCID -> 233505 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 8237 - 10207

02	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	3000	N	5607	-0-	2607	2607	5607	2			N	-0-			-0-
*07	3100	N	8279	-0-	5179	7786	8279	2			N	-0-			-0-

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233581 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7280 - 10362

02	5264	X	3993	-0-	-1271	-0-	450	1	3543	2	N	-0-			-0-
03	5828	X	3073	-0-	-2755	-0-	469	1	2604	2	N	-0-			-0-
04	5640	X	3801	-0-	-1839	-0-	453	1	3348	2	N	-0-			-0-
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-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 2 H RRCID -> 233781 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8150 - 11655

02	13104	X	8322	-0-	-4782	-0-	8322	2			N	-0-			-0-
03	13795	X	7836	-0-	-5959	-0-	7836	2			N	-0-			-0-
04	13350	X	6424	-0-	-6926	-0-	6424	2			N	-0-			-0-
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-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 1 H RRCID -> 233833 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7258 - 9718

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	3304	X	1302	-0-	-2002	-0-	1302	2			N	-0-			-0-
03	3534	X	2138	-0-	-1396	-0-	2138	2			N	-0-			-0-
04	2400	X	168	-0-	-2232	-0-	168	2			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	6384	X	6095	-0-	-289	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	5953	-0-	-929	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	5615	-0-	-895	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	5852	X	5264	-0-	-588	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5787	-0-	-537	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	4901	-0-	-1219	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5590	-0-	-734	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	4881	-0-	-1179	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5404	-0-	-424	-0-	5404	2			N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7476	X	5799	-0-	-1677	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	7143	-0-	-49	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
04	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
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-

ROESER TRWD UNIT B WELL #: 1 H RRCID -> 233919 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7352 - 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
02	4144	X	3208	-0-	-936	-0-	455	1	2753	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	3028	-0-	-1560	-0-	541	1	2487	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	2962	-0-	-1478	-0-	542	1	2420	2	N	-0-					-0-
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-

TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233920 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7812 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11592	X	10750	-0-	-842	-0-	10750	2			N	-0-					-0-
03	12110	X	12110	-0-	-0-	-0-	12110	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-	11880	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUICKSHOT WELL #: 1 H RRCID -> 233922 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7111 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	4743	-0-	-1333	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	4159	-0-	-1901	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
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-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 1 H RRCID -> 233924 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7753 - 9629

02	8288	X	7246	-0-	-1042	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	7724	-0-	-1452	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	7574	-0-	-46	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
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-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233925 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7074 - 9044

02	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	8925	-0-	-561	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8551	-0-	-629	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
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-

MERCANTILE B WELL #: 1 H RRCID -> 234477 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7400 - 10676

02	12544	X	2536	-0-	-10008	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	6909	-0-	-6979	-0-	359	1	6550	2	N	-0-					-0-
04	13290	X	9680	-0-	-3610	-0-	430	1	9250	2	N	-0-					-0-
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-

PEDEN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234597 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7084 - 9919

02	16800	X	15903	-0-	-897	-0-	15903	2			N	-0-					-0-
03	18321	X	17233	-0-	-1088	-0-	17233	2			N	-0-					-0-
04	17640	X	16621	-0-	-1019	-0-	16621	2			N	-0-					-0-
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-

PEDEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234599 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7039 - 8358

02	4816	X	4666	-0-	-150	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
03	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
04	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	295	1	5811	2	N	-0-			-0-
03	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	162	1	7570	2	N	-0-			-0-
04	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	251	1	6843	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
02	6384	X	6255	-0-	-129	-0-	6255	2			N	-0-			-0-
03	7068	X	6786	-0-	-282	-0-	6786	2			N	-0-			-0-
04	6960	X	6581	-0-	-379	-0-	6581	2			N	-0-			-0-
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-

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
02	13300	X	13284	-0-	-16	-0-	13284	2			N	-0-			-0-
03	14725	X	14222	-0-	-503	-0-	14222	2			N	-0-			-0-
04	14250	X	13286	-0-	-964	-0-	13286	2			N	-0-			-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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
02	9744	X	8673	-0-	-1071	-0-	8673	2			N	-0-			-0-
03	10788	X	9338	-0-	-1450	-0-	9338	2			N	-0-			-0-
04	10440	X	9052	-0-	-1388	-0-	9052	2			N	-0-			-0-
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-

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
02	6412	X	5393	-0-	-1019	-0-	5393	2			N	-0-			-0-
03	6510	X	4821	-0-	-1689	-0-	4821	2			N	-0-			-0-
04	6270	X	4993	-0-	-1277	-0-	4993	2			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
03	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
04	4920 X	4711	-0-	-209	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
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-

BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 235634 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7789 - 9426

02	9733 X	9733	-0-	-0-	-0-	9733	3			N	-0-					-0-
03	10664 X	9885	-0-	-779	-0-	9885	3			N	-0-					-0-
04	10320 X	8754	-0-	-1566	-0-	8754	3			N	-0-					-0-
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-

BISD WELL #: A 1H RRCID -> 235635 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7679 - 9603

02	6496 X	5681	-0-	-815	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
03	7192 X	5136	-0-	-2056	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
04	6960 X	6157	-0-	-803	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
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-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 2 H RRCID -> 235640 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7160 - 8365

02	2716 X	1792	-0-	-924	-0-	1790	3	2	9	N	2	2	1			1
03	3007 X	1793	-0-	-1214	-0-	1786	3	7	9	N	6	4	1			3
04	2910 X	1720	-0-	-1190	-0-	1717	3	3	9	N	3	5	1			1
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-

EPRI WELL #: 5 H RRCID -> 235643 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7826 - 9463

02	8428 X	7893	-0-	-535	-0-	7893	3			N	-0-					-0-
03	9052 X	8530	-0-	-522	-0-	8530	3			N	-0-					-0-
04	8760 X	8155	-0-	-605	-0-	8155	3			N	-0-					-0-
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-

WALSH RANCH WEST UNIT G WELL #: 1 H RRCID -> 235649 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6953 - 8436

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
02	3192	X	3028	-0-	-164	-0-	3028	3			Y	-0-					-0-
03	3410	X	3206	-0-	-204	-0-	3206	3			Y	-0-					-0-
04	3270	X	3044	-0-	-226	-0-	3044	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	2800	X	1865	-0-	-935	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	1871	-0-	-1105	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2183	-0-	-607	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	7224	X	7041	-0-	-183	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
03	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	6901	-0-	-779	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	4396	X	4278	-0-	-118	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4583	-0-	-222	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4435	-0-	-245	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	7224	X	6458	-0-	-766	-0-	6449	3	9	9	N	8	6	1			4
03	7998	X	6598	-0-	-1400	-0-	6573	3	25	9	N	23	16	1			11
04	7740	X	6015	-0-	-1725	-0-	6003	3	12	9	N	11	20	1			2
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

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
02	4452	X	4264	-0-	-188	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4671	-0-	-41	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4234	-0-	-176	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	17808	X	16879	-0-	-929	-0-	16879	2			N	-0-					-0-
03	19468	X	18488	-0-	-980	-0-	18488	2			N	-0-					-0-
04	18690	X	17843	-0-	-847	-0-	17843	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	10416	X	8540	-0-	-1876	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	9321	-0-	-2211	-0-	9321	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	9322	-0-	-1838	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	3584	X	205	-0-	-3379	-0-	205	1			N	-0-					-0-
03	3782	X	214	-0-	-3568	-0-	214	1			N	-0-					-0-
04	3660	X	162	-0-	-3498	-0-	162	1			N	-0-					-0-
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-

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
02	8876	X	7818	-0-	-1058	-0-	7818	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	9192	-0-	-635	-0-	9192	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	8761	-0-	-749	-0-	8761	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	7980	X	7257	-0-	-723	-0-	7257	3			N	-0-					-0-
03	8835	X	8066	-0-	-769	-0-	8066	3			N	-0-					-0-
04	8550	X	7780	-0-	-770	-0-	7780	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	9436	X	8407	-0-	-1029	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	10106	-0-	-155	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	9311	-0-	-499	-0-	9311	2			N	-0-					-0-
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-

WEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 240040 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
02	6944	X	6511	-0-	-433	-0-	6487	2	24	9	Y	22	49	1			-0-
03	7688	X	7066	-0-	-622	-0-	7066	2			Y	-0-					-0-
04	7380	X	6746	-0-	-634	-0-	6746	2			Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	564	1	1591	2	N	-0-					-0-
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	611	1	1476	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	2019	-0-	-381	-0-	578	1	1441	2	N	-0-					-0-
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-

CALVILLO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237047 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7720 - 8842

02	3024	X	2749	-0-	-275	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2497	-0-	-200	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	2530	-0-	-20	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
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-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237050 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7155 - 8889

02	1092	X	475	-0-	-617	-0-	267	1	204	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	1209	X	356	-0-	-853	-0-	293	1	63	2	N	-0-					-0-
04	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	333	1	825	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
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-

SDA C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237054 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8234 - 9086

02	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
03	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
04	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
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-

TXU EML UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237056 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7017 - 8987

02	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
03	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
04	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLT HICKMAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237057 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7562 - 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
02	4228	X	1050	-0-	-3178	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
03	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3895	-0-	-215	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
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-

ROWAN B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237058 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7333 - 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
02	5264	X	5155	-0-	-109	-0-	5072	3	83	9	Y	75	75	1			-0-
03	5828	X	5424	-0-	-404	-0-	5424	3			Y	-0-					-0-
04	5640	X	5172	-0-	-468	-0-	5131	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
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-

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
02	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
03	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
04	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	327	1	4244	2	N	-0-					-0-
03	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	362	1	4673	2	N	-0-					-0-
04	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	351	1	4442	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3850	-0-	-676	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4156	-0-	-224	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	6328	X	5908	-0-	-420	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6518	-0-	-736	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	5590	-0-	-1430	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	12208	X	11283	-0-	-925	-0-	11283	2			N	-0-					-0-
03	13299	X	12220	-0-	-1079	-0-	12220	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	11606	-0-	-1114	-0-	11606	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	7084	X	4311	-0-	-2773	-0-	304	1	4007	3	N	-0-			-0-
03	5549	X	4407	-0-	-1142	-0-	332	1	4075	3	N	-0-			-0-
04	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	300	1	5223	3	N	-0-			-0-
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-

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
02	1568	X	1155	-0-	-413	-0-	87	1	1068	2	N	-0-			-0-
03	1612	X	834	-0-	-778	-0-	86	1	748	2	N	-0-			-0-
04	1560	X	1000	-0-	-560	-0-	99	1	901	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	4984	X	4716	-0-	-268	-0-	4716	2			N	-0-			-0-
03	5611	X	5361	-0-	-250	-0-	5361	2			N	-0-			-0-
04	5430	X	5212	-0-	-218	-0-	5212	2			N	-0-			-0-
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-

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
02	10052	X	9436	-0-	-616	-0-	9436	3			N	-0-			-0-
03	11129	X	10237	-0-	-892	-0-	10237	3			N	-0-			-0-
04	10470	X	10037	-0-	-433	-0-	10037	3			N	-0-			-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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
02	3522	X	2800	-0-	-722	-0-	2800	2			N	-0-			-0-
03	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-			-0-
04	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-			-0-
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-

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
02	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			N	-0-			-0-
03	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-			-0-
04	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	4200	X	3823	-0-	-377	-0-	258	1	3565	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4072	-0-	-578	-0-	303	1	3769	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	3802	-0-	-638	-0-	296	1	3506	2	N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237287 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7915 - 11652

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD GANTT B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237289 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 7550 - 10386

02	12124	X	11529	-0-	-595	-0-	11529	3			N	-0-					-0-
03	13330	X	12252	-0-	-1078	-0-	12252	3			N	-0-					-0-
04	12570	X	11391	-0-	-1179	-0-	11391	3			N	-0-					-0-
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-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237291 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7892 - 10640

02	6804	X	-0-	-0-	-6804	-0-					N	-0-					-0-
03	3379	X	2492	-0-	-887	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
04	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
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-

ROWAN C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237299 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7247 - 10675

02	8932	X	8750	-0-	-182	-0-	8534	3	216	9	N	196	196	1			-0-
03	9765	X	9432	-0-	-333	-0-	9432	3			N	-0-					-0-
04	9450	X	8797	-0-	-653	-0-	8797	3			N	-0-					-0-
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-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237301 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7297 - 8809

02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	342	1	1174	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1209	N	1050	-0-	-159	-0-	403	1	647	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1325	-0-	-25	-0-	403	1	920	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SUPERIOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237302 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8037 - 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
02	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	137	1	5696	2	N	-0-					-0-
03	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	289	1	6961	2	N	-0-					-0-
04	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	270	1	7010	2	N	-0-					-0-
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-

ROESER TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237304 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7391 - 11107

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237308 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7214 - 9268

02	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	126	1	3174	2	N	-0-					-0-
03	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	90	1	5085	2	N	-0-					-0-
04	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	125	1	7074	2	N	-0-					-0-
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-

KNAPP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237309 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8254 - 9418

02	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
03	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4242	-0-	-198	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
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-

BONHAM UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237311 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7965 - 9198

02	3220	X	1891	-0-	-1329	-0-	84	1	1807	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	1401	-0-	-2164	-0-	135	1	1266	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	3294	-0-	-156	-0-	179	1	3115	2	N	-0-					-0-
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-

BRANTS WELL #: 7 H RRCID -> 237314 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7210 - 8694

02	6636	X	6165	-0-	-471	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6759	-0-	-588	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6364	-0-	-656	-0-	6364	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWEN WELL #: 4 H RRCID -> 237317 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7893 - 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
02	4172	X	3873	-0-	-299	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4199	-0-	-420	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3864	-0-	-456	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
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-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 237318 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7064 - 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
02	2800	X	2653	-0-	-147	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
03	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
04	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
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-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 1 H RRCID -> 237340 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7007 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	3556	X	3284	-0-	-272	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
03	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
04	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	3696	X	2435	-0-	-1261	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	1198	-0-	-2894	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
04	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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
02	7112	X	6872	-0-	-240	-0-	6872	3			Y	-0-					-0-
03	7874	X	7512	-0-	-362	-0-	7512	3			Y	-0-					-0-
04	7620	X	7336	-0-	-284	-0-	7336	3			Y	-0-					-0-
05	7874	X	7333	-0-	-541	-0-	7265	3	68	9	Y	62	62	1			-0-
06	7560	X	7102	-0-	-458	-0-	7102	3			Y	-0-					-0-
07	7595	X	7031	-0-	-564	-0-	7031	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	6048	X	4528	-0-	-1520	-0-	4528	2			N	-0-			-0-
03	6696	X	4864	-0-	-1832	-0-	4864	2			N	-0-			-0-
04	5970	X	4786	-0-	-1184	-0-	4786	2			N	-0-			-0-
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-

JOHNSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 237677 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 7211 - 10949

02	7308	X	7214	-0-	-94	-0-	7214	2			Y	-0-			-0-
03	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	8192	2			Y	-0-			-0-
04	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	2			Y	-0-			-0-
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-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237679 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7613 - 8921

02	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-			-0-
03	1736	X	1393	-0-	-343	-0-	1393	2			N	-0-			-0-
04	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2			N	-0-			-0-
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-

QUARRY WELL #: B 2H RRCID -> 237680 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7363 - 9230

02	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	236	1	3889	2	N	-0-			-0-
03	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	224	1	4874	2	N	-0-			-0-
04	3750	X	178	-0-	-3572	-0-	178	1			N	-0-			-0-
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-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 1BH RRCID -> 237681 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8463 - 10315

02	3976	X	3781	-0-	-195	-0-	3781	2			N	-0-			-0-
03	4402	X	3792	-0-	-610	-0-	3792	2			N	-0-			-0-
04	4260	X	3480	-0-	-780	-0-	3480	2			N	-0-			-0-
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-

NORMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237682 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7594 - 9232

02	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6123	2			N	-0-			-0-
03	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			N	-0-			-0-
04	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			N	-0-			-0-
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-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237683 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7677 - 9360

02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-			-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237686 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7723 - 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
02	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4770	-0-	-717	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4864	-0-	-446	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
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-

JOHNSON RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 237687 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7339 - 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
02	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	111	1	6007	3	Y	-0-					-0-
03	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	70	1	6633	3	Y	-0-					-0-
04	6240	X	6207	-0-	-33	-0-	70	1	6137	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	41	1	8581	2	N	-0-					-0-
03	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	186	1	9518	2	N	-0-					-0-
04	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	177	1	9271	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1927	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4616	-0-	-34	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3631	-0-	-869	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
03	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
04	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	5040	X	4405	-0-	-635	-0-	111	1	4294	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	4730	-0-	-850	-0-	118	1	4612	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	4244	-0-	-1156	-0-	117	1	4127	2	N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237712 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7934 - 9626

02	2800	N	3165	-0-	365	365	3165	2			N	-0-					-0-
03	3046	N	2681	-0-	-365	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	1982	-0-	-388	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237715 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10456

02	12516	X	10675	-0-	-1841	-0-	10675	2			N	-0-					-0-
03	13485	X	11217	-0-	-2268	-0-	11217	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	11651	-0-	-619	-0-	11651	2			N	-0-					-0-
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-

SMITH UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 237716 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7598 - 9853

02	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	204	1	3517	2	N	-0-					-0-
03	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	196	1	3539	2	N	-0-					-0-
04	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	186	1	3892	2	N	-0-					-0-
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-

LEWIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237719 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8129 - 10033

02	7308	X	7011	-0-	-297	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7661	-0-	-430	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7395	-0-	-435	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
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-

C.V.MOORE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237720 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7993 - 9179

02	3892	X	3677	-0-	-215	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
03	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	2808	-0-	-912	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRBP-RAILHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237769 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7640 - 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
02	2800	X	2147	-0-	-653	-0-	116	1	2031	2	N	-0-			-0-
03	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	133	1	3931	2	N	-0-			-0-
04	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	141	1	3983	2	N	-0-			-0-
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-

WILKERSON OLSOVSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237937 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7109 - 9351

02	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-			-0-
03	3286	X	3042	-0-	-244	-0-	3042	2			N	-0-			-0-
04	3180	X	3111	-0-	-69	-0-	3111	2			N	-0-			-0-
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-

SAU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238059 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5052 - 10928

02	8512	X	3659	-0-	-4853	-0-	138	1	3521	2	N	-0-			-0-
03	8773	X	2554	-0-	-6219	-0-	150	1	2404	2	N	-0-			-0-
04	8040	X	7538	-0-	-502	-0-	161	1	7377	2	N	-0-			-0-
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-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 238075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6736 - 8353

02	2660	X	-0-	-0-	-2660	-0-					Y	-0-			11
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-			11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
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

MCDANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238078 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7138 - 9210

02	2688	N	2396	-0-	-292	-0-	287	1	2109	2	Y	-0-			8
03	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	299	1	2325	2	Y	-0-			8
04	2580	N	2522	-0-	-58	-0-	311	1	2211	2	Y	-0-			8
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

MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238082 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 5726 - 8709

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	5992	X	5948	-0-	-44	-0-	5948	2			N	-0-			-0-
03	6572	X	6395	-0-	-177	-0-	6395	2			N	-0-			-0-
04	6330	X	5817	-0-	-513	-0-	5817	2			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXI WELL #: A 1H RRCID -> 238092 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8369 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
03	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
04	12371	X	12371	-0-	-0-	-0-	12371	2			N	-0-					-0-
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-

HARPER NEJ WEST WELL #: B 1CH RRCID -> 238095 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8500 - 10293

02	3500	X	2281	-0-	-1219	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	2424	-0-	-1451	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2464	-0-	-956	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
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-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 238096 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 6892 - 8509

02	3388	X	3191	-0-	-197	-0-	3191	2			Y	-0-					24
03	3565	X	3446	-0-	-119	-0-	3446	2			Y	-0-					24
04	3450	X	3326	-0-	-124	-0-	3326	2			Y	-0-					24
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

STEPHENS, RP WELL #: 1H RRCID -> 238104 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7378 - 9350

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	145	X	148	-0-	3	3	2	1	146	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
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-

JET GUNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238109 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8332 - 11068

02	5880	X	5500	-0-	-380	-0-	47	1	5453	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	4992	-0-	-2386	-0-	98	1	4894	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	5866	-0-	-1274	-0-	122	1	5744	2	N	-0-					-0-
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-

SHOEBAR RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 238114 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 4919 PERF. 5381 - 8841

02	2912	X	2102	-0-	-810	-0-	297	1	1805	3	Y	-0-					1
03	3224	X	1948	-0-	-1276	-0-	280	1	1668	3	Y	-0-					1
04	2370	X	1488	-0-	-882	-0-	295	1	1193	3	Y	-0-					1
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	4060	X	3976	-0-	-84	-0-	3976	3			Y	-0-			-0-
03	4495	X	4428	-0-	-67	-0-	4428	3			Y	-0-			-0-
04	4350	X	4281	-0-	-69	-0-	4281	3			Y	-0-			-0-
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-

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238127 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7790 - 9422

02	4788	X	3367	-0-	-1421	-0-	3367	2			N	-0-			-0-
03	4557	X	3009	-0-	-1548	-0-	3009	2			N	-0-			-0-
04	4410	X	3145	-0-	-1265	-0-	3145	2			N	-0-			-0-
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-

MARINE CREEK G UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238130 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7672 - 10346

02	392	N	340	-0-	-52	-0-	340	1			N	-0-			-0-
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	1			N	-0-			-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	1			N	-0-			-0-
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-

TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238133 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8079 - 9387

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	10276	X	9151	-0-	-1125	-0-	9151	2			N	-0-			-0-
03	10943	X	9995	-0-	-948	-0-	9995	2			N	-0-			-0-
04	10590	X	9867	-0-	-723	-0-	9867	2			N	-0-			-0-
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-

LEDBETTER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238140 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7213 - 10697

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	82	1	8048	2	N	-0-			-0-
03	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	1	1	9185	2	N	-0-			-0-
04	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	9162	2			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TODD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238145 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7944 - 10800

02	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	216	1	3960	2	N	-0-			-0-
03	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	269	1	2261	2	N	-0-			-0-
04	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	272	1	2778	2	N	-0-			-0-
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-

SAMMONS WELL #: 1H RRCID -> 238174 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7380 - 8763

02	2548	X	2373	-0-	-175	-0-	137	1	2236	3	N	-0-			80
03	2821	X	2303	-0-	-518	-0-	156	1	2147	3	N	-0-			80
04	2730	X	2237	-0-	-493	-0-	149	1	2088	3	N	-0-			80
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

JACKSON JERRY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238185 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8067 - 8949

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCDANIEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238189 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7078 - 8937

02	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	144	1	2129	2	Y	-0-			8
03	2325	N	2062	-0-	-263	-0-	136	1	1926	2	Y	-0-			8
04	2490	N	1807	-0-	-683	-0-	152	1	1655	2	Y	-0-			8
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	121	1	2253	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	131	1	1858	2	N	-0-					-0-
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	111	1	1410	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2100	N	2098	-0-	-2	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2250	-0-	-106	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
04	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	12768	X	12282	-0-	-486	-0-	12282	2			N	-0-					-0-
03	13142	X	13142	-0-	-0-	-0-	13142	2			N	-0-					-0-
04	12387	X	12387	-0-	-0-	-0-	12387	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	10397	2			N	-0-					-0-
03	11999	X	11999	-0-	-0-	-0-	11999	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	10770	-0-	-0-	-0-	10770	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	6244	X	5961	-0-	-283	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6490	-0-	-454	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6243	-0-	-477	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	4200	X	3859	-0-	-341	-0-	68	1	3791	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	3816	-0-	-772	-0-	59	1	3757	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	3582	-0-	-858	-0-	61	1	3521	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	8848	X	6833	-0-	-2015	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	6228	-0-	-3568	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8179	-0-	-1091	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	7056	X	6817	-0-	-239	-0-	6817	2			N	-0-					-0-
03	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	8245	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	7850	-0-	-10	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	113	1	11337	2	N	-0-					-0-
03	13277	X	13277	-0-	-0-	-0-	70	1	13207	2	N	-0-					-0-
04	13183	X	13183	-0-	-0-	-0-	39	1	13144	2	N	-0-					-0-
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-

TORNADO WELL #: 1H RRCID -> 238259 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7950 - 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
02	6860	X	6452	-0-	-408	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7077	-0-	-487	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6876	-0-	-204	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
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-

TUBBS WELL #: 1H RRCID -> 238272 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8350 - 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
02	6216	X	1805	-0-	-4411	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	5682	-0-	-1107	-0-	300	1	5382	2	N	-0-					-0-
04	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	39	1	7055	2	N	-0-					-0-
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-

PEACEFUL VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 238278 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7970 - 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
02	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
03	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
04	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCU C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238397 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7790 - 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
02	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
04	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
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-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238403 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7083 - 9508

02	5908	X	5870	-0-	-38	-0-	5829	2	41	9	Y	37	32	1			7
03	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	2			Y	-0-					7
04	6150	X	6110	-0-	-40	-0-	6110	2			Y	-0-					7
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

HARPER NEJ WEST WELL #: B 2CH RRCID -> 238407 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8268 - 10283

02	4396	X	3039	-0-	-1357	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	3303	-0-	-1440	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	3523	-0-	-917	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
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-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238408 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7132 - 9682

02	4984	X	4244	-0-	-740	-0-	121	1	4082	2	Y	37	32	1			7
							41	9									
03	5735	X	5117	-0-	-618	-0-	197	1	4920	2	Y	-0-					7
04	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	131	1	5670	2	Y	-0-					7
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									

HRS JIMENEZ WELL #: 2H RRCID -> 238416 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8130 - 10192

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	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

02	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
03	1302	X	1219	-0-	-83	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
04	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	T. A.		99	-0-	99	261	99	1			N	-0-					-0-
03	T. A.		282	-0-	282	543	282	1			N	-0-					-0-
04	936	X	393	-0-	-543	-0-	393	1			N	-0-					-0-
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-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238424 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7850 - 9902

02	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
03	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	10016	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	8939	-0-	-751	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
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-

FEDERAL WELL #: B 1 H RRCID -> 238431 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 7228 - 9454

02	11393	X	11393	-0-	-0-	-0-	11393	2			N	-0-					-0-
03	14765	X	14765	-0-	-0-	-0-	14765	2			N	-0-					-0-
04	15088	X	15088	-0-	-0-	-0-	15088	2			N	-0-					-0-
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-

TRAULSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238434 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7414 - 9043

02	5096	X	4169	-0-	-927	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	4492	-0-	-1150	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	4404	-0-	-1056	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
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-

SOWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238436 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7866 - 8898

02	7588	X	6168	-0-	-1420	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	7118	-0-	-539	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6151	-0-	-1229	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
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-

HAVENER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238455 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7133 - 9433

02	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	169	1	4311	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4731	-0-	-105	-0-	192	1	4397	2	N	129	129	1			-0-
							142	9									
04	4680	X	4196	-0-	-484	-0-	191	1	4005	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	396	1	1817	2	N	-0-					-0-
03	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	463	1	3213	2	N	-0-					-0-
04	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	424	1	1518	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	12796	X	11194	-0-	-1602	-0-	11194	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	12100	-0-	-1943	-0-	12100	2			N	-0-					-0-
04	12930	X	11488	-0-	-1442	-0-	11488	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
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

WILDLIFE WELL #: B 1H RRCID -> 238490 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 7049 - 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
02	10164	X	9932	-0-	-232	-0-	9932	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	10670	-0-	-583	-0-	10670	2			N	-0-					-0-
04	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	11043	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITEHEAD, MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238494 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7814 - 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
02	3052	X	2874	-0-	-178	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	1890	-0-	-1427	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2904	-0-	-306	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
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-

TRWD E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238544 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6879 - 10363

02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
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-

JOHNSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 238546 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7216 - 10306

02	5992	X	5234	-0-	-758	-0-	5234	2			Y	-0-					-0-
03	6479	X	6377	-0-	-102	-0-	6377	2			Y	-0-					-0-
04	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2			Y	-0-					-0-
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-

TRWD HEARNE WELL #: A 1H RRCID -> 238547 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 7338 - 8372

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 3H RRCID -> 238551 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7001 - 9507

02	9492	X	9209	-0-	-283	-0-	9209	3			N	-0-					-0-
03	10509	X	10237	-0-	-272	-0-	10237	3			N	-0-					-0-
04	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	10160	3			N	-0-					-0-
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-

WYSE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238557 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9432 - 10843

02	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
03	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
04	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: C 10H RRCID -> 238560 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7389 - 8797

02	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
03	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	4284	X	3887	-0-	-397	-0-	3881	3	6	9	N	5	3	1			3
03	4743	X	4122	-0-	-621	-0-	4107	3	15	9	N	14	10	1			7
04	4590	X	3533	-0-	-1057	-0-	3526	3	7	9	N	6	12	1			1
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-

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
02	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
03	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	2			N	-0-					-0-
04	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	3806	-0-	-999	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3022	-0-	-1388	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	10724	X	9556	-0-	-1168	-0-	9556	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	10918	-0-	-676	-0-	10918	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	10348	-0-	-872	-0-	10348	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	242	1	6945	2	N	-0-					-0-
03	8246	X	7458	-0-	-788	-0-	271	1	7187	2	N	-0-					-0-
04	7980	X	6940	-0-	-1040	-0-	257	1	6683	2	N	-0-					-0-
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-

LATHAM TRWD WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238787 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 8570 - 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
02	5628	X	4974	-0-	-654	-0-	396	1	4578	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	4553	-0-	-1926	-0-	466	1	4087	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	4487	-0-	-1783	-0-	463	1	4024	2	N	-0-					-0-
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-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 2H RRCID -> 238831 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7711 - 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
02	8932	X	6235	-0-	-2697	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	6999	-0-	-2146	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	5694	-0-	-3156	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238834 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7734 - 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
02	8932	X	7958	-0-	-974	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	9241	-0-	-307	-0-	9241	2			N	-0-					-0-
04	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	9131	2			N	-0-					-0-
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-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238837 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8737 - 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
02	6132	X	3989	-0-	-2143	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	5497	-0-	-3338	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	3456	-0-	-5364	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
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-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 3H RRCID -> 238847 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7050 - 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
02	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	315	1	3146	2	N	-0-					-0-
03	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	336	1	3325	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	2809	-0-	-551	-0-	281	1	2528	2	N	-0-					-0-
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-

HADLEY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238855 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6515 - 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
02	2352	X	2170	-0-	-182	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	2214	-0-	-266	-0-	2213	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2460	X	1901	-0-	-559	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	6832	X	6027	-0-	-805	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6031	-0-	-1006	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6520	-0-	-20	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	5460	X	4714	-0-	-746	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5125	-0-	-920	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5062	-0-	-788	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1568	N	1316	-0-	-252	-0-	321	1	975	3	Y	18	1	8			42
							20	9									
03	1457	N	413	-0-	-1044	-0-	319	1	93	3	Y	1	1	8			42
							1	9									
04	1440	N	85	-0-	-1355	-0-	85	1			Y	-0-					42
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									

SDA BURLESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238882 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7417 - 9151

02	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5685	-0-	-639	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5058	-0-	-1182	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
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-

POCKRUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238883 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8763 - 11574

02	5712	X	5573	-0-	-139	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5696	-0-	-628	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5427	-0-	-693	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
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-

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238884 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7364 - 8795

02	4228	X	3573	-0-	-655	-0-	3560	2	13	9	Y	12	26	1			-0-
03	4681	X	3780	-0-	-901	-0-	3780	2			Y	-0-					-0-
04	4530	X	3582	-0-	-948	-0-	3582	2			Y	-0-					-0-
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-

NEAL WELL #: 2H RRCID -> 238885 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7588 - 9478

02	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
03	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5129	-0-	-1051	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	8540	X	7513	-0-	-1027	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	7940	-0-	-1174	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	5307	-0-	-3093	-0-	382	1	4925	2	N	-0-					-0-
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-

LIBERTY CHAPEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238887 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8256 - 10180

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4172	X	4050	-0-	-122	-0-	4036	2	14	9	Y	13	29	1			-0-
03	4619	X	4598	-0-	-21	-0-	4598	2			Y	-0-					-0-
04	4320	X	4159	-0-	-161	-0-	4159	2			Y	-0-					-0-
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-

DAVIS, J. WELL #: 1H RRCID -> 238894 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 8893 - 10327

02	2520	N	2479	-0-	-41	-0-	2454	2	25	9	N	23					193
03	2821	N	2655	-0-	-166	-0-	2634	2	21	9	N	19	121	1			91
04	2700	N	2656	-0-	-44	-0-	2644	2	12	9	N	11					102
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

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238896 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7738 - 9422

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4648	X	4183	-0-	-465	-0-	4182	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5022	X	4614	-0-	-408	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4445	-0-	-385	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
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-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239182 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7569 - 10261

02	7756	X	7102	-0-	-654	-0-	7102	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7648	-0-	-939	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7423	-0-	-887	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU TRWD S UNIT WELL #: 17H RRCID -> 239282 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7067 - 12769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18172	X	17066	-0-	-1106	-0-	17066	2			N	-0-					-0-
03	20119	X	17295	-0-	-2824	-0-	17295	2			N	-0-					-0-
04	19440	X	16305	-0-	-3135	-0-	16305	2			N	-0-					-0-
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-

BUNNY LEECH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239284 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8059 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 4H RRCID -> 239294 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7428 - 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
02	8036	X	6196	-0-	-1840	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	5973	-0-	-2645	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	5664	-0-	-2646	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
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-

PACE, J C UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 239295 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7803 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10892	X	10205	-0-	-687	-0-	10205	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	11027	-0-	-1032	-0-	11027	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	11101	-0-	-569	-0-	11101	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	4536	X	4293	-0-	-243	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4560	-0-	-369	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4557	-0-	-213	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
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-

ATKINS, T. H. WELL #: 1H RRCID -> 239299 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8838 - 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
02	2940	X	2822	-0-	-118	-0-	2779	2	43	9	N	39	106	1			142
03	3224	X	3067	-0-	-157	-0-	23	1	3001	2	N	39					181
							43	9									
04	3090	X	2797	-0-	-293	-0-	21	1	2751	2	N	23	117	1			87
							25	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAMPTON UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 239310 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 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
02	1596	X	-0-	-0-	-1596	-0-					N	-0-					-0-
03	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
04	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
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-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239311 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7091 - 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
02	12152	X	11262	-0-	-890	-0-	11262	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	2451	-0-	-10786	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	6214	-0-	-6086	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
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-

BEECHWOOD WELL #: E 4H RRCID -> 239313 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8168 - 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
02	3444	X	3411	-0-	-33	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3511	-0-	-271	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3334	-0-	-476	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
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-

ELLIG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239317 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7445 - 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
02	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
03	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	11921	2			N	-0-					-0-
04	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	11396	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	2940	X	2088	-0-	-852	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2316	-0-	-598	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2156	-0-	-634	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
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-

BASPED UNIT WELL #: A 11H RRCID -> 239321 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8021 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7112	X	6814	-0-	-298	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7569	-0-	-305	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	7229	-0-	-391	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: H 6H RRCID -> 239434 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7697 - 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
02	7476	X	6718	-0-	-758	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7323	-0-	-303	-0-	7323	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	7138	-0-	-302	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
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-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239459 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8688 - 10572

02	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6999	-0-	-131	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	5684	-0-	-1156	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
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-

CORNUM WELL #: 1H RRCID -> 239546 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7700 - 9141

02	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	242	1	5450	2	N	-0-					-0-
03	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	199	1	6093	2	N	-0-					-0-
04	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	196	1	5307	2	N	-0-					-0-
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-

TUBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239549 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8163 - 9542

02	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	1077	1	5096	2	N	-0-					-0-
03	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	891	1	6002	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	1783	-0-	-1997	-0-	525	1	1258	2	N	-0-					-0-
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-

MERCANTILE C WELL #: 2H RRCID -> 239742 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7530 - 10270

02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239916 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7252 - 9548

02	4816	X	3776	-0-	-1040	-0-	3776	2			Y	-0-					42
03	5332	X	3832	-0-	-1500	-0-	3832	2			Y	-0-					42
04	5160	X	4245	-0-	-915	-0-	4245	2			Y	-0-					42
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

PONDEROSA WELL #: 1H RRCID -> 240023 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8165 - 10227

02	4144	X	3587	-0-	-557	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	1542	-0-	-2891	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	1704	-0-	-2616	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUFFMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240055 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7597 - 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
02	9604	X	8306	-0-	-1298	-0-	8306	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	9356	-0-	-843	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	8880	-0-	-990	-0-	8880	2			N	-0-					-0-
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-

JACOBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240065 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6861 - 9507

02	7140	X	6987	-0-	-153	-0-	6987	2			Y	-0-					18
03	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	9404	2			Y	-0-					18
04	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	8529	2			Y	-0-					18
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

BLASINGAME A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240204 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7131 - 9943

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	7504	X	6148	-0-	-1356	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	6381	-0-	-1741	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	6050	-0-	-1810	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
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-

KNAPP SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 240251 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8240 - 9482

02	3556	X	3369	-0-	-187	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
03	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
04	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
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-

WADSWORTH WELL #: 1H RRCID -> 240255 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8093 - 11402

02	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	11462	2			N	-0-					-0-
03	12474	X	12474	-0-	-0-	-0-	12474	2			N	-0-					-0-
04	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	10181	2			N	-0-					-0-
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-

BEADLES WELL #: 1H RRCID -> 240258 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8052 - 10582

02	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	110	1	7619	2	N	-0-					-0-
03	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	78	1	7785	2	N	-0-					-0-
04	9270	X	6216	-0-	-3054	-0-	107	1	6109	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	8932	X	8178	-0-	-754	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	8962	-0-	-617	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	8706	-0-	-504	-0-	8706	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	5880	X	5473	-0-	-407	-0-	96	1	5377	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	5334	-0-	-1176	-0-	7	1	5327	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	4230	-0-	-1470	-0-	160	1	4070	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
03	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
04	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	5460	X	498	-0-	-4962	-0-	36	1	462	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	340	-0-	-5085	-0-	28	1	312	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	30	-0-	-4080	-0-	30	1			N	-0-					-0-
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-

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
02	6972	X	4803	-0-	-2169	-0-	360	1	4443	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	6993	-0-	-726	-0-	415	1	6578	2	N	-0-					-0-
04	7470	X	6910	-0-	-560	-0-	396	1	6514	2	N	-0-					-0-
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-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240280 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 9311 - 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
02	15820	X	15221	-0-	-599	-0-	15221	2			N	-0-					-0-
03	17205	X	15416	-0-	-1789	-0-	15416	2			N	-0-					-0-
04	16170	X	14463	-0-	-1707	-0-	14463	2			N	-0-					-0-
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-

BUZZYS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240284 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8002 - 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
02	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	6854	2			N	-0-					-0-
03	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
04	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWEN WELL #: 7H RRCID -> 240294 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7286 - 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
02	3696	X	3543	-0-		-153		-0-	3543	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3937	-0-		-0-		-0-	3937	2			N	-0-					-0-
04	3815	X	3815	-0-		-0-		-0-	3815	2			N	-0-					-0-
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-

DIXON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240295 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8330 - 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
02	6076	X	4780	-0-		-1296		-0-	4780	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	4902	-0-		-1577		-0-	4902	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	4366	-0-		-1904		-0-	4366	2			N	-0-					-0-
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-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 240299 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6945 - 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
02	6328	X	5395	-0-		-933		-0-	5395	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6218	-0-		-354		-0-	6218	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5451	-0-		-939		-0-	5451	2			N	-0-					-0-
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-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240302 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8184 - 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
02	6468	X	6468	-0-		-0-		-0-	6468	2			N	-0-					-0-
03	9663	X	9663	-0-		-0-		-0-	9663	2			N	-0-					-0-
04	8117	X	8117	-0-		-0-		-0-	8117	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	6224	X	6224	-0-		-0-		-0-	6224	2			Y	-0-					-0-
03	6811	X	6811	-0-		-0-		-0-	6811	2			Y	-0-					-0-
04	6810	X	6379	-0-		-431		-0-	6379	2			Y	-0-					-0-
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-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240309 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7469 - 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
02	4702	X	4702	-0-		-0-		-0-	4702	2			Y	-0-					-0-
03	4747	X	4747	-0-		-0-		-0-	4747	2			Y	-0-					-0-
04	4586	X	4586	-0-		-0-		-0-	4586	2			Y	-0-					-0-
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-

NEAL WELL #: 1H RRCID -> 240315 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7839 - 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
02	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	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

NEAL WELL #: 3H RRCID -> 240316 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7671 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

NEAL WELL #: 4H RRCID -> 240319 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7773 - 8465

02	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	6329	-0-	-1328	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	7201	-0-	-209	-0-	7201	2			N	-0-					-0-
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-

PEARL WELL #: 1H RRCID -> 240321 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6150 - 7795

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	192	1	4159	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	4278	-0-	-217	-0-	209	1	4069	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	187	1	4193	2	N	-0-					-0-
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-

ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240324 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6950 - 9596

02	2212	X	33	-0-	-2179	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	434	X	117	-0-	-317	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: E 5H RRCID -> 240327 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7635 - 9895

02	5740	X	4857	-0-	-883	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5628	-0-	-696	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5674	-0-	-416	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	2156	X	1187	-0-	-969	-0-	346	1	826	2	Y	14					67
							15	9									
03	2387	X	1418	-0-	-969	-0-	270	1	1128	2	Y	18	67	1	1	8	17
							20	9									
04	2310	X	558	-0-	-1752	-0-	33	1	525	2	Y	-0-					17
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									

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
02	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
03	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
04	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	9206	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	5096	X	4923	-0-	-173	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5269	-0-	-404	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4942	-0-	-548	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	2212	X	1418	-0-	-794	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
03	2232	X	1872	-0-	-360	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	851	-0-	-1309	-0-	851	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	2156	X	2081	-0-	-75	-0-	323	1	1758	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	35	-0-	-2817	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	29	-0-	-3031	-0-	29	2			N	-0-					-0-
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-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240358 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8106 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

GRAHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240361 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8124 - 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
02	3472	X	3090	-0-	-382	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3389	-0-	-455	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3133	-0-	-587	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
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-

LONGHORN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240363 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7380 - 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
02	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
03	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
04	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
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-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240367 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7515 - 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
02	9772	X	7696	-0-	-2076	-0-	385	1	7311	2	N	-0-					-0-
03	12260	X	12260	-0-	-0-	-0-	12260	2			N	-0-					-0-
04	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	11387	2			N	-0-					-0-
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-

HOLYBEE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240370 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7901 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4900	X	3979	-0-	-921	-0-	523	1	3456	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	2793	-0-	-2632	-0-	575	1	2218	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	2026	-0-	-3824	-0-	516	1	1510	2	N	-0-					-0-
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-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240373 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7385 - 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
02	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	383	1	6436	2	N	-0-					-0-
03	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
04	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	8747	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	6272	X	5452	-0-	-820	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6298	-0-	-646	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	5961	-0-	-759	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
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-

POYNOR UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 240383 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8167 - 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
02	8820	X	8494	-0-	-326	-0-	8494	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	9341	-0-	-672	-0-	9341	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	8691	-0-	-999	-0-	8691	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: E 8H RRCID -> 240385 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8406 - 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
02	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2			N	-0-			-0-
03	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	2			N	-0-			-0-
04	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2			N	-0-			-0-
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-

MERCANTILE WELL #: 2H RRCID -> 240386 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7460 - 9501

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	238	1	361	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	13266	-0-	10266	10266	500	1	12766	2	N	-0-			-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: U 7H RRCID -> 240530 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 7241 - 9767

02	9324	X	8399	-0-	-925	-0-	8399	2			N	-0-			-0-
03	9858	X	9486	-0-	-372	-0-	9486	2			N	-0-			-0-
04	9690	X	9256	-0-	-434	-0-	9256	2			N	-0-			-0-
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-

POYNOR UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 240533 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8744 - 10310

02	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-			-0-
03	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-			-0-
04	4800	X	4229	-0-	-571	-0-	4229	2			N	-0-			-0-
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-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240566 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7807 - 9666

02	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-			-0-
03	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-			-0-
04	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-			-0-
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-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240613 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8698 - 11438

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURSEY WELL #: 1H RRCID -> 240614 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6855 - 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
02	2016	N	1540	-0-	-476	-0-	299	1	1240	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1643	N	1496	-0-	-147	-0-	310	1	1185	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2010	N	1582	-0-	-428	-0-	318	1	1264	2	N	-0-					-0-
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-

NIX WELL #: 6H RRCID -> 240615 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5663 - 8862

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	6608	X	5940	-0-	-668	-0-	5932	3	8	9	N	7	5	1			4
03	7316	X	6380	-0-	-936	-0-	6358	3	22	9	N	20	14	1			10
04	7080	X	5884	-0-	-1196	-0-	5873	3	11	9	N	10	18	1			2
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-

RAFAEL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240685 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8167 - 10034

02	7952	X	6934	-0-	-1018	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6415	-0-	-622	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	3599	-0-	-3451	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
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-

MARTIN, DON D. WELL #: 1H RRCID -> 240687 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8081 - 9395

02	4984	X	4969	-0-	-15	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	4544	-0-	-974	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
04	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: H 7H RRCID -> 240697 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7558 - 9091

02	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	327	1	3087	2	N	-0-					-0-
03	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	362	1	2983	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2644	-0-	-416	-0-	351	1	2293	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	10248	X	9547	-0-	-701	-0-	9547	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	9983	-0-	-1363	-0-	9983	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	8115	-0-	-2715	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
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-

TRWD H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240717 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7222 - 9728

02	13076	X	11932	-0-	-1144	-0-	11932	2			N	-0-					-0-
03	14229	X	12647	-0-	-1582	-0-	12647	2			N	-0-					-0-
04	13260	X	12629	-0-	-631	-0-	12629	2			N	-0-					-0-
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-

FEDERAL NORTH WELL #: F 1H RRCID -> 240742 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7241 - 9607

02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	1			N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	1			N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	1			N	-0-					-0-
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-

QUARRY WELL #: 1 RRCID -> 240767 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7999 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: M 6H RRCID -> 240798 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7688 - 9371

02	5488	X	5248	-0-	-240	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5680	-0-	-396	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5670	-0-	-210	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
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-

HAVENER WELL #: 2H RRCID -> 240799 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7042 - 10198

02	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	177	1	7302	2	N	-0-					-0-
03	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	210	1	7333	2	N	60	60	1			-0-
							66	9									
04	7050	X	7018	-0-	-32	-0-	189	1	6735	2	N	85	85	1			-0-
							94	9									
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	1652	N	1328	-0-	-324	-0-	411	1	917	2	N	-0-			-0-
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	527	1	1171	2	N	-0-			-0-
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	522	1	1032	2	N	-0-			-0-
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-

OWEN WELL #: 5H RRCID -> 240850 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7384 - 9596

02	3556	X	3123	-0-	-433	-0-	3123	2			N	-0-			-0-
03	3875	X	3329	-0-	-546	-0-	3329	2			N	-0-			-0-
04	3750	X	3526	-0-	-224	-0-	3526	2			N	-0-			-0-
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-

JACK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240854 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7872 - 10458

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	6132	X	4292	-0-	-1840	-0-	4292	2			N	-0-			-0-
03	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			N	-0-			-0-
04	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7632	2			N	-0-			-0-
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-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240860 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8107 - 10267

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	1			N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240861 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8902 - 12774

02	9772	X	8616	-0-	-1156	-0-	8616	2			N	-0-			-0-
03	10416	X	8419	-0-	-1997	-0-	8419	2			N	-0-			-0-
04	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	9421	2			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WANN WELL #: 5H RRCID -> 240880 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 4722 PERF. 7469 - 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
02	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	269	1	3078	3	N	1	1	8			15
							1	9									
03	3565	X	3417	-0-	-148	-0-	296	1	3120	3	N	1	1	8			15
							1	9									
04	3540	X	2515	-0-	-1025	-0-	324	1	2191	3	N	-0-					15
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

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
02	139	X	139	-0-	-0-	-0-	73	1	66	2	N	-0-					-0-
03	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	280	1	7932	2	N	-0-					-0-
04	10996	X	10996	-0-	-0-	-0-	280	1	10716	2	N	-0-					-0-
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-

NORTH DALLAS BROKERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240954 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9228 - 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
02	10724	X	8437	-0-	-2287	-0-	418	1	8019	2	N	-0-					-0-
03	11377	X	9199	-0-	-2178	-0-	487	1	8712	2	N	-0-					-0-
04	9930	X	8406	-0-	-1524	-0-	468	1	7938	2	N	-0-					-0-
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-

PURSELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240980 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7738 - 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
02	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
03	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
04	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
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-

QUARRY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240986 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7392 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9212	X	7236	-0-	-1976	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	7825	-0-	-2374	-0-	7825	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	6722	-0-	-1378	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
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-

RAFAEL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 241008 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8141 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10724	X	10484	-0-	-240	-0-	10484	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	11260	-0-	-613	-0-	11260	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	10666	-0-	-494	-0-	10666	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MERCANTILE C WELL #: 1H RRCID -> 241022 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7450 - 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
02	6580	X	3119	-0-	-3461	-0-	172	1	2947	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	3198	-0-	-1979	-0-	323	1	2875	2	N	-0-					-0-
04	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	328	1	3522	2	N	-0-					-0-
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-

CURRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241107 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7040 - 10342

02	2940	X	2314	-0-	-626	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3604	-0-	-271	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3202	-0-	-548	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
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-

ANTHONY WELL #: 1H RRCID -> 241188 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8594 - 11284

02	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
04	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
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-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241190 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8797 - 12069

02	5684	X	5217	-0-	-467	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5546	-0-	-623	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5378	-0-	-472	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
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-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 241201 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7944 - 10621

02	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
03	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
04	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
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-

COPPER CAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241235 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8581 - 10177

02	4284	X	2467	-0-	-1817	-0-	202	1	2265	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	301	-0-	-4752	-0-	301	1			N	-0-					-0-
04	5880	X	3295	-0-	-2585	-0-	262	1	3033	2	N	-0-					-0-
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-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241236 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8277 - 11163

02	11200	X	138	-0-	-11062	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	10577	-0-	-1823	-0-	10577	2			N	-0-					-0-
04	14195	X	14195	-0-	-0-	-0-	14195	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRWD WELL #: M 3H RRCID -> 241237 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7164 - 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
02	13132	X	13012	-0-	-120	-0-	13012	2			N	-0-					-0-
03	14415	X	14275	-0-	-140	-0-	14275	2			N	-0-					-0-
04	14215	X	14215	-0-	-0-	-0-	14215	2			N	-0-					-0-
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-

TRWD WELL #: M 2H RRCID -> 241238 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6956 - 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
02	6972	X	5874	-0-	-1098	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6355	-0-	-744	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5062	-0-	-1148	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	14308	X	6466	-0-	-7842	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	10178	-0-	-4454	-0-	10178	2			N	-0-					-0-
04	13890	X	10248	-0-	-3642	-0-	10248	2			N	-0-					-0-
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-

HATCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241291 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7596 - 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
02	10332	X	8269	-0-	-2063	-0-	362	1	7904	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	11439	X	7541	-0-	-3898	-0-	539	1	7002	2	N	-0-					-0-
04	10470	X	8061	-0-	-2409	-0-	520	1	7537	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
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-

MORRIS FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 241299 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7905 - 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
02	6300	X	4079	-0-	-2221	-0-	273	1	3806	2	N	-0-					-0-
03	6975	X	6546	-0-	-429	-0-	359	1	6187	2	N	-0-					-0-
04	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	382	1	6679	2	N	-0-					-0-
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-

HUFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241307 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 8739 - 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
02	20076	X	19080	-0-	-996	-0-	19080	2			N	-0-					-0-
03	22072	X	20644	-0-	-1428	-0-	20644	2			N	-0-					-0-
04	20880	X	19576	-0-	-1304	-0-	19576	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RFS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241342 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8093 - 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
02	13832	X	7576	-0-	-6256	-0-	93	1	7483	2	N	-0-			-0-
03	15314	X	12673	-0-	-2641	-0-	20	1	12653	2	N	-0-			-0-
04	14820	X	12884	-0-	-1936	-0-	12884	2			N	-0-			-0-
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-

RFS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241343 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8118 - 9702

02	12852	X	1633	-0-	-11219	-0-	361	1	1272	2	N	-0-			-0-
03	8153	X	5363	-0-	-2790	-0-	382	1	4981	2	N	-0-			-0-
04	7890	X	7284	-0-	-606	-0-	390	1	6894	2	N	-0-			-0-
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-

HAMPTON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 241344 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7563 - 9347

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	118	1	3156	2	N	-0-			-0-
03	3100	X	2868	-0-	-232	-0-	190	1	2678	2	N	-0-			-0-
04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	197	1	3094	2	N	-0-			-0-
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-

RAFAEL UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 241353 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8082 - 11168

02	12768	X	12540	-0-	-228	-0-	23	1	12517	2	N	-0-			-0-
03	14237	X	14237	-0-	-0-	-0-	14237	2			N	-0-			-0-
04	13680	X	13359	-0-	-321	-0-	13359	2			N	-0-			-0-
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-

QUARRY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241354 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7399 - 9763

02	11676	X	11034	-0-	-642	-0-	11034	2			N	-0-			-0-
03	12927	X	11896	-0-	-1031	-0-	11896	2			N	-0-			-0-
04	12510	X	11035	-0-	-1475	-0-	11035	2			N	-0-			-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: S 3H RRCID -> 241422 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7314 - 9464

02	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2			N	-0-			-0-
03	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	8347	2			N	-0-			-0-
04	13290	X	13290	-0-	-0-	-0-	13290	2			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241423 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7545 - 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
02	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	119	1	11000	2	N	-0-					-0-
03	11613	X	11613	-0-	-0-	-0-	36	1	11577	2	N	-0-					-0-
04	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	96	1	11048	2	N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: U 8H RRCID -> 241430 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7404 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	7375	-0-	-127	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	7616	X	7350	-0-	-266	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7757	-0-	-706	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7387	-0-	-803	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
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-

GERY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241501 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7810 - 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
02	6468	X	5792	-0-	-676	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6022	-0-	-1046	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6016	-0-	-824	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
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-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 241737 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6809 - 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
02	18312	X	3562	-0-	-14750	-0-	3528	3	34	9	Y	31	46	1			-0-
03	3658	X	3266	-0-	-392	-0-	3248	3	18	9	Y	16	10	1			6
04	3540	X	3297	-0-	-243	-0-	3258	3	39	9	Y	35	21	1			20
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

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243131 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7548 - 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
02	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
03	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
04	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	7949	2			N	-0-					-0-
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-

RAFAEL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243133 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8101 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11172	X	10013	-0-	-1159	-0-	10013	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	10138	-0-	-1828	-0-	10138	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	9429	-0-	-1731	-0-	9429	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 243143 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7474 - 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
02	5432	X	4552	-0-	-880	-0-	100	1	4452	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	4957	-0-	-840	-0-	124	1	4833	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	5202	-0-	-258	-0-	128	1	5074	2	N	-0-					-0-
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-

MOSITES WELL #: C 3H RRCID -> 243149 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6635 - 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
02	4956	X	4741	-0-	-215	-0-	4741	3			Y	-0-					-0-
03	5487	X	5160	-0-	-327	-0-	5160	3			Y	-0-					-0-
04	5310	X	5108	-0-	-202	-0-	5108	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

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
02	6888	X	6565	-0-	-323	-0-	343	1	6219	2	N	3	3	8			57
							3	9									
03	7409	X	5659	-0-	-1750	-0-	321	1	5329	2	N	8	8	8			57
							9	9									
04	6990	X	6963	-0-	-27	-0-	384	1	6579	2	N	-0-					57
05	7254	X	7219	-0-	-35	-0-	407	1	6781	2	N	28					85
							31	9									
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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	3948	X	3081	-0-	-867	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4540	-0-	-79	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
04	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	6944	X	4373	-0-	-2571	-0-	4373	2			N	-0-			-0-
03	7688	X	5725	-0-	-1963	-0-	5725	2			N	-0-			-0-
04	6930	X	5944	-0-	-986	-0-	5944	2			N	-0-			-0-
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-

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
02	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			N	-0-			-0-
03	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	8506	2			N	-0-			-0-
04	6390	X	3669	-0-	-2721	-0-	3669	2			N	-0-			-0-
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-

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
02	6328	X	6044	-0-	-284	-0-	6044	2			N	-0-			-0-
03	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	2			N	-0-			-0-
04	6540	X	5445	-0-	-1095	-0-	5445	2			N	-0-			-0-
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-

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
02	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	10	1	6803	2	N	-0-			-0-
03	7347	X	6013	-0-	-1334	-0-	28	1	5985	2	N	-0-			-0-
04	7500	X	6483	-0-	-1017	-0-	11	1	6472	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	10416	X	7475	-0-	-2941	-0-	7475	3			N	-0-			51
03	11532	X	7937	-0-	-3595	-0-	7937	3			N	-0-			51
04	9270	X	6383	-0-	-2887	-0-	6383	3			N	-0-			51
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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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 #: 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
02	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	11133	2			N	-0-					-0-
03	11899	X	11899	-0-	-0-	-0-	11899	2			N	-0-					-0-
04	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	11545	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	9167	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	9925	-0-	-491	-0-	9925	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	9129	-0-	-951	-0-	9129	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	11872	X	11412	-0-	-460	-0-	11412	2			N	-0-					-0-
03	13330	X	12347	-0-	-983	-0-	12347	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	11917	-0-	-983	-0-	11917	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
03	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
04	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	5488	X	5407	-0-	-81	-0-	187	1	5220	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	5617	-0-	-459	-0-	207	1	5410	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	5696	-0-	-184	-0-	217	1	5479	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	7952	X	7641	-0-	-311	-0-	7641	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	8484	-0-	-320	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
04	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	14644	X	11046	-0-	-3598	-0-	11046	2			N	-0-					-0-
03	16213	X	11489	-0-	-4724	-0-	11489	2			N	-0-					-0-
04	14580	X	7321	-0-	-7259	-0-	217	1	7104	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	9100	X	8908	-0-	-192	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
03	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	9917	2			N	-0-					-0-
04	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	9972	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	208	1	3772	2	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
03	4526	X	4419	-0-	-107	-0-	230	1	4189	2	Y	-0-					-0-
04	4380	X	4296	-0-	-84	-0-	223	1	4073	2	Y	-0-					-0-
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									

CREAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243434 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7858 - 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
02	6524	X	6206	-0-	-318	-0-	126	1	6080	2	N	-0-					-0-
03	6944	X	6508	-0-	-436	-0-	148	1	6360	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	6260	-0-	-640	-0-	148	1	6112	2	N	-0-					-0-
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-

BRUMBAUGH WELL #: 14H RRCID -> 243440 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8137 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5992	X	5434	-0-	-558	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	5865	-0-	-769	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5546	-0-	-874	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
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-

FWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243441 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7301 - 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
02	7028	X	6410	-0-	-618	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6991	-0-	-728	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6675	-0-	-675	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
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-

FLASHBACK WELL #: 2H RRCID -> 243442 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8231 - 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
02	6384	X	4284	-0-	-2100	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	5908	-0-	-1129	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5394	-0-	-576	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 10BH RRCID -> 243444 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9222 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4172	X	2828	-0-	-1344	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	3470	-0-	-1118	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	3134	-0-	-1306	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	10976	X	8654	-0-	-2322	-0-	8653	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	11811	X	9056	-0-	-2755	-0-	9056	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	8180	-0-	-2710	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
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-

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243453 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7073 - 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
02	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	242	1	3718	2	N	-0-					-0-
03	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	259	1	3330	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	2959	-0-	-371	-0-	295	1	2664	2	N	-0-					-0-
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-

MOSITES WELL #: C 4H RRCID -> 243494 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6790 - 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
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	1			Y	-0-					-0-
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	1			Y	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	1			Y	-0-					-0-
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-

DULANEY WELL #: 1H RRCID -> 243498 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7540 - 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
02	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	224	1	3015	2	N	-0-					72
03	3069	X	3009	-0-	-60	-0-	255	1	2754	2	N	-0-					72
04	3930	X	2744	-0-	-1186	-0-	243	1	2501	2	N	-0-					72
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

TRWD C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243637 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 8614 - 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
02	7532	X	6528	-0-	-1004	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7677	-0-	-290	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	6850	-0-	-860	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
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-

FREDDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243644 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7786 - 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
02	11424	X	3404	-0-	-8020	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	11844	-0-	-463	-0-	11844	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	10669	-0-	-491	-0-	10669	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	7252	X	6733	-0-	-519	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7220	-0-	-685	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	6897	-0-	-753	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
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-

TRWD II A UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 243654 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7180 - 9098

02	10780	X	10374	-0-	-406	-0-	10374	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	11365	-0-	-477	-0-	11365	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	10942	-0-	-458	-0-	10942	2			N	-0-					-0-
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-

HOPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243655 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7018 - 9300

02	6132	X	5942	-0-	-190	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6283	-0-	-506	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	5527	-0-	-1043	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
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-

ROCHIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243925 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8345 - 11792

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3528	X	2921	-0-	-607	-0-	2903	2	18	9	N	16					69
03	3906	X	3168	-0-	-738	-0-	3161	2	7	9	N	6					75
04	3690	X	3107	-0-	-583	-0-	3104	2	3	9	N	3					78
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	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	488	1	3162	2	N	-0-					34

HOLYBEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243934 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7917 - 10177

02	11648	X	10652	-0-	-996	-0-	11	1	10641	2	N	-0-					-0-
03	12896	X	11388	-0-	-1508	-0-	11388	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	7374	-0-	-5106	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	353	1	2143	2	N	-0-			-0-
03	3162	X	2630	-0-	-532	-0-	361	1	2269	2	N	-0-			-0-
04	3210	X	2720	-0-	-490	-0-	355	1	2365	2	N	-0-			-0-
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-

TRWD III WELL #: J 3H RRCID -> 243942 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7403 - 10343

02	3500	X	3044	-0-	-456	-0-	3044	2			N	-0-			-0-
03	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-			-0-
04	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			N	-0-			-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 243943 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7511 - 11809

02	12656	X	-0-	-0-	-12656	-0-					N	-0-			-0-
03	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					N	-0-			-0-
04	13110	X	3030	-0-	-10080	-0-	3030	2			N	-0-			-0-
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-

FREIGHT TRAIN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243944 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9489 - 11624

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	13776	X	11867	-0-	-1909	-0-	11867	2			N	-0-			-0-
03	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	9867	2			N	-0-			-0-
04	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	10604	2			N	-0-			-0-
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-

WARREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243968 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7932 - 9616

02	7588	X	6841	-0-	-747	-0-	6841	2			N	-0-			-0-
03	8339	X	7927	-0-	-412	-0-	7927	2			N	-0-			-0-
04	8040	X	7738	-0-	-302	-0-	7738	2			N	-0-			-0-
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-

MOUSER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244014 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8237 - 10823

02	8568	X	7550	-0-	-1018	-0-	305	1	7245	2	N	-0-			-0-
03	9486	X	8124	-0-	-1362	-0-	343	1	7781	2	N	-0-			-0-
04	8880	X	7819	-0-	-1061	-0-	336	1	7483	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	9380	X	9036	-0-	-344	-0-	9036	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	9874	-0-	-511	-0-	9874	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	9489	-0-	-531	-0-	9489	2			N	-0-					-0-
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-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244046 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7406 - 9721

02	6356	X	6044	-0-	-312	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6464	-0-	-573	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	5866	-0-	-644	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
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-

RAFTER J UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244052 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7952 - 11186

02	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	10158	2			N	-0-					-0-
03	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	10250	2			N	-0-					-0-
04	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
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-

NORTH STAR WELL #: B 2H RRCID -> 244081 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7311 - 10146

02	13440	X	12802	-0-	-638	-0-	12802	3			N	-0-					-0-
03	13547	X	11264	-0-	-2283	-0-	11264	3			N	-0-					-0-
04	13110	X	11840	-0-	-1270	-0-	11840	3			N	-0-					-0-
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-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244106 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7975 - 9912

02	4704	X	2675	-0-	-2029	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4116	-0-	-472	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
04	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
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-

QUARRY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 244123 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7380 - 10988

02	10528	X	9750	-0-	-778	-0-	9750	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	9633	-0-	-1434	-0-	9633	2			N	-0-					-0-
04	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	10793	2			N	-0-					-0-
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-

C.V. MOORE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244124 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7976 - 10562

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	10864	X	10643	-0-	-221	-0-	10643	2			N	-0-					-0-
03	11831	X	11831	-0-	-0-	-0-	11831	2			N	-0-					-0-
04	11139	X	11139	-0-	-0-	-0-	11139	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: F 6H RRCID -> 244127 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7383 - 10705

02	6048	X	5889	-0-	-159	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6280	-0-	-416	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6127	-0-	-353	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
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-

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244133 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 9026 - 12588

02	7420	X	5749	-0-	-1671	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	4788	-0-	-3427	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	5212	-0-	-2258	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
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-

HOLYBEE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 244289 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7940 - 11152

02	2800	N	9872	-0-	7072	7072	259	1	9613	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	13011	-0-	9911	16983	334	1	12677	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	12766	-0-	9766	26749	322	1	12444	2	N	-0-					-0-
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-

FINCHER, C. D. UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244294 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8084 - 10469

02	6944	X	2388	-0-	-4556	-0-	62	1	2326	2	N	-0-					-0-
03	7688	X	5609	-0-	-2079	-0-	447	1	5162	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	5772	-0-	-1368	-0-	221	1	5551	2	N	-0-					-0-
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-

SHADED LANE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244295 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8276 - 10168

02	8624	X	8220	-0-	-404	-0-	1000	1	7220	2	N	-0-					-0-
03	9920	X	9130	-0-	-790	-0-	1034	1	8096	2	N	-0-					-0-
04	9600	X	3956	-0-	-5644	-0-	638	1	3318	2	N	-0-					-0-
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-

MERCANTILE C WELL #: 3H RRCID -> 244306 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7625 - 9950

02	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	5	1	1740	2	N	-0-					-0-
03	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	8570	2			N	-0-					-0-
04	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	7858	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	6048	X	4844	-0-	-1204	-0-	4844	2			N	-0-			-0-
03	6169	X	5923	-0-	-246	-0-	5923	2			N	-0-			-0-
04	5850	X	5589	-0-	-261	-0-	5589	2			N	-0-			-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: J 6H RRCID -> 244335 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7383 - 9485

02	5992	X	4671	-0-	-1321	-0-	4671	2			N	-0-			-0-
03	5983	X	5493	-0-	-490	-0-	5493	2			N	-0-			-0-
04	5790	X	4956	-0-	-834	-0-	4956	2			N	-0-			-0-
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-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244336 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8381 - 11989

02	7980	X	7585	-0-	-395	-0-	7585	2			N	-0-			-0-
03	8835	X	4965	-0-	-3870	-0-	4965	2			N	-0-			-0-
04	8550	X	6350	-0-	-2200	-0-	6350	2			N	-0-			-0-
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-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244351 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8386 - 11412

02	14112	X	12558	-0-	-1554	-0-	12558	2			N	-0-			-0-
03	15624	X	10470	-0-	-5154	-0-	10470	2			N	-0-			-0-
04	14970	X	12970	-0-	-2000	-0-	12970	2			N	-0-			-0-
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-

JACK UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244353 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7912 - 9696

02	2912	X	1692	-0-	-1220	-0-	326	1	1366	2	N	-0-			-0-
03	3224	X	2449	-0-	-775	-0-	352	1	2097	2	N	-0-			-0-
04	2310	X	2256	-0-	-54	-0-	336	1	1920	2	N	-0-			-0-
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-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 244357 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8006 - 10592

02	12432	X	11234	-0-	-1198	-0-	11234	2			N	-0-			-0-
03	12989	X	11732	-0-	-1257	-0-	11732	2			N	-0-			-0-
04	12570	X	10851	-0-	-1719	-0-	10851	2			N	-0-			-0-
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-

PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244358 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8187 - 10075

02	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	7834	2			N	-0-			-0-
03	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7658	2			N	-0-			-0-
04	7740	X	6925	-0-	-815	-0-	6925	2			N	-0-			-0-
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-

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
02	5068	X	4999	-0-	-69	-0-	4999	3			N	-0-					-0-
03	5611	X	4537	-0-	-1074	-0-	4537	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	4607	-0-	-493	-0-	4607	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	437	1	2407	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	2266	-0-	-493	-0-	519	1	1747	2	N	-0-					-0-
04	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	458	1	2267	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	9989	2			N	-0-					-0-
03	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	8986	2			N	-0-					-0-
04	11019	X	11019	-0-	-0-	-0-	11019	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	3808	X	3750	-0-	-58	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3592	-0-	-624	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3217	-0-	-623	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	9576	X	8510	-0-	-1066	-0-	8510	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	8556	-0-	-2015	-0-	8556	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	8029	-0-	-1841	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	5040	X	3508	-0-	-1532	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	4137	-0-	-1443	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	3901	-0-	-959	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	10528	X	9529	-0-	-999	-0-	9529	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	9835	-0-	-1480	-0-	9835	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	9402	-0-	-1188	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
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-

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	14140	X	12668	-0-	-1472	-0-	12668	2			N	-0-					-0-
03	14942	X	14483	-0-	-459	-0-	14483	2			N	-0-					-0-
04	14130	X	14047	-0-	-83	-0-	14047	2			N	-0-					-0-
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-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244837 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8110 - 10535

02	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
03	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	7238	2			N	-0-					-0-
04	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
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-

ARANGO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244903 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8842 - 11428

02	10164	X	8783	-0-	-1381	-0-	8783	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	9757	-0-	-876	-0-	9757	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	9339	-0-	-951	-0-	9339	2			N	-0-					-0-
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-

BRANTS WELL #: 12H RRCID -> 244965 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7150 - 9942

02	4480	X	4107	-0-	-373	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
03	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: J 7H RRCID -> 245023 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7216 - 9251

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4284	X	3931	-0-	-353	-0-	3930	2	1	9	Y	1	1	8			6
03	4309	X	4215	-0-	-94	-0-	4203	2	12	9	Y	11	2	1	2	8	13
04	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4416	2	2	9	Y	2					15
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

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
02	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	8142	3			N	-0-					46
03	8339	X	8247	-0-	-92	-0-	8245	3	2	9	N	2	1	8			47
04	8610	X	8208	-0-	-402	-0-	8207	3	1	9	N	1					48
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

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
02	5516	X	4268	-0-	-1248	-0-	4268	3			N	-0-					75
03	5890	X	5075	-0-	-815	-0-	5050	3	25	9	N	23					98
04	5640	X	5206	-0-	-434	-0-	5205	3	1	9	N	1					99
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

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
02	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	929	1	2246	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	2882	-0-	-1458	-0-	1014	1	1868	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3162	-0-	-1038	-0-	639	1	2523	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
03	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5639	-0-	-391	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	6223	-0-	-8	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5888	-0-	-172	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	6524	X	6264	-0-	-260	-0-	204	1	6060	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	6363	-0-	-1170	-0-	238	1	6125	2	N	-0-					-0-
04	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	236	1	8042	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	8400	X	7708	-0-	-692	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
03	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	8225	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7235	-0-	-1075	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
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-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245220 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7040 - 9120

02	6048	X	5993	-0-	-55	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	4732	-0-	-1928	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
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-

JACK UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245222 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7972 - 12042

02	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	341	1	5170	2	N	-0-					-0-
03	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	410	1	6477	2	N	-0-					-0-
04	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	397	1	6481	2	N	-0-					-0-
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-

MERCANTILE "D" WELL #: 3H RRCID -> 245243 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7749 - 9775

02	18333	X	18333	-0-	-0-	-0-	18333	2			N	-0-					-0-
03	19499	X	16819	-0-	-2680	-0-	16819	2			N	-0-					-0-
04	18870	X	12631	-0-	-6239	-0-	12631	2			N	-0-					-0-
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-

TRWD II UNIT WELL #: I 2H RRCID -> 245298 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 7015 - 10473

02	13804	X	11469	-0-	-2335	-0-	11469	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	11616	-0-	-2644	-0-	11616	2			N	-0-					-0-
04	13800	X	11465	-0-	-2335	-0-	11465	2			N	-0-					-0-
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-

CARTER B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 245303 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7450 - 11890

02	12260	X	12260	-0-	-0-	-0-	12260	2			N	-0-					-0-
03	14230	X	14230	-0-	-0-	-0-	14230	2			N	-0-					-0-
04	13713	X	13713	-0-	-0-	-0-	13713	2			N	-0-					-0-
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-

NORTH STAR WELL #: B 3H RRCID -> 245348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7273 - 10148

02	4872	X	2269	-0-	-2603	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	1584	-0-	-3531	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	2798	-0-	-2032	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	8092	X	8005	-0-	-87	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	8024	-0-	-1338	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	8195	-0-	-865	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	8316	X	7390	-0-	-926	-0-	7390	3			N	-0-					-0-
03	9238	X	6854	-0-	-2384	-0-	6854	3			N	-0-					-0-
04	8940	X	7175	-0-	-1765	-0-	7175	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	9296	X	-0-	-0-	-9296	-0-					N	-0-					-0-
03	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					N	-0-					-0-
04	9360	X	-0-	-0-	-9360	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	13860	X	13714	-0-	-146	-0-	13714	2			N	-0-					-0-
03	14996	X	14996	-0-	-0-	-0-	14996	2			N	-0-					-0-
04	14910	X	13569	-0-	-1341	-0-	13569	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	6468	X	6247	-0-	-221	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6985	-0-	-269	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6960	-0-	-60	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	13188	X	12814	-0-	-374	-0-	12814	2			N	-0-					-0-
03	14384	X	13326	-0-	-1058	-0-	13326	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	12100	-0-	-770	-0-	12100	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7433	2			N	-0-					-0-
03	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6414	-0-	-696	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
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-

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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
02	8120	X	7762	-0-	-358	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	8367	-0-	-468	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	8236	-0-	-284	-0-	8236	2			N	-0-					-0-
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-
	HEARNE WHITTENTON UNIT				WELL #: 4H	RRCID -> 246094						COMPL. DATE 05/16/2008			TOTAL DEPTH 6648		PERF. 7129 - 8937
02	8428	X	8308	-0-	-120	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	8961	-0-	-618	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8737	-0-	-533	-0-	8737	2			N	-0-					-0-
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-
	KASAL TRUST UNIT				WELL #: 5H	RRCID -> 246134						COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 7695		PERF. 8333 - 10348
02	T. A.		6870	-0-	6870	7388	279	1	6591	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		6933	-0-	6933	14321	298	1	6635	2	N	-0-					-0-
04	22802	X	8481	-0-	-14321	-0-	287	1	8194	2	N	-0-					-0-
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-
	RAFAEL UNIT				WELL #: B 2H	RRCID -> 246148						COMPL. DATE 08/30/2008			TOTAL DEPTH 7682		PERF. 7976 - 9920
02	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	363	1	6129	2	N	-0-					-0-
03	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	450	1	7344	2	N	-0-					-0-
04	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	429	1	6034	2	N	-0-					-0-
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-
	KASAL				WELL #: 6H	RRCID -> 246270						COMPL. DATE 05/29/2008			TOTAL DEPTH 7902		PERF. 8313 - 9837
02	6776	X	579	-0-	-6197	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	4220	-0-	-3282	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	4802	-0-	-2458	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
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-
	SAU UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 246415						COMPL. DATE 02/19/2009			TOTAL DEPTH 7613		PERF. 7945 - 10080
02	2996	X	355	-0-	-2641	-0-	274	1	81	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	269	-0-	-3048	-0-	269	1			N	-0-					-0-
04	2910	X	868	-0-	-2042	-0-	301	1	567	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246481 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8211 - 11293

02	5936 X	5511	-0-	-425	-0-	332	1	5179	2	N	-0-					-0-
03	6572 X	6066	-0-	-506	-0-	370	1	5696	2	N	-0-					-0-
04	6330 X	5212	-0-	-1118	-0-	353	1	4859	2	N	-0-					-0-
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-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 3H RRCID -> 246487 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7203 - 9588

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	11984 X	11594	-0-	-390	-0-	11594	2			N	-0-					-0-
03	12896 X	10695	-0-	-2201	-0-	10695	2			N	-0-					-0-
04	12480 X	11790	-0-	-690	-0-	11790	2			N	-0-					-0-
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-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246902 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7360 - 8916

02	4284 X	3129	-0-	-1155	-0-	282	1	2847	2	N	-0-					-0-
03	4743 X	3763	-0-	-980	-0-	318	1	3445	2	N	-0-					-0-
04	4590 X	4005	-0-	-585	-0-	290	1	3715	2	N	-0-					-0-
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-

MANOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246968 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5239 PERF. 5844 - 8603

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
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

INDIAN CREEK WELL #: I 7H RRCID -> 247018 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7326 - 10482

02	5208 X	4827	-0-	-381	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
03	5518 X	4980	-0-	-538	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
04	5340 X	4948	-0-	-392	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1033	3	2	9	N	2	1	1			1
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1066	3	2	9	N	2	2	1			1
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1114	3	2	9	N	2	3	1			-0-
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-

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
02	2884	X	2558	-0-	-326	-0-	2555	3	3	9	N	3	2	1			2
03	3131	X	2320	-0-	-811	-0-	2311	3	9	9	N	8	6	1			4
04	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3048	3	7	9	N	6	9	1			1
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

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
02	11480	X	9499	-0-	-1981	-0-	9499	2			N	-0-					-0-
03	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	12902	2			N	-0-					-0-
04	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	12109	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	5348	X	4473	-0-	-875	-0-	4419	2	54	9	Y	49	98	1			65
03	5859	X	4983	-0-	-876	-0-	4932	2	51	9	Y	46	58	1			53
04	5670	X	4799	-0-	-871	-0-	4745	2	54	9	Y	49					102
05	5797	X	5394	-0-	-403	-0-	521	1	4831	2	Y	38	72	1			68
							42	9									
06	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	715	1	4633	2	Y	30	73	1			25
							33	9									
*07	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	737	1	4774	2	Y	28					53
							31	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
02	1652	N	1504	-0-	-148	-0-	327	1	1164	2	N	12	90	1			160
							13	9									
03	1829	N	1719	-0-	-110	-0-	362	1	1335	2	N	20					180
							22	9									
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	351	1	1387	2	N	19					199
							21	9									
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									

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. GRIFFITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248131 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 9046 - 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
02	3752	X	3601	-0-	-151	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3601	-0-	-553	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3794	-0-	-226	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: S 2H RRCID -> 248155 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7230 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9268	X	8895	-0-	-373	-0-	8895	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	9653	-0-	-608	-0-	9653	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	9396	-0-	-534	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
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-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248157 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8235 - 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
02	12264	X	11129	-0-	-1135	-0-	11129	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	11758	-0-	-704	-0-	11758	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	11067	-0-	-603	-0-	11067	2			N	-0-					-0-
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-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248251 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7162 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2884	X	2427	-0-	-457	-0-	185	1	2242	2	N	-0-					48
03	3193	X	2796	-0-	-397	-0-	218	1	2576	2	N	2					50
							2	9									
04	3090	X	2600	-0-	-490	-0-	243	1	2357	2	N	-0-					50
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

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248353 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7162 - 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
02	6776	X	6153	-0-	-623	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6827	-0-	-675	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6263	-0-	-547	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	6132	X	5272	-0-	-860	-0-	5272	2			N	-0-			-0-
03	6789	X	4663	-0-	-2126	-0-	4663	2			N	-0-			-0-
04	6570	X	5118	-0-	-1452	-0-	5118	2			N	-0-			-0-
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-

RODEO GUSHER WELL #: 1H RRCID -> 248627 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7876 - 9216

02	3192	X	890	-0-	-2302	-0-	890	2			N	-0-			-0-
03	3472	X	1887	-0-	-1585	-0-	1887	2			N	-0-			-0-
04	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-			-0-
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-

HARRISON UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 248705 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 7316 - 8892

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

VILLAGE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248948 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7752 - 11440

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	212	-0-	212	212	212	1			N	-0-			-0-
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-

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248949 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7975 - 9611

02	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-			-0-
03	5270	X	5241	-0-	-29	-0-	5241	2			N	-0-			-0-
04	5250	X	2708	-0-	-2542	-0-	2708	2			N	-0-			-0-
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-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248951 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8014 - 10149

02	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	137	1	10087	2	N	-0-			-0-
03	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	70	1	11463	2	N	-0-			-0-
04	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	11123	2			N	-0-			-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: J 5H RRCID -> 248952 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7446 - 10542

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 248953 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8096 - 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
02	8708	X	7956	-0-	-752	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8586	-0-	-466	-0-	8586	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	8079	-0-	-321	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
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-

HBB HW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248954 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7637 - 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
02	7644	X	7404	-0-	-240	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	7865	-0-	-939	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	8010	-0-	-510	-0-	8010	2			N	-0-					-0-
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-

MARTI WELL #: 2H RRCID -> 248955 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6922 - 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
02	5376	X	4968	-0-	-408	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5239	-0-	-713	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	4443	-0-	-1317	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
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-

OLE GIESER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 248956 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8127 - 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
02	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	11538	2			N	-0-					-0-
03	12430	X	12430	-0-	-0-	-0-	12430	2			N	-0-					-0-
04	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	11642	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: L 7H RRCID -> 248958 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7376 - 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
02	8428	X	6342	-0-	-2086	-0-	327	1	6015	2	N	-0-					-0-
03	9331	X	7196	-0-	-2135	-0-	362	1	6834	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	6772	-0-	-488	-0-	351	1	6421	2	N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: G 10H RRCID -> 248959 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7152 - 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
02	4592	X	4212	-0-	-380	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4671	-0-	-413	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4477	-0-	-443	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
TURNER, RUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248962 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7783 - 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
02	7700	X	6071	-0-	-1629	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
04	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
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-

MCKEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248964 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7920 - 9078

02	2856	X	1736	-0-	-1120	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	1240	-0-	-1922	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	1984	-0-	-1076	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
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-

RUDD ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 248965 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8786 - 10444

02	5964	X	5804	-0-	-160	-0-	327	1	5458	2	N	17					119
							19	9									
03	6541	X	5905	-0-	-636	-0-	45	1	5857	2	N	3					122
							3	9									
04	6210	X	5412	-0-	-798	-0-	41	1	5371	2	N	-0-					122
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									

INDIAN CREEK WELL #: M 9H RRCID -> 248967 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7230 - 8628

02	6076	X	5759	-0-	-317	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6401	-0-	-326	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6276	-0-	-234	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
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-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248969 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7801 - 11013

02	7000	X	6056	-0-	-944	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7473	-0-	-246	-0-	7473	2			N	-0-					-0-
04	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	7533	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: D 11H RRCID -> 248970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6163 PERF. 7235 - 11213

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CREAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248971 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7013 - 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
02	4620	X	4020	-0-	-600	-0-	345	1	3675	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	3643	-0-	-1472	-0-	306	1	3337	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	3780	-0-	-1170	-0-	374	1	3406	2	N	-0-					-0-
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-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248972 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7901 - 9845

02	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	263	1	4352	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	300	1	4815	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	3465	-0-	-1905	-0-	259	1	3206	2	N	-0-					-0-
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-

SALUSKY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248973 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7866 - 8019

02	1512	X	792	-0-	-720	-0-	792	2			N	-0-					-0-
03	1674	X	1125	-0-	-549	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
04	1860	X	620	-0-	-1240	-0-	620	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	1129	-0-	-793	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
06	1860	X	1383	-0-	-477	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
07	1116	X	1052	-0-	-64	-0-	1052	2			N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: J 3H RRCID -> 248974 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 5713 - 9049

02	2436	X	1338	-0-	-1098	-0-	321	1	997	3	Y	18	1	8			34
							20	9									
03	2201	X	1400	-0-	-801	-0-	348	1	1049	3	Y	3	3	8			34
							3	9									
04	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	392	1	2767	3	Y	-0-					34
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									

HYLES WELL #: 2H RRCID -> 248975 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6716 - 8891

02	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	63	1	5003	2	Y	-0-					15
03	5363	X	5273	-0-	-90	-0-	31	1	5242	2	Y	-0-					15
04	5430	X	5073	-0-	-357	-0-	29	1	5044	2	Y	-0-					15
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

INDIAN CREEK WELL #: A 5H RRCID -> 248976 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7503 - 10855

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

WARREN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248977 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7925 - 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
02	7140	X	4085	-0-	-3055	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	6841	-0-	-1064	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	5514	-0-	-1686	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
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-

PROFESSOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248978 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7963 - 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
02	10164	X	8767	-0-	-1397	-0-	8767	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	9401	-0-	-1170	-0-	9401	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	8582	-0-	-1648	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
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-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248979 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8313 - 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
02	9576	X	1073	-0-	-8503	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
03	10602	X	6244	-0-	-4358	-0-	6244	3			N	-0-					-0-
04	9510	X	8293	-0-	-1217	-0-	8293	3			N	-0-					-0-
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-

JOE POOL BARKSDALE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249010 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8917 - 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
02	11704	X	10259	-0-	-1445	-0-	10259	2			N	-0-					-0-
03	12586	X	10937	-0-	-1649	-0-	10937	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	10425	-0-	-1425	-0-	10425	2			N	-0-					-0-
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-

FREDDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249011 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7918 - 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
02	13104	X	8816	-0-	-4288	-0-	8816	2			N	-0-					-0-
03	14074	X	11035	-0-	-3039	-0-	11035	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	12652	-0-	-968	-0-	12652	2			N	-0-					-0-
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-

SKETTER J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249015 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8087 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-					N	-0-					-0-
03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					N	-0-					-0-
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LEROUX SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249047 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9065 - 14287

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	7140	X	6210	-0-	-930	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	7636	-0-	-145	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	6541	-0-	-929	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
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-

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249050 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6398 - 8066

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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

ELM FLAT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249579 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6318 - 8202

02	3388	X	3284	-0-	-104	-0-	3249	2	35	9	N	32					130
03	3720	X	3665	-0-	-55	-0-	3595	2	70	9	N	64	1	8			193
04	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3594	2	47	9	N	43	186	1			50
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

INDIAN CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 249680 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7527 - 9687

02	2800	X	2727	-0-	-73	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
03	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3568	-0-	-62	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
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-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 249723 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8216 - 10326

02	13531	X	13531	-0-	-0-	-0-	13531	2			N	-0-					-0-
03	14880	X	14657	-0-	-223	-0-	14657	2			N	-0-					-0-
04	14400	X	13771	-0-	-629	-0-	13771	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 249724 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7274 - 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
02	10836	X	9549	-0-	-1287	-0-	228	1	9321	2	N	-0-			-0-
03	11997	X	11199	-0-	-798	-0-	221	1	10978	2	N	-0-			-0-
04	9930	X	8921	-0-	-1009	-0-	199	1	8722	2	N	-0-			-0-
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-

STANFORD, SHERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249725 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8333 - 12047

02	11844	X	10388	-0-	-1456	-0-	10388	2			N	-0-			-0-
03	13113	X	11681	-0-	-1432	-0-	11681	2			N	-0-			-0-
04	12690	X	11625	-0-	-1065	-0-	11625	2			N	-0-			-0-
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-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249726 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7346 - 10884

02	14732	X	14732	-0-	-0-	-0-	14732	2			N	-0-			-0-
03	16088	X	16088	-0-	-0-	-0-	16088	2			N	-0-			-0-
04	15870	X	15357	-0-	-513	-0-	15357	2			N	-0-			-0-
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-

FINCHER, C. D. UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249727 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7993 - 11500

02	9212	X	8925	-0-	-287	-0-	8925	2			N	-0-			-0-
03	10633	X	9851	-0-	-782	-0-	9851	2			N	-0-			-0-
04	10290	X	8779	-0-	-1511	-0-	8779	2			N	-0-			-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: F 8H RRCID -> 249728 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7390 - 9820

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	10383	2			N	-0-			-0-
03	11394	X	11394	-0-	-0-	-0-	11394	2			N	-0-			-0-
04	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	10739	2			N	-0-			-0-
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-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8515 PERF.10020 - 11804

02	3220	X	321	-0-	-2899	-0-	321	2			N	-0-			-0-
03	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-			-0-
04	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	6384	X	5579	-0-	-805	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6607	-0-	-461	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6371	-0-	-559	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
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-

SALUSKY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249780 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7816 - 10285

02	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
03	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2768	-0-	-442	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3415	-0-	-398	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3162	-0-	-528	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3283	-0-	-530	-0-	3283	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 249781 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7973 - 10339

02	8456	X	7746	-0-	-710	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	8630	-0-	-794	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8599	-0-	-521	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
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-

CARTER SE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249816 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7443 - 9361

02	5600	X	3734	-0-	-1866	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3760	-0-	-549	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3479	-0-	-1	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
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-

TXI WELL #: A 2H RRCID -> 249818 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8485 - 10368

02	5320	X	4301	-0-	-1019	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	4605	-0-	-1285	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	3824	-0-	-1666	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
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-

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249819 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7083 - 8732

02	6356	X	4381	-0-	-1975	-0-	4381	3			N	-0-					32
03	7843	X	3917	-0-	-3926	-0-	3917	3			N	-0-					32
04	7590	X	5514	-0-	-2076	-0-	5514	3			N	-0-					32
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	6076	X	5405	-0-	-671	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5878	-0-	-508	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
04	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
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-

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249821 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 7161 - 9573

02	8652	X	8000	-0-	-652	-0-	8000	3			N	-0-					33
03	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	9095	3			N	-0-					33
04	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	8893	3			N	-0-					33
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

TRWD B UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 249855 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7080 - 9872

02	9828	X	9487	-0-	-341	-0-	9487	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	10820	-0-	-61	-0-	10820	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	10068	-0-	-162	-0-	10068	2			N	-0-					-0-
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-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249857 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7359 - 10897

02	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	86	1	8472	2	N	-0-					-0-
03	10199	X	9764	-0-	-435	-0-	74	1	9690	2	N	-0-					-0-
04	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	67	1	10130	2	N	-0-					-0-
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-

TXU EML UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 249858 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7234 - 10332

02	10864	X	3820	-0-	-7044	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	-0-	-0-	-11873	-0-					N	-0-					-0-
04	11490	X	4103	-0-	-7387	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
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-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 249867 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7241 - 8719

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 2H RRCID -> 249884 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7315 - 10190

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 UNIT I WELL #: 3H RRCID -> 249896 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7300 - 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
02	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5359	3	8	9	N	7	5	1			4
03	5611	X	5580	-0-	-31	-0-	5560	3	20	9	N	18	13	1			9
04	5430	X	5229	-0-	-201	-0-	5218	3	11	9	N	10	17	1			2
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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4984	X	4413	-0-	-571	-0-	63	1	4350	2	Y	-0-					14
03	5115	X	4549	-0-	-566	-0-	30	1	4519	2	Y	-0-					14
04	4950	X	4476	-0-	-474	-0-	29	1	4447	2	Y	-0-					14
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

JAKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9039 - 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
02	8540	X	7964	-0-	-576	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	8786	-0-	-669	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	8444	-0-	-376	-0-	8444	2			N	-0-					-0-
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-

RICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249919 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8056 - 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
02	7084	X	-0-	-0-	-7084	-0-					N	-0-					-0-
03	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	-0-					-0-
04	7140	X	1	-0-	-7139	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4956	X	1382	-0-	-3574	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	3811	-0-	-1676	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
04	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD A UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 249940 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7103 - 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
02	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	8813	2			N	-0-					-0-
03	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	8856	-0-	-594	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
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-

TRWD C UNIT D WELL #: 5H RRCID -> 249946 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7080 - 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
02	13894	X	13894	-0-	-0-	-0-	13894	2			N	-0-					-0-
03	15141	X	15141	-0-	-0-	-0-	15141	2			N	-0-					-0-
04	14496	X	14496	-0-	-0-	-0-	14496	2			N	-0-					-0-
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-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 2H RRCID -> 249950 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7044 - 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
02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2181	3	2	9	N	2	2	1			1
03	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2390	3	9	9	N	8	5	1			4
04	2310	N	2221	-0-	-89	-0-	2218	3	3	9	N	3	6	1			1
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-

WALSH RANCH WEST WELL #: H 3H RRCID -> 249957 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7023 - 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
02	6832	X	6169	-0-	-663	-0-	6160	3	9	9	N	8	6	1			4
03	7471	X	6420	-0-	-1051	-0-	6397	3	23	9	N	21	15	1			10
04	7230	X	6020	-0-	-1210	-0-	6008	3	12	9	N	11	19	1			2
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

PROPS FINDLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249958 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6047 - 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
02	6888	X	6592	-0-	-296	-0-	6592	2			N	-0-					67
03	7471	X	7345	-0-	-126	-0-	7342	2	3	9	N	3					70
04	7110	X	6980	-0-	-130	-0-	6976	2	4	9	N	4					74
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

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
02	12908	X	11467	-0-	-1441	-0-	11467	2			N	-0-					-0-
03	13578	X	12503	-0-	-1075	-0-	12503	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	11712	-0-	-528	-0-	11712	2			N	-0-					-0-
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-

DAMRON, SHARON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249960 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8172 - 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
02	4284	X	4117	-0-	-167	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4376	-0-	-460	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
04	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEST LAKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 250142 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8064 - 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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WALSH RANCH WEST G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250177 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7238 - 9193

02	9072	X	8534	-0-	-538	-0-	8523	3	11	9	N	10	8	1			5
03	10044	X	7959	-0-	-2085	-0-	7929	3	30	9	N	27	19	1			13
04	9570	X	8686	-0-	-884	-0-	8668	3	18	9	N	16	26	1			3
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

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 2H RRCID -> 250506 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6708 - 8232

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 9H RRCID -> 250508 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7385 - 9486

02	8288	X	7475	-0-	-813	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8344	-0-	-832	-0-	8344	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	7961	-0-	-739	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
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-

ICI LEJ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250510 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7710 - 9845

02	448	X	282	-0-	-166	-0-	282	1			N	-0-					-0-
03	617	X	617	-0-	-0-	-0-	306	1	311	2	N	-0-					-0-
04	480	X	420	-0-	-60	-0-	306	1	114	2	N	-0-					-0-
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-

EULESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250515 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8273 - 10617

02	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	8419	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7084	-0-	-852	-0-	197	1	6887	2	N	-0-					-0-
04	7680	X	6687	-0-	-993	-0-	186	1	6501	2	N	-0-					-0-
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-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250519 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6870 - 9351

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: I 9H RRCID -> 250522 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7260 - 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
02	8764	X	8566	-0-	-198	-0-	8566	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	9211	-0-	-368	-0-	9211	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	9402	-0-	-378	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
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-

AZLE TRWD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250526 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 8098 - 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
02	2800	N	3021	-0-	221	642	386	1	2635	2	N	-0-					-0-
03	3345	X	2703	-0-	-642	-0-	427	1	2276	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2588	-0-	-382	-0-	430	1	2158	2	N	-0-					-0-
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-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 250538 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8390 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13572	X	13572	-0-	-0-	-0-	13572	2			N	-0-					-0-
03	15004	X	14480	-0-	-524	-0-	14480	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	13461	-0-	-1059	-0-	13461	2			N	-0-					-0-
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-

BASPED UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 250541 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8184 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	387	1	3741	2	N	-0-					-0-
03	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	447	1	4016	2	N	-0-					-0-
04	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	430	1	3597	2	N	-0-					-0-
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-

TXU EML UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 250545 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7029 - 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
02	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	10743	2			N	-0-					-0-
03	12325	X	12325	-0-	-0-	-0-	12325	2			N	-0-					-0-
04	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-	11543	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	25312	X	23696	-0-	-1616	-0-	23696	2			N	-0-					-0-
03	28024	X	27121	-0-	-903	-0-	27121	2			N	-0-					-0-
04	27090	X	25872	-0-	-1218	-0-	25872	2			N	-0-					-0-
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-

BISD WELL #: B 4H RRCID -> 250629 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7709 - 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
02	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
03	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6870	-0-	-150	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FINKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250632 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 9185 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6468	X	5519	-0-	-949	-0-	5519	2			N	-0-			-0-
03	6913	X	5081	-0-	-1832	-0-	5081	2			N	-0-			-0-
04	6210	X	5618	-0-	-592	-0-	5618	2			N	-0-			-0-
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-

GAFFORD UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 250636 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8331 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9156	X	7128	-0-	-2028	-0-	7128	2			N	-0-			-0-
03	9734	X	9265	-0-	-469	-0-	9265	2			N	-0-			-0-
04	9210	X	8675	-0-	-535	-0-	8675	2			N	-0-			-0-
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-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 250638 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8670 - 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
02	5544	X	-0-	-0-	-5544	-0-					N	-0-			-0-
03	3193	X	133	-0-	-3060	-0-	133	1			N	-0-			-0-
04	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	383	1	2335	2	N	-0-			-0-
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-

MARYS CREEK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250642 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6811 - 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
02	5208	X	4074	-0-	-1134	-0-	4074	3			N	-0-			-0-
03	5518	X	5005	-0-	-513	-0-	5005	3			N	-0-			-0-
04	5340	X	3261	-0-	-2079	-0-	3261	3			N	-0-			-0-
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-

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250644 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7279 - 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
02	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	9303	2			N	-0-			-0-
03	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	9847	2			N	-0-			-0-
04	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	9344	2			N	-0-			-0-
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-

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
02	5572	X	5264	-0-	-308	-0-	5264	2			N	-0-			-0-
03	6045	X	5463	-0-	-582	-0-	5463	2			N	-0-			-0-
04	5670	X	4986	-0-	-684	-0-	4986	2			N	-0-			-0-
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-

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
02	4536	X	2393	-0-	-2143	-0-	480	1	1913	2	N	-0-			-0-
03	3503	X	2468	-0-	-1035	-0-	506	1	1962	2	N	-0-			-0-
04	3390	X	2013	-0-	-1377	-0-	494	1	1519	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	9484	2			N	-0-					-0-
03	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	11381	2			N	-0-					-0-
04	13501	X	13501	-0-	-0-	-0-	13501	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	9772	X	5178	-0-	-4594	-0-	137	1	5041	2	N	-0-					-0-
03	10478	X	2663	-0-	-7815	-0-	204	1	2459	2	N	-0-					-0-
04	10140	X	972	-0-	-9168	-0-	252	1	720	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	6300	X	3097	-0-	-3203	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	3291	-0-	-3684	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3301	-0-	-599	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
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

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
02	9464	X	6636	-0-	-2828	-0-	6636	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	7647	-0-	-2800	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	9517	-0-	-593	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	12124	X	11556	-0-	-568	-0-	11556	2			N	-0-					-0-
03	13392	X	11992	-0-	-1400	-0-	11992	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	12430	-0-	-50	-0-	12430	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHOEBAR RANCH WELL #: L 2H RRCID -> 250677 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5101 PERF. 7758 - 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
02	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	319	1	2877	3	N	1	1	8			40
							1	9									
03	3751	X	3043	-0-	-708	-0-	287	1	2752	3	N	4	4	8			40
							4	9									
04	3630	X	3028	-0-	-602	-0-	361	1	2667	3	N	-0-					40
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

LITOGRAFIA WELL #: C 3H RRCID -> 250678 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7325 - 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
02	5488	X	4226	-0-	-1262	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4680	-0-	-590	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4293	-0-	-807	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
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-

SIDDONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250902 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7623 - 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
02	4844	X	4314	-0-	-530	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5267	-0-	-96	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
04	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
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-

SHOEBAR RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 250914 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 4944 PERF. 5486 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2548	X	1240	-0-	-1308	-0-	295	1	945	3	Y	-0-					61
03	2232	X	1484	-0-	-748	-0-	298	1	1184	3	Y	2	2	8			61
							2	9									
04	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	345	1	1372	3	Y	-0-					61
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									

MERCANTILE D WELL #: 2H RRCID -> 251062 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7619 - 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
02	644	X	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	7420	X	7256	-0-	-164	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	7899	-0-	-316	-0-	7899	2			N	-0-					-0-
04	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	8076	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	8148	X	7457	-0-	-691	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
03	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	10132	2			N	-0-					-0-
04	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
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-

WILEY WELL #: 4H RRCID -> 251139 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6934 - 7991

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

WALSH RANCH WEST WELL #: T 4H RRCID -> 251144 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 7149 - 8911

02	2800	N	3259	-0-	459	459	3255	3	4	9	N	4	3	1			2
03	3100	N	3807	-0-	707	1166	3790	3	17	9	N	15	10	1			7
04	3000	N	3057	-0-	57	1223	3051	3	6	9	N	5	11	1			1
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

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251187 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7325 - 10561

02	5180	X	3885	-0-	-1295	-0-	3885	2			Y	-0-					-0-
03	5053	X	4336	-0-	-717	-0-	4336	2			Y	-0-					-0-
04	5070	X	4024	-0-	-1046	-0-	4024	2			Y	-0-					-0-
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-

C. V. MOORE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251322 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7866 - 9650

02	7252	X	6525	-0-	-727	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7601	-0-	-304	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
04	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
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-

RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251374 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8142 - 9545

02	4676	X	2862	-0-	-1814	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	4752	-0-	-952	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5378	-0-	-142	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
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-

TRWD II WELL #: I 1H RRCID -> 251376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6896 - 8282

02	8316	X	7509	-0-	-807	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	7745	-0-	-1462	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	7547	-0-	-1363	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251392 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8257 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5068	X	4724	-0-	-344	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	5385	-0-	-164	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4817	-0-	-523	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
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-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 2H RRCID -> 251441 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7781 - 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
02	3528	X	1079	-0-	-2449	-0-	1078	3	1	9	N	1					1
03	3224	X	2027	-0-	-1197	-0-	2019	3	8	9	N	7	4	1			4
04	3120	X	1240	-0-	-1880	-0-	1238	3	2	9	N	2	5	1			1
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

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 1AH RRCID -> 251449 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8299 - 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
02	2576	X	1698	-0-	-878	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	83	-0-	-2242	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	1409	-0-	-841	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
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-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251468 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7867 - 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
02	12404	X	11757	-0-	-647	-0-	11757	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	12110	-0-	-941	-0-	12110	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	10824	-0-	-1896	-0-	10824	2			N	-0-					-0-
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-

MADEWELL WELL #: 1H RRCID -> 251506 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9176 - 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
02	1484	X	921	-0-	-563	-0-	921	2			N	-0-					-0-
03	1643	X	1283	-0-	-360	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
04	1590	X	550	-0-	-1040	-0-	550	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	5908	X	5882	-0-	-26	-0-	5882	3			N	-0-					21
03	6541	X	6408	-0-	-133	-0-	6408	3			N	-0-					21
04	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	3			N	-0-					21
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

N SID RICHARDSON WELL #: F 1H RRCID -> 251522 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7379 - 9639

02	7896	X	7377	-0-	-519	-0-	248	1	7129	2	N	-0-					-0-
03	8742	X	8137	-0-	-605	-0-	296	1	7841	2	N	-0-					-0-
04	8340	X	7858	-0-	-482	-0-	292	1	7566	2	N	-0-					-0-
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-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 251523 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7133 - 9574

02	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4317	2	34	9	Y	31	50	1			-0-
03	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4823	2	26	9	Y	24	15	1			9
04	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4630	2	57	9	Y	52	32	1			29
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

CRUMBIE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 251525 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7998 - 10490

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SDA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251526 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7870 - 9676

02	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	281	1	8780	2	N	-0-					-0-
03	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	279	1	8674	2	N	-0-					-0-
04	8550	X	8070	-0-	-480	-0-	254	1	7816	2	N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: H 10H RRCID -> 251529 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 9795

02	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	478	1	2336	2	N	-0-					-0-
03	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	544	1	1987	2	N	-0-					-0-
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	463	1	1591	2	N	-0-					-0-
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-

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251628 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7425 - 11155

02	16408	X	15428	-0-	-980	-0-	15428	2			N	-0-					-0-
03	18166	X	16607	-0-	-1559	-0-	16607	2			N	-0-					-0-
04	17580	X	14875	-0-	-2705	-0-	14875	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	85	1	9850	2	N	-0-					-0-
03	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	58	1	11255	2	N	-0-					-0-
04	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	46	1	10563	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	5992	X	3920	-0-	-2072	-0-	157	1	3763	3	Y	-0-					-0-
03	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	96	1	7008	3	Y	-0-					-0-
04	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	85	1	6620	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2996	X	2531	-0-	-465	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2935	-0-	-382	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2789	-0-	-421	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	10220	X	9693	-0-	-527	-0-	9693	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	9953	-0-	-1362	-0-	9953	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	9283	-0-	-1427	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	88	1	4858	2	N	-0-					-0-
03	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	95	1	4589	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3039	-0-	-801	-0-	159	1	2880	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	9940	X	8158	-0-	-1782	-0-	8158	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	7024	-0-	-3981	-0-	7024	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	7509	-0-	-2151	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	11418	X	11418	-0-	-0-	-0-	11418	2			N	-0-					-0-
03	11839	X	11839	-0-	-0-	-0-	11839	2			N	-0-					-0-
04	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	11164	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	7000	X	5474	-0-	-1526	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	5809	-0-	-1662	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	5770	-0-	-1460	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	7028	X	6624	-0-	-404	-0-	65	1	6559	2	Y	-0-					-0-
03	8153	X	6741	-0-	-1412	-0-	152	1	6589	2	Y	-0-					-0-
04	8070	X	6630	-0-	-1440	-0-	148	1	6482	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	14280	X	13260	-0-	-1020	-0-	13260	2			N	-0-					-0-
03	15810	X	12932	-0-	-2878	-0-	12932	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	12727	-0-	-263	-0-	12727	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	4648	X	4295	-0-	-353	-0-	4255	2	40	9	Y	36	49	1			-0-
03	5022	X	4900	-0-	-122	-0-	4900	2			Y	-0-					-0-
04	4800	X	4686	-0-	-114	-0-	4686	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	2800	N	2950	-0-	150	1295	320	1	2610	3	Y	18	1	8			34
							20	9									
03	4000	X	2705	-0-	-1295	-0-	281	1	2420	3	Y	4	4	8			34
							4	9									
04	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	305	1	2714	3	Y	-0-					34
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									

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
02	8316	X	7712	-0-	-604	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	8200	-0-	-1007	-0-	8200	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	7674	-0-	-1236	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	4032	X	3697	-0-	-335	-0-	295	1	3400	2	N	2	2	8			53
							2	9									
03	4247	X	4231	-0-	-16	-0-	353	1	3835	2	N	39	4	8			88
							43	9									
04	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	324	1	4051	2	N	-0-					88
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

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
02	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	5994	-0-	-1756	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	6711	-0-	-789	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	3528	X	2319	-0-	-1209	-0-	2319	2			N	-0-					116
03	3627	X	2458	-0-	-1169	-0-	2458	2			N	-0-					116
04	3420	X	2036	-0-	-1384	-0-	2036	2			N	-0-					116
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

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
02	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
03	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
04	1710	X	1332	-0-	-378	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	4564	X	4419	-0-	-145	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
03	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
04	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
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-

QUARRY WELL #: B 5H RRCID -> 251961 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7324 - 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
02	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	256	1	3339	2	N	-0-					-0-
03	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	253	1	3286	2	N	-0-					-0-
04	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	248	1	3101	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251962 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8271 - 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
02	10780	X	8735	-0-	-2045	-0-	8735	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	10432	-0-	-511	-0-	10432	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	10154	-0-	-766	-0-	10154	2			N	-0-					-0-
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-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 12H RRCID -> 251963 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7263 - 13031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21896	X	19403	-0-	-2493	-0-	19403	2			N	-0-					-0-
03	24056	X	22138	-0-	-1918	-0-	22138	2			N	-0-					-0-
04	22980	X	20577	-0-	-2403	-0-	20577	2			N	-0-					-0-
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-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251966 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8324 - 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
02	8204	X	4941	-0-	-3263	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	7204	-0-	-1879	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	6132	-0-	-2238	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
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-

BEECHWOOD WELL #: C 3H RRCID -> 251968 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7988 - 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
02	8876	X	8343	-0-	-533	-0-	8343	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	8980	-0-	-692	-0-	8980	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8710	-0-	-560	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
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-

BISD WELL #: A 3H RRCID -> 251970 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7720 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7504	X	5178	-0-	-2326	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	7325	-0-	-983	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	4906	-0-	-3134	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	9716	X	6558	-0-	-3158	-0-	107	1	6451	2	N	-0-					-0-
03	10013	X	3907	-0-	-6106	-0-	146	1	3761	2	N	-0-					-0-
04	9690	X	24	-0-	-9666	-0-	24	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
USA TRUST WELL #: A 1H RRCID -> 251978 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 9036 - 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
02	3220	X	2831	-0-	-389	-0-	2812	2	19	9	N	17					154
03	3565	X	3089	-0-	-476	-0-	3070	2	19	9	N	17					171
04	3420	X	3182	-0-	-238	-0-	3164	2	18	9	N	16					187
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									

USA TRUST WELL #: A 2H RRCID -> 251979 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9117 - 11697

02	5376	X	4429	-0-	-947	-0-	4399	2	30	9	N	27	105	1			56
03	5797	X	4833	-0-	-964	-0-	4821	2	12	9	N	11					67
04	5550	X	4682	-0-	-868	-0-	4660	2	22	9	N	20					87
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									

INDIAN CREEK WELL #: B 6H RRCID -> 251983 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7537 - 9847

02	4340	X	4100	-0-	-240	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4146	-0-	-659	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4155	-0-	-285	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: G 9H RRCID -> 251984 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7183 - 9437

02	6356	X	6037	-0-	-319	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6480	-0-	-464	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
04	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: G 8H RRCID -> 251985 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7328 - 10200

02	7364	X	7340	-0-	-24	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	7970	-0-	-927	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	7859	-0-	-751	-0-	7859	2			N	-0-					-0-
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-

MARY ANN WHITE WELL #: B 1H RRCID -> 251986 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 6213 - 10311

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
CWS COMMUNITIES WELL #: 1H RRCID -> 251987 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8109 - 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
02	10304	X	9071	-0-	-1233	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	9722	-0-	-1159	-0-	9722	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	8299	-0-	-2261	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
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-

QUARRY WELL #: B 4H RRCID -> 251988 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7292 - 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
02	4536	X	4054	-0-	-482	-0-	180	1	3874	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4012	-0-	-731	-0-	199	1	3813	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	3496	-0-	-1064	-0-	187	1	3309	2	N	-0-					-0-
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-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251989 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7997 - 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
02	1120	X	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ARLINGTON SURBER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251991 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8097 - 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
02	13104	X	11609	-0-	-1495	-0-	11609	2			N	-0-					-0-
03	14012	X	12390	-0-	-1622	-0-	12390	2			N	-0-					-0-
04	13560	X	11720	-0-	-1840	-0-	11720	2			N	-0-					-0-
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-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251998 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6955 - 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
02	12236	X	11008	-0-	-1228	-0-	11008	2			N	-0-					-0-
03	12648	X	12105	-0-	-543	-0-	12105	2			N	-0-					-0-
04	12998	X	12998	-0-	-0-	-0-	12998	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	7280	X	7233	-0-	-47	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7791	-0-	-207	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7601	-0-	-139	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
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-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252025 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7690 - 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
02	7280	X	5513	-0-	-1767	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	6457	-0-	-1479	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6158	-0-	-982	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD UNIT WELL #: H 8H RRCID -> 252027 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6988 - 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
02	12292	X	11427	-0-	-865	-0-	11427	2			N	-0-					-0-
03	13609	X	11695	-0-	-1914	-0-	11695	2			N	-0-					-0-
04	13329	X	13329	-0-	-0-	-0-	13329	2			N	-0-					-0-
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-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252030 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8169 - 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
02	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
03	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	2			N	-0-					-0-
04	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
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-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252031 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9059 - 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
02	10724	X	9366	-0-	-1358	-0-	9366	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	10604	-0-	-1269	-0-	10604	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	10220	-0-	-340	-0-	10220	2			N	-0-					-0-
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-

KNAPP E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252033 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8414 - 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
02	T. A.		5222	-0-	5222	12858	381	1	4841	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		5059	-0-	5059	17917	388	1	4671	2	N	-0-					-0-
04	20099	X	2182	-0-	-17917	-0-	371	1	1811	2	N	-0-					-0-
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-

KNAPP B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252046 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8031 - 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
02	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	86	1	4386	2	N	-0-					-0-
03	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	96	1	4314	2	N	-0-					-0-
04	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	86	1	3966	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	342	1	1260	2	N	-0-					-0-
03	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	373	1	1050	2	N	-0-					-0-
04	930	X	469	-0-	-461	-0-	275	1	194	2	N	-0-					-0-
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-

KNAPP D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252050 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8226 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
KNAPP F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252051 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8511 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	6916	X	6804	-0-	-112	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7704	-0-	-790	-0-	7704	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7306	-0-	-1034	-0-	7306	2			N	-0-					-0-
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-

TRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252079 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8968 - 11939

02	13356	X	12175	-0-	-1181	-0-	12175	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	11925	-0-	-2614	-0-	11925	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	12149	-0-	-1591	-0-	12149	2			N	-0-					-0-
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-

TRAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252080 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8353 - 11289

02	6860	X	6250	-0-	-610	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	6631	-0-	-964	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6923	-0-	-7	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
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-

TODD UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 252081 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8086 - 10478

02	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
03	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
04	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
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-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252083 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7253 - 9325

02	1092	N	782	-0-	-310	-0-	277	1	505	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	814	-0-	-736	-0-	288	1	526	2	N	-0-					-0-
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	332	1	1399	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	4340	X	3488	-0-	-852	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	3868	-0-	-937	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3919	-0-	-611	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	10164	X	9736	-0-	-428	-0-	9722	3	14	9	N	13	9	1			7
03	11253	X	8391	-0-	-2862	-0-	8356	3	35	9	N	32	24	1			15
04	10890	X	9286	-0-	-1604	-0-	9263	3	23	9	N	21	31	1			5
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

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
02	T. A.		1497	-0-	1497	1796	248	1	1249	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		1292	-0-	1292	3088	265	1	1027	2	N	-0-					-0-
04	3904	X	816	-0-	-3088	-0-	237	1	579	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	10622	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	11280	-0-	-469	-0-	11280	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	9149	-0-	-2221	-0-	9149	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	11564	X	10252	-0-	-1312	-0-	10252	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	11148	-0-	-942	-0-	11148	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	10534	-0-	-1166	-0-	10534	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	6972	X	6217	-0-	-755	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6294	-0-	-1425	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	5982	-0-	-948	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
03	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
04	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	8955	2			N	-0-					-0-
03	11614	X	11614	-0-	-0-	-0-	11614	2			N	-0-					-0-
04	12158	X	12158	-0-	-0-	-0-	12158	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	4984	X	4442	-0-	-542	-0-	452	1	3990	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	5091	-0-	-427	-0-	547	1	4544	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	4848	-0-	-492	-0-	541	1	4307	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	10696	X	10169	-0-	-527	-0-	10169	2			Y	-0-					-0-
03	11408	X	11284	-0-	-124	-0-	11284	2			Y	-0-					-0-
04	10890	X	10650	-0-	-240	-0-	10650	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	3976	X	3556	-0-	-420	-0-	401	1	3155	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2976	-0-	-155	-0-	416	1	2560	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2445	-0-	-285	-0-	401	1	2044	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	9576	X	8552	-0-	-1024	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	8964	-0-	-708	-0-	8964	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	7774	-0-	-1856	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNAPP D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252364 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8256 - 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
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNAPP C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252366 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8069 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 1H RRCID -> 252367 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6099 - 9005

02	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	293	1	4165	2	N	3	72	1			58
							3	9									
03	4805	X	4512	-0-	-293	-0-	274	1	4206	2	N	29	2	8			85
							32	9									
04	4650	X	2749	-0-	-1901	-0-	339	1	2386	2	N	22					107
							24	9									
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

MCCUTCHIN WELL #: 1H RRCID -> 252369 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8518 - 11786

02	8988	X	8530	-0-	-458	-0-	8530	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	9419	-0-	-284	-0-	9419	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	9317	-0-	-73	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
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-

BEECHWOOD WELL #: A 2H RRCID -> 252386 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7560 - 9200

02	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	348	1	5906	2	N	-0-					-0-
03	7006	X	6681	-0-	-325	-0-	364	1	6317	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	6942	-0-	-78	-0-	300	1	6642	2	N	-0-					-0-
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-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252388 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7126 - 9677

02	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
03	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	10928	2			N	-0-					-0-
04	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	10057	2			N	-0-					-0-
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-

CARTER SE UNIT WELL #: B 14H RRCID -> 252389 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7647 - 9653

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
04	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
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-

FLASHBACK WELL #: 5H RRCID -> 252393 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8132 - 9215

02	4368	X	4234	-0-	-134	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4555	-0-	-281	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	2860	-0-	-1460	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
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-

FLOWERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252394 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8752 - 10076

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	13832	X	11475	-0-	-2357	-0-	11475	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	12946	-0-	-1531	-0-	12946	2			N	-0-					-0-
04	13920	X	11966	-0-	-1954	-0-	11966	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 252398 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7424 - 9230

02	7056	X	6680	-0-	-376	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7345	-0-	-219	-0-	7345	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	7100	-0-	-220	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 252400 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7509 - 9339

02	7504	X	6521	-0-	-983	-0-	6521	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	7207	-0-	-1101	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	7014	-0-	-846	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: D 6H RRCID -> 252402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7410 - 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: D 13H RRCID -> 252463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7350 - 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: D 14H RRCID -> 252465 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6205 PERF. 7288 - 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: D 15H RRCID -> 252467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6171 PERF. 7289 - 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: N 5H RRCID -> 252469 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7390 - 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
02	8960	X	8104	-0-	-856	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	8362	-0-	-1434	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	8619	-0-	-861	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	7952	X	7657	-0-	-295	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	8310	-0-	-401	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	8156	-0-	-274	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	6832	X	5363	-0-	-1469	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
03	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
04	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	9604	X	9446	-0-	-158	-0-	375	1	9071	2	N	-0-			-0-
03	10786	X	10786	-0-	-0-	-0-	392	1	10394	2	N	-0-			-0-
04	10897	X	10897	-0-	-0-	-0-	389	1	10508	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	10472	X	9891	-0-	-581	-0-	9891	2			N	-0-			-0-
03	11594	X	10778	-0-	-816	-0-	10778	2			N	-0-			-0-
04	10800	X	10283	-0-	-517	-0-	10283	2			N	-0-			-0-
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-

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
02	3528	X	2238	-0-	-1290	-0-	458	1	1780	2	N	-0-			-0-
03	3906	X	2175	-0-	-1731	-0-	508	1	1667	2	N	-0-			-0-
04	2940	X	1786	-0-	-1154	-0-	391	1	1395	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	10584	X	10104	-0-	-480	-0-	10104	2			N	-0-			-0-
03	12216	X	12216	-0-	-0-	-0-	12216	2			N	-0-			-0-
04	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	12213	2			N	-0-			-0-
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-

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
02	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	9037	2			N	-0-			-0-
03	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	10731	2			N	-0-			-0-
04	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	10081	2			N	-0-			-0-
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-

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
02	14644	X	13825	-0-	-819	-0-	13825	2			N	-0-			-0-
03	15345	X	15027	-0-	-318	-0-	15027	2			N	-0-			-0-
04	14850	X	14093	-0-	-757	-0-	14093	2			N	-0-			-0-
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-

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
02	7980	X	7740	-0-	-240	-0-	7740	2			N	-0-			-0-
03	8835	X	8095	-0-	-740	-0-	8095	2			N	-0-			-0-
04	8550	X	7614	-0-	-936	-0-	7614	2			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	844	-0-	-489	-0-	844	2			N	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
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-

SKILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252494 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6707 - 8391

02	3528	X	3460	-0-	-68	-0-	416	1	3044	2	N	-0-					27
03	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	486	1	3389	2	N	-0-					27
04	3660	X	3311	-0-	-349	-0-	491	1	2820	2	N	-0-					27
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

TRWD BBC E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252495 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 7296 - 10088

02	19208	X	13967	-0-	-5241	-0-	13967	2			N	-0-					-0-
03	20398	X	16085	-0-	-4313	-0-	16085	2			N	-0-					-0-
04	19740	X	14689	-0-	-5051	-0-	14689	2			N	-0-					-0-
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-

WEATHERBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252496 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8065 - 10101

02	9828	X	9726	-0-	-102	-0-	9726	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	9760	-0-	-687	-0-	9760	2			N	-0-					-0-
04	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	9252	2			N	-0-					-0-
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-

WEATHERBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252498 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9667

02	8736	X	6757	-0-	-1979	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	6199	-0-	-3473	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	6762	-0-	-2598	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
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-

TRWD J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252499 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6815 - 10393

02	7924	X	7403	-0-	-521	-0-	7403	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	7839	-0-	-934	-0-	7839	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7697	-0-	-613	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
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-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252501 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6862 - 10218

02	8792	X	8789	-0-	-3	-0-	8789	2			N	-0-					20
03	9734	X	7963	-0-	-1771	-0-	7963	2			N	-0-					20
04	9420	X	6265	-0-	-3155	-0-	6265	2			N	-0-					20
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	5180	X	5069	-0-	-111	-0-	82	1	4987	2	N	-0-					-0-
03	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	273	1	2909	2	N	-0-					-0-
04	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	232	1	7390	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
02	8428	X	8013	-0-	-415	-0-	8013	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8320	-0-	-825	-0-	8320	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8746	-0-	-14	-0-	8746	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	8652	X	8130	-0-	-522	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	8825	-0-	-754	-0-	8825	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8438	-0-	-592	-0-	8438	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	12982	X	12982	-0-	-0-	-0-	12982	2			N	-0-					-0-
03	14126	X	14126	-0-	-0-	-0-	14126	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	12821	-0-	-799	-0-	12821	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	3276	X	2832	-0-	-444	-0-	2814	3	18	9	Y	16	29	1			-0-
03	3627	X	3105	-0-	-522	-0-	3086	3	19	9	Y	17	11	1			6
04	3510	X	2960	-0-	-550	-0-	2920	3	40	9	Y	36	23	1			19
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

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
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.		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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	7756	X	-0-	-0-	-7756	-0-					N	-0-					-0-
03	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					N	-0-					-0-
04	7830	X	5387	-0-	-2443	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	3080	X	2985	-0-	-95	-0-	2964	2	21	9	Y	19	32	1			-0-
03	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3639	2	18	9	Y	16	10	1			6
04	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3353	2	39	9	Y	35	22	1			19
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

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
02	14B2 EXT		2948	-0-	2948	4374	399	1	2549	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		8775	-0-	8775	13149	432	1	8343	2	N	-0-					-0-
04	13798	X	649	-0-	-13149	-0-	27	1	622	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	17956	X	17956	-0-	-0-	-0-	161	1	17795	2	N	-0-					-0-
03	18600	X	18396	-0-	-204	-0-	160	1	18236	2	N	-0-					-0-
04	16560	X	15787	-0-	-773	-0-	182	1	15605	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
03	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
04	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	8169	-0-	-170	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7878	-0-	-192	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	4060	X	3505	-0-	-555	-0-	3466	2	39	9	Y	35	48	1			-0-
03	3937	X	3184	-0-	-753	-0-	3184	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3661	-0-	-179	-0-	3661	2			Y	-0-					-0-
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-

YATES. CAP WELL #: 1H RRCID -> 252850 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6890 - 9580

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	10836	X	10772	-0-	-64	-0-	10772	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	11881	-0-	-116	-0-	11881	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	11359	-0-	-251	-0-	11359	2			N	-0-					-0-
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-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 11BH RRCID -> 252913 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8738 - 13878

02	6692	X	3123	-0-	-3569	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	5205	-0-	-2204	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	5940	-0-	-1230	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
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-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 252915 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6853 - 9489

02	5348	X	5174	-0-	-174	-0-	5133	2	41	9	Y	37	55	1			-0-
03	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	5993	2	32	9	Y	29	18	1			11
04	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5553	2	69	9	Y	63	40	1			34
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

HRS PARKER WELL #: 1H RRCID -> 252956 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8334 - 10472

02	5572	X	4096	-0-	-1476	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	4360	-0-	-1809	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	3632	-0-	-1798	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
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-

BUZZYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253012 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8149 - 11451

02	11340	X	9628	-0-	-1712	-0-	9628	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	9691	-0-	-2864	-0-	9691	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	10392	-0-	-1758	-0-	10392	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
03	2232	X	1959	-0-	-273	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
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-

SHERRY STANFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253097 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8280 - 12080

02	10136	X	9348	-0-	-788	-0-	9348	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	10282	-0-	-754	-0-	10282	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	9595	-0-	-1085	-0-	9595	2			N	-0-					-0-
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-

RIM PROPERTIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253099 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 6094 - 10652

02	10780	X	10588	-0-	-192	-0-	10587	2	1	9	N	1	1	8			16
03	11749	X	11217	-0-	-532	-0-	11199	2	18	9	N	16	2	8			30
04	13849	X	13849	-0-	-0-	-0-	13758	2	91	9	N	83					113
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

NEAL WELL #: 5H RRCID -> 253102 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7845 - 8928

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4620	X	4570	-0-	-50	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	5014	-0-	-70	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
04	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
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-

EULESS D UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 253114 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8433 - 11441

02	6412	X	6096	-0-	-316	-0-	360	1	5736	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	6680	-0-	-822	-0-	424	1	6256	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	5509	-0-	-1121	-0-	386	1	5123	2	N	-0-					-0-
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-

EULESS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253118 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8295 - 12219

02	16604	X	15291	-0-	-1313	-0-	15291	2			N	-0-					-0-
03	18383	X	16612	-0-	-1771	-0-	16612	2			N	-0-					-0-
04	17790	X	10065	-0-	-7725	-0-	10065	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	9912	X	8993	-0-	-919	-0-	8993	2			N	-0-					132
03	10974	X	10812	-0-	-162	-0-	10599	2	213	9	N	194	188	1			138
04	10620	X	10003	-0-	-617	-0-	10003	2			N	-0-					138
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

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
02	5936	X	5670	-0-	-266	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
03	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
04	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	2940	X	2724	-0-	-216	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2440	-0-	-815	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
04	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	264	1	5818	2	N	-0-					-0-
03	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	287	1	6939	2	N	-0-					-0-
04	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	289	1	7520	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4448	-0-	-47	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	2203	-0-	-2207	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	4760	X	4107	-0-	-653	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
03	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
04	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	7784	X	5656	-0-	-2128	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6906	-0-	-813	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6220	-0-	-500	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRITT UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253195 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7501 - 9203

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
02	5740	X	5558	-0-	-182	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	6057	-0-	-298	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5563	-0-	-557	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
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-

ROSE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253264 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8478 - 11750

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
02	35168	X	30600	-0-	-4568	-0-	30600	2			N	-0-					-0-
03	37386	X	33100	-0-	-4286	-0-	33100	2			N	-0-					-0-
04	34800	X	31226	-0-	-3574	-0-	31226	2			N	-0-					-0-
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-

WTW RADIOSHACK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253266 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7369 - 9735

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
02	13216	X	12414	-0-	-802	-0-	12414	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	13620	-0-	-640	-0-	13620	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	12838	-0-	-752	-0-	12838	2			N	-0-					-0-
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-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253268 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7094 - 10982

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
02	8008	X	7667	-0-	-341	-0-	7667	2			Y	-0-					-0-
03	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	8842	2			Y	-0-					-0-
04	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	8349	2			Y	-0-					-0-
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-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253270 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7820 - 9540

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
02	2156	X	322	-0-	-1834	-0-	322	1			N	-0-					-0-
03	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	360	1	2588	2	N	-0-					-0-
04	2070	X	2028	-0-	-42	-0-	318	1	1710	2	N	-0-					-0-
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-

LEWIS UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253271 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8219 - 9643

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
02	3388	X	2796	-0-	-592	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
04	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
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-

WATERS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253272 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6319 - 9055

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
LEWIS UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253274 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8072 - 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
02	9604	X	8872	-0-	-732	-0-	8872	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	9898	-0-	-735	-0-	9898	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	9373	-0-	-617	-0-	9373	2			N	-0-					-0-
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-

COLONIAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253283 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8059 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8372	X	4921	-0-	-3451	-0-	39	1	4882	2	N	-0-					-0-
03	9269	X	5808	-0-	-3461	-0-	45	1	5763	2	N	-0-					-0-
04	8970	X	7029	-0-	-1941	-0-	36	1	6993	2	N	-0-					-0-
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-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253286 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8409 - 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
02	9548	X	8888	-0-	-660	-0-	8888	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	9551	-0-	-586	-0-	9551	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	9088	-0-	-602	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
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-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253288 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8282 - 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
02	8540	X	7916	-0-	-624	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8500	-0-	-614	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	8038	-0-	-602	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
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-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253298 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8967 - 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
02	9996	X	8463	-0-	-1533	-0-	8463	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	9045	-0-	-1557	-0-	9045	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	7255	-0-	-1745	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	OBSERVE	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 1H RRCID -> 253329 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7135 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5488	X	5186	-0-	-302	-0-	5146	2	40	9	Y	36	58	1			-0-
03	6076	X	5421	-0-	-655	-0-	5392	2	29	9	Y	26	16	1			10
04	5670	X	5238	-0-	-432	-0-	5174	2	64	9	Y	58	36	1			32
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

GUY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253423 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7721 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4364	-0-	-7	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	4195	-0-	-35	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
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-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253488 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6858 - 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
02	8540	X	7999	-0-	-541	-0-	7937	2	62	9	Y	56	22	1			50
03	9455	X	8672	-0-	-783	-0-	8672	2			Y	-0-					50
04	8970	X	8223	-0-	-747	-0-	8223	2			Y	-0-					50
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

SHIPMAN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253521 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8183 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6524	X	5895	-0-	-629	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6868	-0-	-510	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6447	-0-	-693	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
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-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253553 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7799 - 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
02	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	95	1	11620	2	N	-0-					-0-
03	11966	X	3413	-0-	-8553	-0-	444	1	2969	2	N	-0-					-0-
04	13029	X	13029	-0-	-0-	-0-	753	1	12276	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	16632	X	14371	-0-	-2261	-0-	14371	2			N	-0-					-0-
03	17484	X	16128	-0-	-1356	-0-	16128	2			N	-0-					-0-
04	16920	X	15678	-0-	-1242	-0-	15678	2			N	-0-					-0-
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-

N SID RICHARDSON WELL #: H 1H RRCID -> 253566 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7705 - 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
02	13384	X	12207	-0-	-1177	-0-	411	1	11796	2	N	-0-					-0-
03	14818	X	13673	-0-	-1145	-0-	497	1	13176	2	N	-0-					-0-
04	14100	X	12952	-0-	-1148	-0-	480	1	12472	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RITCHIE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253593 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7244 - 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
02	12096	X	11528	-0-	-568	-0-	11528	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	12597	-0-	-516	-0-	12597	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	10959	-0-	-1731	-0-	10959	2			N	-0-					-0-
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-

JD SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253598 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6630 - 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
02	6608	X	6199	-0-	-409	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	5535	-0-	-1471	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5790	-0-	-180	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
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-

ELLIG B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253599 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7146 - 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
02	12908	X	12477	-0-	-431	-0-	12477	2			N	-0-					-0-
03	14291	X	13446	-0-	-845	-0-	13446	2			N	-0-					-0-
04	13710	X	13139	-0-	-571	-0-	13139	2			N	-0-					-0-
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-

MOUSER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253639 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8084 - 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
02	5824	X	4828	-0-	-996	-0-	219	1	4609	2	N	-0-					-0-
03	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	136	1	6144	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	5150	-0-	-130	-0-	106	1	5044	2	N	-0-					-0-
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-

EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253640 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11928	X	10702	-0-	-1226	-0-	10702	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	11802	-0-	-1094	-0-	11802	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	11006	-0-	-1144	-0-	11006	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	10782	2			N	-0-					-0-
03	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	11502	2			N	-0-					-0-
04	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	10721	2			N	-0-					-0-
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-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253681 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8323 - 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
02	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	8206	2			N	-0-					-0-
03	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	8691	2			N	-0-					-0-
04	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	8274	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FLINT HILLS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253683 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8212 - 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
02	9604	X	8271	-0-	-1333	-0-	138	1	8133	2	N	-0-			-0-
03	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	10772	2			N	-0-			-0-
04	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	10041	2			N	-0-			-0-
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-

CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253706 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8631 - 10135

02	8316	X	6633	-0-	-1683	-0-	6633	2			N	-0-			-0-
03	8804	X	7387	-0-	-1417	-0-	7387	2			N	-0-			-0-
04	8460	X	7118	-0-	-1342	-0-	7118	2			N	-0-			-0-
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-

D LOVE UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253708 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7929 - 10160

02	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7575	2			N	-0-			-0-
03	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8575	2			N	-0-			-0-
04	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	7026	2			N	-0-			-0-
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-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253709 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8199 - 10385

02	13909	X	13909	-0-	-0-	-0-	13909	2			N	-0-			-0-
03	15221	X	14675	-0-	-546	-0-	14675	2			N	-0-			-0-
04	14730	X	13778	-0-	-952	-0-	13778	2			N	-0-			-0-
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-

MURRAY WHITEHEAD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253710 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7939 - 11697

02	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			N	-0-			-0-
03	4836	X	4241	-0-	-595	-0-	4241	2			N	-0-			-0-
04	4500	X	3871	-0-	-629	-0-	3871	2			N	-0-			-0-
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-

ROSE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253713 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8594 - 14092

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

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
02	18228	X	17776	-0-	-452	-0-	17776	2			N	-0-					-0-
03	19592	X	19472	-0-	-120	-0-	19472	2			N	-0-					-0-
04	19230	X	18529	-0-	-701	-0-	18529	2			N	-0-					-0-
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-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253718 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8754 - 11040

02	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
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-

HOWLING HOUND COA WELL #: 4H RRCID -> 253720 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8304 - 10526

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4004	X	3844	-0-	-160	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4184	-0-	-249	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3892	-0-	-68	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
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-

TORNADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253724 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7658 PERF. N/A

02	7728	X	6751	-0-	-977	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	8058	-0-	-250	-0-	8058	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7703	-0-	-247	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
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-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253734 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8253 - 10138

02	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
03	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
04	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	8442	2			N	-0-					-0-
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-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253750 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7506 - 12156

02	9716	X	1115	-0-	-8601	-0-	474	1	641	2	N	-0-					-0-
03	10633	X	545	-0-	-10088	-0-	545	1			N	-0-					-0-
04	9510	X	484	-0-	-9026	-0-	484	1			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUARRY WELL #: B 6H RRCID -> 253752 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7870 - 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
02	728	N	668	-0-	-60	-0-	273	1	395	2	N	-0-			-0-
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	340	1	777	2	N	-0-			-0-
04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	346	1	1890	2	N	-0-			-0-
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-

HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253753 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8838 - 11674

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	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

02	14392	X	13537	-0-	-855	-0-	13537	2			N	-0-			-0-
03	15934	X	13271	-0-	-2663	-0-	13271	2			N	-0-			-0-
04	14955	X	14955	-0-	-0-	-0-	14955	2			N	-0-			-0-
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-

OK CORRAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253763 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8198 - 12705

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

ENGLAND ISLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253765 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7660 - 9374

02	12236	X	11849	-0-	-387	-0-	11849	2			N	-0-			-0-
03	13547	X	12332	-0-	-1215	-0-	12332	2			N	-0-			-0-
04	12240	X	11567	-0-	-673	-0-	11567	2			N	-0-			-0-
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-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253766 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8232 - 12716

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	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
SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253767 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7167 - 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
02	10752	X	10246	-0-	-506	-0-	10246	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	11302	-0-	-323	-0-	11302	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	10922	-0-	-328	-0-	10922	2			N	-0-					-0-
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-

SITTING BULL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253769 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7027 - 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
02	6076	X	4687	-0-	-1389	-0-	220	1	4467	2	N	-0-					108
03	6727	X	4628	-0-	-2099	-0-	207	1	4421	2	N	-0-					108
04	6510	X	601	-0-	-5909	-0-	238	1	363	2	N	-0-					108
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

TARRAGON MSP WELL #: 3H RRCID -> 253812 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7410 - 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
02	21588	X	21010	-0-	-578	-0-	21010	2			N	-0-					-0-
03	23684	X	22807	-0-	-877	-0-	22807	2			N	-0-					-0-
04	22920	X	21922	-0-	-998	-0-	21922	2			N	-0-					-0-
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-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253819 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8433 - 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
02	12373	X	12373	-0-	-0-	-0-	12373	2			N	-0-					-0-
03	16374	X	16374	-0-	-0-	-0-	16374	2			N	-0-					-0-
04	12050	X	12050	-0-	-0-	-0-	12050	2			N	-0-					-0-
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-

FLINT HILLS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253822 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8291 - 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
02	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	5	1	8813	2	N	-0-					-0-
03	9114	X	7511	-0-	-1603	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	6363	-0-	-3777	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	11256	X	8789	-0-	-2467	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	8635	-0-	-3827	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
04	15970	X	15970	-0-	-0-	-0-	15970	2			N	-0-					-0-
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-

SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253829 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7954 - 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
02	13132	X	12676	-0-	-456	-0-	12676	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	13687	-0-	-852	-0-	13687	2			N	-0-					-0-
04	14070	X	12937	-0-	-1133	-0-	12937	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253831 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 8061 - 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
02	12964	X	12013	-0-	-951	-0-	12013	2			N	-0-					-0-
03	14105	X	13278	-0-	-827	-0-	13278	2			N	-0-					-0-
04	13500	X	12517	-0-	-983	-0-	12517	2			N	-0-					-0-
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-

BONHAM UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253832 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7813 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5292	X	4400	-0-	-892	-0-	393	1	4007	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	5212	-0-	-306	-0-	589	1	4623	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	4537	-0-	-233	-0-	546	1	3991	2	N	-0-					-0-
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-

BONHAM UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253834 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8255 - 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
02	8904	X	8241	-0-	-663	-0-	179	1	8062	2	N	-0-					-0-
03	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	6	1	10073	2	N	-0-					-0-
04	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	9341	2			N	-0-					-0-
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-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253835 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8918 - 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
02	1764	X	1277	-0-	-487	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
03	1767	X	1376	-0-	-391	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
04	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
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-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253837 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8922 - 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
02	19712	X	17752	-0-	-1960	-0-	17752	2			N	-0-					-0-
03	21545	X	19535	-0-	-2010	-0-	19535	2			N	-0-					-0-
04	20850	X	18525	-0-	-2325	-0-	18525	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	6636	X	5842	-0-	-794	-0-	241	1	5601	2	N	-0-					-0-
03	6882	X	5856	-0-	-1026	-0-	274	1	5582	2	N	-0-					-0-
04	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	267	1	6120	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	6104	X	5626	-0-	-478	-0-	143	1	5483	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	6245	-0-	-296	-0-	163	1	6082	2	N	-0-					-0-
04	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	160	1	6333	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	11872	X	9993	-0-	-1879	-0-	46	1	9947	2	N	-0-					-0-
03	13144	X	10528	-0-	-2616	-0-	157	1	10371	2	N	-0-					-0-
04	12720	X	10635	-0-	-2085	-0-	159	1	10476	2	N	-0-					-0-
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-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253843 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7413 - 11241

02	16884	X	14962	-0-	-1922	-0-	14962	2			N	-0-					-0-
03	18228	X	16573	-0-	-1655	-0-	16573	2			N	-0-					-0-
04	17400	X	15661	-0-	-1739	-0-	15661	2			N	-0-					-0-
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-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253844 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7456 - 12276

02	16912	X	15776	-0-	-1136	-0-	15776	2			N	-0-					-0-
03	18414	X	16809	-0-	-1605	-0-	16809	2			N	-0-					-0-
04	17490	X	16242	-0-	-1248	-0-	16242	2			N	-0-					-0-
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-

BEADLES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253897 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8082 - 9842

02	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	100	1	8650	2	N	-0-					-0-
03	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	74	1	9466	2	N	-0-					-0-
04	9270	X	8101	-0-	-1169	-0-	74	1	8027	2	N	-0-					-0-
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-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253955 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8632 - 10465

02	7644	X	7348	-0-	-296	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	9182	-0-	-862	-0-	9182	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	7325	-0-	-2395	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
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-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253956 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8684 - 10720

02	10192	X	4665	-0-	-5527	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
03	14027	X	14027	-0-	-0-	-0-	14027	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	12170	-0-	-340	-0-	12170	2			N	-0-					-0-
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-

AZCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253957 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7034 - 9194

02	8176	X	7724	-0-	-452	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8177	-0-	-875	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	7943	-0-	-817	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	3472	X	3095	-0-	-377	-0-	493	1	2602	2	N	-0-			-0-
03	3844	X	2841	-0-	-1003	-0-	569	1	2272	2	N	-0-			-0-
04	3720	X	2794	-0-	-926	-0-	566	1	2228	2	N	-0-			-0-
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-

SMITH UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253959 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7782 - 9626

02	4340	X	3363	-0-	-977	-0-	261	1	3102	2	N	-0-			-0-
03	4774	X	4673	-0-	-101	-0-	353	1	4320	2	N	-0-			-0-
04	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	323	1	4243	2	N	-0-			-0-
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-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253960 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8205 - 11903

02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-			-0-
03	3100	N	3488	-0-	388	388	3488	2			N	-0-			-0-
04	3000	N	9186	-0-	6186	6574	9186	2			N	-0-			-0-
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-

PEGGY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253961 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7415 - 10163

02	8708	X	124	-0-	-8584	-0-	124	2			N	-0-			-0-
03	8525	X	4571	-0-	-3954	-0-	4571	2			N	-0-			-0-
04	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	10391	2			N	-0-			-0-
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-

HOWETH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253962 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7604 - 9244

02	5012	X	4776	-0-	-236	-0-	4776	2			N	-0-			-0-
03	5549	X	5043	-0-	-506	-0-	5043	2			N	-0-			-0-
04	5370	X	4819	-0-	-551	-0-	4819	2			N	-0-			-0-
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-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 7H RRCID -> 253970 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7886 - 11729

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	7952	X	7765	-0-	-187	-0-	7765	2			N	-0-			-0-
03	8494	X	8073	-0-	-421	-0-	8073	2			N	-0-			-0-
04	8190	X	7984	-0-	-206	-0-	7984	2			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	9324	X	8650	-0-	-674	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	9081	-0-	-436	-0-	9081	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8865	-0-	-225	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	7663	-0-	-707	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
04	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	23464	X	22309	-0-	-1155	-0-	22309	2			N	-0-					-0-
03	25730	X	23073	-0-	-2657	-0-	23073	2			N	-0-					-0-
04	24630	X	22872	-0-	-1758	-0-	22872	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	9992	2			N	-0-					-0-
03	11170	X	11170	-0-	-0-	-0-	11170	2			N	-0-					-0-
04	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	11152	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	6328	X	6255	-0-	-73	-0-	327	1	5927	3	N	1	1	8			18
							1	9									
03	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	362	1	6767	3	N	5	5	8			18
							6	9									
04	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	351	1	6582	3	N	-0-					18
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

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254101 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7193 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
HUGH WHITE UNIT WELL #: 15H RRCID -> 254102 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7999 - 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
02	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
03	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
04	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
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-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254161 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7729 - 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
02	10248	X	9238	-0-	-1010	-0-	9238	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	10851	-0-	-495	-0-	10851	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	10219	-0-	-761	-0-	10219	2			N	-0-					-0-
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-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254247 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8922 - 13033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8568	X	6166	-0-	-2402	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	627	-0-	-7650	-0-	627	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					N	-0-					-0-
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-

EDWARDS OVERLAND SE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254248 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7499 - 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
02	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	357	1	3804	2	N	-0-					-0-
03	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	387	1	3208	2	N	-0-					-0-
04	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	398	1	2465	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	3332	X	2095	-0-	-1237	-0-	323	1	1772	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	1670	-0-	-996	-0-	360	1	1310	2	N	-0-					-0-
04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	403	1	3084	2	N	-0-					-0-
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-

WINNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254323 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6975 - 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
02	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	213	1	3628	2	N	-0-					-0-
03	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	241	1	4261	2	N	-0-					-0-
04	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	229	1	3720	2	N	-0-					-0-
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-

MFG WELL #: 1H RRCID -> 254329 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8019 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13944	X	12259	-0-	-1685	-0-	12259	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	13226	-0-	-445	-0-	13226	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	12638	-0-	-562	-0-	12638	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254331 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8189 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8848	X	8024	-0-	-824	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	8033	-0-	-2228	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	7912	-0-	-2318	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
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-

NOLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254346 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 8847 - 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
02	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	327	1	6327	2	N	-0-					-0-
03	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	204	1	6487	2	N	-0-					-0-
04	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	213	1	6618	2	N	-0-					-0-
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-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254371 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9107 - 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
02	4480	X	4283	-0-	-197	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
03	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4655	-0-	-55	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
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-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254375 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9049 - 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
02	1064	X	970	-0-	-94	-0-	970	2			N	-0-					-0-
03	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
04	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	9968	X	9132	-0-	-836	-0-	9132	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	9894	-0-	-1049	-0-	9894	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	9621	-0-	-849	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	6720	X	5411	-0-	-1309	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
03	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
04	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	6636	X	5077	-0-	-1559	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
03	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
04	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	7000	X	-0-	-0-	-7000	-0-					N	-0-					-0-
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	15749	X	15749	-0-	-0-	-0-	15749	2			N	-0-					-0-
03	16616	X	16079	-0-	-537	-0-	16079	2			N	-0-					-0-
04	16080	X	16017	-0-	-63	-0-	16017	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	16128	X	15566	-0-	-562	-0-	15566	2			N	-0-					-0-
03	17856	X	16840	-0-	-1016	-0-	16840	2			N	-0-					-0-
04	17280	X	15677	-0-	-1603	-0-	15677	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	10528	X	7681	-0-	-2847	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	5524	-0-	-6132	-0-	213	1	5311	2	N	-0-					-0-
04	11160	X	6884	-0-	-4276	-0-	144	1	6740	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	144	1	3221	2	N	72	175	1			17
							79	9									
03	3565	X	3107	-0-	-458	-0-	160	1	2947	2	N	-0-					17
04	3420	X	2829	-0-	-591	-0-	157	1	2672	2	N	-0-					17
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

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
02	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
03	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	10592	2			N	-0-					-0-
04	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	9964	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	7756	X	7161	-0-	-595	-0-	7161	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7744	-0-	-843	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
04	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
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-

BRUMBAUGH WELL #: 18H RRCID -> 254970 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7629 - 9569

02	12572	X	11135	-0-	-1437	-0-	11135	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	11590	-0-	-2329	-0-	11590	2			N	-0-					-0-
04	13470	X	11043	-0-	-2427	-0-	11043	2			N	-0-					-0-
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-

SHIPMAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 255080 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8441 - 11189

02	9632	X	9118	-0-	-514	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	9194	-0-	-1160	-0-	9194	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	7190	-0-	-2830	-0-	7190	2			N	-0-					-0-
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-

HARPER CATTLE D WELL #: B 12AH RRCID -> 255153 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 8666 - 11030

02	3808	X	3385	-0-	-423	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3220	-0-	-810	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	2206	-0-	-1694	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
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-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255156 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8657 - 10341

02	10304	X	10138	-0-	-166	-0-	10138	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	10756	-0-	-311	-0-	10756	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	9437	-0-	-1183	-0-	9437	2			N	-0-					-0-
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-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255158 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7014 - 8764

02	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6706	2	52	9	Y	47	18	1			42
03	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	7312	2			Y	-0-					42
04	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	2			Y	-0-					42
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

N SID RICHARDSON WELL #: G 1H RRCID -> 255185 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7511 - 9846

02	14000	X	13009	-0-	-991	-0-	438	1	12571	2	N	-0-					-0-
03	15500	X	14226	-0-	-1274	-0-	517	1	13709	2	N	-0-					-0-
04	15000	X	13705	-0-	-1295	-0-	508	1	13197	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	375	1	8715	2	N	-0-			-0-
03	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	413	1	10414	2	N	-0-			-0-
04	9180	X	7821	-0-	-1359	-0-	406	1	7415	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	3444	X	2436	-0-	-1008	-0-	2436	3			N	-0-			30
03	3813	X	2339	-0-	-1474	-0-	2339	3			N	-0-			30
04	3540	X	2261	-0-	-1279	-0-	2261	3			N	-0-			30
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

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
02	23548	X	22656	-0-	-892	-0-	22656	2			N	-0-			-0-
03	26071	X	24540	-0-	-1531	-0-	24540	2			N	-0-			-0-
04	24750	X	23284	-0-	-1466	-0-	23284	2			N	-0-			-0-
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-

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
02	11200	X	10176	-0-	-1024	-0-	10176	2			N	-0-			-0-
03	12400	X	10338	-0-	-2062	-0-	10338	2			N	-0-			-0-
04	12000	X	11331	-0-	-669	-0-	11331	2			N	-0-			-0-
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-

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
02	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	8242	2			N	-0-			-0-
03	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	9740	2			N	-0-			-0-
04	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	10547	2			N	-0-			-0-
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-

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
02	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2			N	-0-			-0-
03	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2			N	-0-			-0-
04	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	2			N	-0-			-0-
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-

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
02	25508	X	22563	-0-	-2945	-0-	22563	2			N	-0-			-0-
03	27404	X	23946	-0-	-3458	-0-	23946	2			N	-0-			-0-
04	25620	X	22322	-0-	-3298	-0-	22322	2			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	12460	X	-0-	-0-	-12460	-0-					N	-0-			-0-
03	11377	X	-0-	-0-	-11377	-0-					N	-0-			-0-
04	10050	X	46	-0-	-10004	-0-	46	2			N	-0-			-0-
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-

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
02	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-			56
03	4805	X	4791	-0-	-14	-0-	4791	2			N	-0-			56
04	4650	X	4546	-0-	-104	-0-	4546	2			N	-0-			56
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

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
02	4872	X	3512	-0-	-1360	-0-	3512	2			N	-0-			-0-
03	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2			N	-0-			-0-
04	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2			N	-0-			-0-
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-

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
02	7476	X	5268	-0-	-2208	-0-	285	1	4983	2	N	-0-			-0-
03	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	203	1	7771	2	N	-0-			-0-
04	7620	X	6680	-0-	-940	-0-	317	1	6363	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	7868	X	7089	-0-	-779	-0-	7089	2			N	-0-			-0-
03	8711	X	7615	-0-	-1096	-0-	7615	2			N	-0-			-0-
04	8160	X	7105	-0-	-1055	-0-	7105	2			N	-0-			-0-
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-

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
02	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	8696	2			N	-0-			-0-
03	9889	X	9206	-0-	-683	-0-	9206	2			N	-0-			-0-
04	9570	X	8625	-0-	-945	-0-	8625	2			N	-0-			-0-
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-

BASPED UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 255475 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8319 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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
KASAL WELL #: 8H RRCID -> 255476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8843 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9044	X	7927	-0-	-1117	-0-	7927	2			N	-0-			-0-
03	9672	X	8955	-0-	-717	-0-	8955	2			N	-0-			-0-
04	9360	X	7855	-0-	-1505	-0-	7855	2			N	-0-			-0-
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-

L&S LAND WELL #: C 4H RRCID -> 255490 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7482 - 8996

02	9856	X	8879	-0-	-977	-0-	8879	2			N	-0-			-0-
03	10509	X	9711	-0-	-798	-0-	9711	2			N	-0-			-0-
04	10170	X	9259	-0-	-911	-0-	9259	2			N	-0-			-0-
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-

GERY SMITH UNIT WELL #: 16H RRCID -> 255517 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8164 - 9437

02	2436	X	1093	-0-	-1343	-0-	1093	2			N	-0-			-0-
03	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-			-0-
04	1920	X	48	-0-	-1872	-0-	48	2			N	-0-			-0-
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-

GERY SMITH UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255518 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7950 - 10342

02	11256	X	10725	-0-	-531	-0-	10725	2			N	-0-			-0-
03	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	11673	2			N	-0-			-0-
04	10620	X	10423	-0-	-197	-0-	10423	2			N	-0-			-0-
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-

TEXAS STEEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255531 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7609 - 10646

02	8456	X	7801	-0-	-655	-0-	175	1	7626	2	N	-0-			-0-
03	9362	X	8133	-0-	-1229	-0-	192	1	7941	2	N	-0-			-0-
04	8370	X	7755	-0-	-615	-0-	199	1	7556	2	N	-0-			-0-
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-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 2H RRCID -> 255575 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 983 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

CV MOORE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255600 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 8341 - 10185

02	9212	X	8316	-0-	-896	-0-	8316	2			N	-0-			-0-
03	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	10709	2			N	-0-			-0-
04	12381	X	12381	-0-	-0-	-0-	12381	2			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COLONIAL A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255601 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8203 - 12607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10136	X	9377	-0-	-759	-0-	9377	2			N	-0-					-0-
03	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	11939	2			N	-0-					-0-
04	11555	X	11555	-0-	-0-	-0-	11555	2			N	-0-					-0-
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-

TERMINAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255621 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7433 - 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
02	16576	X	60	-0-	-16516	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	17391	X	-0-	-0-	-17391	-0-					N	-0-					-0-
04	16140	X	-0-	-0-	-16140	-0-					N	-0-					-0-
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-

WEAVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255654 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7056 - 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
02	5236	X	4990	-0-	-246	-0-	4971	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
03	5797	X	5012	-0-	-785	-0-	5012	2			Y	-0-					-0-
04	5610	X	4428	-0-	-1182	-0-	4428	2			Y	-0-					-0-
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-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255658 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7867 - 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
02	15792	X	5931	-0-	-9861	-0-	136	1	5795	2	N	-0-					-0-
03	17081	X	14411	-0-	-2670	-0-	43	1	14368	2	N	-0-					-0-
04	12900	X	10117	-0-	-2783	-0-	24	1	10093	2	N	-0-					-0-
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-

TRWD H W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255661 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7290 - 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
02	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6617	-0-	-110	-0-	6617	2			N	-0-					-0-
04	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	5516	X	5023	-0-	-493	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5826	-0-	-281	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
04	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5566	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4827	-0-	-183	-0-	4824	2	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	8680	X	7176	-0-	-1504	-0-	7176	2			Y	-0-					47
03	8153	X	4336	-0-	-3817	-0-	4157	2	179	9	Y	163	152	1			58
04	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	9319	2			Y	-0-					58
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

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
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

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
02	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	3			N	-0-					82
03	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	7621	3			N	-0-					82
04	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	6644	3			N	-0-					82
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

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
02	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
03	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
04	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	5068	X	4284	-0-	-784	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	3789	-0-	-1481	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3395	-0-	-625	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-	11546	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	11762	-0-	-514	-0-	11762	2			N	-0-					-0-
04	12750	X	9409	-0-	-3341	-0-	9409	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	14532	X	12380	-0-	-2152	-0-	12380	2			N	-0-					-0-
03	16089	X	14640	-0-	-1449	-0-	14640	2			N	-0-					-0-
04	15570	X	13223	-0-	-2347	-0-	13223	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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
02	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-			-0-
03	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			N	-0-			-0-
04	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-			-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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
02	13608	X	12174	-0-	-1434	-0-	265	1	11909	2	N	-0-			-0-
03	15736	X	15736	-0-	-0-	-0-	193	1	15543	2	N	-0-			-0-
04	17397	X	17397	-0-	-0-	-0-	17397	2			N	-0-			-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
02	5236	X	5047	-0-	-189	-0-	5047	2			N	-0-			-0-
03	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6428	2			N	-0-			-0-
04	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	2			N	-0-			-0-
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-

PETRIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256141 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7057 - 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
02	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	9214	2			N	-0-			-0-
03	9951	X	9902	-0-	-49	-0-	9902	2			N	-0-			-0-
04	10050	X	9512	-0-	-538	-0-	9512	2			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASPED UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256148 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8175 - 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
02	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	123	1	4175	2	N	-0-					-0-
03	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	114	1	4849	2	N	-0-					-0-
04	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	112	1	4676	2	N	-0-					-0-
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-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 256171 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8291 - 10035

02	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5298	-0-	-313	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5094	-0-	-336	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
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-

YMCA WELL #: B 5H RRCID -> 256180 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7205 - 9233

02	5628	X	4062	-0-	-1566	-0-	453	1	3609	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	4657	-0-	-1264	-0-	449	1	4208	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	4493	-0-	-1237	-0-	432	1	4061	2	N	-0-					-0-
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-

YMCA WELL #: B 4H RRCID -> 256181 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7402 - 9174

02	7784	X	6065	-0-	-1719	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	6913	-0-	-1457	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	6586	-0-	-1514	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
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-

SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256182 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7419 - 11763

02	14896	X	14326	-0-	-570	-0-	351	1	13975	2	N	-0-					-0-
03	15841	X	15354	-0-	-487	-0-	379	1	14975	2	N	-0-					-0-
04	15330	X	14390	-0-	-940	-0-	380	1	14010	2	N	-0-					-0-
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-

BRENTLINGER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256183 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8267 - 11547

02	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	10700	2			N	-0-					-0-
03	12431	X	10933	-0-	-1498	-0-	10933	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	10386	-0-	-1644	-0-	10386	2			N	-0-					-0-
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-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 5H RRCID -> 256192 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6767 - 10413

02	5488	X	4324	-0-	-1164	-0-	29	1	4295	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	4197	-0-	-1848	-0-	30	1	4167	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	4079	-0-	-1171	-0-	72	1	4007	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOWLING HOUND COA WELL #: 1H RRCID -> 256228 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8405 - 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
02	2800	N	4344	-0-	1544	3624	4344	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1205	-0-	-1895	1729	1205	2			N	-0-					-0-
04	11617	X	9888	-0-	-1729	-0-	9888	2			N	-0-					-0-
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-

VETERAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256229 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8705 - 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
02	9800	X	8652	-0-	-1148	-0-	32	1	8620	2	N	-0-					-0-
03	10137	X	8739	-0-	-1398	-0-	171	1	8568	2	N	-0-					-0-
04	10530	X	7306	-0-	-3224	-0-	57	1	7249	2	N	-0-					-0-
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-

HOPKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256230 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7402 - 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
02	2912	X	2806	-0-	-106	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3105	-0-	-119	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
04	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
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-

RITCHIE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 256319 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7303 - 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
02	4704	X	4013	-0-	-691	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
03	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4956	-0-	-84	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
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-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256371 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7658 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3892	X	2897	-0-	-995	-0-	347	1	2550	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	2086	-0-	-1479	-0-	407	1	1679	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2824	-0-	-266	-0-	384	1	2440	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	4732	X	4551	-0-	-181	-0-	155	1	4396	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	4999	-0-	-302	-0-	172	1	4827	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	4649	-0-	-481	-0-	167	1	4482	2	N	-0-					-0-
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-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256519 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7695 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16044	X	14480	-0-	-1564	-0-	14480	2			N	-0-					-0-
03	17763	X	15231	-0-	-2532	-0-	15231	2			N	-0-					-0-
04	17160	X	14263	-0-	-2897	-0-	14263	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 256566 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6941 - 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
02	3192	X	3034	-0-	-158	-0-	3010	2	24	9	Y	22	36	1			-0-
03	3534	X	2856	-0-	-678	-0-	2841	2	15	9	Y	14	9	1			5
04	3330	X	3280	-0-	-50	-0-	3243	2	37	9	Y	34	19	1			20
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

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256570 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7211 - 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
02	16296	X	15334	-0-	-962	-0-	15334	2			N	-0-					-0-
03	17825	X	16332	-0-	-1493	-0-	16332	2			N	-0-					-0-
04	16800	X	16373	-0-	-427	-0-	16373	2			N	-0-					-0-
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-

BUNNY LEECH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256571 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 8094 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10220	X	9543	-0-	-677	-0-	9543	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	10380	-0-	-563	-0-	10380	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	10121	-0-	-469	-0-	10121	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	15932	X	13650	-0-	-2282	-0-	13650	2			N	-0-					-0-
03	16957	X	15292	-0-	-1665	-0-	15292	2			N	-0-					-0-
04	15480	X	14534	-0-	-946	-0-	14534	2			N	-0-					-0-
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-

RYFFEL WELL #: A 2H RRCID -> 256575 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7069 - 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
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIRA VISTA UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 256610 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7171 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18536	X	17916	-0-	-620	-0-	17916	2			N	-0-			-0-
03	20522	X	19754	-0-	-768	-0-	19754	2			N	-0-			-0-
04	19440	X	18711	-0-	-729	-0-	18711	2			N	-0-			-0-
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-

ROSEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256673 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7293 - 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
02	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	226	1	8833	2	N	-0-			-0-
03	9889	X	9535	-0-	-354	-0-	252	1	9283	2	N	-0-			-0-
04	10140	X	7882	-0-	-2258	-0-	247	1	7635	2	N	-0-			-0-
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-

OLE GIESER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256710 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8179 - 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
02	4172	X	2759	-0-	-1413	-0-	2759	2			N	-0-			-0-
03	4247	X	3863	-0-	-384	-0-	3863	2			N	-0-			-0-
04	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-			-0-
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-

COPPER CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256816 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8869 - 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
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	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-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 256822 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7293 - 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
02	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	8595	2			N	-0-			-0-
03	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	9120	2			N	-0-			-0-
04	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	9232	2			N	-0-			-0-
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-

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
02	3892	X	3620	-0-	-272	-0-	278	1	3342	2	N	-0-			-0-
03	3875	X	1845	-0-	-2030	-0-	190	1	1655	2	N	-0-			-0-
04	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	313	1	4193	2	N	-0-			-0-
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-

TEXAS STEEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256832 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7692 - 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
02	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	168	1	6216	2	N	-0-			-0-
03	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	184	1	6285	2	N	-0-			-0-
04	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	199	1	5908	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256843 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7131 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9100	X	8925	-0-	-175	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	7900	-0-	-1834	-0-	7900	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	9180	2			N	-0-					-0-
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-

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256849 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7080 - 9726

02	8988	X	7665	-0-	-1323	-0-	7665	2			N	-0-					-0-
03	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	9999	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	7272	-0-	-2358	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
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-

CE OWENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256857 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6950 - 9110

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	6244	X	5679	-0-	-565	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6376	-0-	-351	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
04	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
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-

BONHAM UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256881 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7870 - 10732

02	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7469	-0-	-1118	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7593	-0-	-717	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
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-

TODD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256888 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 8096 - 11010

02	8260	X	6926	-0-	-1334	-0-	31	1	6895	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	8340	-0-	-30	-0-	8340	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7731	-0-	-369	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
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-

DALTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256892 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8345 - 10025

02	10724	X	8278	-0-	-2446	-0-	8278	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	8529	-0-	-3344	-0-	8529	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	8517	-0-	-2433	-0-	8517	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	9828	X	9546	-0-	-282	-0-	9546	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	10389	-0-	-306	-0-	10389	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	9930	-0-	-420	-0-	9930	2			N	-0-					-0-
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-

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256897 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7433 - 11261

02	15316	X	13641	-0-	-1675	-0-	13641	2			N	-0-					-0-
03	16647	X	14953	-0-	-1694	-0-	14953	2			N	-0-					-0-
04	15720	X	14185	-0-	-1535	-0-	14185	2			N	-0-					-0-
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-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256898 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7346 - 9283

02	8288	X	6244	-0-	-2044	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
03	9181	X	9181	-0-	-0-	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	8519	-0-	-61	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
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-

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256922 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7230 - 10658

02	11816	X	11024	-0-	-792	-0-	11024	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	11875	-0-	-1207	-0-	11875	2			N	-0-					-0-
04	12660	X	10803	-0-	-1857	-0-	10803	2			N	-0-					-0-
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-

BONHAM UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 256944 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7933 - 11691

02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256971 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7239 - 10065

02	11508	X	10541	-0-	-967	-0-	10541	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	11577	-0-	-637	-0-	11577	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	10890	-0-	-570	-0-	10890	2			N	-0-					-0-
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-

COPPER CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256973 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8753 - 10789

02	6552	X	6203	-0-	-349	-0-	163	1	6040	2	N	-0-					-0-
03	7657	X	5821	-0-	-1836	-0-	152	1	5669	2	N	-0-					-0-
04	7410	X	3457	-0-	-3953	-0-	191	1	3266	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	9716	X	8681	-0-	-1035	-0-	8681	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	9299	-0-	-1086	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	9105	-0-	-465	-0-	9105	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	6132	X	5754	-0-	-378	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6711	-0-	-78	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
04	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	11732	X	10498	-0-	-1234	-0-	10498	2			N	-0-					-0-
03	12989	X	11716	-0-	-1273	-0-	11716	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	10809	-0-	-1761	-0-	10809	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	6972	X	5327	-0-	-1645	-0-	444	1	4883	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	5937	-0-	-1782	-0-	379	1	5558	2	N	-0-					-0-
04	7170	X	6295	-0-	-875	-0-	314	1	5981	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	9884	X	7386	-0-	-2498	-0-	319	1	7067	2	N	-0-					-0-
03	10943	X	6655	-0-	-4288	-0-	456	1	6199	2	N	-0-					-0-
04	9660	X	7409	-0-	-2251	-0-	407	1	7002	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	4088	X	786	-0-	-3302	-0-	72 66	1 9	648	2	N	60	123	1	2	8	20
03	4526	X	449	-0-	-4077	-0-	58 1	1 9	390	2	N	1	1	8			20
04	4380	X	3939	-0-	-441	-0-	258	1	3681	2	N	-0-					20
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EULESS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257061 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8159 - 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
02	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	9974	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	10881	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	10273	-0-	-527	-0-	10273	2			N	-0-					-0-
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-

TRWD B UNIT WELL #: D 10H RRCID -> 257062 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7641 - 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
02	7532	X	6153	-0-	-1379	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	6662	-0-	-1677	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7397	-0-	-673	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
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-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257077 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7655 - 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
02	22148	X	20446	-0-	-1702	-0-	20446	2			N	-0-					-0-
03	24335	X	21908	-0-	-2427	-0-	21908	2			N	-0-					-0-
04	22950	X	21287	-0-	-1663	-0-	21287	2			N	-0-					-0-
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-

KWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257086 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8069 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14604	X	14604	-0-	-0-	-0-	29	1	14575	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	8064	-0-	-58	-0-	112	1	7952	2	N	-0-					-0-
04	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	95	1	10383	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

GAFFORD UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 257087 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8090 - 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
02	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	7022	-0-	-1255	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	5308	-0-	-2702	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	12404	X	9816	-0-	-2588	-0-	9816	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	11306	-0-	-226	-0-	11306	2			N	-0-					-0-
04	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	10494	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	15120	X	14085	-0-	-1035	-0-	14085	2			N	-0-					-0-
03	15500	X	14685	-0-	-815	-0-	14685	2			N	-0-					-0-
04	14820	X	14059	-0-	-761	-0-	14059	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	7560	X	6847	-0-	-713	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7225	-0-	-494	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	7145	-0-	-115	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	12180	X	7689	-0-	-4491	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
03	13485	X	8756	-0-	-4729	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	9259	-0-	-3791	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	6328	X	977	-0-	-5351	-0-	977	2			N	-0-					-0-
03	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
04	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	11760	X	10546	-0-	-1214	-0-	10546	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	11608	-0-	-1102	-0-	11608	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	10973	-0-	-697	-0-	10973	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	5628	X	5387	-0-	-241	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5670	-0-	-561	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	4745	-0-	-895	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	23604	X	20550	-0-	-3054	-0-	20550	2			N	-0-					-0-
03	26133	X	22404	-0-	-3729	-0-	22404	2			N	-0-					-0-
04	24060	X	20689	-0-	-3371	-0-	20689	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLEBURNE STATE PARK WELL #: 9H RRCID -> 257289 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6584 - 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
02	6552	X	5537	-0-	-1015	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6743	-0-	-511	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	5799	-0-	-1221	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
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-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257300 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7270 - 9279

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	9604	X	8485	-0-	-1119	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	9125	-0-	-733	-0-	9125	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	6937	-0-	-2543	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
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-

MOUSER UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 257397 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8282 - 11118

02	8652	X	7249	-0-	-1403	-0-	110	1	7139	2	N	-0-					-0-
03	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	39	1	9593	2	N	-0-					-0-
04	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	148	1	6869	2	N	-0-					-0-
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-

WILKINSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257398 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8339 - 11087

02	10948	X	9577	-0-	-1371	-0-	9577	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	8003	-0-	-3219	-0-	8003	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	9066	-0-	-1584	-0-	9066	2			N	-0-					-0-
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-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257401 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8224 - 10978

02	364	X	282	-0-	-82	-0-	282	1			N	-0-					-0-
03	406	X	406	-0-	-0-	-0-	349	1	57	2	N	-0-					-0-
04	390	X	284	-0-	-106	-0-	284	1			N	-0-					-0-
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-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257402 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7519 - 11003

02	11676	X	10585	-0-	-1091	-0-	10585	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	12396	-0-	-4	-0-	12396	2			N	-0-					-0-
04	13085	X	13085	-0-	-0-	-0-	13085	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	11060	X	10044	-0-	-1016	-0-	10044	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	10860	-0-	-1385	-0-	10860	2			N	-0-					-0-
04	11752	X	11752	-0-	-0-	-0-	11752	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	5208	X	4707	-0-	-501	-0-	406	1	4301	2	N	-0-					59
03	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	443	1	5165	2	N	-0-					59
04	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	421	1	4936	2	N	-0-					59
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

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
02	16240	X	15220	-0-	-1020	-0-	15220	2			N	-0-					-0-
03	17608	X	16482	-0-	-1126	-0-	16482	2			N	-0-					-0-
04	16650	X	15735	-0-	-915	-0-	15735	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	5880	X	5592	-0-	-288	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5745	-0-	-672	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5681	-0-	-409	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	9800	X	9287	-0-	-513	-0-	9287	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	9807	-0-	-733	-0-	9807	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	9141	-0-	-1089	-0-	9141	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	134	1	10738	2	N	-0-					-0-
03	11299	X	11299	-0-	-0-	-0-	148	1	11151	2	N	-0-					-0-
04	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	144	1	10977	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	20272	X	9613	-0-	-10659	-0-	96	1	9517	2	N	-0-					-0-
03	16187	X	16187	-0-	-0-	-0-	196	1	15991	2	N	-0-					-0-
04	16046	X	16046	-0-	-0-	-0-	179	1	15867	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CD FINCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 257840 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8100 - 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
02	5740	X	4989	-0-	-751	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	4903	-0-	-1452	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4129	-0-	-1271	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
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-

MEACHAM WELL #: B 25H RRCID -> 257849 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7179 - 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
02	9296	X	4627	-0-	-4669	-0-	267	1	4360	2	N	-0-					-0-
03	10292	X	4526	-0-	-5766	-0-	303	1	4223	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	3282	-0-	-5388	-0-	274	1	3008	2	N	-0-					-0-
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-

MEACHAM WELL #: W 15H RRCID -> 257850 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7504 - 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
02	15204	X	13223	-0-	-1981	-0-	13223	2			N	-0-					-0-
03	16616	X	14821	-0-	-1795	-0-	14821	2			N	-0-					-0-
04	15780	X	14140	-0-	-1640	-0-	14140	2			N	-0-					-0-
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-

WEATHERBY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257885 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8100 - 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
02	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5686	-0-	-452	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
04	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
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-

BRITT UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257886 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7603 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5992	X	5362	-0-	-630	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	5743	-0-	-891	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5348	-0-	-922	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
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-

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257895 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8652 - 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
02	11088	X	8829	-0-	-2259	-0-	8829	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	9528	-0-	-2748	-0-	9528	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	9496	-0-	-2264	-0-	9496	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	11536	X	10342	-0-	-1194	-0-	10342	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	10684	-0-	-1685	-0-	10684	2			N	-0-					-0-
04	11970	X	9857	-0-	-2113	-0-	9857	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	15148	X	13608	-0-	-1540	-0-	13608	2			N	-0-					-0-
03	16337	X	14853	-0-	-1484	-0-	14853	2			N	-0-					-0-
04	15420	X	13345	-0-	-2075	-0-	13345	2			N	-0-					-0-
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-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257986 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7342 - 9680

02	9856	X	8099	-0-	-1757	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	8213	-0-	-2575	-0-	8213	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	8845	-0-	-1235	-0-	8845	2			N	-0-					-0-
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-

HASLET 78 GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258007 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7808 - 10946

02	19628	X	18385	-0-	-1243	-0-	18385	2			N	-0-					-0-
03	21576	X	19977	-0-	-1599	-0-	19977	2			N	-0-					-0-
04	20550	X	19459	-0-	-1091	-0-	19459	2			N	-0-					-0-
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-

BRITT UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258022 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7494 - 9192

02	4816	X	3960	-0-	-856	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4377	-0-	-707	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	3980	-0-	-910	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
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-

GAFFORD UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 258052 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8112 - 10499

02	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	12003	2			N	-0-					-0-
03	13175	X	12371	-0-	-804	-0-	12371	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	11474	-0-	-886	-0-	11474	2			N	-0-					-0-
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-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258069 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8254 - 11678

02	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	12083	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	13206	-0-	-0-	-0-	13206	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	12417	-0-	-573	-0-	12417	2			N	-0-					-0-
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-

VANCE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258073 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7985 - 11142

02	8764	X	8501	-0-	-263	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8953	-0-	-285	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	8230	-0-	-380	-0-	8230	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	4788	X	4254	-0-	-534	-0-	73	1	4181	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	3807	-0-	-1308	-0-	47	1	3760	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	4255	-0-	-245	-0-	80	1	4175	2	N	-0-					-0-
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-

BRITT UNIT WELL #: 19H RRCID -> 258101 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7684 - 9844

02	8316	X	8012	-0-	-304	-0-	8012	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8869	-0-	-307	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
04	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	9448	2			N	-0-					-0-
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-

COTTEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258104 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6897 - 9197

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	12040	X	11377	-0-	-663	-0-	11377	2			N	-0-					-0-
03	12718	X	12718	-0-	-0-	-0-	12718	2			N	-0-					-0-
04	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	12671	2			N	-0-					-0-
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-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258122 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8355 - 10807

02	10500	X	9543	-0-	-957	-0-	9543	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	10212	-0-	-1413	-0-	10212	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	10592	-0-	-358	-0-	10592	2			N	-0-					-0-
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-

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258156 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7974 - 10336

02	14336	X	13849	-0-	-487	-0-	13849	2			N	-0-					-0-
03	16027	X	14573	-0-	-1454	-0-	14573	2			N	-0-					-0-
04	16052	X	16052	-0-	-0-	-0-	16052	2			N	-0-					-0-
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-

MOUSER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258168 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8098 - 11195

02	14812	X	13046	-0-	-1766	-0-	13046	2			N	-0-					-0-
03	15779	X	4403	-0-	-11376	-0-	116	1	4287	2	N	-0-					-0-
04	13620	X	11280	-0-	-2340	-0-	81	1	11199	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHADED LANE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258169 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8029 - 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
02	9856	X	8649	-0-	-1207	-0-	8649	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	9931	-0-	-981	-0-	9931	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	9483	-0-	-717	-0-	9483	2			N	-0-					-0-
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-

PACIFIC UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 258176 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8122 - 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
02	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	327	1	6693	2	N	-0-					-0-
03	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	362	1	4033	2	N	-0-					-0-
04	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	351	1	5165	2	N	-0-					-0-
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-

AMON G CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258187 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 8308 - 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
02	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	460	1	9233	2	N	-0-					-0-
03	12022	X	12022	-0-	-0-	-0-	490	1	11532	2	N	-0-					-0-
04	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	464	1	11452	2	N	-0-					-0-
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-

PACIFIC UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258193 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 8287 - 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
02	11732	X	10155	-0-	-1577	-0-	10155	2			N	-0-					-0-
03	12989	X	11017	-0-	-1972	-0-	11017	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	11766	-0-	-804	-0-	11766	2			N	-0-					-0-
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-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258207 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8614 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9632	X	9588	-0-	-44	-0-	9588	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	10468	-0-	-196	-0-	10468	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	10100	-0-	-160	-0-	10100	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	12852	X	12369	-0-	-483	-0-	12369	2			N	-0-					-0-
03	14229	X	13868	-0-	-361	-0-	13868	2			N	-0-					-0-
04	14263	X	14263	-0-	-0-	-0-	14263	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	17304	X	14182	-0-	-3122	-0-	14182	2			N	-0-			-0-
03	18042	X	14523	-0-	-3519	-0-	14523	2			N	-0-			-0-
04	17370	X	15719	-0-	-1651	-0-	15719	2			N	-0-			-0-
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-

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
02	11377	X	11377	-0-	-0-	-0-	11377	2			N	-0-			-0-
03	11625	X	11579	-0-	-46	-0-	9	1	11570	2	N	-0-			-0-
04	12027	X	12027	-0-	-0-	-0-	12027	2			N	-0-			-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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
02	18875	X	18875	-0-	-0-	-0-	18875	2			N	-0-			-0-
03	22431	X	22431	-0-	-0-	-0-	22431	2			N	-0-			-0-
04	22822	X	22822	-0-	-0-	-0-	22822	2			N	-0-			-0-
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-

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
02	16108	X	16108	-0-	-0-	-0-	175	1	15933	2	N	-0-			-0-
03	19809	X	19809	-0-	-0-	-0-	111	1	19698	2	N	-0-			-0-
04	19538	X	19538	-0-	-0-	-0-	102	1	19436	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	3948	X	2773	-0-	-1175	-0-	2773	2			N	-0-			-0-
03	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-			-0-
04	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-			-0-
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-

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
02	7532	X	7231	-0-	-301	-0-	7231	2			N	-0-			-0-
03	8308	X	7605	-0-	-703	-0-	7605	2			N	-0-			-0-
04	8040	X	7471	-0-	-569	-0-	7471	2			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	5068	X	2278	-0-	-2790	-0-	347	1	1931	2	Y	-0-			-0-
03	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	345	1	5548	2	Y	-0-			-0-
04	5490	X	5082	-0-	-408	-0-	306	1	4776	2	Y	-0-			-0-
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-

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
02	8260	X	8199	-0-	-61	-0-	8199	2			N	-0-			-0-
03	9145	X	8192	-0-	-953	-0-	8192	2			N	-0-			-0-
04	8850	X	8200	-0-	-650	-0-	8200	2			N	-0-			-0-
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-

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
02	6356	X	6007	-0-	-349	-0-	6007	2			N	-0-			-0-
03	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2			N	-0-			-0-
04	6510	X	5992	-0-	-518	-0-	5992	2			N	-0-			-0-
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-

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
02	8064	X	6220	-0-	-1844	-0-	6220	2			Y	-0-			-0-
03	8556	X	8123	-0-	-433	-0-	8123	2			Y	-0-			-0-
04	7860	X	7097	-0-	-763	-0-	7097	2			Y	-0-			-0-
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-

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
02	14532	X	12327	-0-	-2205	-0-	12327	2			N	-0-			-0-
03	14322	X	14160	-0-	-162	-0-	14160	2			N	-0-			-0-
04	13977	X	13977	-0-	-0-	-0-	13977	2			N	-0-			-0-
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-

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
02	4900	X	4079	-0-	-821	-0-	228	1	3851	2	N	-0-			-0-
03	5425	X	3381	-0-	-2044	-0-	241	1	3140	2	N	-0-			-0-
04	3990	X	1761	-0-	-2229	-0-	230	1	1531	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	9940	X	8945	-0-	-995	-0-	8945	2			N	-0-			-0-
03	10416	X	9909	-0-	-507	-0-	9909	2			N	-0-			-0-
04	9750	X	9397	-0-	-353	-0-	9397	2			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	6748	X	6016	-0-	-732	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
03	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6465	-0-	-45	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
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-

RAFTER J UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258399 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8106 - 10036

02	8568	X	8217	-0-	-351	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	9339	-0-	-147	-0-	9339	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8489	-0-	-541	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
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-

MT ACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258407 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7666 - 14810

02	13860	X	13683	-0-	-177	-0-	224	1	13459	2	N	-0-					-0-
03	15249	X	15249	-0-	-0-	-0-	245	1	15004	2	N	-0-					-0-
04	14730	X	13920	-0-	-810	-0-	237	1	13683	2	N	-0-					-0-
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-

GAFFORD UNIT WELL #: D 12H RRCID -> 258411 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7996 - 10182

02	8988	X	7877	-0-	-1111	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	8625	-0-	-1295	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	6741	-0-	-2529	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
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-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258423 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7700 - 10844

02	8680	X	8221	-0-	-459	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	9238	-0-	-372	-0-	9238	2			N	-0-					-0-
04	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
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-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258432 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8749 - 11684

02	13604	X	13604	-0-	-0-	-0-	13604	2			N	-0-					-0-
03	12420	X	12420	-0-	-0-	-0-	12420	2			N	-0-					-0-
04	11672	X	11672	-0-	-0-	-0-	11672	2			N	-0-					-0-
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-

TNGC UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258517 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7452 - 12817

02	33012	X	28494	-0-	-4518	-0-	1095	1	27399	2	N	-0-					-0-
03	35340	X	31421	-0-	-3919	-0-	1191	1	30230	2	N	-0-					-0-
04	32940	X	29920	-0-	-3020	-0-	1053	1	28867	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	26852	X	23863	-0-	-2989	-0-	917	1	22946	2	N	-0-			-0-
03	28768	X	25571	-0-	-3197	-0-	969	1	24602	2	N	-0-			-0-
04	27000	X	24722	-0-	-2278	-0-	870	1	23852	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	8736	X	7345	-0-	-1391	-0-	7345	2			N	-0-			-0-
03	9672	X	8434	-0-	-1238	-0-	8434	2			N	-0-			-0-
04	8910	X	8061	-0-	-849	-0-	8061	2			N	-0-			-0-
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-

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
02	18032	X	16339	-0-	-1693	-0-	16339	2			N	-0-			-0-
03	19313	X	18285	-0-	-1028	-0-	18285	2			N	-0-			-0-
04	18150	X	17487	-0-	-663	-0-	17487	2			N	-0-			-0-
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-

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
02	5292	X	4984	-0-	-308	-0-	167	1	4817	2	Y	-0-			15
03	6169	X	5028	-0-	-1141	-0-	82	1	4946	2	Y	-0-			15
04	5970	X	5054	-0-	-916	-0-	85	1	4969	2	Y	-0-			15
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

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
02	11172	X	9209	-0-	-1963	-0-	9209	2			N	-0-			-0-
03	11408	X	9465	-0-	-1943	-0-	9465	2			N	-0-			-0-
04	11040	X	9249	-0-	-1791	-0-	9249	2			N	-0-			-0-
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-

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
02	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	318	1	8239	2	N	-0-			-0-
03	11479	X	11479	-0-	-0-	-0-	344	1	11135	2	N	-0-			-0-
04	10849	X	10849	-0-	-0-	-0-	332	1	10517	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	364	X	353	-0-	-11	-0-	353	1			N	-0-			-0-
03	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	1			N	-0-			-0-
04	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	1			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	10360	X	9941	-0-	-419	-0-	9941	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	10842	-0-	-628	-0-	10842	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	10150	-0-	-950	-0-	10150	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	25844	X	24367	-0-	-1477	-0-	24367	2			N	-0-					-0-
03	28334	X	26818	-0-	-1516	-0-	26818	2			N	-0-					-0-
04	26400	X	25713	-0-	-687	-0-	25713	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	27832	X	23824	-0-	-4008	-0-	915	1	22909	2	N	-0-					-0-
03	30814	X	29185	-0-	-1629	-0-	1106	1	28079	2	N	-0-					-0-
04	29820	X	28348	-0-	-1472	-0-	997	1	27351	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
02	8512	X	7717	-0-	-795	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	7684	-0-	-1740	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	7711	-0-	-1409	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	4788	X	3289	-0-	-1499	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
03	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
04	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	31024	X	30373	-0-	-651	-0-	30373	2			N	-0-					-0-
03	33294	X	30347	-0-	-2947	-0-	30347	2			N	-0-					-0-
04	30810	X	26840	-0-	-3970	-0-	26840	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	1			N	-0-					-0-
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	1			N	-0-					-0-
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	1			N	-0-					-0-
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-

WESCO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259029 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7518 - 9926

02	19460	X	17421	-0-	-2039	-0-	17421	2			N	-0-					-0-
03	21049	X	18652	-0-	-2397	-0-	18652	2			N	-0-					-0-
04	19440	X	17533	-0-	-1907	-0-	17533	2			N	-0-					-0-
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-

TRWD III WELL #: 3H RRCID -> 259031 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7407 - 8643

02	5656	X	4881	-0-	-775	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5381	-0-	-199	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5167	-0-	-233	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
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-

PAGE STREET D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259033 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7516 - 10152

02	20272	X	17743	-0-	-2529	-0-	17743	2			N	-0-					-0-
03	22134	X	19218	-0-	-2916	-0-	19218	2			N	-0-					-0-
04	20820	X	18140	-0-	-2680	-0-	18140	2			N	-0-					-0-
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-

WESCO B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259034 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7685 - 11656

02	14028	X	12719	-0-	-1309	-0-	12719	2			N	-0-					-0-
03	15531	X	13193	-0-	-2338	-0-	13193	2			N	-0-					-0-
04	14460	X	13703	-0-	-757	-0-	13703	2			N	-0-					-0-
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-

FOREST PARK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259038 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7440 - 9564

02	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	771	1	5133	2	N	-0-					-0-
03	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	841	1	5931	2	N	-0-					-0-
04	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	801	1	5661	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	6461	-0-	-80	-0-	823	1	5638	2	N	-0-					-0-
06	6540	X	5790	-0-	-750	-0-	792	1	4998	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	5969	-0-	-789	-0-	818	1	5151	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 259040 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7919 - 10205

02	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
03	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
04	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	19684	X	14839	-0-	-4845	-0-	14839	2			N	-0-					-0-
03	19995	X	16132	-0-	-3863	-0-	16132	2			N	-0-					-0-
04	19350	X	16189	-0-	-3161	-0-	16189	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	14504	X	12256	-0-	-2248	-0-	12256	2			N	-0-					-0-
03	15407	X	14105	-0-	-1302	-0-	14105	2			N	-0-					-0-
04	14310	X	12450	-0-	-1860	-0-	12450	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8486	-0-	-566	-0-	8486	2			N	-0-					-0-
04	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	9781	-0-	-170	-0-	9781	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	9187	-0-	-443	-0-	9187	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	10472	X	8070	-0-	-2402	-0-	8070	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	7844	-0-	-3750	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	7589	-0-	-3631	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	7336	X	3802	-0-	-3534	-0-	360	1	3442	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	4437	-0-	-3685	-0-	355	1	4082	2	N	-0-					-0-
04	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	302	1	5360	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	10388	X	9659	-0-	-729	-0-	627	1	9032	2	N	-0-					-0-
03	11191	X	10049	-0-	-1142	-0-	660	1	9389	2	N	-0-					-0-
04	10530	X	9994	-0-	-536	-0-	596	1	9398	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	6244	X	3674	-0-	-2570	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
03	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
04	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	12376	X	11104	-0-	-1272	-0-	11104	2			N	-0-					-0-
03	13423	X	11107	-0-	-2316	-0-	11107	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	10755	-0-	-1605	-0-	10755	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	8859	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	8874	-0-	-736	-0-	8874	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	7397	-0-	-1903	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	6636	X	5500	-0-	-1136	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	5506	-0-	-1841	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	5425	-0-	-1235	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	5684	X	5008	-0-	-676	-0-	5008	3			N	-0-					44
03	6293	X	5553	-0-	-740	-0-	5553	3			N	-0-					44
04	6090	X	5995	-0-	-95	-0-	5995	3			N	-0-					44
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

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
02	8988	X	6312	-0-	-2676	-0-	6312	3			N	-0-					23
03	9951	X	7166	-0-	-2785	-0-	7166	3			N	-0-					23
04	9630	X	6580	-0-	-3050	-0-	6580	3			N	-0-					23
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

FOREST PARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259161 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7346 - 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
02	11424	X	9870	-0-	-1554	-0-	9870	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	10246	-0-	-1968	-0-	10246	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	10037	-0-	-1573	-0-	10037	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LOWERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259164 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8571 - 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
02	10444	X	10207	-0-	-237	-0-	10207	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	11003	-0-	-591	-0-	11003	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	10525	-0-	-695	-0-	10525	2			N	-0-					-0-
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-

ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259165 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8257 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13692	X	12729	-0-	-963	-0-	12729	2			N	-0-					-0-
03	14973	X	13962	-0-	-1011	-0-	13962	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	13557	-0-	-603	-0-	13557	2			N	-0-					-0-
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-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259168 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7260 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16352	X	15516	-0-	-836	-0-	15516	2			N	-0-					-0-
03	18104	X	16819	-0-	-1285	-0-	16819	2			N	-0-					-0-
04	17520	X	15633	-0-	-1887	-0-	15633	2			N	-0-					-0-
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-

LOWERY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259197 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8158 - 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
02	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
03	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
04	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
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-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259208 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8866 - 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
02	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	3			N	-0-					-0-
03	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	3			N	-0-					-0-
04	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	6351	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	14280	X	13988	-0-	-292	-0-	13988	2			N	-0-					-0-
03	17112	X	15074	-0-	-2038	-0-	15074	2			N	-0-					-0-
04	16560	X	14098	-0-	-2462	-0-	14098	2			N	-0-					-0-
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-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259210 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8871 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6944	X	4168	-0-	-2776	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
03	7688	X	6423	-0-	-1265	-0-	6423	3			N	-0-					-0-
04	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	7205	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MFG WELL #: 2H RRCID -> 259213 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 8033 - 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
02	5460	X	4289	-0-	-1171	-0-	610	1	3679	2	N	-0-					-0-
03	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	654	1	4074	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	1958	-0-	-2362	-0-	625	1	1333	2	N	-0-					-0-
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-

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259214 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7167 - 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
02	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	10514	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	11353	-0-	-210	-0-	11353	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	10173	-0-	-1017	-0-	10173	2			N	-0-					-0-
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-

POYNOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259215 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8042 - 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
02	7784	X	6575	-0-	-1209	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7470	-0-	-1148	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7375	-0-	-965	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
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-

BRANTS WELL #: 8H RRCID -> 259216 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7114 - 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
02	11508	X	9467	-0-	-2041	-0-	9467	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	10375	-0-	-2366	-0-	10375	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	9864	-0-	-2466	-0-	9864	2			N	-0-					-0-
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-

BRANTS WELL #: 18H RRCID -> 259217 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6978 - 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
02	8484	X	7425	-0-	-1059	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
03	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	9156	2			N	-0-					-0-
04	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	9193	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	9632	X	9408	-0-	-224	-0-	9408	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	9830	-0-	-834	-0-	9830	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	8680	-0-	-1640	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	8120	X	8091	-0-	-29	-0-	8091	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7668	-0-	-578	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
04	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	16968	X	16705	-0-	-263	-0-	16705	2			N	-0-					-0-
03	18724	X	18174	-0-	-550	-0-	18174	2			N	-0-					-0-
04	17730	X	16758	-0-	-972	-0-	16758	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	11704	X	11007	-0-	-697	-0-	11007	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	11993	-0-	-531	-0-	11993	2			N	-0-					-0-
04	12060	X	11239	-0-	-821	-0-	11239	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	15372	X	13855	-0-	-1517	-0-	13855	2			N	-0-					-0-
03	16554	X	14057	-0-	-2497	-0-	14057	2			N	-0-					-0-
04	16020	X	12998	-0-	-3022	-0-	12998	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	11060	X	10010	-0-	-1050	-0-	10010	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	11227	-0-	-1018	-0-	11227	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	8736	-0-	-3114	-0-	8736	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	8708	X	7494	-0-	-1214	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	8065	-0-	-1576	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	8179	-0-	-1151	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	6328	X	6136	-0-	-192	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6763	-0-	-243	-0-	6763	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	6633	-0-	-27	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	205	1	5970	2	N	-0-					-0-
03	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	222	1	6148	2	N	-0-					-0-
04	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	234	1	5349	2	N	104	104	1			-0-
							114	9									
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-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259796 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7119 - 9877

02	6608	X	5736	-0-	-872	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	3916	-0-	-2780	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	2340	-0-	-4500	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
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-

YMCA WELL #: B 6H RRCID -> 259809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7286 - 8720

02	10108	X	9362	-0-	-746	-0-	9362	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	10154	-0-	-665	-0-	10154	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	9556	-0-	-914	-0-	9556	2			N	-0-					-0-
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-

YMCA WELL #: B 7H RRCID -> 259811 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 7356 - 8832

02	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	96	1	2586	2	N	-0-					-0-
03	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	75	1	3012	2	N	-0-					-0-
04	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	66	1	2867	2	N	-0-					-0-
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-

YMCA WELL #: B 9H RRCID -> 259917 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7245 - 8679

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 8H RRCID -> 259921 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7479 - 9035

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	11172	X	10154	-0-	-1018	-0-	10154	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	11290	-0-	-1079	-0-	11290	2			N	-0-					-0-
04	11970	X	11154	-0-	-816	-0-	11154	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	6804	X	4285	-0-	-2519	-0-	198	1	4087	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	5286	-0-	-2247	-0-	335	1	4951	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	5472	-0-	-1818	-0-	195	1	5277	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	28644	X	26459	-0-	-2185	-0-	26459	2			N	-0-					-0-
03	30969	X	28674	-0-	-2295	-0-	28674	2			N	-0-					-0-
04	28980	X	27487	-0-	-1493	-0-	27487	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	9324	X	8161	-0-	-1163	-0-	345	1	7816	2	N	-0-					-0-
03	10323	X	9013	-0-	-1310	-0-	398	1	8615	2	N	-0-					-0-
04	9990	X	8339	-0-	-1651	-0-	399	1	7940	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	8260	X	7661	-0-	-599	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	7942	-0-	-1203	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	7785	-0-	-1065	-0-	7785	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	11088	X	3116	-0-	-7972	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	6550	-0-	-4951	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	10769	-0-	-361	-0-	10769	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	7448	X	7040	-0-	-408	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7291	-0-	-862	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	6718	-0-	-992	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	13057	X	13057	-0-	-0-	-0-	13057	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	5029	-0-	-8704	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
04	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	10765	2			N	-0-					-0-
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-

MB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260206 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7851 - 10551

02	15512	X	11311	-0-	-4201	-0-	307	1	11004	2	N	-0-					-0-
03	16461	X	11232	-0-	-5229	-0-	314	1	10918	2	N	-0-					-0-
04	15930	X	10728	-0-	-5202	-0-	292	1	10436	2	N	-0-					-0-
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-

MB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260210 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7912 - 10598

02	21140	X	15276	-0-	-5864	-0-	414	1	14862	2	N	-0-					-0-
03	22351	X	14314	-0-	-8037	-0-	400	1	13914	2	N	-0-					-0-
04	21630	X	15434	-0-	-6196	-0-	420	1	15014	2	N	-0-					-0-
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-

MB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260213 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7767 - 10613

02	36932	X	24203	-0-	-12729	-0-	656	1	23547	2	N	-0-					-0-
03	40114	X	24846	-0-	-15268	-0-	694	1	24152	2	N	-0-					-0-
04	38820	X	27658	-0-	-11162	-0-	753	1	26905	2	N	-0-					-0-
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-

WINDRUSH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260214 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7253 - 9749

02	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	9328	3			Y	-0-					12
03	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	10087	3			Y	-0-					12
04	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	9353	3	20	9	Y	18	30	1			-0-
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-

SMITH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 260227 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7866 - 12256

02	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	12738	2			N	-0-					-0-
03	17241	X	17241	-0-	-0-	-0-	17241	2			N	-0-					-0-
04	17550	X	17550	-0-	-0-	-0-	17550	2			N	-0-					-0-
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-

ROWAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260300 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7392 - 10604

02	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	9587	3	130	9	Y	118	118	1			-0-
03	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	11401	3			Y	-0-					-0-
04	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	10305	3	85	9	Y	77	77	1			-0-
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-

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
02	16884	X	16884	-0-	-0-	-0-	16884	2			N	-0-					-0-
03	18424	X	18424	-0-	-0-	-0-	18424	2			N	-0-					-0-
04	16521	X	16521	-0-	-0-	-0-	16521	2			N	-0-					-0-
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-

SMITH UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 260370 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7961 - 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
02	14728	X	14078	-0-	-650	-0-	14078	2			N	-0-					-0-
03	15810	X	15145	-0-	-665	-0-	15145	2			N	-0-					-0-
04	16380	X	13365	-0-	-3015	-0-	13365	2			N	-0-					-0-
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-

ROSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260416 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7690 - 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
02	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	364	1	3905	2	N	-0-					-0-
03	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	409	1	1676	2	N	-0-					-0-
04	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	439	1	1677	2	N	-0-					-0-
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-

RAFAEL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 260498 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8009 - 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
02	14112	X	14024	-0-	-88	-0-	3	1	14021	2	N	-0-					-0-
03	15221	X	15040	-0-	-181	-0-	15040	2			N	-0-					-0-
04	15180	X	14192	-0-	-988	-0-	14192	2			N	-0-					-0-
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-

RAFAEL UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 260500 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8052 - 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
02	12264	X	9029	-0-	-3235	-0-	9029	2			N	-0-					-0-
03	13578	X	10949	-0-	-2629	-0-	10949	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	9787	-0-	-2303	-0-	9787	2			N	-0-					-0-
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-

LITOGRAFIA WELL #: B 4H RRCID -> 260503 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7468 - 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
02	14756	X	13611	-0-	-1145	-0-	13611	2			N	-0-					-0-
03	16368	X	15021	-0-	-1347	-0-	15021	2			N	-0-					-0-
04	15840	X	14515	-0-	-1325	-0-	14515	2			N	-0-					-0-
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-

ROSEN WELL #: 6H RRCID -> 260533 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7251 - 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
02	8400	X	6938	-0-	-1462	-0-	272	1	6666	2	N	-0-					-0-
03	9052	X	4578	-0-	-4474	-0-	304	1	4274	2	N	-0-					-0-
04	9060	X	7588	-0-	-1472	-0-	296	1	7292	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
03	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	11242	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	10715	-0-	-115	-0-	10715	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	10332	X	7238	-0-	-3094	-0-	7238	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	9321	-0-	-1994	-0-	9321	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	8941	-0-	-989	-0-	8941	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	5180	X	3982	-0-	-1198	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5080	-0-	-562	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	4628	-0-	-832	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	7196	X	6099	-0-	-1097	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7268	-0-	-699	-0-	7268	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	6793	-0-	-677	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	14222	X	14222	-0-	-0-	-0-	14222	2			N	-0-					-0-
03	15903	X	15395	-0-	-508	-0-	15395	2			N	-0-					-0-
04	15390	X	14470	-0-	-920	-0-	14470	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	11340	X	10272	-0-	-1068	-0-	637	1	9635	2	N	-0-					-0-
03	12555	X	10795	-0-	-1760	-0-	713	1	10082	2	N	-0-					-0-
04	12150	X	9650	-0-	-2500	-0-	497	1	9153	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	5992	X	609	-0-	-5383	-0-	609	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	785	-0-	-3834	-0-	785	2			N	-0-					-0-
04	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	10948	X	9593	-0-	-1355	-0-	9593	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	10414	-0-	-994	-0-	10414	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	10454	-0-	-586	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	1			N	-0-					-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	398	1	262	2	N	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	181	1	267	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	440	1	8492	2	N	-0-					-0-
03	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	479	1	10016	2	N	-0-					-0-
04	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	645	1	8946	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	16603	X	16603	-0-	-0-	-0-	16603	2			N	-0-					-0-
03	17742	X	17742	-0-	-0-	-0-	17742	2			N	-0-					-0-
04	16030	X	16030	-0-	-0-	-0-	16030	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	1			N	-0-					-0-
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-

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
02	8288	X	7467	-0-	-821	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	6743	-0-	-1596	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	4842	-0-	-2748	-0-	13	1	4829	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	14112	X	12747	-0-	-1365	-0-	12747	2			N	-0-					-0-
03	15438	X	14137	-0-	-1301	-0-	14137	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	13707	-0-	-813	-0-	13707	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	8428	X	8206	-0-	-222	-0-	1	1	8205	2	N	-0-			-0-
03	9331	X	8768	-0-	-563	-0-	8768	2			N	-0-			-0-
04	9030	X	6099	-0-	-2931	-0-	108	1	5991	2	N	-0-			-0-
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-

DIXON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260929 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8050 - 9810

02	7532	X	6217	-0-	-1315	-0-	6217	2			N	-0-			-0-
03	8246	X	7493	-0-	-753	-0-	7493	2			N	-0-			-0-
04	7920	X	6786	-0-	-1134	-0-	6786	2			N	-0-			-0-
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-

RAFTER J UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261004 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8214 - 13271

02	16716	X	15018	-0-	-1698	-0-	15018	2			N	-0-			-0-
03	18507	X	15513	-0-	-2994	-0-	15513	2			N	-0-			-0-
04	17910	X	14690	-0-	-3220	-0-	14690	2			N	-0-			-0-
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-

RAFTER J UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261006 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8213 - 10349

02	11788	X	10239	-0-	-1549	-0-	10239	2			N	-0-			-0-
03	12586	X	10947	-0-	-1639	-0-	10947	2			N	-0-			-0-
04	11970	X	10918	-0-	-1052	-0-	10918	2			N	-0-			-0-
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-

RFS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 261007 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7909 - 10745

02	11704	X	9993	-0-	-1711	-0-	9993	2			N	-0-			-0-
03	12090	X	10875	-0-	-1215	-0-	10875	2			N	-0-			-0-
04	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	12086	2			N	-0-			-0-
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-

COLONIAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261034 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8052 - 12824

02	15204	X	14127	-0-	-1077	-0-	14127	2			N	-0-			-0-
03	16833	X	14583	-0-	-2250	-0-	14583	2			N	-0-			-0-
04	16290	X	13774	-0-	-2516	-0-	13774	2			N	-0-			-0-
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-

COLONIAL A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261035 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 9608 - 12756

02	10220	X	8407	-0-	-1813	-0-	8407	2			N	-0-			-0-
03	10974	X	9814	-0-	-1160	-0-	9814	2			N	-0-			-0-
04	10380	X	8883	-0-	-1497	-0-	8883	2			N	-0-			-0-
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-

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
02	16520	X	16128	-0-	-392	-0-	16128	2			N	-0-			-0-
03	18476	X	17117	-0-	-1359	-0-	17117	2			N	-0-			-0-
04	17880	X	17225	-0-	-655	-0-	17225	2			N	-0-			-0-
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-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261264 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7850 - 9610

02	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	9987	2			N	-0-			-0-
03	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	10591	2			N	-0-			-0-
04	9780	X	8740	-0-	-1040	-0-	8740	2			N	-0-			-0-
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-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261276 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 6999 - 10377

02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-			-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261277 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8580 - 11844

02	13762	X	13762	-0-	-0-	-0-	13762	2			N	-0-			-0-
03	14825	X	14825	-0-	-0-	-0-	14825	2			N	-0-			-0-
04	16944	X	16944	-0-	-0-	-0-	16944	2			N	-0-			-0-
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-

COLONIAL A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261282 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 9411 - 11216

02	3080	X	177	-0-	-2903	-0-	177	1			N	-0-			-0-
03	3410	X	2608	-0-	-802	-0-	356	1	2252	2	N	-0-			-0-
04	4050	X	2161	-0-	-1889	-0-	294	1	1867	2	N	-0-			-0-
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-

COLONIAL A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261283 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 9652 - 11457

02	6356	X	6014	-0-	-342	-0-	6014	2			N	-0-			-0-
03	6758	X	6642	-0-	-116	-0-	6642	2			N	-0-			-0-
04	6450	X	6440	-0-	-10	-0-	6440	2			N	-0-			-0-
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-

WADSWORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261287 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8038 - 11447

02	19516	X	17864	-0-	-1652	-0-	17864	2			N	-0-			-0-
03	21576	X	11307	-0-	-10269	-0-	80	1	11227	2	N	-0-			-0-
04	20880	X	16955	-0-	-3925	-0-	16955	2			N	-0-			-0-
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-

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
02	15204	X	13058	-0-	-2146	-0-	13058	2			N	-0-					-0-
03	16833	X	14132	-0-	-2701	-0-	14132	2			N	-0-					-0-
04	16290	X	13210	-0-	-3080	-0-	13210	2			N	-0-					-0-
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-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: I 8H RRCID -> 261301 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7600 - 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
02	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	106	1	9883	2	N	-0-					39
03	10695	X	10035	-0-	-660	-0-	134	1	9901	2	N	-0-					39
04	12210	X	9752	-0-	-2458	-0-	119	1	9633	2	N	-0-					39
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

MOUSER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 261314 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8239 - 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
02	6048	X	4828	-0-	-1220	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5299	-0-	-808	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5192	-0-	-718	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
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-

MOUSER UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 261315 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8176 - 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
02	13336	X	13336	-0-	-0-	-0-	13336	2			N	-0-					-0-
03	15729	X	15729	-0-	-0-	-0-	15729	2			N	-0-					-0-
04	15982	X	15982	-0-	-0-	-0-	15982	2			N	-0-					-0-
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-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261318 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7492 - 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
02	9520	X	9030	-0-	-490	-0-	9030	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	9869	-0-	-423	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	9202	-0-	-758	-0-	9202	2			N	-0-					-0-
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-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 261319 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9408 - 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
02	15260	X	14642	-0-	-618	-0-	14642	2			N	-0-					-0-
03	16895	X	14942	-0-	-1953	-0-	14942	2			N	-0-					-0-
04	16350	X	14531	-0-	-1819	-0-	14531	2			N	-0-					-0-
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-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 2H RRCID -> 261378 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7795 - 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
02	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	11206	2			N	-0-					-0-
03	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	11939	2			N	-0-					-0-
04	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	11888	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	10920	X	10490	-0-	-430	-0-	10490	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	11507	-0-	-583	-0-	11507	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	10746	-0-	-954	-0-	10746	2			N	-0-					-0-
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-

COLONIAL A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261455 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8340 - 12706

02	11116	X	10115	-0-	-1001	-0-	10115	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	11063	-0-	-1244	-0-	11063	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	10602	-0-	-288	-0-	10602	2			N	-0-					-0-
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-

COLONIAL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261476 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 9732 - 12474

02	8204	X	7800	-0-	-404	-0-	7800	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	7964	-0-	-1119	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	7315	-0-	-1145	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
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-

WILKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261492 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8663 - 11767

02	18340	X	17368	-0-	-972	-0-	17368	2			N	-0-					-0-
03	20057	X	18504	-0-	-1553	-0-	18504	2			N	-0-					-0-
04	19230	X	17593	-0-	-1637	-0-	17593	2			N	-0-					-0-
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-

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261493 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6179 - 9115

02	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	3			N	-0-					109
03	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	7157	3	23	9	N	21	87	1	2	8	41
04	6720	X	6269	-0-	-451	-0-	6266	3	3	9	N	3					44
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

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261529 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6164 - 9182

02	4480	X	3024	-0-	-1456	-0-	3024	3			N	-0-					34
03	4216	X	3883	-0-	-333	-0-	3882	3	1	9	N	1					35
04	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3656	3	2	9	N	2					37
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

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261532 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6991 - 9817

02	5488	X	3478	-0-	-2010	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
03	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
04	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	7196	X	5040	-0-	-2156	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	5233	-0-	-2114	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6397	-0-	-713	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
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-

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261589 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7602 - 10394

02	4340	X	3598	-0-	-742	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2801	-0-	-547	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3787	-0-	-383	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
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-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261594 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7418 - 9718

02	13972	X	13066	-0-	-906	-0-	13066	2			N	-0-					-0-
03	15469	X	14381	-0-	-1088	-0-	14381	2			N	-0-					-0-
04	14550	X	13889	-0-	-661	-0-	13889	2			N	-0-					-0-
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-

COLONIAL A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261598 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7963 - 11267

02	9492	X	4398	-0-	-5094	-0-	249	1	4149	2	N	-0-					-0-
03	9238	X	5415	-0-	-3823	-0-	250	1	5165	2	N	-0-					-0-
04	8940	X	7214	-0-	-1726	-0-	249	1	6965	2	N	-0-					-0-
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-

COLONIAL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261601 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8543 - 12572

02	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	375	1	9962	2	N	-0-					-0-
03	12058	X	12058	-0-	-0-	-0-	415	1	11643	2	N	-0-					-0-
04	10467	X	10467	-0-	-0-	-0-	401	1	10066	2	N	-0-					-0-
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-

SITTING BULL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261603 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7152 - 9617

02	7476	X	4666	-0-	-2810	-0-	111	1	4555	2	N	-0-					56
03	8277	X	5858	-0-	-2419	-0-	104	1	5754	2	N	-0-					56
04	7020	X	4182	-0-	-2838	-0-	128	1	4054	2	N	-0-					56
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

SITTING BULL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261604 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7308 - 9102

02	3192	X	330	-0-	-2862	-0-	330	1			N	-0-					-0-
03	3534	X	1531	-0-	-2003	-0-	261	1	1270	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	1285	-0-	-2135	-0-	318	1	967	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2			N	-0-			-0-
03	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-			-0-
04	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-			-0-
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-

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
02	10108	X	9556	-0-	-552	-0-	236	1	9320	2	N	-0-			-0-
03	11191	X	9177	-0-	-2014	-0-	274	1	8903	2	N	-0-			-0-
04	10830	X	8394	-0-	-2436	-0-	284	1	8110	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	13194	X	13194	-0-	-0-	-0-	13194	2			N	-0-			-0-
03	13981	X	13383	-0-	-598	-0-	13383	2			N	-0-			-0-
04	13530	X	10052	-0-	-3478	-0-	10052	2			N	-0-			-0-
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-

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
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
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-

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
02	7616	X	7052	-0-	-564	-0-	7052	2			N	-0-			-0-
03	8432	X	5509	-0-	-2923	-0-	5509	2			N	-0-			-0-
04	8670	X	5546	-0-	-3124	-0-	5546	2			N	-0-			-0-
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-

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
02	9352	X	8664	-0-	-688	-0-	8664	2			N	-0-			-0-
03	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	9402	2			N	-0-			-0-
04	9360	X	9054	-0-	-306	-0-	9054	2			N	-0-			-0-
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-

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
02	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	2			Y	-0-			-0-
03	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			Y	-0-			-0-
04	7080	X	6438	-0-	-642	-0-	6438	2			Y	-0-			-0-
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-

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
02	16240	X	15683	-0-	-557	-0-	15683	2			N	-0-					-0-
03	17484	X	16941	-0-	-543	-0-	16941	2			N	-0-					-0-
04	16710	X	15097	-0-	-1613	-0-	15097	2			N	-0-					-0-
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-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262088 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7557 - 10769

02	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	466	1	1918	2	Y	37	32	1			7
							41	9									
03	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	337	1	8501	2	Y	-0-					7
04	3000	N	9085	-0-	6085	6085	177	1	8908	2	Y	-0-					7
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									

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262111 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7351 - 9717

02	10948	X	5250	-0-	-5698	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	7726	-0-	-3930	-0-	7726	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	7376	-0-	-3214	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
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-

CARTER WELL #: B 11H RRCID -> 262256 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7421 - 9927

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	24500	X	22505	-0-	-1995	-0-	22505	2			N	-0-					-0-
03	27125	X	24664	-0-	-2461	-0-	24664	2			N	-0-					-0-
04	25050	X	23637	-0-	-1413	-0-	23637	2			N	-0-					-0-
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-

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262326 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6923 - 8777

02	8568	X	7118	-0-	-1450	-0-	7118	2			Y	-0-					-0-
03	9486	X	8444	-0-	-1042	-0-	8444	2			Y	-0-					-0-
04	9180	X	6665	-0-	-2515	-0-	6665	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	6888	X	5900	-0-	-988	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6135	-0-	-1088	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6370	-0-	-620	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
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-

GAFFORD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 262402 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8194 - 10780

02	16212	X	15474	-0-	-738	-0-	15474	2			N	-0-					-0-
03	17949	X	16285	-0-	-1664	-0-	16285	2			N	-0-					-0-
04	16530	X	15478	-0-	-1052	-0-	15478	2			N	-0-					-0-
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-

CARTER SE UNIT WELL #: B 23H RRCID -> 262404 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7461 - 9827

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	8428	X	7791	-0-	-637	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	8474	-0-	-1012	-0-	8474	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8156	-0-	-1024	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
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-

CARTER NE UNIT WELL #: B 21H RRCID -> 262549 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7266 - 9772

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	18984	X	18127	-0-	-857	-0-	125	1	18002	2	N	-0-					-0-
03	21018	X	19690	-0-	-1328	-0-	138	1	19552	2	N	-0-					-0-
04	20760	X	19056	-0-	-1704	-0-	134	1	18922	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	2			N	-0-			-0-
03	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	2			N	-0-			-0-
04	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	2			N	-0-			-0-
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-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262601 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7447 - 9747

02	8120	X	7261	-0-	-859	-0-	7261	2			N	-0-			-0-
03	8618	X	5646	-0-	-2972	-0-	5646	2			N	-0-			-0-
04	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6864	2			N	-0-			-0-
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-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262602 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7603 - 9931

02	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	8564	2			N	-0-			-0-
03	8060	X	6392	-0-	-1668	-0-	6392	2			N	-0-			-0-
04	9810	X	3939	-0-	-5871	-0-	3939	2			N	-0-			-0-
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-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 6H RRCID -> 262631 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7413 - 11527

02	14672	X	10758	-0-	-3914	-0-	10758	2			N	-0-			-0-
03	15283	X	12906	-0-	-2377	-0-	12906	2			N	-0-			-0-
04	14520	X	13154	-0-	-1366	-0-	13154	2			N	-0-			-0-
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-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 5H RRCID -> 262632 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7444 - 11558

02	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9814	2			N	-0-			-0-
03	10881	X	10740	-0-	-141	-0-	10740	2			N	-0-			-0-
04	11250	X	10355	-0-	-895	-0-	10355	2			N	-0-			-0-
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-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 3H RRCID -> 262633 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7272 - 11508

02	15198	X	15198	-0-	-0-	-0-	15198	2			N	-0-			-0-
03	15845	X	15845	-0-	-0-	-0-	15845	2			N	-0-			-0-
04	15270	X	15270	-0-	-0-	-0-	15270	2			N	-0-			-0-
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-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 262635 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10487

02	16391	X	16391	-0-	-0-	-0-	16391	2			N	-0-			-0-
03	17889	X	17889	-0-	-0-	-0-	17889	2			N	-0-			-0-
04	17010	X	16609	-0-	-401	-0-	16609	2			N	-0-			-0-
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-

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
02	8960	X	7026	-0-	-1934	-0-	160	1	6866	2	N	-0-			-0-
03	9920	X	7908	-0-	-2012	-0-	176	1	7732	2	N	-0-			-0-
04	8340	X	7045	-0-	-1295	-0-	166	1	6879	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	12860	2			Y	-0-			-0-
03	14105	X	14088	-0-	-17	-0-	14088	2			Y	-0-			-0-
04	13620	X	13113	-0-	-507	-0-	13113	2			Y	-0-			-0-
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-

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
02	9632	X	9112	-0-	-520	-0-	9112	2			Y	-0-			-0-
03	10633	X	10160	-0-	-473	-0-	10160	2			Y	-0-			-0-
04	9900	X	9770	-0-	-130	-0-	9770	2			Y	-0-			-0-
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-

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
02	12068	X	11306	-0-	-762	-0-	11306	2			Y	-0-			-0-
03	13237	X	12847	-0-	-390	-0-	12847	2			Y	-0-			-0-
04	12660	X	12303	-0-	-357	-0-	12303	2			Y	-0-			-0-
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-

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
02	11676	X	10931	-0-	-745	-0-	10931	2			N	-0-			-0-
03	12648	X	12292	-0-	-356	-0-	12292	2			N	-0-			-0-
04	13795	X	13795	-0-	-0-	-0-	13795	2			N	-0-			-0-
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-

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
02	20160	X	18928	-0-	-1232	-0-	18928	2			N	-0-			-0-
03	21607	X	18692	-0-	-2915	-0-	18692	2			N	-0-			-0-
04	21750	X	17031	-0-	-4719	-0-	17031	2			N	-0-			-0-
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-

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
02	16212	X	14446	-0-	-1766	-0-	14446	2			N	-0-			-0-
03	16988	X	16665	-0-	-323	-0-	16665	2			N	-0-			-0-
04	17430	X	17344	-0-	-86	-0-	17344	2			N	-0-			-0-
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-

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
02	10780	X	9997	-0-	-783	-0-	9997	2			N	-0-					39
03	11470	X	10662	-0-	-808	-0-	10662	2			N	-0-					39
04	11400	X	11166	-0-	-234	-0-	11166	2			N	-0-					39
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

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
02	11996	X	11996	-0-	-0-	-0-	11996	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	10700	-0-	-2444	-0-	10700	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	12661	-0-	-299	-0-	12661	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	5544	X	373	-0-	-5171	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	1424	-0-	-3505	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	614	-0-	-3496	-0-	614	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	12460	X	10220	-0-	-2240	-0-	10220	2			N	-0-					-0-
03	13361	X	11815	-0-	-1546	-0-	11815	2			N	-0-					-0-
04	12930	X	12162	-0-	-768	-0-	12162	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	15820	X	13848	-0-	-1972	-0-	13848	2			N	-0-					-0-
03	17174	X	15386	-0-	-1788	-0-	15386	2			N	-0-					-0-
04	16230	X	14920	-0-	-1310	-0-	14920	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	16324	X	15346	-0-	-978	-0-	15346	2			N	-0-					-0-
03	17949	X	16663	-0-	-1286	-0-	16663	2			N	-0-					-0-
04	17370	X	15944	-0-	-1426	-0-	15944	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	16968	X	16340	-0-	-628	-0-	16340	2			N	-0-					-0-
03	18786	X	17849	-0-	-937	-0-	17849	2			N	-0-					-0-
04	17790	X	15913	-0-	-1877	-0-	15913	2			N	-0-					-0-
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-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 262948 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8461 - 14045

02	10052	X	9752	-0-	-300	-0-	9752	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	9795	-0-	-1272	-0-	9795	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	8495	-0-	-2215	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
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-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262955 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9652 - 12032

02	10892	X	9166	-0-	-1726	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	9889	-0-	-2294	-0-	9889	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	9931	-0-	-1859	-0-	9931	2			N	-0-					-0-
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-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 262958 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8239 - 13823

02	13944	X	12229	-0-	-1715	-0-	12229	2			N	-0-					-0-
03	15438	X	13747	-0-	-1691	-0-	13747	2			N	-0-					-0-
04	14700	X	13470	-0-	-1230	-0-	13470	2			N	-0-					-0-
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-

MEACHAM WELL #: W 18H RRCID -> 262975 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7306 - 11660

02	13624	X	13624	-0-	-0-	-0-	13624	2			N	-0-					-0-
03	15469	X	14805	-0-	-664	-0-	14805	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	14410	-0-	-560	-0-	14410	2			N	-0-					-0-
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-

MEACHAM WELL #: W 20H RRCID -> 262976 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7402 - 11116

02	10360	X	10001	-0-	-359	-0-	143	1	9858	2	N	-0-					-0-
03	11160	X	9398	-0-	-1762	-0-	164	1	9234	2	N	-0-					-0-
04	11400	X	9589	-0-	-1811	-0-	146	1	9443	2	N	-0-					-0-
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-

DOBSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262981 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7108 - 9118

02	6300	X	6274	-0-	-26	-0-	6274	2			Y	-0-					-0-
03	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			Y	-0-					-0-
04	6690	X	6508	-0-	-182	-0-	6508	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	12936	X	10990	-0-	-1946	-0-	10990	2			N	-0-					-0-
03	13299	X	12186	-0-	-1113	-0-	12186	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	11143	-0-	-617	-0-	11143	2			N	-0-					-0-
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-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262991 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7448 - 10490

02	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	284	1	6725	2	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
03	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	286	1	7162	2	Y	-0-					-0-
04	6900	X	6444	-0-	-456	-0-	265	1	6179	2	Y	-0-					-0-
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									

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263000 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7353 - 11331

02	14224	X	11216	-0-	-3008	-0-	11165	2	51	9	Y	46	46	1			-0-
03	15748	X	9726	-0-	-6022	-0-	9726	2			Y	-0-					-0-
04	14430	X	10139	-0-	-4291	-0-	10139	2			Y	-0-					-0-
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-

TRWD II WELL #: B 4H RRCID -> 263005 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7019 - 10061

02	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
03	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
04	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
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-

RICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263035 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7946 - 12037

02	16912	X	15144	-0-	-1768	-0-	15144	2			N	-0-					-0-
03	17143	X	15831	-0-	-1312	-0-	15831	2			N	-0-					-0-
04	16590	X	15309	-0-	-1281	-0-	15309	2			N	-0-					-0-
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-

DOBSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263054 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7128 - 10225

02	13328	X	12928	-0-	-400	-0-	12928	2			Y	-0-					-0-
03	14694	X	14241	-0-	-453	-0-	14241	2			Y	-0-					-0-
04	14100	X	13671	-0-	-429	-0-	13671	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	7868	X	6341	-0-	-1527	-0-	315	1	6025	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	8711	X	6412	-0-	-2299	-0-	327	1	6085	2	N	-0-					-0-
04	8250	X	5865	-0-	-2385	-0-	308	1	5555	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
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-

HATCHER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263103 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7749 - 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
02	12936	X	10220	-0-	-2716	-0-	60	1	10160	2	N	-0-					-0-
03	13878	X	13878	-0-	-0-	-0-	13878	2			N	-0-					-0-
04	13080	X	12420	-0-	-660	-0-	12420	2			N	-0-					-0-
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-

RICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263106 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8021 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14252	X	8402	-0-	-5850	-0-	480	1	7922	2	N	-0-					-0-
03	14260	X	9796	-0-	-4464	-0-	399	1	9397	2	N	-0-					-0-
04	13590	X	9513	-0-	-4077	-0-	494	1	9019	2	N	-0-					-0-
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-

CV MOORE B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 263107 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8370 - 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
02	10808	X	5894	-0-	-4914	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7649	-0-	-597	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
04	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	8269	2			N	-0-					-0-
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-

CURRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263114 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7179 - 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
02	7756	X	7115	-0-	-641	-0-	7115	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	6431	-0-	-2156	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	6667	-0-	-1643	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
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-

CURRY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263115 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7050 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11816	X	11062	-0-	-754	-0-	11062	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	12184	-0-	-867	-0-	12184	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	11333	-0-	-1297	-0-	11333	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263116 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8318 - 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
02	11704	X	10683	-0-	-1021	-0-	10683	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	11737	-0-	-632	-0-	11737	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	11336	-0-	-244	-0-	11336	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	22120	X	20799	-0-	-1321	-0-	20799	2			N	-0-					-0-
03	24366	X	23091	-0-	-1275	-0-	23091	2			N	-0-					-0-
04	23430	X	22711	-0-	-719	-0-	22711	2			N	-0-					-0-
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-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263203 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 8209 - 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
02	6860	X	6522	-0-	-338	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	6951	-0-	-520	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	6421	-0-	-1169	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
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-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263211 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7238 - 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
02	13412	X	13198	-0-	-214	-0-	13198	2			N	-0-					-0-
03	14849	X	13481	-0-	-1368	-0-	13481	2			N	-0-					-0-
04	14040	X	13586	-0-	-454	-0-	13586	2			N	-0-					-0-
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-

CURRY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263224 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7319 - 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
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-

HATCHER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263352 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7386 - 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
02	4928	X	2825	-0-	-2103	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
03	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	217	1	4725	2	N	-0-					-0-
04	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	330	1	5492	2	N	-0-					-0-
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-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263356 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 8452 - 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
02	6076	X	5805	-0-	-271	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6596	-0-	-131	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
04	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRADITION UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263357 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7221 - 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
02	7868	X	7150	-0-	-718	-0-	7150	2			N	-0-					246
03	8587	X	8127	-0-	-460	-0-	8127	2			N	-0-					246
04	8100	X	7608	-0-	-492	-0-	7608	2			N	-0-					246
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

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
02	14788	X	14788	-0-	-0-	-0-	14788	2			N	-0-					-0-
03	16206	X	16206	-0-	-0-	-0-	16206	2			N	-0-					-0-
04	14850	X	14850	-0-	-0-	-0-	14850	2			N	-0-					-0-
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-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263360 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 8216 - 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
02	11284	X	8524	-0-	-2760	-0-	8524	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	8780	-0-	-3713	-0-	8780	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	8629	-0-	-3191	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
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-

FEDERAL WELL #: C 4H RRCID -> 263385 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7037 - 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
02	11928	X	11031	-0-	-897	-0-	11031	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	12051	-0-	-1155	-0-	12051	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	11707	-0-	-113	-0-	11707	2			N	-0-					-0-
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-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263388 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7139 - 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
02	17136	X	16632	-0-	-504	-0-	16632	2			N	-0-					-0-
03	19439	X	19439	-0-	-0-	-0-	19439	2			N	-0-					-0-
04	18360	X	17303	-0-	-1057	-0-	17303	2			N	-0-					-0-
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-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263451 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 949 - 12455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
03	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
04	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
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-

TRWD HEARNE WELL #: 5H RRCID -> 263454 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6993 - 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
02	9856	X	8555	-0-	-1301	-0-	244	1	8311	2	N	-0-					-0-
03	10602	X	9625	-0-	-977	-0-	249	1	9376	2	N	-0-					-0-
04	9570	X	9291	-0-	-279	-0-	239	1	9052	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263469 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8011 - 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
02	15512	X	14661	-0-	-851	-0-	14661	2			N	-0-					-0-
03	16368	X	15702	-0-	-666	-0-	15702	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	15208	-0-	-422	-0-	15208	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	12768	X	12350	-0-	-418	-0-	12350	2			N	-0-					-0-
03	14136	X	13618	-0-	-518	-0-	13618	2			N	-0-					-0-
04	13680	X	13295	-0-	-385	-0-	13295	2			N	-0-					-0-
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-

JOHNSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 263482 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 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
02	5264	X	4512	-0-	-752	-0-	4512	2			Y	-0-					-0-
03	5487	X	4414	-0-	-1073	-0-	4414	2			Y	-0-					-0-
04	4920	X	4186	-0-	-734	-0-	4186	2			Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263487 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7182 - 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
02	8428	X	8275	-0-	-153	-0-	8275	2			Y	-0-					-0-
03	9114	X	9062	-0-	-52	-0-	9062	2			Y	-0-					-0-
04	8760	X	8544	-0-	-216	-0-	8544	2			Y	-0-					-0-
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-

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263488 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7107 - 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
02	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	8726	2			Y	-0-					-0-
03	9517	X	9334	-0-	-183	-0-	9334	2			Y	-0-					-0-
04	9210	X	8956	-0-	-254	-0-	8956	2			Y	-0-					-0-
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-

RICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263489 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8026 - 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
02	15288	X	12556	-0-	-2732	-0-	12556	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	13865	-0-	-2131	-0-	13865	2			N	-0-					-0-
04	15480	X	12800	-0-	-2680	-0-	12800	2			N	-0-					-0-
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-

AZCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263490 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6983 - 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
02	7252	X	6321	-0-	-931	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7434	-0-	-440	-0-	7434	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	7009	-0-	-251	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

AZCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263491 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6984 - 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
02	6720	X	5848	-0-	-872	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6654	-0-	-538	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6288	-0-	-672	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	6804	X	6570	-0-	-234	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7217	-0-	-347	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6874	-0-	-446	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	11704	X	10096	-0-	-1608	-0-	10096	2			N	-0-					-0-
03	12431	X	10957	-0-	-1474	-0-	10957	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	10272	-0-	-1668	-0-	10272	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	9828	X	9569	-0-	-259	-0-	158	1	9411	2	Y	-0-					-0-
03	10695	X	8692	-0-	-2003	-0-	157	1	8535	2	Y	-0-					-0-
04	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	133	1	8425	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	12572	X	10689	-0-	-1883	-0-	224	1	10424	2	Y	37	32	1			7
							41	9									
03	13454	X	11449	-0-	-2005	-0-	344	1	11105	2	Y	-0-					7
04	12990	X	10904	-0-	-2086	-0-	330	1	10574	2	Y	-0-					7
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									

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
02	6020	X	5571	-0-	-449	-0-	134	1	5437	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	5870	-0-	-671	-0-	148	1	5722	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	5601	-0-	-609	-0-	144	1	5457	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	12740	X	9755	-0-	-2985	-0-	9755	2			Y	-0-			27
03	13857	X	13320	-0-	-537	-0-	13320	2			Y	-0-			27
04	13284	X	13284	-0-	-0-	-0-	13284	2			Y	-0-			27
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

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
02	9408	X	8898	-0-	-510	-0-	8898	2			N	-0-			-0-
03	10416	X	9616	-0-	-800	-0-	9616	2			N	-0-			-0-
04	10080	X	9254	-0-	-826	-0-	9254	2			N	-0-			-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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
02	7952	X	6633	-0-	-1319	-0-	6633	2			N	-0-			-0-
03	8804	X	6509	-0-	-2295	-0-	6509	2			N	-0-			-0-
04	7260	X	5551	-0-	-1709	-0-	5551	2			N	-0-			-0-
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-

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
02	3556	X	3468	-0-	-88	-0-	333	1	3135	2	N	-0-			-0-
03	3751	X	3646	-0-	-105	-0-	326	1	3320	2	N	-0-			-0-
04	3750	X	3518	-0-	-232	-0-	310	1	3208	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	14700	X	12112	-0-	-2588	-0-	12112	2			N	-0-			-0-
03	15996	X	13464	-0-	-2532	-0-	13464	2			N	-0-			-0-
04	14970	X	13206	-0-	-1764	-0-	13206	2			N	-0-			-0-
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-

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
02	7056	X	6486	-0-	-570	-0-	6486	2			Y	-0-			27
03	7812	X	7285	-0-	-527	-0-	7285	2			Y	-0-			27
04	7560	X	6939	-0-	-621	-0-	6939	2			Y	-0-			27
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	9660	X	9263	-0-	-397	-0-	9212	2	51	9	Y	46					73
03	10633	X	10105	-0-	-528	-0-	10057	2	48	9	Y	44	77	1			40
04	9900	X	9555	-0-	-345	-0-	9518	2	37	9	Y	34					74
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

R E PETTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263896 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7288 - 10080

02	6916	X	6346	-0-	-570	-0-	6337	2	9	9	Y	8					71
03	7502	X	6710	-0-	-792	-0-	6700	2	10	9	Y	9					80
04	6870	X	6289	-0-	-581	-0-	6286	2	3	9	Y	3					83
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

R E PETTY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263898 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7225 - 10017

02	9268	X	7987	-0-	-1281	-0-	7976	2	11	9	Y	10					28
03	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	10491	2	11	9	Y	10					38
04	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	10334	2	11	9	Y	10					48
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

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264013 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6747 - 8079

02	5628	X	4192	-0-	-1436	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	4319	-0-	-2377	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	3803	-0-	-2677	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
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-

RICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264030 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7908 - 10856

02	9184	X	382	-0-	-8802	-0-	382	1			N	-0-					-0-
03	10168	X	5605	-0-	-4563	-0-	574	1	5031	2	N	-0-					-0-
04	9540	X	8681	-0-	-859	-0-	394	1	8287	2	N	-0-					-0-
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-

RICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264032 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7874 - 10822

02	13944	X	9991	-0-	-3953	-0-	215	1	9776	2	N	-0-					-0-
03	14260	X	2885	-0-	-11375	-0-	219	1	2666	2	N	-0-					-0-
04	11280	X	3431	-0-	-7849	-0-	252	1	3179	2	N	-0-					-0-
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-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 264035 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8147 - 10407

02	7084	X	6630	-0-	-454	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7537	-0-	-306	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7342	-0-	-248	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 264036 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8295 - 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
02	16856	X	14729	-0-	-2127	-0-	14729	2			N	-0-					-0-
03	18321	X	16380	-0-	-1941	-0-	16380	2			N	-0-					-0-
04	17460	X	16316	-0-	-1144	-0-	16316	2			N	-0-					-0-
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-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264037 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6971 - 9707

02	8428	X	7096	-0-	-1332	-0-	7096	2			Y	-0-					-0-
03	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	8892	2			Y	-0-					-0-
04	8340	X	8239	-0-	-101	-0-	8239	2			Y	-0-					-0-
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-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264043 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7052 - 9437

02	4172	X	2367	-0-	-1805	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-
03	4433	X	2590	-0-	-1843	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-
04	4080	X	2239	-0-	-1841	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-
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-

AZCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264044 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7097 - 8957

02	8176	X	7881	-0-	-295	-0-	7881	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8685	-0-	-429	-0-	8685	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	8393	-0-	-427	-0-	8393	2			N	-0-					-0-
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-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264046 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6895 - 9155

02	8120	X	8092	-0-	-28	-0-	8092	2			Y	-0-					-0-
03	8897	X	8122	-0-	-775	-0-	8122	2			Y	-0-					-0-
04	9120	X	8348	-0-	-772	-0-	8348	2			Y	-0-					-0-
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-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 264047 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7097 - 10484

02	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	661	1	8526	2	N	-0-					-0-
03	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	739	1	8164	2	N	-0-					-0-
04	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	636	1	8292	2	N	-0-					-0-
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-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264049 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7004 - 9389

02	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	8112	2			Y	-0-					-0-
03	8959	X	8876	-0-	-83	-0-	8876	2			Y	-0-					-0-
04	8760	X	8383	-0-	-377	-0-	8383	2			Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	11396	X	10546	-0-	-850	-0-	10546	2			N	-0-					-0-
03	12644	X	12644	-0-	-0-	-0-	12644	2			N	-0-					-0-
04	12686	X	12686	-0-	-0-	-0-	12686	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	11228	X	10027	-0-	-1201	-0-	10027	2			Y	-0-					27
03	12400	X	11548	-0-	-852	-0-	11548	2			Y	-0-					27
04	11610	X	10321	-0-	-1289	-0-	10321	2			Y	-0-					27
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

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
02	5516	X	4462	-0-	-1054	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	4934	-0-	-956	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	3656	-0-	-964	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4863	-0-	-407	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4675	-0-	-305	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	7952	X	7009	-0-	-943	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
03	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	9214	2			N	-0-					-0-
04	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	8863	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	8820	X	7217	-0-	-1603	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	7330	-0-	-1505	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	7028	-0-	-772	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	5012	X	3161	-0-	-1851	-0-	3161	2			Y	-0-					-0-
03	4216	X	3464	-0-	-752	-0-	3464	2			Y	-0-					-0-
04	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	9576	X	6331	-0-	-3245	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	7823	-0-	-2252	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	7843	-0-	-1877	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
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-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264107 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7183 - 10045

02	10668	X	8083	-0-	-2585	-0-	8083	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	8902	-0-	-2413	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	8893	-0-	-1487	-0-	8893	2			N	-0-					-0-
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-

DALTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264110 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8233 - 11991

02	19768	X	17183	-0-	-2585	-0-	17183	2			N	-0-					-0-
03	21142	X	18302	-0-	-2840	-0-	18302	2			N	-0-					-0-
04	19800	X	12462	-0-	-7338	-0-	12462	2			N	-0-					-0-
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-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264111 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7222 - 9082

02	9716	X	9197	-0-	-519	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	10122	-0-	-573	-0-	10122	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	9611	-0-	-289	-0-	9611	2			N	-0-					-0-
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-

MC ESTATES UNIT WELL #: 2D RRCID -> 264216 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7071 - 7273

02	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	422	1	2841	2	N	-0-					-0-
03	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	468	1	2282	2	N	-0-					-0-
04	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	491	1	1212	2	N	-0-					-0-
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-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 264222 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8353 - 10739

02	10752	X	9667	-0-	-1085	-0-	9667	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	10565	-0-	-688	-0-	10565	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	10016	-0-	-814	-0-	10016	2			N	-0-					-0-
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-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 264223 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8201 - 10256

02	11312	X	9923	-0-	-1389	-0-	9923	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	10657	-0-	-1185	-0-	10657	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	10184	-0-	-856	-0-	10184	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	16184	X	15073	-0-	-1111	-0-	15073	2			N	-0-					-0-
03	17949	X	15232	-0-	-2717	-0-	15232	2			N	-0-					-0-
04	17370	X	15315	-0-	-2055	-0-	15315	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	18228	X	17771	-0-	-457	-0-	17771	2			N	-0-					-0-
03	19778	X	19351	-0-	-427	-0-	19351	2			N	-0-					-0-
04	19180	X	19180	-0-	-0-	-0-	19180	2			N	-0-					-0-
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-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264257 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7621 - 12343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24192	X	21829	-0-	-2363	-0-	21829	2			N	-0-					-0-
03	26691	X	24123	-0-	-2568	-0-	24123	2			N	-0-					-0-
04	25080	X	23283	-0-	-1797	-0-	23283	2			N	-0-					-0-
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-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264322 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7239 - 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
02	8484	X	8045	-0-	-439	-0-	111	1	7934	2	N	-0-					-0-
03	9238	X	8009	-0-	-1229	-0-	123	1	7886	2	N	-0-					-0-
04	8880	X	8270	-0-	-610	-0-	119	1	8151	2	N	-0-					-0-
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-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264394 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6967 - 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
02	4872	X	4845	-0-	-27	-0-	4845	2			Y	-0-					-0-
03	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			Y	-0-					-0-
04	4920	X	4812	-0-	-108	-0-	4812	2			Y	-0-					-0-
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-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264395 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7669 - 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
02	13804	X	12700	-0-	-1104	-0-	12700	2			N	-0-					-0-
03	15624	X	13785	-0-	-1839	-0-	13785	2			N	-0-					-0-
04	15390	X	13258	-0-	-2132	-0-	13258	2			N	-0-					-0-
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-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264438 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 7101 - 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
02	8960	X	8807	-0-	-153	-0-	8807	2			Y	-0-					-0-
03	9920	X	9564	-0-	-356	-0-	9564	2			Y	-0-					-0-
04	9510	X	8879	-0-	-631	-0-	8879	2			Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 33H RRCID -> 264440 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7407 - 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
02	13188	X	12318	-0-	-870	-0-	12318	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	13462	-0-	-798	-0-	13462	2			N	-0-					-0-
04	13650	X	12824	-0-	-826	-0-	12824	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	33264	X	30532	-0-	-2732	-0-	30532	2			N	-0-					-0-
03	36828	X	33544	-0-	-3284	-0-	33544	2			N	-0-					-0-
04	34920	X	32606	-0-	-2314	-0-	32606	2			N	-0-					-0-
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-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 264442 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7665 - 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
02	13048	X	12948	-0-	-100	-0-	12948	2			N	-0-					-0-
03	14446	X	14033	-0-	-413	-0-	14033	2			N	-0-					-0-
04	14220	X	13248	-0-	-972	-0-	13248	2			N	-0-					-0-
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-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264448 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7367 - 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
02	10444	X	9281	-0-	-1163	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	10370	-0-	-480	-0-	10370	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	9789	-0-	-711	-0-	9789	2			N	-0-					-0-
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-

BRITT UNIT WELL #: 16H RRCID -> 264484 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7465 - 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
02	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	333	1	3687	2	N	-0-					-0-
03	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	363	1	3527	2	N	-0-					-0-
04	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	358	1	3623	2	N	-0-					-0-
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-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264743 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6993 - 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
02	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5685	-0-	-50	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
04	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
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-

JOHNSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 264744 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7182 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7562 - 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
02	20139	X	20139	-0-	-0-	-0-	20139	2			N	-0-					-0-
03	20433	X	20433	-0-	-0-	-0-	20433	2			N	-0-					-0-
04	20096	X	20096	-0-	-0-	-0-	20096	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	8764	X	7842	-0-	-922	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8411	-0-	-827	-0-	8411	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	8260	-0-	-350	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
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-

DALTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264748 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8498 - 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
02	10360	X	9500	-0-	-860	-0-	9500	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	9590	-0-	-1167	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
04	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	10028	2			N	-0-					-0-
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-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264749 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7500 - 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
02	14616	X	12150	-0-	-2466	-0-	12150	2			N	-0-					-0-
03	15562	X	12292	-0-	-3270	-0-	12292	2			N	-0-					-0-
04	14850	X	13000	-0-	-1850	-0-	13000	2			N	-0-					-0-
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-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 264750 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7240 - 14326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23212	X	19552	-0-	-3660	-0-	572	1	18980	2	N	-0-					-0-
03	22103	X	20770	-0-	-1333	-0-	627	1	20143	2	N	-0-					-0-
04	21870	X	19284	-0-	-2586	-0-	535	1	18749	2	N	-0-					-0-
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-

BRITT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264753 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7212 - 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
02	7840	X	7325	-0-	-515	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
03	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7588	-0-	-2	-0-	7588	2			N	-0-					-0-
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-

EAGLECREST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264754 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6917 - 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
02	9436	X	6511	-0-	-2925	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	6658	-0-	-2177	-0-	6658	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	6437	-0-	-2893	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MT BIRDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264782 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7760 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27692	X	23523	-0-	-4169	-0-	23523	2			N	-0-					-0-
03	28675	X	25987	-0-	-2688	-0-	25987	2			N	-0-					-0-
04	27540	X	25244	-0-	-2296	-0-	25244	2			N	-0-					-0-
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-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264806 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7496 - 10300

02	11704	X	10379	-0-	-1325	-0-	10379	2			N	-0-					-0-
03	12772	X	11574	-0-	-1198	-0-	11574	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	10686	-0-	-1494	-0-	10686	2			N	-0-					-0-
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-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264808 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6739 - 8227

02	3892	X	188	-0-	-3704	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	198	-0-	-4111	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	960	X	25	-0-	-935	-0-	25	2			N	-0-					-0-
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-

RFS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264860 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10012

02	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	3894	-0-	-1066	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	431	-0-	-3499	-0-	431	2			N	-0-					-0-
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-

BRITT UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264870 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7429 - 9069

02	532	N	407	-0-	-125	-0-	407	1			N	-0-					-0-
03	1147	N	542	-0-	-605	-0-	532	1	10	2	N	-0-					-0-
04	840	N	514	-0-	-326	-0-	514	1			N	-0-					-0-
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-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264936 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9009 - 11765

02	11788	X	9418	-0-	-2370	-0-	9418	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	10439	-0-	-2612	-0-	10439	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	9753	-0-	-567	-0-	9753	2			N	-0-					-0-
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-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264993 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7629 - 9839

02	13580	X	13143	-0-	-437	-0-	13143	2			N	-0-					-0-
03	14601	X	14320	-0-	-281	-0-	14320	2			N	-0-					-0-
04	13860	X	12711	-0-	-1149	-0-	12711	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EAGLECREST WELL #: 4H RRCID -> 264994 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6931 - 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
02	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	11915	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	12870	-0-	-181	-0-	12870	2			N	-0-					-0-
04	12773	X	12773	-0-	-0-	-0-	12773	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	12404	X	9997	-0-	-2407	-0-	9997	2			N	-0-					-0-
03	13702	X	7063	-0-	-6639	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
04	13260	X	7818	-0-	-5442	-0-	7818	2			N	-0-					-0-
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-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265016 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7786 - 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
02	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	355	1	2852	2	N	-0-					-0-
03	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	425	1	3187	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	2575	-0-	-665	-0-	332	1	2243	2	N	-0-					-0-
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-

TRWD WELL #: M 5H RRCID -> 265017 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7660 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4732	X	3906	-0-	-826	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4123	-0-	-1178	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	1972	-0-	-3158	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
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-

LMRA WEST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 265122 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7016 - 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
02	5768	X	5026	-0-	-742	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	4503	-0-	-2627	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	5961	-0-	-939	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
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-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265126 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7810 - 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
02	14140	X	11991	-0-	-2149	-0-	11991	2			N	-0-					-0-
03	15004	X	13060	-0-	-1944	-0-	13060	2			N	-0-					-0-
04	13680	X	11961	-0-	-1719	-0-	11961	2			N	-0-					-0-
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-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 265309 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7227 - 14313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23940	X	19041	-0-	-4899	-0-	19041	2			N	-0-					-0-
03	26040	X	18674	-0-	-7366	-0-	18674	2			N	-0-					-0-
04	21900	X	18043	-0-	-3857	-0-	18043	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WELL #: M 4H RRCID -> 265310 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7673 - 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
02	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
03	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
04	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	8820	X	7506	-0-	-1314	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	8593	-0-	-924	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7942	-0-	-68	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
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-

LMRA WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265337 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7401 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10108	X	9712	-0-	-396	-0-	9712	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	10534	-0-	-440	-0-	10534	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	9952	-0-	-758	-0-	9952	2			N	-0-					-0-
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-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265364 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7265 - 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
02	13524	X	12625	-0-	-899	-0-	12625	2			N	-0-					-0-
03	14756	X	13676	-0-	-1080	-0-	13676	2			N	-0-					-0-
04	14040	X	13016	-0-	-1024	-0-	13016	2			N	-0-					-0-
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-

DIXON UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265565 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8016 - 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
02	8372	X	7697	-0-	-675	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	8460	-0-	-623	-0-	8460	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	8256	-0-	-534	-0-	8256	2			N	-0-					-0-
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-

MT ACE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265570 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7792 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6860	X	5713	-0-	-1147	-0-	605	1	5108	2	N	-0-					-0-
03	7595	X	6407	-0-	-1188	-0-	660	1	5747	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	5997	-0-	-543	-0-	641	1	5356	2	N	-0-					-0-
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-

DIXON UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 265574 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8102 - 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
02	8708	X	6141	-0-	-2567	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	8499	-0-	-1142	-0-	8499	2			N	-0-					-0-
04	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	8909	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265581 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 8025 - 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
02	13916	X	12273	-0-	-1643	-0-	12273	2			N	-0-					-0-
03	13423	X	11763	-0-	-1660	-0-	11763	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	12986	-0-	-4	-0-	12986	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	11697	X	11697	-0-	-0-	-0-	119	1	11537	2	Y	37	32	1			7
							41	9									
03	9610	X	9094	-0-	-516	-0-	164	1	8930	2	Y	-0-					7
04	9210	X	8358	-0-	-852	-0-	392	1	7966	2	Y	-0-					7
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									

RIDDLE WELL #: B 2H RRCID -> 265614 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 9251 - 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
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

RIDDLE WELL #: B 5H RRCID -> 265619 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6782 - 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
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

BARBER W UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 265664 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6876 - 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
02	6636	X	6327	-0-	-309	-0-	6327	2			Y	-0-					13
03	7347	X	6484	-0-	-863	-0-	6484	2			Y	-0-					13
04	6900	X	6659	-0-	-241	-0-	6589	2	70	9	Y	64	64	1			13
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

BARBER W UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 265665 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6783 - 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
02	7980	X	7507	-0-	-473	-0-	7507	2			Y	-0-					13
03	8897	X	8188	-0-	-709	-0-	8188	2			Y	-0-					13
04	8610	X	7865	-0-	-745	-0-	7795	2	70	9	Y	64	64	1			13
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

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

MO	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
02	5740	X	3877	-0-	-1863	-0-		3876	2	1	9	Y	1	17	1			-0-
03	6107	X	3699	-0-	-2408	-0-		3699	2			Y	-0-					-0-
04	5790	X	5452	-0-	-338	-0-		5452	2			Y	-0-					-0-
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-

BARBER W UNIT WELL #: E 12H RRCID -> 265667 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 7106 - 12017

MO	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
02	9856	X	9042	-0-	-814	-0-		9008	2	34	9	Y	31	36	1			7
03	10788	X	9726	-0-	-1062	-0-		9726	2			Y	-0-					7
04	10440	X	9965	-0-	-475	-0-		9965	2			Y	-0-					7
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

MOSITES WELL #: B 2H RRCID -> 265680 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6744 - 10306

MO	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
02	9884	X	9343	-0-	-541	-0-		9343	3			Y	-0-					-0-
03	10943	X	10078	-0-	-865	-0-		10078	3			Y	-0-					-0-
04	10590	X	9824	-0-	-766	-0-		9824	3			Y	-0-					-0-
05	10354	X	10071	-0-	-283	-0-		10003	3	68	9	Y	62	62	1			-0-
06	10020	X	8466	-0-	-1554	-0-		8466	3			Y	-0-					-0-
07	10354	X	9176	-0-	-1178	-0-		9176	3			Y	-0-					-0-

MOSITES WELL #: B 3H RRCID -> 265681 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6811 - 11679

MO	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
02	12656	X	10792	-0-	-1864	-0-		10792	3			Y	-0-					-0-
03	14012	X	12351	-0-	-1661	-0-		12351	3			Y	-0-					-0-
04	13560	X	12226	-0-	-1334	-0-		12226	3			Y	-0-					-0-
05	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-		12462	3	68	9	Y	62	62	1			-0-
06	11940	X	11867	-0-	-73	-0-		11867	3			Y	-0-					-0-
07	12648	X	11940	-0-	-708	-0-		11940	3			Y	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 16H RRCID -> 265744 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7111 - 9967

MO	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
02	8876	X	7080	-0-	-1796	-0-		7080	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	8979	-0-	-755	-0-		8979	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	8130	-0-	-1290	-0-		8130	2			N	-0-					-0-
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-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7679 - 12439

MO	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
02	26740	X	25405	-0-	-1335	-0-		25405	2			N	-0-					-0-
03	29605	X	23845	-0-	-5760	-0-		23845	2			N	-0-					-0-
04	28650	X	24924	-0-	-3726	-0-		24924	2			N	-0-					-0-
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-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265746 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7730 - 10661

MO	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
02	T. A.		17019	-0-	17019	29564		17019	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		17421	-0-	17421	46985		17421	2			N	-0-					-0-
04	62679	X	15694	-0-	-46985	-0-		15694	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	448	1	8850	2	N	-0-					-0-
03	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	490	1	10354	2	N	-0-					-0-
04	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	474	1	9730	2	N	-0-					-0-
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-

JOHNSON RANCH WELL #: I 6H RRCID -> 265758 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7062 - 9424

02	10220	X	9398	-0-	-822	-0-	9348	2	50	9	Y	45	38	1			7
03	11315	X	9940	-0-	-1375	-0-	9940	2			Y	-0-					7
04	10950	X	9778	-0-	-1172	-0-	9778	2			Y	-0-					7
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

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265765 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7636 - 10478

02	15708	X	12257	-0-	-3451	-0-	12257	2			N	-0-					-0-
03	15965	X	13629	-0-	-2336	-0-	13629	2			N	-0-					-0-
04	15030	X	14145	-0-	-885	-0-	14145	2			N	-0-					-0-
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-

WINDRUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265766 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6941 - 10743

02	11816	X	10728	-0-	-1088	-0-	10728	3			Y	-0-					16
03	13167	X	13167	-0-	-0-	-0-	13167	3			Y	-0-					16
04	12210	X	11874	-0-	-336	-0-	11848	3	26	9	Y	24	40	1			-0-
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-

JOHNSON RANCH WELL #: I 5H RRCID -> 265769 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7009 - 9461

02	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7427	2	50	9	Y	45	38	1			7
03	7068	X	6526	-0-	-542	-0-	6526	2			Y	-0-					7
04	6840	X	5587	-0-	-1253	-0-	5587	2			Y	-0-					7
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

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265771 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7263 - 9999

02	11844	X	10644	-0-	-1200	-0-	10644	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	11616	-0-	-1280	-0-	11616	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	11109	-0-	-1071	-0-	11109	2			N	-0-					-0-
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-

DULANEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265776 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7012 - 9374

02	11844	X	10896	-0-	-948	-0-	188	1	10708	2	Y	-0-					-0-
03	12865	X	10905	-0-	-1960	-0-	214	1	10691	2	Y	-0-					-0-
04	12300	X	11269	-0-	-1031	-0-	204	1	11065	2	Y	-0-					-0-
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-

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

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
02	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	238	1	4612	2	N	-0-					-0-
03	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	222	1	8448	2	N	-0-					-0-
04	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	193	1	7869	2	N	-0-					-0-
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-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 28H RRCID -> 265784 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7453 - 10737

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
02	8176	X	7081	-0-	-1095	-0-	238	1	6843	2	N	-0-					-0-
03	9052	X	8035	-0-	-1017	-0-	369	1	7666	2	N	-0-					-0-
04	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	357	1	10350	2	N	-0-					-0-
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-

JOHNSON RANCH WELL #: I 4H RRCID -> 265789 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6942 - 9361

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
02	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7521	2	50	9	Y	45	38	1			7
03	8184	X	7743	-0-	-441	-0-	7743	2			Y	-0-					7
04	8430	X	6805	-0-	-1625	-0-	6805	2			Y	-0-					7
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

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265790 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7192 - 9894

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
02	8932	X	8668	-0-	-264	-0-	8627	2	41	9	Y	37	32	1			7
03	9734	X	9264	-0-	-470	-0-	9264	2			Y	-0-					7
04	9210	X	8701	-0-	-509	-0-	8701	2			Y	-0-					7
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

JOHNSON RANCH WELL #: I 9H RRCID -> 265791 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6967 - 9499

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
02	6272	X	5887	-0-	-385	-0-	5837	2	50	9	Y	45	38	1			7
03	6758	X	6605	-0-	-153	-0-	6605	2			Y	-0-					7
04	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2			Y	-0-					7
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

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265792 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 8001 - 10737

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
02	23828	X	22111	-0-	-1717	-0-	22111	2			N	-0-					-0-
03	25668	X	24004	-0-	-1664	-0-	24004	2			N	-0-					-0-
04	24210	X	22791	-0-	-1419	-0-	22791	2			N	-0-					-0-
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-

ROCHIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265793 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 9450 - 12666

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
02	14952	X	13919	-0-	-1033	-0-	13919	2			N	-0-					-0-
03	16523	X	13529	-0-	-2994	-0-	13529	2			N	-0-					-0-
04	15990	X	12280	-0-	-3710	-0-	12280	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	6804	X	6634	-0-	-170	-0-	312	1	6322	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	6759	-0-	-774	-0-	328	1	6431	2	N	-0-					-0-
04	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	312	1	7302	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	11396	X	10422	-0-	-974	-0-	10422	2			N	-0-	87	1			27
03	12617	X	11909	-0-	-708	-0-	11909	2			N	-0-					27
04	12377	X	12377	-0-	-0-	-0-	12377	2			N	-0-					27
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

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
02	8876	X	4866	-0-	-4010	-0-	215	1	4651	2	N	-0-					-0-
03	8153	X	6024	-0-	-2129	-0-	249	1	5775	2	N	-0-					-0-
04	7890	X	5922	-0-	-1968	-0-	241	1	5681	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	9520	X	9138	-0-	-382	-0-	134	1	9004	2	N	-0-					-0-
03	11439	X	8848	-0-	-2591	-0-	152	1	8696	2	N	-0-					-0-
04	11070	X	8209	-0-	-2861	-0-	144	1	8065	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	3556	X	2535	-0-	-1021	-0-	267	1	2268	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	2710	-0-	-1227	-0-	253	1	2457	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	1136	-0-	-1864	-0-	234	1	902	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	11984	X	10115	-0-	-1869	-0-	10115	2			N	-0-					-0-
03	12431	X	10573	-0-	-1858	-0-	10573	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	10879	-0-	-1151	-0-	10879	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	11816	X	10826	-0-	-990	-0-	10826	2			N	-0-					-0-
03	12772	X	11821	-0-	-951	-0-	11821	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	11266	-0-	-1004	-0-	11266	2			N	-0-					-0-
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	12796	X	11051	-0-	-1745	-0-	11051	2			N	-0-				-0-
03	13361	X	12239	-0-	-1122	-0-	12239	2			N	-0-				-0-
04	12360	X	11979	-0-	-381	-0-	11979	2			N	-0-				-0-
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-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265806 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7556 - 10462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	12040	X	11425	-0-	-615	-0-	11425	2			N	-0-				-0-
03	13547	X	11926	-0-	-1621	-0-	11926	2			N	-0-				-0-
04	13110	X	11360	-0-	-1750	-0-	11360	2			N	-0-				-0-
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-

TIMBER CREEK MW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265911 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7967 - 11354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	20300	X	16905	-0-	-3395	-0-	16905	2			N	-0-				-0-
03	22072	X	20729	-0-	-1343	-0-	20729	2			N	-0-				-0-
04	21090	X	19216	-0-	-1874	-0-	19216	2			N	-0-				-0-
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-

JOHNSON RANCH WELL #: I 10H RRCID -> 265917 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6759 - 9211

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	5824	X	3870	-0-	-1954	-0-	244	1	3576	2	Y	45	38	1		7
							50	9								
03	6448	X	5152	-0-	-1296	-0-	344	1	4808	2	Y	-0-				7
04	6240	X	4122	-0-	-2118	-0-	313	1	3809	2	Y	-0-				7
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								

BRITT UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265979 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7492 - 9132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	10612	X	9687	-0-	-925	-0-	205	1	9482	2	N	-0-				-0-
03	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	238	1	11222	2	N	-0-				-0-
04	11160	X	10340	-0-	-820	-0-	235	1	10105	2	N	-0-				-0-
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-

HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 265980 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6830 - 9532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	6776	X	5900	-0-	-876	-0-	5900	2			Y	-0-				-0-
03	7502	X	6834	-0-	-668	-0-	6834	2			Y	-0-				-0-
04	7260	X	7122	-0-	-138	-0-	7122	2			Y	-0-				-0-
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-

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
02	13412	X	12235	-0-	-1177	-0-	88	1	12147	2	N	-0-			-0-
03	15066	X	13313	-0-	-1753	-0-	101	1	13212	2	N	-0-			-0-
04	14580	X	11956	-0-	-2624	-0-	96	1	11860	2	N	-0-			-0-
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-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266069 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6704 - 8680

02	12292	X	10399	-0-	-1893	-0-	10399	2			N	-0-			-0-
03	12958	X	11989	-0-	-969	-0-	11989	2			N	-0-			-0-
04	12540	X	11591	-0-	-949	-0-	11591	2			N	-0-			-0-
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-

DULANEY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266070 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6800 - 9184

02	1932	X	442	-0-	-1490	-0-	442	1			Y	-0-			-0-
03	1023	X	476	-0-	-547	-0-	476	1			Y	-0-			-0-
04	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	1			Y	-0-			-0-
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-

HBB UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266071 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8883 - 10875

02	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	10800	2			N	-0-			-0-
03	12741	X	11122	-0-	-1619	-0-	11122	2			N	-0-			-0-
04	12540	X	12011	-0-	-529	-0-	12011	2			N	-0-			-0-
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-

HBB UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266072 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7653 - 10817

02	14292	X	14292	-0-	-0-	-0-	14292	2			N	-0-			-0-
03	15481	X	15481	-0-	-0-	-0-	15481	2			N	-0-			-0-
04	15919	X	15919	-0-	-0-	-0-	15919	2			N	-0-			-0-
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-

HBB UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266073 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 8583 - 10865

02	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	10304	2			N	-0-			-0-
03	8990	X	7955	-0-	-1035	-0-	7955	2			N	-0-			-0-
04	9990	X	8600	-0-	-1390	-0-	8600	2			N	-0-			-0-
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-

HBB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266075 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7455 - 10971

02	15540	X	13143	-0-	-2397	-0-	13143	2			N	-0-			-0-
03	17050	X	14438	-0-	-2612	-0-	14438	2			N	-0-			-0-
04	15360	X	14070	-0-	-1290	-0-	14070	2			N	-0-			-0-
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-

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
02	7532	X	7245	-0-	-287	-0-	307	1	6938	2	N	-0-			-0-
03	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	249	1	11240	2	N	-0-			-0-
04	15115	X	15115	-0-	-0-	-0-	15115	2			N	-0-			-0-
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-

SHADY OAK FARM SA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266081 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7034 - 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
02	9800	X	8501	-0-	-1299	-0-	220	1	8281	2	N	-0-			-0-
03	9951	X	9061	-0-	-890	-0-	238	1	8823	2	N	-0-			-0-
04	9630	X	8348	-0-	-1282	-0-	238	1	8110	2	N	-0-			-0-
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-

QUINCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266083 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6871 - 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
02	12404	X	10214	-0-	-2190	-0-	10214	2			N	-0-			-0-
03	11997	X	11239	-0-	-758	-0-	11239	2			N	-0-			-0-
04	11700	X	10313	-0-	-1387	-0-	10313	2			N	-0-			-0-
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-

SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266085 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 8008 - 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
02	12264	X	11395	-0-	-869	-0-	11395	2			N	-0-			-0-
03	12896	X	12451	-0-	-445	-0-	12451	2			N	-0-			-0-
04	12480	X	11669	-0-	-811	-0-	11669	2			N	-0-			-0-
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-

SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266089 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7654 - 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
02	16072	X	14396	-0-	-1676	-0-	14396	2			N	-0-			-0-
03	17391	X	15830	-0-	-1561	-0-	15830	2			N	-0-			-0-
04	16830	X	15618	-0-	-1212	-0-	15618	2			N	-0-			-0-
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-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266091 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7862 - 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
02	6020	X	5959	-0-	-61	-0-	450	1	5509	2	N	-0-			-0-
03	6665	X	5980	-0-	-685	-0-	508	1	5472	2	N	-0-			-0-
04	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	514	1	7250	2	N	-0-			-0-
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-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266092 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7299 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
02	15400	X	12966	-0-	-2434	-0-	12966	2			N	-0-			-0-
03	17050	X	11147	-0-	-5903	-0-	11147	2			N	-0-			-0-
04	15840	X	1906	-0-	-13934	-0-	1906	2			N	-0-			-0-
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-

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
02	13860	X	13243	-0-	-617	-0-	13243	2			N	-0-					-0-
03	15345	X	14034	-0-	-1311	-0-	14034	2			N	-0-					-0-
04	14100	X	13465	-0-	-635	-0-	13465	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	7952	X	7320	-0-	-632	-0-	7320	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	8514	-0-	-104	-0-	8394	2	120	9	N	109	109	1			-0-
04	8340	X	7858	-0-	-482	-0-	7858	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	11032	X	10604	-0-	-428	-0-	10499	2	105	9	Y	95	95	1			-0-
03	11966	X	11227	-0-	-739	-0-	11227	2			Y	-0-					-0-
04	11280	X	10748	-0-	-532	-0-	10748	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	7644	X	6041	-0-	-1603	-0-	268	1	5773	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	6670	-0-	-429	-0-	254	1	6416	2	N	-0-					-0-
04	6810	X	6030	-0-	-780	-0-	253	1	5777	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	7252	X	6193	-0-	-1059	-0-	407	1	5786	2	N	-0-					-0-
03	7688	X	6847	-0-	-841	-0-	458	1	6389	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	5754	-0-	-1146	-0-	456	1	5298	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	18297	X	18297	-0-	-0-	-0-	18297	2			N	-0-					-0-
03	16678	X	16388	-0-	-290	-0-	16388	2			N	-0-					-0-
04	18690	X	15857	-0-	-2833	-0-	15857	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	19488	X	16992	-0-	-2496	-0-	16992	2			N	-0-					-0-
03	20739	X	18968	-0-	-1771	-0-	18968	2			N	-0-					-0-
04	20970	X	19841	-0-	-1129	-0-	19841	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	19852	X	18549	-0-	-1303	-0-	18549	2			N	-0-					-0-
03	21266	X	20445	-0-	-821	-0-	20445	2			N	-0-					-0-
04	20340	X	19552	-0-	-788	-0-	19552	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	3108	X	1381	-0-	-1727	-0-	427	1	954	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	1043	-0-	-2398	-0-	447	1	596	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	2214	-0-	-1116	-0-	486	1	1728	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	13524	X	9672	-0-	-3852	-0-	9672	2			N	-0-					-0-
03	14136	X	8699	-0-	-5437	-0-	8699	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	8669	-0-	-4021	-0-	8669	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	10500	X	9449	-0-	-1051	-0-	205	1	9244	2	N	-0-					-0-
03	11625	X	11590	-0-	-35	-0-	204	1	11386	2	N	-0-					-0-
04	11790	X	11663	-0-	-127	-0-	116	1	11547	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	17668	X	10601	-0-	-7067	-0-	10601	2			N	-0-					-0-
03	19623	X	14877	-0-	-4746	-0-	14877	2			N	-0-					-0-
04	18990	X	14920	-0-	-4070	-0-	14920	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	12908	X	9423	-0-	-3485	-0-	92	1	9331	2	N	-0-					-0-
03	13578	X	12650	-0-	-928	-0-	19	1	12631	2	N	-0-					-0-
04	13633	X	13633	-0-	-0-	-0-	7	1	13626	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	19992	X	17485	-0-	-2507	-0-	17485	2			N	-0-					-0-
03	21297	X	19428	-0-	-1869	-0-	19428	2			N	-0-					-0-
04	20310	X	18123	-0-	-2187	-0-	18123	2			N	-0-					-0-
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-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 267059 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7261 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24108	X	23041	-0-	-1067	-0-	23041	2			N	-0-					-0-
03	26226	X	25278	-0-	-948	-0-	25278	2			N	-0-					-0-
04	24810	X	24073	-0-	-737	-0-	24073	2			N	-0-					-0-
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-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 267060 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 8303 - 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
02	20832	X	16456	-0-	-4376	-0-	16456	2			N	-0-					-0-
03	22537	X	17616	-0-	-4921	-0-	17616	2			N	-0-					-0-
04	21090	X	16689	-0-	-4401	-0-	16689	2			N	-0-					-0-
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-

RIDDLES WELL #: C 2H RRCID -> 267061 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6599 - 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
02	5320	X	2733	-0-	-2587	-0-	336	1	2391	2	Y	5	5	8			33
							6	9									
03	5239	X	2524	-0-	-2715	-0-	332	1	2180	2	Y	11	11	8			33
							12	9									
04	4320	X	702	-0-	-3618	-0-	75	1	626	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
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

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 35H RRCID -> 267065 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 7212 - 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
02	21588	X	20962	-0-	-626	-0-	20962	2			N	-0-					-0-
03	23901	X	21486	-0-	-2415	-0-	21486	2			N	-0-					-0-
04	23430	X	21908	-0-	-1522	-0-	21908	2			N	-0-					-0-
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-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 267066 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7457 - 12937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20412	X	17960	-0-	-2452	-0-	2	1	17958	2	N	-0-					-0-
03	22413	X	17159	-0-	-5254	-0-	60	1	17099	2	N	-0-					-0-
04	20610	X	17821	-0-	-2789	-0-	7	1	17814	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267096 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 9336 - 14095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12992	X	11973	-0-	-1019	-0-	11973	2			N	-0-			-0-
03	13485	X	13356	-0-	-129	-0-	13356	2			N	-0-			-0-
04	13260	X	10916	-0-	-2344	-0-	10916	2			N	-0-			-0-
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-

ROSE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267144 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8053 - 11030

02	560	N	446	-0-	-114	-0-	446	1			N	-0-			-0-
03	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	1			N	-0-			-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	1			N	-0-			-0-
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-

VINSON FEE G WELL #: 34H RRCID -> 267152 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7308 - 11450

02	18284	X	17206	-0-	-1078	-0-	17206	2			N	-0-			-0-
03	20057	X	18586	-0-	-1471	-0-	18586	2			N	-0-			-0-
04	18810	X	17991	-0-	-819	-0-	17991	2			N	-0-			-0-
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-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267315 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7101 - 9717

02	12096	X	13	-0-	-12083	-0-	13	2			N	-0-			-0-
03	12617	X	-0-	-0-	-12617	-0-					N	-0-			-0-
04	9660	X	-0-	-0-	-9660	-0-					N	-0-			-0-
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-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267544 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 8034 - 11176

02	15596	X	14831	-0-	-765	-0-	14831	2			N	-0-			-0-
03	16895	X	16204	-0-	-691	-0-	16204	2			N	-0-			-0-
04	16350	X	14581	-0-	-1769	-0-	14581	2			N	-0-			-0-
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-

VINSON FEE G WELL #: 28H RRCID -> 267582 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7187 - 11733

02	17444	X	16598	-0-	-846	-0-	16598	2			N	-0-			-0-
03	19313	X	17883	-0-	-1430	-0-	17883	2			N	-0-			-0-
04	18300	X	17338	-0-	-962	-0-	17338	2			N	-0-			-0-
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-

ROSE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267783 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 9049 - 12737

02	17472	X	12339	-0-	-5133	-0-	267	1	12072	2	N	-0-			-0-
03	17887	X	12897	-0-	-4990	-0-	297	1	12600	2	N	-0-			-0-
04	15180	X	10887	-0-	-4293	-0-	306	1	10581	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DULANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267794 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7184 - 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
02	8456	X	7304	-0-	-1152	-0-	188	1	7116	2	Y	-0-			-0-
03	8866	X	6688	-0-	-2178	-0-	210	1	6478	2	Y	-0-			-0-
04	8250	X	7331	-0-	-919	-0-	204	1	7127	2	Y	-0-			-0-
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-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 32H RRCID -> 267800 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8805 - 12297

02	21672	X	18935	-0-	-2737	-0-	18935	2			N	-0-			-0-
03	23529	X	18121	-0-	-5408	-0-	18121	2			N	-0-			-0-
04	22350	X	18327	-0-	-4023	-0-	18327	2			N	-0-			-0-
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-

TCU B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267869 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7986 - 10724

02	12908	X	11220	-0-	-1688	-0-	11220	2			N	-0-			-0-
03	13764	X	11871	-0-	-1893	-0-	11871	2			N	-0-			-0-
04	13320	X	11242	-0-	-2078	-0-	11242	2			N	-0-			-0-
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-

VINSON FEE G WELL #: 31H RRCID -> 267892 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7223 - 11875

02	23016	X	21513	-0-	-1503	-0-	21513	2			N	-0-			-0-
03	25079	X	23105	-0-	-1974	-0-	23105	2			N	-0-			-0-
04	23790	X	22399	-0-	-1391	-0-	22399	2			N	-0-			-0-
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-

VINSON FEE F WELL #: 9H RRCID -> 268090 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7179 - 10677

02	18088	X	17777	-0-	-311	-0-	17777	2			N	-0-			-0-
03	20119	X	19093	-0-	-1026	-0-	19093	2			N	-0-			-0-
04	19470	X	17786	-0-	-1684	-0-	17786	2			N	-0-			-0-
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-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 268098 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7165 - 9697

02	11592	X	517	-0-	-11075	-0-	517	2			N	-0-			-0-
03	12834	X	1087	-0-	-11747	-0-	1087	2			N	-0-			-0-
04	12420	X	1040	-0-	-11380	-0-	1040	2			N	-0-			-0-
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-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268099 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7009 - 9309

02	16212	X	15326	-0-	-886	-0-	15326	2			N	-0-			-0-
03	16864	X	16664	-0-	-200	-0-	16664	2			N	-0-			-0-
04	16890	X	15928	-0-	-962	-0-	15928	2			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 12H RRCID -> 268118 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7941 - 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
02	7644	X	-0-	-0-	-7644	-0-					N	-0-					-0-
03	8463	X	3419	-0-	-5044	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	4396	-0-	-1394	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 5H RRCID -> 268125 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7147 - 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
02	8540	X	8281	-0-	-259	-0-	8281	2			Y	-0-					-0-
03	9207	X	8740	-0-	-467	-0-	8740	2			Y	-0-					-0-
04	8520	X	8471	-0-	-49	-0-	8471	2			Y	-0-					-0-
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-

VINSON FEE E WELL #: 10H RRCID -> 268138 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7238 - 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
02	16408	X	14138	-0-	-2270	-0-	14138	2			N	-0-					-0-
03	18166	X	15550	-0-	-2616	-0-	15550	2			N	-0-					-0-
04	17250	X	15201	-0-	-2049	-0-	15201	2			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE F WELL #: 13H RRCID -> 268140 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7248 - 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
02	20020	X	15500	-0-	-4520	-0-	15500	2			N	-0-					-0-
03	22165	X	10812	-0-	-11353	-0-	10812	2			N	-0-					-0-
04	21000	X	13452	-0-	-7548	-0-	13452	2			N	-0-					-0-
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-

ROSE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268145 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 9722 - 13569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48104	X	45947	-0-	-2157	-0-	45947	2			N	-0-					-0-
03	53258	X	49774	-0-	-3484	-0-	49774	2			N	-0-					-0-
04	51540	X	47310	-0-	-4230	-0-	47310	2			N	-0-					-0-
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-

GUY UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 268151 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7819 - 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
02	17640	X	15000	-0-	-2640	-0-	15000	2			N	-0-					-0-
03	18104	X	16255	-0-	-1849	-0-	16255	2			N	-0-					-0-
04	17310	X	15475	-0-	-1835	-0-	15475	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GUY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 268164 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7866 - 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
02	22288	X	17178	-0-	-5110	-0-	17178	2			N	-0-					-0-
03	21514	X	18154	-0-	-3360	-0-	18154	2			N	-0-					-0-
04	19320	X	17514	-0-	-1806	-0-	17514	2			N	-0-					-0-
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-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268166 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8557 - 10602

02	26264	X	24417	-0-	-1847	-0-	24417	2			N	-0-					-0-
03	29078	X	26256	-0-	-2822	-0-	26256	2			N	-0-					-0-
04	28140	X	24008	-0-	-4132	-0-	24008	2			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE E-A SA WELL #: 2H RRCID -> 268167 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7323 - 11161

02	16772	X	14741	-0-	-2031	-0-	14741	2			N	-0-					-0-
03	17949	X	16019	-0-	-1930	-0-	16019	2			N	-0-					-0-
04	16350	X	15811	-0-	-539	-0-	15811	2			N	-0-					-0-
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-

FOREST PARK C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268212 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7507 - 12733

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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

02	16347	X	16347	-0-	-0-	-0-	16347	3			N	-0-					-0-
03	17980	X	17159	-0-	-821	-0-	17159	3			N	-0-					-0-
04	17400	X	17217	-0-	-183	-0-	17217	3			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE E WELL #: 14H RRCID -> 268218 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7190 - 11162

02	14420	X	12921	-0-	-1499	-0-	12921	2			N	-0-					-0-
03	15407	X	14134	-0-	-1273	-0-	14134	2			N	-0-					-0-
04	14910	X	13722	-0-	-1188	-0-	13722	2			N	-0-					-0-
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-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268229 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8930 - 12231

02	22624	X	20336	-0-	-2288	-0-	20336	2			N	-0-					-0-
03	24955	X	22207	-0-	-2748	-0-	22207	2			N	-0-					-0-
04	24150	X	20610	-0-	-3540	-0-	20610	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	15680	X	14071	-0-	-1609	-0-	14071	2			N	-0-					-0-
03	17267	X	15228	-0-	-2039	-0-	15228	2			N	-0-					-0-
04	16260	X	14673	-0-	-1587	-0-	14673	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	12880	X	11856	-0-	-1024	-0-	11856	2			N	-0-					-0-
03	13857	X	12571	-0-	-1286	-0-	12571	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	11917	-0-	-1493	-0-	11917	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	8736	X	7365	-0-	-1371	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	8508	-0-	-854	-0-	8508	2			N	-0-					-0-
04	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	9744	X	8760	-0-	-984	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
03	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	10585	2			N	-0-					-0-
04	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	10642	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	11778	X	11778	-0-	-0-	-0-	289	1	11485	3	N	4	4	8			40
							4	9									
03	11718	X	11473	-0-	-245	-0-	270	1	11190	3	N	12	12	8			40
							13	9									
04	11220	X	10506	-0-	-714	-0-	332	1	10174	3	N	-0-					40
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									

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
02	24360	X	21722	-0-	-2638	-0-	21722	2			N	-0-					-0-
03	25327	X	23184	-0-	-2143	-0-	23184	2			N	-0-					-0-
04	21570	X	21437	-0-	-133	-0-	21437	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	17556	X	14787	-0-	-2769	-0-	14787	2			N	-0-					-0-
03	23301	X	23301	-0-	-0-	-0-	23301	2			N	-0-					-0-
04	23769	X	23769	-0-	-0-	-0-	23769	2			N	-0-					-0-
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-

FEDERAL NORTH WELL #: E 13H RRCID -> 268560 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7130 - 10014

02	19012	X	17037	-0-	-1975	-0-	17037	2			N	-0-					-0-
03	20739	X	18959	-0-	-1780	-0-	18959	2			N	-0-					-0-
04	19680	X	18464	-0-	-1216	-0-	18464	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 268624 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7311 - 9933

02	17467	X	17467	-0-	-0-	-0-	17467	2			N	-0-					-0-
03	17081	X	15016	-0-	-2065	-0-	15016	2			N	-0-					-0-
04	16350	X	15851	-0-	-499	-0-	15851	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 22H RRCID -> 268626 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7398 - 9978

02	22988	X	15075	-0-	-7913	-0-	15075	2			N	-0-					-0-
03	24025	X	22956	-0-	-1069	-0-	22956	2			N	-0-					-0-
04	23250	X	22165	-0-	-1085	-0-	22165	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 268660 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7142 - 11462

02	24290	X	24290	-0-	-0-	-0-	24290	2			N	-0-					-0-
03	26660	X	24656	-0-	-2004	-0-	24656	2			N	-0-					-0-
04	25800	X	22881	-0-	-2919	-0-	22881	2			N	-0-					-0-
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-

BALLARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268973 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6207 - 9695

02	11844	X	11432	-0-	-412	-0-	11353	2	79	9	Y	72	1	8			159
03	13268	X	11831	-0-	-1437	-0-	11767	2	64	9	Y	58	106	1			111
04	12840	X	10820	-0-	-2020	-0-	10742	2	78	9	Y	71					182
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

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268974 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7428 - 9868

02	16480	X	16480	-0-	-0-	-0-	16480	2			N	-0-					-0-
03	18290	X	17835	-0-	-455	-0-	17835	2			N	-0-					-0-
04	17850	X	17371	-0-	-479	-0-	17371	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROSE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269021 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 9291 - 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
02	13244	X	9409	-0-	-3835	-0-	442	1	8967	2	N	-0-					-0-
03	14663	X	10400	-0-	-4263	-0-	469	1	9931	2	N	-0-					-0-
04	14190	X	9927	-0-	-4263	-0-	459	1	9468	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	24556	X	21420	-0-	-3136	-0-	21420	2			N	-0-					-0-
03	27187	X	21221	-0-	-5966	-0-	21221	2			N	-0-					-0-
04	24150	X	19574	-0-	-4576	-0-	19574	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269107 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7590 - 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
02	17444	X	12570	-0-	-4874	-0-	12570	2			N	-0-					-0-
03	19189	X	11529	-0-	-7660	-0-	11529	2			N	-0-					-0-
04	18120	X	12171	-0-	-5949	-0-	12171	2			N	-0-					-0-
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-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269121 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6577 - 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
02	13664	X	7393	-0-	-6271	-0-	486	1	6875	2	Y	29	41	1			10
							32	9									
03	15128	X	8832	-0-	-6296	-0-	541	1	8258	2	Y	30	34	1			6
							33	9									
04	14640	X	7374	-0-	-7266	-0-	518	1	6856	2	Y	-0-					6
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									

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269149 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6739 - 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
02	22561	X	22561	-0-	-0-	-0-	22456	2	105	9	Y	95	117	1			32
03	24442	X	24442	-0-	-0-	-0-	24319	2	123	9	Y	112	122	1			22
04	24240	X	23567	-0-	-673	-0-	23567	2			Y	-0-					22
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

FEDERAL NORTH WELL #: B 10H RRCID -> 269324 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7077 - 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
02	36428	X	34888	-0-	-1540	-0-	34888	2			N	-0-					-0-
03	39370	X	37058	-0-	-2312	-0-	37058	2			N	-0-					-0-
04	38100	X	35656	-0-	-2444	-0-	35656	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SUE BARNETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269331 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8569 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32424	X	29916	-0-	-2508	-0-	29916	2			N	-0-					-0-
03	37769	X	37769	-0-	-0-	-0-	37769	2			N	-0-					-0-
04	40563	X	40563	-0-	-0-	-0-	40563	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	34188	X	34105	-0-	-83	-0-	34105	2			N	-0-					-0-
03	37851	X	36765	-0-	-1086	-0-	36765	2			N	-0-					-0-
04	36630	X	34808	-0-	-1822	-0-	34808	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269410 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7373 - 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
02	15120	X	13074	-0-	-2046	-0-	13074	2			N	-0-					-0-
03	15469	X	13488	-0-	-1981	-0-	13488	2			N	-0-					-0-
04	14670	X	13022	-0-	-1648	-0-	13022	2			N	-0-					-0-
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-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269514 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8583 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16940	X	11864	-0-	-5076	-0-	11864	2			N	-0-					-0-
03	24862	X	16970	-0-	-7892	-0-	16970	2			N	-0-					-0-
04	28638	X	28638	-0-	-0-	-0-	28638	2			N	-0-					-0-
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-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 9H RRCID -> 269559 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8721 - 12489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16128	X	12476	-0-	-3652	-0-	12476	2			N	-0-					-0-
03	18848	X	11991	-0-	-6857	-0-	11991	2			N	-0-					-0-
04	18240	X	15107	-0-	-3133	-0-	15107	2			N	-0-					-0-
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-

FEDERAL NORTH WELL #: F 3H RRCID -> 269570 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6971 - 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
02	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	1			N	-0-					-0-
03	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	1			N	-0-					-0-
04	660	X	538	-0-	-122	-0-	538	1			N	-0-					-0-
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-

ROSE B-ROSE C UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269644 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8554 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39284	X	37262	-0-	-2022	-0-	37262	2			N	-0-					-0-
03	43493	X	40371	-0-	-3122	-0-	40371	2			N	-0-					-0-
04	42090	X	38333	-0-	-3757	-0-	38333	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FORRESTER A UNIT SA WELL #: 3H RRCID -> 269646 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7861 - 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
02	19768	X	18732	-0-	-1036	-0-	18732	2			N	-0-					-0-
03	21793	X	20422	-0-	-1371	-0-	20422	2			N	-0-					-0-
04	20430	X	19108	-0-	-1322	-0-	19108	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	14728	X	10055	-0-	-4673	-0-	347	1	9708	2	N	-0-					-0-
03	16306	X	10315	-0-	-5991	-0-	420	1	9895	2	N	-0-					-0-
04	12030	X	4998	-0-	-7032	-0-	437	1	4561	2	N	-0-					-0-
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-

COPELAND UNIT WELL #: I 4H RRCID -> 269672 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7084 - 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
02	27608	X	16104	-0-	-11504	-0-	16104	2			N	-0-					-0-
03	30566	X	22144	-0-	-8422	-0-	22144	2			N	-0-					-0-
04	27870	X	21434	-0-	-6436	-0-	21434	2			N	-0-					-0-
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-

QUANT-FORRESTER UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269722 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8127 - 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
02	19712	X	18667	-0-	-1045	-0-	18667	2			N	-0-					-0-
03	21607	X	20151	-0-	-1456	-0-	20151	2			N	-0-					-0-
04	20460	X	18841	-0-	-1619	-0-	18841	2			N	-0-					-0-
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-

COPELAND WELL #: I 3H RRCID -> 269784 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7527 - 8503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11872	X	10054	-0-	-1818	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	9679	-0-	-3403	-0-	9679	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	10800	-0-	-1080	-0-	10800	2			N	-0-					-0-
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-

GAFFORD-WEATHERBY SA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269807 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8190 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18032	X	16681	-0-	-1351	-0-	16681	2			N	-0-					-0-
03	19592	X	18827	-0-	-765	-0-	18827	2			N	-0-					-0-
04	18713	X	18713	-0-	-0-	-0-	18713	2			N	-0-					-0-
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-

WEATHERBY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269816 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8180 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12292	X	12159	-0-	-133	-0-	12159	2			N	-0-					-0-
03	13454	X	12409	-0-	-1045	-0-	12409	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	11871	-0-	-1179	-0-	11871	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALEDO FARMS WELL #: A 3H RRCID -> 269822 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6939 - 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
02	3976	X	3780	-0-	-196	-0-	3780	3			Y	-0-					15
03	4402	X	4129	-0-	-273	-0-	4129	3			Y	-0-					15
04	4260	X	3986	-0-	-274	-0-	3986	3			Y	-0-					15
05	4185	X	3904	-0-	-281	-0-	3904	3			Y	-0-					15
06	4050	X	3747	-0-	-303	-0-	3747	3			Y	-0-					15
07	4185	X	3954	-0-	-231	-0-	3954	3			Y	-0-					15

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
02	5936	X	5727	-0-	-209	-0-	5698	2	29	9	Y	26					38
03	6386	X	6295	-0-	-91	-0-	6265	2	30	9	Y	27	41	1			24
04	6090	X	6041	-0-	-49	-0-	6020	2	21	9	Y	19					43
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

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269902 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8450 - 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
02	10276	X	8725	-0-	-1551	-0-	8725	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	9319	-0-	-1655	-0-	9319	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	8879	-0-	-1411	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
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-

R E PETTY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269904 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7910 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6104	X	5423	-0-	-681	-0-	5415	2	8	9	Y	7					19
03	6758	X	5507	-0-	-1251	-0-	5500	2	7	9	Y	6					25
04	6180	X	5368	-0-	-812	-0-	5360	2	8	9	Y	7					32
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

R E PETTY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269940 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7745 - 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
02	6860	X	6247	-0-	-613	-0-	6244	2	3	9	Y	3					31
03	7409	X	6370	-0-	-1039	-0-	6364	2	6	9	Y	5					36
04	7170	X	6797	-0-	-373	-0-	6795	2	2	9	Y	2					38
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

BARKSDALE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269950 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8832 - 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
02	18088	X	9569	-0-	-8519	-0-	9569	2			N	-0-					-0-
03	18414	X	13590	-0-	-4824	-0-	13590	2			N	-0-					-0-
04	17820	X	16163	-0-	-1657	-0-	16163	2			N	-0-					-0-
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-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 3H RRCID -> 269953 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6976 - 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
02	6328	X	6237	-0-	-91	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6809	-0-	-197	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6583	-0-	-197	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARKSDALE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269957 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8947 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31080	X	27595	-0-	-3485	-0-	27595	2			N	-0-					-0-
03	33449	X	30125	-0-	-3324	-0-	30125	2			N	-0-					-0-
04	31560	X	26854	-0-	-4706	-0-	26854	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	8792	X	8041	-0-	-751	-0-	8023	2	18	9	N	16					110
03	9734	X	8767	-0-	-967	-0-	8766	2	1	9	N	1	1	8			110
04	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	9932	2	45	9	N	41					151
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

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
02	24304	X	16998	-0-	-7306	-0-	16998	2			N	-0-					-0-
03	26164	X	20891	-0-	-5273	-0-	20891	2			N	-0-					-0-
04	23940	X	20720	-0-	-3220	-0-	20720	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	18368	X	16950	-0-	-1418	-0-	16911	2	39	9	Y	35					161
03	19871	X	18190	-0-	-1681	-0-	18155	2	35	9	Y	32	86	1	2	8	105
04	19020	X	12188	-0-	-6832	-0-	12146	2	42	9	Y	38					143
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

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
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	2	2	8			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	8			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
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

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
02	9044	X	8418	-0-	-626	-0-	8394	2	24	9	N	22					254
03	9889	X	9209	-0-	-680	-0-	70	1	9098	2	N	37	69	1			222
							41	9									
04	9330	X	8526	-0-	-804	-0-	64	1	8430	2	N	29	70	1			181
							32	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLM DENTON WELL #: B 4H RRCID -> 270517 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF.10011 - 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
02	49476	X	43243	-0-	-6233	-0-	43243	2			N	-0-					-0-
03	53041	X	46173	-0-	-6868	-0-	46173	2			N	-0-					-0-
04	50250	X	43664	-0-	-6586	-0-	43664	2			N	-0-					-0-
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-

ALEDO FARMS WELL #: A 2 H RRCID -> 270523 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6936 - 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
02	4732	X	4630	-0-	-102	-0-	4630	3			Y	-0-					19
03	5239	X	5067	-0-	-172	-0-	5067	3			Y	-0-					19
04	5070	X	4440	-0-	-630	-0-	4440	3			Y	-0-					19
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

ALEDO FARMS WELL #: D 1 H RRCID -> 270524 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7098 - 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
02	3276	X	2743	-0-	-533	-0-	2743	3			N	-0-					168
03	3627	X	3222	-0-	-405	-0-	3222	3			N	-0-					168
04	3510	X	3271	-0-	-239	-0-	3271	3			N	-0-					168
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

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 270710 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5966 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8568	X	8057	-0-	-511	-0-	8057	3			N	-0-					118
03	9393	X	9029	-0-	-364	-0-	8933	3	96	9	N	87	104	1			101
04	8970	X	8478	-0-	-492	-0-	8475	3	3	9	N	3					104
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270714 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8488 - 12517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39172	X	37992	-0-	-1180	-0-	37992	2			N	-0-					-0-
03	43369	X	42369	-0-	-1000	-0-	42369	2			N	-0-					-0-
04	41940	X	40276	-0-	-1664	-0-	40276	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	26712	X	24381	-0-	-2331	-0-	24381	2			N	-0-					-0-
03	29574	X	26608	-0-	-2966	-0-	26608	2			N	-0-					-0-
04	27630	X	25065	-0-	-2565	-0-	25065	2			N	-0-					-0-
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-

BLM DENTON WELL #: B 3H RRCID -> 270729 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9115 - 15297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43596	X	37645	-0-	-5951	-0-	37645	2			N	-0-					-0-
03	46531	X	39565	-0-	-6966	-0-	39565	2			N	-0-					-0-
04	43500	X	37168	-0-	-6332	-0-	37168	2			N	-0-					-0-
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-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270777 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 9064 - 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
02	50120	X	46318	-0-	-3802	-0-	46318	2			N	-0-					-0-
03	55490	X	49522	-0-	-5968	-0-	49522	2			N	-0-					-0-
04	51210	X	47019	-0-	-4191	-0-	47019	2			N	-0-					-0-
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-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270862 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8641 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38724	X	37519	-0-	-1205	-0-	37519	2			N	-0-					-0-
03	44571	X	44571	-0-	-0-	-0-	44571	2			N	-0-					-0-
04	43098	X	43098	-0-	-0-	-0-	43098	2			N	-0-					-0-
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-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271949 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9305 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39060	X	36513	-0-	-2547	-0-	36513	2			N	-0-					-0-
03	43245	X	39884	-0-	-3361	-0-	39884	2			N	-0-					-0-
04	41070	X	37707	-0-	-3363	-0-	37707	2			N	-0-					-0-
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-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271950 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8788 - 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
02	47908	X	45089	-0-	-2819	-0-	45089	2			N	-0-					-0-
03	53041	X	49931	-0-	-3110	-0-	49931	2			N	-0-					-0-
04	50310	X	46819	-0-	-3491	-0-	46819	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLM DENTON WELL #: B 2H RRCID -> 271973 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9209 - 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
02	45836	X	38916	-0-	-6920	-0-	38916	2			N	-0-					-0-
03	48577	X	41059	-0-	-7518	-0-	41059	2			N	-0-					-0-
04	45930	X	38827	-0-	-7103	-0-	38827	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	26348	X	23971	-0-	-2377	-0-	23971	2			N	-0-					-0-
03	29430	X	29430	-0-	-0-	-0-	29430	2			N	-0-					-0-
04	28230	X	27740	-0-	-490	-0-	27740	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	26096	X	23326	-0-	-2770	-0-	23326	2			N	-0-					-0-
03	28892	X	24321	-0-	-4571	-0-	24321	2			N	-0-					-0-
04	27960	X	22271	-0-	-5689	-0-	22271	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	7952	X	7941	-0-	-11	-0-	7835	2	106	9	Y	96	96	1			-0-
03	8742	X	8286	-0-	-456	-0-	8286	2			Y	-0-					-0-
04	8430	X	7828	-0-	-602	-0-	7828	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	13272	X	11709	-0-	-1563	-0-	11709	2			N	-0-					-0-
03	14694	X	12511	-0-	-2183	-0-	12511	2			N	-0-					-0-
04	13980	X	12646	-0-	-1334	-0-	12646	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	17780	X	16388	-0-	-1392	-0-	16388	2			N	-0-					-0-
03	19561	X	18168	-0-	-1393	-0-	18168	2			N	-0-					-0-
04	17400	X	17145	-0-	-255	-0-	17145	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	474	1	7259	2	N	-0-					-0-
03	8587	X	7577	-0-	-1010	-0-	546	1	7031	2	N	-0-					-0-
04	8340	X	8008	-0-	-332	-0-	485	1	7523	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	9744	X	4851	-0-	-4893	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	10144	-0-	-272	-0-	10144	2			N	-0-					-0-
04	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	10351	2	146	9	N	133	133	1			-0-
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-

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
02	19124	X	15697	-0-	-3427	-0-	15697	2			N	-0-					-0-
03	19902	X	16396	-0-	-3506	-0-	16396	2			N	-0-					-0-
04	18510	X	16785	-0-	-1725	-0-	281	1	16504	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	6328	X	5950	-0-	-378	-0-	5899	2	51	9	Y	46	46	1			-0-
03	6975	X	6425	-0-	-550	-0-	6425	2			Y	-0-					-0-
04	6750	X	6352	-0-	-398	-0-	6352	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	27776	X	25643	-0-	-2133	-0-	25643	2			N	-0-					-0-
03	30752	X	29795	-0-	-957	-0-	29795	2			N	-0-					-0-
04	29760	X	28318	-0-	-1442	-0-	28318	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	11704	X	10937	-0-	-767	-0-	10937	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	11818	-0-	-1140	-0-	11818	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	11526	-0-	-1014	-0-	11526	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	15680	X	13789	-0-	-1891	-0-	13789	2			N	-0-					-0-
03	16926	X	15144	-0-	-1782	-0-	15144	2			N	-0-					-0-
04	15990	X	14302	-0-	-1688	-0-	14302	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	20580	X	17901	-0-	-2679	-0-	17901	2			N	-0-					-0-
03	21855	X	19904	-0-	-1951	-0-	19904	2			N	-0-					-0-
04	20430	X	18873	-0-	-1557	-0-	18873	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	28728	X	26512	-0-	-2216	-0-	26512	2			N	-0-					-0-
03	32298	X	32298	-0-	-0-	-0-	32298	2			N	-0-					-0-
04	30780	X	30558	-0-	-222	-0-	30558	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	14140	X	13289	-0-	-851	-0-	13289	2			N	-0-					-0-
03	15345	X	13692	-0-	-1653	-0-	13692	2			N	-0-					-0-
04	14490	X	13307	-0-	-1183	-0-	13307	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	47216	X	47216	-0-	-0-	-0-	47216	2			N	-0-					-0-
03	50012	X	50012	-0-	-0-	-0-	50012	2			N	-0-					-0-
04	52650	X	46393	-0-	-6257	-0-	46393	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	25060	X	23511	-0-	-1549	-0-	23511	2			N	-0-					-0-
03	26505	X	25215	-0-	-1290	-0-	25215	2			N	-0-					-0-
04	25466	X	25466	-0-	-0-	-0-	25466	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	26880	X	24441	-0-	-2439	-0-	24441	2			N	-0-					-0-
03	28799	X	27703	-0-	-1096	-0-	27703	2			N	-0-					-0-
04	26970	X	25518	-0-	-1452	-0-	25518	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	10528	X	9236	-0-	-1292	-0-	9236	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	9926	-0-	-1327	-0-	9926	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	9338	-0-	-1162	-0-	9338	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	29232	X	24907	-0-	-4325	-0-	24907	2			N	-0-					-0-
03	31093	X	26746	-0-	-4347	-0-	26746	2			N	-0-					-0-
04	28980	X	25196	-0-	-3784	-0-	25196	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	19936	X	17863	-0-	-2073	-0-	17863	2			N	-0-					-0-
03	21297	X	21195	-0-	-102	-0-	21195	2			N	-0-					-0-
04	19740	X	18491	-0-	-1249	-0-	18491	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	45244	X	45244	-0-	-0-	-0-	45244	2			N	-0-					-0-
03	48884	X	48884	-0-	-0-	-0-	48884	2			N	-0-					-0-
04	48810	X	46291	-0-	-2519	-0-	46291	2			N	-0-					-0-
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-

WESCO A1 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275098 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7492 - 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
02	42196	X	36080	-0-	-6116	-0-	36080	2			N	-0-					-0-
03	47461	X	47461	-0-	-0-	-0-	47461	2			N	-0-					-0-
04	49151	X	49151	-0-	-0-	-0-	49151	2			N	-0-					-0-
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-

WALSH RANCH WEST B-G-H SA WELL #: 1H RRCID -> 275144 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7042 - 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
02	21168	X	17529	-0-	-3639	-0-	17506	3	23	9	N	21	15	1			12
03	20150	X	18441	-0-	-1709	-0-	18384	3	57	9	N	52	40	1			24
04	23442	X	23442	-0-	-0-	-0-	23394	3	48	9	N	44	59	1			9
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

PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275168 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7973 - 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
02	42784	X	37291	-0-	-5493	-0-	37291	2			N	-0-					-0-
03	49445	X	45930	-0-	-3515	-0-	45930	2			N	-0-					-0-
04	47850	X	46367	-0-	-1483	-0-	46367	2			N	-0-					-0-
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-

WINDRUSH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275402 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7344 - 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
02	16037	X	16037	-0-	-0-	-0-	16035	3	2	9	N	2	129	1			-0-
03	17176	X	17176	-0-	-0-	-0-	17176	3			N	-0-					-0-
04	15840	X	14736	-0-	-1104	-0-	14736	3			N	-0-					-0-
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-

WALSH RANCH WEST WELL #: H 11H RRCID -> 276165 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7316 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16940	X	15393	-0-	-1547	-0-	15372	3	21	9	N	19	14	1			10
03	18755	X	17814	-0-	-941	-0-	17748	3	66	9	N	60	40	1			30
04	18150	X	13688	-0-	-4462	-0-	13658	3	30	9	N	27	52	1			5
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

A&C-ENGLAND ISLE SA WELL #: 1H RRCID -> 276179 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8407 - 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
02	33964	X	30204	-0-	-3760	-0-	30204	2			N	-0-					-0-
03	36642	X	32432	-0-	-4210	-0-	32432	2			N	-0-					-0-
04	34200	X	31043	-0-	-3157	-0-	31043	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	36400	X	33176	-0-	-3224	-0-	33176	2			N	-0-					-0-
03	39494	X	35784	-0-	-3710	-0-	35784	2			N	-0-					-0-
04	37680	X	34017	-0-	-3663	-0-	34017	2			N	-0-					-0-
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-

HOSLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276738 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7718 - 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
02	23492	X	18814	-0-	-4678	-0-	18814	2			N	-0-					-0-
03	25079	X	19995	-0-	-5084	-0-	19995	2			N	-0-					-0-
04	23130	X	18897	-0-	-4233	-0-	18897	2			N	-0-					-0-
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-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276931 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7737 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18648	X	15374	-0-	-3274	-0-	15374	2			N	-0-					-0-
03	19778	X	15529	-0-	-4249	-0-	15529	2			N	-0-					-0-
04	18870	X	15601	-0-	-3269	-0-	15601	2			N	-0-					-0-
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-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 5H RRCID -> 277060 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7466 - 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
02	12460	X	11049	-0-	-1411	-0-	11032	3	17	9	N	15	10	1			8
03	13764	X	12440	-0-	-1324	-0-	12394	3	46	9	N	42	29	1			21
04	12990	X	11635	-0-	-1355	-0-	11611	3	24	9	N	22	38	1			5
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

HOSLER-SFW-WALLS COLEMAN SA WELL #: 1H RRCID -> 277064 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7767 - 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
02	41804	X	38759	-0-	-3045	-0-	38759	2			N	-0-					-0-
03	45353	X	42314	-0-	-3039	-0-	42314	2			N	-0-					-0-
04	42480	X	41598	-0-	-882	-0-	41598	2			N	-0-					-0-
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-

WALLS COLEMAN-ROYAL-SFW SA WELL #: 1H RRCID -> 277066 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7803 - 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
02	40628	X	39650	-0-	-978	-0-	39650	2			N	-0-					-0-
03	44981	X	43769	-0-	-1212	-0-	43769	2			N	-0-					-0-
04	43711	X	43711	-0-	-0-	-0-	43711	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HASLET 78-EPRI SA WELL #: 1H RRCID -> 277109 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7544 - 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
02	24136	X	19754	-0-	-4382	-0-	19754	2			N	-0-					-0-
03	25637	X	14104	-0-	-11533	-0-	14104	2			N	-0-					-0-
04	25144	X	25144	-0-	-0-	-0-	25144	2			N	-0-					-0-
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-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277244 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7823 - 10615

02	17859	X	17859	-0-	-0-	-0-	17859	2			N	-0-					-0-
03	19685	X	19475	-0-	-210	-0-	19475	2			N	-0-					-0-
04	19200	X	19089	-0-	-111	-0-	19089	2			N	-0-					-0-
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-

BRUMBAUGH WELL #: 15H RRCID -> 277304 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7589 - 10177

02	24590	X	24590	-0-	-0-	-0-	24590	2			N	-0-					-0-
03	26724	X	26724	-0-	-0-	-0-	26724	2			N	-0-					-0-
04	25860	X	25590	-0-	-270	-0-	25590	2			N	-0-					-0-
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-

TERMINAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277331 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7161 - 9523

02	21950	X	21950	-0-	-0-	-0-	21950	2			N	-0-					-0-
03	23297	X	23297	-0-	-0-	-0-	23297	2			N	-0-					-0-
04	22530	X	21316	-0-	-1214	-0-	21316	2			N	-0-					-0-
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-

FOSSIL HILL WELL #: 8H RRCID -> 277578 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7538 - 9258

02	17136	X	14461	-0-	-2675	-0-	14461	2			N	-0-					-0-
03	18445	X	15415	-0-	-3030	-0-	15415	2			N	-0-					-0-
04	17250	X	15055	-0-	-2195	-0-	15055	2			N	-0-					-0-
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-

FOSSIL HILL WELL #: 12H RRCID -> 277579 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7732 - 9742

02	10808	X	9522	-0-	-1286	-0-	9522	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	10125	-0-	-1841	-0-	10125	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	9372	-0-	-1368	-0-	9372	2			N	-0-					-0-
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-

TERMINAL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277601 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7449 - 9811

02	27104	X	21269	-0-	-5835	-0-	21269	2			N	-0-					-0-
03	28768	X	22685	-0-	-6083	-0-	22685	2			N	-0-					-0-
04	26280	X	21200	-0-	-5080	-0-	21200	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERMINAL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277602 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7869 - 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
02	21140	X	20122	-0-	-1018	-0-	20122	2			N	-0-					-0-
03	23405	X	18085	-0-	-5320	-0-	18085	2			N	-0-					-0-
04	21510	X	17173	-0-	-4337	-0-	17173	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	15652	X	14575	-0-	-1077	-0-	14575	2			N	-0-					-0-
03	17703	X	17703	-0-	-0-	-0-	17703	2			N	-0-					-0-
04	17853	X	17853	-0-	-0-	-0-	17853	2			N	-0-					-0-
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-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278080 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9028 - 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
02	33936	X	31473	-0-	-2463	-0-	31473	2			N	-0-					-0-
03	37944	X	37695	-0-	-249	-0-	37695	2			N	-0-					-0-
04	37767	X	37767	-0-	-0-	-0-	37767	2			N	-0-					-0-
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-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278081 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8374 - 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
02	35868	X	34281	-0-	-1587	-0-	34281	2			N	-0-					-0-
03	43608	X	43608	-0-	-0-	-0-	43608	2			N	-0-					-0-
04	45550	X	45550	-0-	-0-	-0-	45550	2			N	-0-					-0-
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-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278335 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8494 - 13262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40572	X	36322	-0-	-4250	-0-	36322	2			N	-0-					-0-
03	44919	X	43923	-0-	-996	-0-	43923	2			N	-0-					-0-
04	43470	X	41796	-0-	-1674	-0-	41796	2			N	-0-					-0-
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-

MB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278406 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 8137 - 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
02	44397	X	44397	-0-	-0-	-0-	1203	1	43194	2	N	-0-					-0-
03	48081	X	47888	-0-	-193	-0-	1338	1	46550	2	N	-0-					-0-
04	46530	X	44159	-0-	-2371	-0-	1203	1	42956	2	N	-0-					-0-
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-

MB B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278409 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7750 - 11986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48694	X	48694	-0-	-0-	-0-	1320	1	47374	2	N	-0-					-0-
03	54731	X	54731	-0-	-0-	-0-	1529	1	53202	2	N	-0-					-0-
04	49733	X	49733	-0-	-0-	-0-	1355	1	48378	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SUE BARNETT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278418 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8621 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38454	X	38454	-0-	-0-	-0-	38454	2			N	-0-					-0-
03	46431	X	46431	-0-	-0-	-0-	46431	2			N	-0-					-0-
04	44269	X	44269	-0-	-0-	-0-	44269	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	43120	X	40789	-0-	-2331	-0-	1105	1	39684	2	N	-0-					-0-
03	47740	X	45026	-0-	-2714	-0-	1258	1	43768	2	N	-0-					-0-
04	45480	X	43616	-0-	-1864	-0-	1188	1	42428	2	N	-0-					-0-
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-

MB A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280513 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8591 - 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
02	48293	X	48293	-0-	-0-	-0-	1309	1	46984	2	N	-0-					-0-
03	51412	X	51412	-0-	-0-	-0-	1436	1	49976	2	N	-0-					-0-
04	45667	X	45667	-0-	-0-	-0-	1244	1	44423	2	N	-0-					-0-
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-

FITTS WELL #: 1 RRCID -> 280862 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8072 - 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
02	0	W	9161	-0-	9161	61630	327	1	8800	2	N	31	32	1			104
							34	9									
03	0	W	10036	-0-	10036	71666	362	1	9630	2	N	40	92	1			52
							44	9									
04	81279	X	9613	-0-	-71666	-0-	351	1	9226	2	N	33					85
							36	9									
05	10788	X	9825	-0-	-963	-0-	362	1	9437	2	N	24	67	1			42
							26	9									
06	10440	X	9060	-0-	-1380	-0-	351	1	8672	2	N	34					76
							37	9									
07	10137	X	9245	-0-	-892	-0-	362	1	8866	2	N	15					91
							17	9									

XPLORE OPERATING, LLC 946023
SUGGS WELL #: 2 RRCID -> 197433 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6326 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

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
02	896	N	880	-0-	-16	-0-	880	3			N	-0-					42
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					42
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					42
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

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
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	221	2			N	-0-					29
03	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					29
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					29
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

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
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	3			N	-0-					63
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					63
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					63
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

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
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	618	R	618	-0-	-0-	-0-	607	2	11	9	N	10					87
03	651	#	637	-0-	-14	-0-	620	2	17	9	N	15					102
04	630	#	395	-0-	-235	-0-	378	2	17	9	N	15					117
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

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
02	308	#	295	-0-	-13	-0-	295	2			N	-0-					205
03	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					205
04	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					205
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

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					60
03	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					60
04	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					60
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

HINDS-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 095258 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5868 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	280	#	216	-0-	-64	-0-	216	3			N	-0-					14
03	310	#	179	-0-	-131	-0-	179	3			N	-0-					14
04	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					14
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

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 052844 COMPL. DATE 02/03/1970 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5663 - 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
02	196	#	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WALKER, W.N. WELL #: 1 T RRCID -> 133932 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5980 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84	#	38	-0-	-46	-0-	7	1	31	3	Y	-0-					34
03	93	#	28	-0-	-65	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					34
04	60	#	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					34
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

NEWPORT, S. (BEND CONGL. 5800) 65362 750 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
CAMPBELL, MARY I. WELL #: 2 RRCID -> 156491 COMPL. DATE 01/10/1976 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5818 - 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
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
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

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
02	84	#	50	-0-	-34	-0-	8	1	42	3	Y	-0-					14
03	93	#	37	-0-	-56	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					14
04	60	#	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					14
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

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
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	60	3	9	9	N	8					44
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	60	3	8	9	N	7					51
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	60	3	18	9	N	16	54	1			13
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

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
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	342	3	9	9	N	8					44
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	372	3	8	9	N	7					51
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	332	3	18	9	N	16	54	1			13
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

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
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	342	3	9	9	N	8					44
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	372	3	8	9	N	7					51
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	332	3	18	9	N	16	54	1			13
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

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
02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1910	3	42	9	N	38					53
03	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2399	3	1	9	N	1					54
04	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					54
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	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
02	560	N	518	-0-	-42	-0-	518	2			N	-0-					24
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					24
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					24
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

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
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	63	1	1205	2	N	-0-					25
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	89	1	1699	2	N	-0-					25
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	89	1	1787	2	N	-0-					25
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	NO RPT	-0-	-1953	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	66	1	1254	2	N	-0-					16
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	93	1	1767	2	N	-0-					16
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	94	1	1860	2	N	-0-					16
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	NO RPT	-0-	-2015	-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
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	61	1	173	3	N	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	107	1	305	3	N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	90	1	248	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-248	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	N	856	-0-	-404	-0-	856	2			N	-0-					153
03	1395	N	969	-0-	-426	-0-	969	2			N	-0-					153
04	1350	N	1137	-0-	-213	-0-	1137	2			N	-0-					153
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					153
06	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					153
*07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					153

TEAGUE, B. WELL #: 1 RRCID -> 021567 COMPL. DATE 10/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6325 - 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
02	112	N	72	-0-	-40	-0-	72	2			N	-0-					182
03	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	2			N	-0-					182
04	180	N	96	-0-	-84	-0-	96	2			N	-0-					182
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					182
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					182
*07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	448	N	75	-0-	-373	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
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-

OZIE (MISS. 4900) 67981 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
HESTER, J. O. WELL #: 1D RRCID -> 253459 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 5062 - 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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
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	9	N	NO RPT	-0-	-9	-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
02	2156	N	1956	-0-	-200	-0-	1946	3	10	9	N	9					168
03	2480	N	2142	-0-	-338	-0-	2130	3	12	9	N	11					179
04	2340	N	2070	-0-	-270	-0-	2058	3	12	9	N	11					190
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

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
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	138	2	46	9	N	42					837
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	125					962
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	201	2	34	9	N	31	176	1			817
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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	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
02	336	#	272	-0-	-64	-0-	261	2	11	9	N	10					85
03	372	#	253	-0-	-119	-0-	236	2	17	9	N	15					100
04	360	#	245	-0-	-115	-0-	234	2	11	9	N	10					110
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

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
02	168	#	141	-0-	-27	-0-	141	2			N	-0-					78
03	186	#	174	-0-	-12	-0-	157	2	17	9	N	15					93
04	166	R	166	-0-	-0-	-0-	158	2	8	9	N	7					100
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

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
02	84	#	72	-0-	-12	-0-	72	3			N	-0-					44
03	93	#	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					44
04	90	#	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					44
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

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	112	#	86	-0-	-26	-0-	86	3			N	-0-					32
03	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					32
04	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					32
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

BUCKNER, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 115282 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5780 - 5784

02	56	#	55	-0-	-1	-0-	55	3			N	-0-					88
03	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					88
04	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					88
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

D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
CRIM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168447 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5766 - 5772

02	277	R	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					183
03	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					183
04	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					183
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

DAHAB ENERGY INC. 197200
SUTHERLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161019 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5756 - 5766

02		14B2 EXT	11	-0-	11	22	10	1	1	9	N	1					211
03	33	X	11	-0-	-22	-0-	10	1	1	9	N	1					212
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					213
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					214
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					215
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215

SUTHERLAND UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 168872 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5770 - 5776

02		DLQ G-10	250	-0-	250	708	250	2			N	-0-					-0-
03		DLQ G-10	250	-0-	250	958	250	2			N	-0-					-0-
04	1208	R	250	-0-	-958	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*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	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
02	937	R	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					73
03	1010	R	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					73
04	960	#	867	-0-	-93	-0-	867	2			N	-0-					73
05	992	#	882	-0-	-110	-0-	882	2			N	-0-					73
06	1050	#	828	-0-	-222	-0-	828	2			N	-0-					73
07	1023	#	NO RPT	-0-	-1023	-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
02	700	#	451	-0-	-249	-0-	450	2	1	9	N	1					32
03	744	#	424	-0-	-320	-0-	421	2	3	9	N	3					35
04	720	#	366	-0-	-354	-0-	365	2	1	9	N	1					36
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

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
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

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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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	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
02	196	#	187	-0-	-9	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	217	#	147	-0-	-70	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	210	#	142	-0-	-68	-0-	142	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	168	#	166	-0-	-2	-0-	166	3			N	-0-					150
03	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					150
04	180	#	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					150
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

MCCOMMONS OIL COMPANY 541740
ROGERS, M. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 060755 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

02	448	#	398	-0-	-50	-0-	398	2			N	-0-					28
03	465	#	446	-0-	-19	-0-	446	2			N	-0-					28
04	438	R	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					28
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

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163425 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5672 - 5682

02	56	#	13	-0-	-43	-0-	12	2	1	9	N	1					103
03	62	#	35	-0-	-27	-0-	34	2	1	9	N	1					104
04	60	#	41	-0-	-19	-0-	38	2	3	9	N	3					107
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

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GRAHAM-RICHEY UNIT WELL #: RRCID -> 075353 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 6030 PERF. N/A

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

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

02	364	#	339	-0-	-25	-0-	339	3			N	-0-					41
03	395	R	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					41
04	382	R	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					41
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

SMITH, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 066316 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 5825 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

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
02	728	#	692	-0-	-36	-0-	684	3	8	9	N	7					88
03	775	#	683	-0-	-92	-0-	683	3			N	-0-					88
04	754	R	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					88
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

RODDEN WELL #: 1 RRCID -> 104674 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5783 - 5826

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
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

JEWELL, STELLA A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168227 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 5821 - 5827

02	28	#	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
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-

YOUNGER, P. C. WELL #: 1 RRCID -> 224910 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5731 - 5814

02	84	#	40	-0-	-44	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
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-

YOUNGER, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 224912 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5791 - 5796

02	560	#	548	-0-	-12	-0-	544	3	4	9	N	4					46
03	620	#	611	-0-	-9	-0-	603	3	8	9	N	7					53
04	600	#	571	-0-	-29	-0-	567	3	4	9	N	4	45	1			12
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

CABLE WELL #: 1 RRCID -> 240592 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

02	336	#	153	-0-	-183	-0-	153	3			N	-0-					66
03	372	#	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					66
04	360	#	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					66
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

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	252	#	194	-0-	-58	-0-	194	3			N	-0-					103
03	248	#	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					103
04	240	#	195	-0-	-45	-0-	195	3			N	-0-					103
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DOSS WELL #: 1 RRCID -> 108509 COMPL. DATE 05/08/1983 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4760 - 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
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DOSS WELL #: 2 RRCID -> 117454 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 4774 - 4784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
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

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
STUDEBAKER-BASS WELL #: 1 C RRCID -> 110282 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4471 - 4779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		18	-0-	18	176	18	2			Y	-0-					167
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	176					Y	1					168
04	DLQ G-10		60	-0-	60	236	58	2	2	9	Y	2					170
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	389					Y	NO RPT					170

MARLEY WELL #: 8505 RRCID -> 117780 COMPL. DATE 07/07/1985 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
02	DLQ G-10		9	-0-	9	87	9	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		29	-0-	29	116	29	2			Y	-0-					-0-
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	192					Y	NO RPT					-0-

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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					57
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					57
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					57
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

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) //CONT.// 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
*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	NO RPT	-0-	-31	-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
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	140	#	-0-	-0-	-140	-0-					N	5					70
03	124	#	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-					70
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					70
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					70
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					70
07	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					70

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
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					59
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

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FLARE OIL INC. 271640
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 259791 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 4790 - 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
02	2072	N	NO RPT	-0-	-2072	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
COX, G. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 040745 COMPL. DATE 12/10/1966 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4840 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	408	N	408	-0-	-0-	-0-	406	3	2	9	N	2					48
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					48
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					48
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

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202816 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4858 - 4868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	418	N	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	N	1					84
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					84
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					84
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	468	2	2	9	N	2					86
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

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
02	2100	N	1891	-0-	-209	-0-	1891	2			N	-0-					122
03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					122
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					122
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

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
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
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	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					12
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					12
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2			Y	-0-					12
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

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
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					48
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					48
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					48
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	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
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					10
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

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 257195 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4718 - 4730

02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-372	-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

02	672	N	671	-0-	-1	-0-	28	1	635	3	N	7					206
							8	9									
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	31	1	714	3	N	6	165	1			47
							7	9									
04	720	N	655	-0-	-65	-0-	30	1	625	3	N	-0-					47
05	744	N	718	-0-	-26	-0-	31	1	685	3	N	2					49
							2	9									
06	720	N	705	-0-	-15	-0-	30	1	669	3	N	5					54
							6	9									
*07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	31	1	686	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

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
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	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON "A" WELL #: 3 RRCID -> 130643 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3651 - 3668

02	252	N	146	-0-	-106	-0-	146	2			N	-0-					157
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					157
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					157
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	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					158

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					194
03	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					194
04	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	2			N	-0-					194
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

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

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-

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

02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					47
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
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

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

02	1277	R	1277	-0-	-0-	-0-	8	1	1259	3	Y	9	58	1			5
							10	9									
03	1357	R	1357	-0-	-0-	-0-	9	1	1316	3	Y	29	5	1			29
							32	9									
04	1092	R	1092	-0-	-0-	-0-	5	1	1080	3	Y	6					35
							7	9									
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									

POST OAK (CONGLOMERATE) //CONT.// 72585 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLOODWORTH-CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 093809 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5473 - 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
02	1532	R	1532	-0-	-0-	-0-	121	1	1357	3	N	49					154
							54	9									
03	1643	#	1571	-0-	-72	-0-	134	1	1358	3	N	72					226
							79	9									
04	1590	#	1429	-0-	-161	-0-	128	1	1234	3	N	61	166	1			121
							67	9									
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									

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

02	588	N	308	-0-	-280	-0-	113	1	195	3	Y	-0-					2
03	620	N	495	-0-	-125	-0-	127	1	368	3	Y	-0-					2
04	540	N	482	-0-	-58	-0-	122	1	360	3	Y	-0-					2
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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

YOUNGER ENERGY COMPANY 950230
LEE WELL #: 1RL RRCID -> 139807 COMPL. DATE 11/27/1989 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9004 - 9030

02	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					133
03	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					133
04	2280	N	2073	-0-	-207	-0-	2073	2			N	-0-					133
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

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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
02	196	#	132	-0-	-64	-0-	124	2	8	9	N	7					341
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	7					348
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	10					358
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

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
02	336	#	172	-0-	-164	-0-	172	2			N	-0-					55
03	372	#	175	-0-	-197	-0-	175	2			N	-0-					55
04	360	#	136	-0-	-224	-0-	136	2			N	-0-					55
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

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
02	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					25
03	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					25
04	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					25
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

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
02	1260	N	1165	-0-	-95	-0-	1165	2			N	-0-					86
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					86
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					86
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

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PURSLEY (CADDO LIME) 73480 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CLM OPERATING 161182
FIRST NATIONAL BANK-JACKSBORO C WELL #: 1 RRCID -> 190223 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 2514 - 5105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-434	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	392	N	275	-0-	-117	-0-	274	2	1	9	N	1					68
03	403	N	280	-0-	-123	-0-	279	2	1	9	N	1					69
04	390	N	218	-0-	-172	-0-	217	2	1	9	N	1					70
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

RALEY, S.W. WELL #: 2 RRCID -> 232126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4122 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	252	N	128	-0-	-124	-0-	77	2	51	9	N	46					79
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	85	2	37	9	N	34					113
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	84	2	20	9	N	18					131
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

REEVES (MARBLE FALLS) //CONT.// 75553 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
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
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	612	3	13	9	N	12					113
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	565	3	13	9	N	12					125
04	690	N	622	-0-	-68	-0-	601	3	21	9	N	19					144
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	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					167

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	504	N	481	-0-	-23	-0-	3	1	478	3	N	-0-					-0-
03	558	N	546	-0-	-12	-0-	4	1	542	3	N	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	3	1	529	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	6	1	890	3	Y	-0-					-0-
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	7	1	1008	3	Y	-0-					-0-
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	6	1	981	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NORWOOD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 091009 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4015 - 4247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	700	N	679	-0-	-21	-0-	4	1	675	3	Y	-0-			-0-
03	775	N	56	-0-	-719	-0-	56	3			Y	-0-			-0-
04	720	N	20	-0-	-700	-0-	20	3			Y	-0-			-0-
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-

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 091367 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	336	N	288	-0-	-48	-0-	1	1	287	3	N	-0-			-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	2	1	302	3	N	-0-			-0-
04	300	N	258	-0-	-42	-0-	2	1	256	3	N	-0-			-0-
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-

THORELL, DOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 166695 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4120 - 5920

02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	6	1	957	3	N	-0-			-0-
03	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	7	1	1031	3	N	-0-			-0-
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	6	1	1027	3	N	-0-			-0-
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-

WALKER, MABEL WELL #: 3 RRCID -> 169446 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 4450 - 6383

02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	4	1	543	3	N	-0-			-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	4	1	505	3	N	-0-			-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	3	1	516	3	N	-0-			-0-
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-

WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 183606 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 3942 - 6230

02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	2	1	304	3	N	-0-			-0-
03	341	N	339	-0-	-2	-0-	2	1	337	3	N	-0-			-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	2	1	330	3	N	-0-			-0-
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-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 5 RRCID -> 281676 COMPL. DATE 11/03/2016 TOTAL DEPTH 5107 PERF. 3800 - 3844

02	7784	X	4220	-0-	-3564	-0-	27	1	4193	3	N	-0-			-0-
03	8618	X	3624	-0-	-4994	-0-	25	1	3599	3	N	-0-			-0-
04	5460	X	2913	-0-	-2547	-0-	18	1	2895	3	N	-0-			-0-
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-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HUDSON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 021584 COMPL. DATE 09/14/1950 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 3558 - 3620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
03	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
04	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
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-

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

*08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		Y	-0-			-0-
*09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		Y	-0-			-0-
*10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		Y	-0-			-0-
*11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		Y	-0-			-0-
*12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		Y	-0-			-0-
*01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		Y	-0-			-0-
*02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		Y	-0-			-0-
*03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		Y	-0-			-0-
*04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		Y	-0-			-0-
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	3432			N	NO RPT			73
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		3432										
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	3432			N	NO RPT			73
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	3432			N	NO RPT			73
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	3432			N	NO RPT			73
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	3432			N	NO RPT			73
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	3432			N	NO RPT			73

LEACH WELL #: R 2 RRCID -> 273281 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4935 - 5364

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			23
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			23
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			23
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

RIDER (MARBLE FALLS) //CONT.// 76590 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
COLOTEX OPERATING, LLC //CONT.// 168908
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
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					101
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					101
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					101
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

FRANK WELL #: N 1 RRCID -> 273283 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4843 - 5336

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	301					N	-0-					47
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> 301															
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	301					N	-0-					47
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	301					N	-0-					47
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

LEACH WELL #: R 3 RRCID -> 273284 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4954 - 5350

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
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

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

02	420 #	113	-0-	-307	-0-	109	2	4	9	N	4					143
03	217 #	126	-0-	-91	-0-	123	2	3	9	N	3					146
04	150 #	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-	133	1			13
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

BRG LONE STAR LTD. 090870
RIGGS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 021588 COMPL. DATE 07/01/1952 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5108 - 5120

02	T. A.	112	-0-	112	241	111	3	1	9	Y	1	57	1			43
03	T. A.	127	-0-	127	368	121	3	6	9	Y	5					48
04	T. A.	112	-0-	112	480	105	3	7	9	Y	6					54
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

COOPER-RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 134873 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5030 - 5394

02	1912 R	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					37
03	2077 #	2010	-0-	-67	-0-	2010	3			N	-0-					37
04	2040 #	2019	-0-	-21	-0-	2019	3			N	-0-					37
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

RIGGS (CONGLOMERATE) //CONT.// 76684 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
NORTH RIGGS WELL #: 4 RRCID -> 153837 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5372 - 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
02	308	#	236	-0-	-72	-0-	236	3			N	-0-					70
03	341	#	251	-0-	-90	-0-	251	3			N	-0-					70
04	330	#	250	-0-	-80	-0-	250	3			N	-0-					70
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

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

02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	532	#	300	-0-	-232	-0-	293	3	7	9	N	6					35
03	434	#	326	-0-	-108	-0-	325	3	1	9	N	1					36
04	390	#	314	-0-	-76	-0-	314	3			N	-0-					36
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

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 104440 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4265 - 4290

02	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					21
03	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					21
04	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					21
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

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

02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	1	1	152	3	Y	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	1	1	163	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	1	1	161	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	36	1	631	3	Y	11	5	1			13
							12	9									
03	682	N	650	-0-	-32	-0-	9	1	641	3	Y	-0-					13
04	660	N	467	-0-	-193	-0-	3	1	464	3	Y	-0-					13
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									

LITTLE, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 186558 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 3009 - 3034

02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	24	1	956	3	N	-0-					-0-
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	34	1	1050	3	N	-0-					-0-
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	12	1	944	3	N	-0-					-0-
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-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 163644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4358 PERF. 2964 - 2971

02	112	N	88	-0-	-24	-0-	88	3			N	-0-					14
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					14
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					14
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

STEWART WELL #: 4 RRCID -> 192673 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3080 - 3115

02	196	N	195	-0-	-1	-0-	193	3	2	9	N	2					82
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	210	3	2	9	N	2					84
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					84
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

SABRE OPERATING, INC. 742261
STEWART-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196307 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3110 - 3292

02	392	N	343	-0-	-49	-0-	343	2			N	-0-					23
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					23
04	420	N	245	-0-	-175	-0-	245	2			N	-0-					23
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

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

02	392	#	112	-0-	-280	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	360	#	150	-0-	-210	-0-	150	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	2501	R	2501	-0-	-0-	-0-	16	1	2485	3	Y	-0-					15
03	3079	R	3079	-0-	-0-	-0-	22	1	3057	3	Y	-0-					15
04	2999	R	2999	-0-	-0-	-0-	19	1	2980	3	Y	-0-					15
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

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
02	26	R	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	821	3	13	9	N	12					39
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	891	3	10	9	N	9					48
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					48
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	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					55

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					48
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					48
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					48
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

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
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					97
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					97
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					97
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					68
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	363	2	2	9	N	2					70
04	240	N	149	-0-	-91	-0-	143	2	6	9	N	5					75
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

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
02	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					117
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					117
04	90	N	77	-0-	-13 B	-0-	77	2			N	-0-					117
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

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
02	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	2			N	-0-					-0-
04	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	2			N	-0-					16
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					16
04	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			N	-0-					16
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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

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
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					91
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					91
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					91
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					49
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

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
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
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-

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
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

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
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

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
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	93	2			N	-0-					11
03	217	N	38	-0-	-179	-0-	38	2			N	-0-					11
04	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-					11
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

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
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					99
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					100
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1					101
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

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
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03	465	N	390	-0-	-75	-0-	390	2			N	-0-					-0-
04	420	N	367	-0-	-53	-0-	367	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
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

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
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	262	2	1	9	N	1					19
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	321	2	1	9	N	1					20
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	286	2	1	9	N	1					21
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

ELLIS WELL #: R 6 RRCID -> 161110 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5154 - 5160

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

WELLS WELL #: R 1 RRCID -> 162307 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5388 - 5398

02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					59
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					61
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

ROPER WELL #: R 4 RRCID -> 163433 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5282 - 5292

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

JACKSON HEIRS "A" WELL #: R 7 RRCID -> 165313 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5497 - 5488

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
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

DELYNN WELL #: R 1 RRCID -> 168439 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5134 - 5144

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

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
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					34
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					34
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					34
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

ROPER WELL #: 6 RRCID -> 148559 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5266 - 5278

02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					12
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					12
04	420	N	105	-0-	-315	-0-	105	2			N	-0-					12
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

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

02	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	2		N	-0-					60
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	2		N	-0-					60
04	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	2		N	-0-					60
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

JACKSON HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 279828 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4756 - 4766

02	336		439	-0-	103	B	2622	439	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2622																	
03	372		458	-0-	86	B	2708	458	2		N	-0-					-0-
04	360		429	-0-	69	B	2777	429	2		N	-0-					-0-
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-

SLUSHER WELL #: 3U RRCID -> 279831 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4790 - 4797

02	466	N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	540	N	540	-0-	-0-	B	-0-	540	2		N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	B	-0-	511	2		N	-0-					-0-
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-

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

02	101	N	101	-0-	-0-		-0-	101	2		N	-0-					24
03	93	N	58	-0-	-35		-0-	58	2		N	-0-					24
04	150	N	109	-0-	-41		-0-	109	2		N	-0-					24
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

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
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	112	N	2	-0-	-110	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					153
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					153
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					153
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

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
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					8
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					8
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

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
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1471	2	26	9	N	24					91
03	1736	N	1601	-0-	-135	-0-	1601	2			N	-0-					91
04	1590	N	1528	-0-	-62	-0-	1516	2	12	9	N	11					102
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

HENDERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 234445 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4864 - 5082

02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	388	2	70	9	N	64	93	1			84
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	448	2	56	9	N	51					135
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	437	2	58	9	N	53					188
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

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
FOWLER WELL #: RRCID -> 121266 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4641 - 4646

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
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

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 186299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5006 - 5030

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

MYERS, A. J. 597440
PEEL WELL #: 3 RRCID -> 176609 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4790 - 5310

02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					90
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					90
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
07	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
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					17
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					17
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	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

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
07	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

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 190340 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5320

02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					69
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					69
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					69
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					69
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
07	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

02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					41
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					41
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					41
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					41
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
07	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
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					55
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					55
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					55
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					55
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1097					N	NO RPT					6
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

02	3948	#	3668	-0-	-280	-0-	644	1	3024	3	N	-0-					158
03	4526	#	3285	-0-	-1241	-0-	713	1	2528	3	N	40					198
							44	9									
04	4380	#	3465	-0-	-915	-0-	690	1	2740	3	N	32					230
							35	9									
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

EOG RESOURCES, INC. 253162
LUCAS - STATE #1 WELL #: 1 RRCID -> 264157 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8067 - 8559

02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	762	3	46	9	N	42	174	1			42
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1004	3	51	9	N	46	1	8			87
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	78	1	1035	3	N	49					136
							54	9									
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

LUCAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 267648 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7982 - 8375

02	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	2996	#	2383	-0-	-613	-0-	2372	3	11	9	N	10					168
03	3317	#	3135	-0-	-182	-0-	3078	3	57	9	N	52					220
04	3065	R	3065	-0-	-0-	-0-	3040	3	25	9	N	23	168	1			75
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

LUCAS-STATE #2-1 WELL #: 1 RRCID -> 280795 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 7620 - 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
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
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-

MANN WELL #: 1 RRCID -> 280796 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7340 - 8135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
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-

OLD BRASS & NEEDLE WELL #: 2 RRCID -> 281684 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7745 - 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
02	2100		98	-0-	-2002	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
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-

SEIBOLD WELL #: 1 RRCID -> 281685 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7530 - 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
02	1932		-0-	-0-	-1932	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAYNE RANCH WELL #: RRCID -> 282158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	113 11	1 9	1584	2	N	10					77
03	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	130 7	1 9	1773	2	N	6	1	8			82
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	115 3	1 9	1570	2	N	3					85
05	1891	N	1817	-0-	-74	-0-	124 6	1 9	1687	2	N	5					90
06	1860	N	1541	-0-	-319	-0-	105 1	1 9	1435	2	N	1	72	1	1	8	18
07	1736	N	1664	-0-	-72	-0-	113	1	1551	2	N	-0-					18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1232	N	1163	-0-	-69	-0-	1141	2	22	9	N	20					90
03	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	1259	2	22	9	N	20					110
04	1290	N	1204	-0-	-86	-0-	1185	2	19	9	N	17					127
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84	#	77	-0-	-7	-0-	77	2			N	-0-					37
03	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					37
04	90	#	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					37
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	112	#	91	-0-	-21	-0-	72	2	19	9	N	17					145
03	124	#	116	-0-	-8	-0-	86	2	30	9	N	27					172
04	124	R	124	-0-	-0-	-0-	68	2	56	9	N	51	162	1			61
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

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
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	738	N	335	-0-	-403	-0-	318	2	17	9	Y	15					135
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	290	2	11	9	Y	10					145
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	281	2	6	9	Y	5					150
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					169

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	648	R	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
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-

STEELE "A" WELL #: 1 RRCID -> 021608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3730 - 3878

02	952	N	816	-0-	-136	-0-	816	3			N	-0-					-0-
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
04	840	N	821	-0-	-19	-0-	821	3			N	-0-					-0-
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-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 279792 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 3836 - 3868

02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
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-

PITCOCK, INC. 665870
STEELE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 067241 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3723 - 3782

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
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

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

02	532	N	468	-0-	-64	B	-0-	468	2		N	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	B	-0-	539	2		N	-0-					-0-
04	540	N	523	-0-	-17	B	-0-	523	2		N	-0-					-0-
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-

GREEN-AMOT WELL #: RRCID -> 072996 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 5149 PERF. N/A

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
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

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
02	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2			Y	-0-					25
03	558	N	345	-0-	-213 B	-0-	345	2			Y	-0-					25
04	540	N	340	-0-	-200 B	-0-	340	2			Y	-0-					25
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

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
02	1232	N	1214	-0-	-18 B	-0-	1212	3	2	9	N	2					51
03	1333	N	1098	-0-	-235 B	-0-	1098	3			N	-0-					51
04	1290	N	1217	-0-	-73 B	-0-	1217	3			N	-0-					51
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

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
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
02	9296	X	6769	-0-	-2527 B	-0-	6690	2	79	9	N	72	167	1			28
03	10478	X	5294	-0-	-5184 B	-0-	5285	2	9	9	N	8	1	8			35
04	10140	X	9912	-0-	-228 B	-0-	9829	2	83	9	N	75					110
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	NO RPT	-0-	-10230 B	-0-					N	NO RPT					93

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
02	8260	X	7147	-0-	-1113 B	-0-	7081	2	66	9	N	60					98
03	8897	X	7732	-0-	-1165 B	-0-	7676	2	56	9	N	51	124	1			25
04	7740	X	7551	-0-	-189 B	-0-	7507	2	44	9	N	40					65
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	NO RPT	-0-	-7905 B	-0-					N	NO RPT					90

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
02	1232	X	519	-0-	-713 B	-0-	483	2	36	9	N	33					52
03	1085	X	360	-0-	-725 B	-0-	342	2	18	9	N	16					68
04	1050	X	101	-0-	-949 B	-0-	66	2	35	9	N	32					100
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	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					100

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
02	728	N	684	-0-	-44 B	-0-	684	2			N	-0-					87
03	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	2			N	-0-					87
04	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	795	2			N	-0-					87
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	-0-	-0-	-837 B	-0-	786	1	786	3	N	-0-					87

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
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
03	558	N	454	-0-	-104	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	480	N	365	-0-	-115	-0-	365	2			N	-0-					-0-
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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
MADER UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 174315 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2806 - 2884

02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-279	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 181412 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3679 - 3686

02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-279	-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

02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
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-

COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 V RRCID -> 076428 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

02	2436	#	2349	-0-	-87	-0-	2349	2			Y	-0-					90
03	2714	R	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			Y	-0-					90
04	2605	R	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			Y	-0-					90
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

DOOLAREE CORPORATION 223275
GOBLE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 021616 COMPL. DATE 07/09/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7826 - 7872

02	2800	N	2580	-0-	-220	129	2580	2			N	-0-					39
03	2610		2481	-0-	-129	-0-	2481	2			N	-0-					39
04	2159		2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					39
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

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

*02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*04	180	N	46	-0-	-134	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*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-

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
02	5740 #	5538	-0-	-202	-0-	5537	3	1	9	N	1					163
03	6355 #	5903	-0-	-452	-0-	5902	3	1	9	N	1					164
04	6000 #	5809	-0-	-191	-0-	5808	3	1	9	N	1					165
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

XTO ENERGY INC. 945936
DARTER 3 WELL #: 4 L RRCID -> 093522 COMPL. DATE 04/28/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8090 - 8245

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RISING, H. L. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 145460 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7948 - 7988

02	2058 R	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			Y	-0-					-0-
03	2248 R	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			Y	-0-					-0-
04	2210 R	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			Y	-0-					-0-
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-

WALLACE, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 178606 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8820 - 8830

02	560 #	451	-0-	-109	-0-	445	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
03	620 #	521	-0-	-99	-0-	515	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	540 #	377	-0-	-163	-0-	374	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
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-

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

02	616 #	485	-0-	-131	-0-	476	2	9	9	N	8					77
03	620 #	458	-0-	-162	-0-	443	2	15	9	N	14					91
04	570 #	513	-0-	-57	-0-	504	2	9	9	N	8	73	1			26
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

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

02	1456 #	580	-0-	-876	-0-	576	2	4	9	N	4					62
03	1457 #	577	-0-	-880	-0-	577	2			N	-0-					62
04	1410 #	836	-0-	-574	-0-	830	2	6	9	N	5					67
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

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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	2576	#	2474	-0-	-102	-0-	2339	3	135	9	N	123	176	1			135
03	2852	#	2758	-0-	-94	-0-	2585	3	173	9	N	157	174	1			118
04	2721	R	2721	-0-	-0-	-0-	2542	3	179	9	N	163	183	1			98
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

XTO ENERGY INC. 945936
BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 229777 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9364 - 9390

02	1456	#	1417	-0-	-39	-0-	1386	3	31	9	Y	28	28	1			2
03	1612	#	1427	-0-	-185	-0-	1406	3	21	9	Y	19	20	1			1
04	1536	R	1536	-0-	-0-	-0-	1508	3	28	9	Y	25	24	1			2
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

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

02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	28	-0-	-212	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
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-

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

02	12712	#	9625	-0-	-3087	-0-	9438	3	187	9	N	170	329	1			154
03	14074	#	10111	-0-	-3963	-0-	9926	3	185	9	N	168	160	1			162
04	13620	#	9999	-0-	-3621	-0-	9814	3	185	9	N	168	168	1			162
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

XTO ENERGY INC. 945936
SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6105 L RRCID -> 073986 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8670 - 8767

02	5565	R	5565	-0-	-0-	-0-	5565	3			Y	-0-					-0-
03	5428	R	5428	-0-	-0-	-0-	5420	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
04	6459	R	6459	-0-	-0-	-0-	6436	3	23	9	Y	21	19	1			2
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

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
*02	1120	#	1086	-0-	-34	-0-	1086	3			Y	-0-					12
*03	1209	#	1080	-0-	-129	-0-	1080	3			Y	-0-					12
*04	1410	#	1197	-0-	-213	-0-	1197	3			Y	-0-					12
*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

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1701BL RRCID -> 138694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9327 PERF. 8716 - 8796

02	2436	#	1741	-0-	-695	-0-	1741	3			Y	-0-					-0-
03	2697	#	2051	-0-	-646	-0-	2051	3			Y	-0-					-0-
04	2550	#	2064	-0-	-486	-0-	2064	3			Y	-0-					-0-
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-

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1002 L RRCID -> 138696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8986 - 9009

02	1344	#	1140	-0-	-204	-0-	1127	3	13	9	Y	12	12	1			1
03	1488	#	1270	-0-	-218	-0-	1252	3	18	9	Y	16	16	1			1
04	1440	#	1293	-0-	-147	-0-	1279	3	14	9	Y	13	13	1			1
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									

SHERMAN (8900 PENN.) UNIT WELL #: 3301 RRCID -> 154308 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1736	#	1660	-0-	-76	-0-	1654	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
03	1922	#	1747	-0-	-175	-0-	1739	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
04	1860	#	1796	-0-	-64	-0-	1786	3	10	9	Y	9	8	1			1
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									

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

02	1501	R	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					32
03	2070	R	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					32
04	1836	R	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					32
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

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
02	756	#	696	-0-	-60	-0-	696	2			N	-0-					63
03	837	#	766	-0-	-71	-0-	766	2			N	-0-					63
04	780	#	698	-0-	-82	-0-	698	2			N	-0-					63
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

BKM PRODUCTION 072533
COFFMAN, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 073635 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 10169 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
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

DOOLAREE CORPORATION 223275
MITCHELL-HALL WELL #: 1 RRCID -> 152571 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6868 - 7011

02	952	#	783	-0-	-169	-0-	783	2			N	-0-					-0-
03	1023	#	886	-0-	-137	-0-	886	2			N	-0-					-0-
04	960	#	620	-0-	-340	-0-	620	2			N	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
LOGSTON, ROY WELL #: 1 U RRCID -> 078001 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

*02	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
*03	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
*04	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
*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-

SHERMAN (7500 SAND) UNIT WELL #: 1102A RRCID -> 097746 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7332 - 7455

02	3200	R	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
03	3399	R	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
04	2917	R	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
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-

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

*02	4200		3459	-0-	-741	7844	3459	3			Y	-0-					161
*03	4650		3861	-0-	-789	7055	3861	3			Y	-0-					161
*04	4500		3680	-0-	-820	6235	3680	3			Y	-0-					161
*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

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
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 076427 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

02	3301		3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			Y	-0-					-0-
03	3642		3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			Y	-0-					-0-
04	3648		3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			Y	-0-					-0-
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-

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

*02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
*03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*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-

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

02	1092	N	952	-0-	-140	-0-	952	2			N	-0-					18
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					18
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					18
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

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

02	1540	#	1000	-0-	-540	-0-	991	2	9	9	N	8					110
03	1705	#	1196	-0-	-509	-0-	1186	2	10	9	N	9					119
04	1650	#	1439	-0-	-211	-0-	1431	2	8	9	N	7					126
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

SHOALEH (MISS.) 83396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
NEW ERA INTERNATIONAL 606072
WO-MAC WELL #: 1 RRCID -> 145703 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4042 - 4481

02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	489	2	77	9	N	70	166	1			9
03	651	N	601	-0-	-50	-0-	524	2	77	9	N	70					79
04	600	N	597	-0-	-3	-0-	520	2	77	9	N	70					149
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

SHOSHONE (MIDDLE CONGL.) 83418 500 ASSOCIATED PRORATED 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 3 RRCID -> 217592 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 2090 - 4570

02	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 4 RRCID -> 217593 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 4648 PERF. 4551 - 4557

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 278962 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4528 - 4550

02	3416 N	876	-0-	-2540 B	-0-	876	2			N	-0-					60
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	5735 N	2392	-0-	-3343 B	-0-	2392	2			N	-0-					60
04	5550 N	3110	-0-	-2440 B	-0-	3103	2	7	9	N	6					66
05	5425 N	3516	-0-	-1909 B	-0-	3501	2	15	9	N	14					80
06	5550	3181	-0-	-2369 B	-2369	3170	2	11	9	N	10					90
07	5550	2581	-0-	-2969 B	-5338	2572	2	9	9	N	8					98

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

02	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
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-

GRAHAM-HARRISON WELL #: 8 RRCID -> 052060 COMPL. DATE 10/04/1971 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3940 - 4966

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	224	N	143	-0-	-81	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
02	56	#	5	-0-	-51	-0-	5	3			N	-0-					15
03	31	#	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					15
04	30	#	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					15
05	5	#	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					15
06	5	#	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					15
07	5	#	NO RPT	-0-	-5	-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
02	28	#	5	-0-	-23	-0-	5	3			N	-0-					22
03	31	#	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					22
04	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					22
05	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					22
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					42
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					42
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					42
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	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					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
02	14B	DENY	302	-0-	302	1671	58	3	244	9	N	222	312	1			172
03	1963	N	292	-0-	-1671	-0-	59	3	233	9	N	212	157	1			227
04	360	N	273	-0-	-87	-0-	61	3	212	9	N	193	305	1			115
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

WALSH WELL #: 3 RRCID -> 195128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7561 - 7725

02	14B	DENY	296	-0-	296	296	58	3	238	9	N	216	150	1			275
03	14B	DENY	377	-0-	377	673	129	3	248	9	N	225	306	1			194
04	14B	DENY	381	-0-	381	1054	95	3	286	9	N	260	311	1			143
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

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

02	364	#	246	-0-	-118	-0-	246	2			N	-0-					55
03	403	#	369	-0-	-34	-0-	369	2			N	-0-					55
04	843	R	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					55
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

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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

PICKENS, R. H. WELL #: 15 RRCID -> 096698 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8592 - 8624

02	756	#	535	-0-	-221	-0-	535	2			N	-0-					-0-
03	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	810	#	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
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-

HEFTON, F. M. "F" WELL #: 1 RRCID -> 102571 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8764 - 8774

02	28	#	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	644	N	629	-0-	-15	-0-	30	1	599	2	N	-0-					-0-
03	713	N	675	-0-	-38	-0-	36	1	639	2	N	-0-					-0-
04	690	N	542	-0-	-148	-0-	29	1	513	2	N	-0-					-0-
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-

MCCONNELL, H. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136891 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4632 - 4662

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STEWART HEIRS WELL #: 18 RRCID -> 198604 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4868 - 4878

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2016 - PLUGGED 12/02/16

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

02	1390	R	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
03	1116	#	909	-0-	-207	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
04	1080	#	527	-0-	-553	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
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-

STEWART (MARBLE FALLS) //CONT.// 86109 700 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C.//CONT.// 857738
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 111845 COMPL. DATE 05/27/1984 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 4870 - 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
02	657	R	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
03	527	#	430	-0-	-97	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
04	600	#	249	-0-	-351	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
03	372	#	314	-0-	-58	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
04	450	#	182	-0-	-268	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	224	N	214	-0-	-10	-0-	214	3			N	-0-					62
03	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	3			N	-0-					62
04	270	N	176	-0-	-94	-0-	176	3			N	-0-					62
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
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	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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
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	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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		3252	-0-	3252 B	70090	3227	2	25	9	N	23					103
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 70090																	
03	0		3881	-0-	3881 B	73971	3847	2	34	9	N	31	34	1			100
04	3990		3739	-0-	-251 B	73720	3706	2	33	9	N	30					130
05	3627		3774	-0-	147 B	73867	3733	2	41	9	N	37					167
06	0		3516	-0-	3516 B	77383	3516	2			N	-0-					167
07	0		3830	-0-	3830 B	81213	3826	2	4	9	N	4	85	1			86

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56	#	10	-0-	-46	-0-	10	3			N	-0-					29
03	62	#	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-					29
04	60	#	9	-0-	-51	-0-	9	3			N	-0-					29
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

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 253471 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5988 - 5994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140	#	121	-0-	-19	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
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	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
02	308	N	265	-0-	-43	-0-	265	3			N	-0-					86
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					86
04	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	3			N	-0-					86
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

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
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					49
03	1705		1064	-0-	-641	-0-	1064	2			N	-0-					49
04	1650		1528	-0-	-122	-0-	1528	2			N	-0-					49
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

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
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					85
03	217	N	113	-0-	-104	-0-	113	2			N	-0-					85
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					85
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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
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
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2016 - P/A 12/21/2016

TJN (STRAWN) 87998 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
NOBLE WELL #: 5 RRCID -> 110840 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4713 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRITTON OPERATING, INC. 094640
RHODES, F. H. WELL #: 1 RRCID -> 114607 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4106 - 4112

02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					51
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					51
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					51
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	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					51

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
SHOUN WELL #: 6 RRCID -> 117071 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 4981 PERF. 4092 - 4102

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1001	N	1001	-0-	-0-	B	-0-	1001	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1160	N	1160	-0-	-0-	B	-0-	1160	2			N	-0-				-0-
04	1140	N	1140	-0-	-0-	B	-0-	1140	2			N	-0-				-0-
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-

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 063421 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 4955 PERF. N/A

02	532	N	443	-0-	-89	B	-0-	443	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	504	N	504	-0-	-0-	B	-0-	504	2			N	-0-				-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	B	-0-	485	2			N	-0-				-0-
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-

RAINES-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 065224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3660 - 3680

02	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	26	1	170	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	26	1	234	2	N	-0-				-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	26	1	286	2	N	-0-				-0-
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-

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
02	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					47
03	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					47
04	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					47
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

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
02	406	R	406	-0-	-0-	-0-	405	2	1	9	N	1					20
03	402	R	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					20
04	300	#	231	-0-	-69	-0-	231	2			N	-0-					20
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

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
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	140	N	95	-0-	-45	-0-	95	3			N	-0-					37
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					37
04	570	N	490	-0-	-80	-0-	490	3			N	-0-					37
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

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
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

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

02	28	N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
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-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 111854 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1965 - 1974

02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 126137 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1907 - 1950

02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	4	1	12	3	N	-0-					-0-
04	60	N	6	-0-	-54	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
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-

KUEHN WELL #: 2 RRCID -> 193784 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1670 - 1748

02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
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-

MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 197623 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1730 - 1756

02	28	N	16	-0-	-12	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	4	1	11	3	N	-0-					-0-
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-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 177927 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1386 - 1396

02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 7 RRCID -> 181409 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1380 - 1400

02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	5	N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
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-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 181751 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 1886 PERF. 1318 - 1608

02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	6	N	4	-0-	-2	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	11	N	3	-0-	-8	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
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-

SWAN WELL #: 5 RRCID -> 197622 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 1410 - 1426

02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	18	1	123	3	N	-0-					-0-
03	310	N	91	-0-	-219	-0-	20	1	71	3	N	-0-					-0-
04	270	N	29	-0-	-241	-0-	9	1	20	3	N	-0-					-0-
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-

MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 199802 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 2061 PERF. 1510 - 1522

02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	N	-0-					-0-
03	155	N	23	-0-	-132	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
04	90	N	14	-0-	-76	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
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-

SWAN WELL #: 2 RRCID -> 201296 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1589 - 1596

02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	6	1	13	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
07	12	N	9	-0-	-3	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-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
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	12	N	3	-0-	-9	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
07	11	N	10	-0-	-1	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-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
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
03	10	N	3	-0-	-7	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	3	-0-	-2	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-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
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	6	N	3	-0-	-3	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
04	7	N	3	-0-	-4	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	8	N	2	-0-	-6	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					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
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
03	124	N	21	-0-	-103	-0-	-0-	5	1	16	3	N	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	-0-	8	1	9	3	N	-0-					-0-
07	14	N	8	-0-	-6	-0-	-0-	4	1	4	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
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					-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
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	27	3	N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	-0-	5	1	11	3	N	-0-					-0-
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	-0-	9	1	11	3	N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	-0-	9	1	10	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
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	5	1	11	3	N	-0-					-0-
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-

KUEHN WELL #: 5 RRCID -> 122288 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 900 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
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-

GAMBLE, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 127793 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 910 - 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
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	3	N	-0-					-0-
03	217	N	51	-0-	-166	-0-	11	1	40	3	N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	11	1	26	3	N	-0-					-0-
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-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130303 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 1027 PERF. 931 - 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
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
03	9	N	6	-0-	-3	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
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-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 1 RRCID -> 135151 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 966 PERF. 900 - 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
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-
03	62	N	17	-0-	-45	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	6	1	14	3	N	-0-					-0-
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-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 141552 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 1025 PERF. 929 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	6	1	21	3	N	-0-					-0-
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
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-

ABSTON WELL #: 1 RRCID -> 153662 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 826 - 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
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	28	N	25	-0-		-3	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
03	62	N	12	-0-		-50	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
04	60	N	17	-0-		-43	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-
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-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 2 RRCID -> 160098 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 972 - 1008

02	28	N	25	-0-		-3	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-		-15	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
04	90	N	22	-0-		-68	-0-	6	1	16	3	N	-0-					-0-
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-

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 170301 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 933 - 937

02	18	N	18	-0-		-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-		-20	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-		-20	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
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-

DURRETT WELL #: 2 RRCID -> 171919 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 958 - 965

02	24	N	24	-0-		-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
03	15	N	9	-0-		-6	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
04	60	N	16	-0-		-44	-0-	5	1	11	3	N	-0-					-0-
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-

KUEHN, WARD WELL #: 7 RRCID -> 172755 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 910 - 972

02	63	N	63	-0-		-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-					-0-
03	186	N	40	-0-		-146	-0-	8	1	32	3	N	-0-					-0-
04	180	N	17	-0-		-163	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-
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-

GAMBLE WELL #: 7 RRCID -> 172757 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 964 PERF. 848 - 882

02	4	N	1	-0-		-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	9	N	4	-0-		-5	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	5	N	1	-0-		-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
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-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172759 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 1006 PERF. 905 - 966

02	20	N	20	-0-		-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-		-22	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-		-18	-0-	4	1	8	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
03	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
04	11	N	4	-0-	-7	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	3	N	-0-					-0-
03	155	N	54	-0-	-101	-0-	11	1	43	3	N	-0-					-0-
04	150	N	15	-0-	-135	-0-	4	1	11	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	N	-0-					-0-
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	6	1	21	3	N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	10	1	22	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	6	1	22	3	N	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	5	1	11	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	25	1	181	3	N	-0-					-0-
03	279	N	128	-0-	-151	-0-	27	1	101	3	N	-0-					-0-
04	240	N	75	-0-	-165	-0-	22	1	53	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	5	1	17	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
03	14	N	10	-0-	-4	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
03	12	N	6	-0-	-6	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	89	3	N	-0-					-0-
03	248	N	110	-0-	-138	-0-	23	1	87	3	N	-0-					-0-
04	120	N	21	-0-	-99	-0-	6	1	15	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	9	N	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	3	N	-0-					-0-
03	93	N	17	-0-	-76	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	6	1	14	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
03	62	N	9	-0-	-53	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	15	N	15	-0-		-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-		-23	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-		-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	31	N	31	-0-		-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
03	93	N	27	-0-		-66	-0-	6	1	21	3	N	-0-					-0-
04	90	N	7	-0-		-83	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	11	N	11	-0-		-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-		-17	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-		-25	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	20	N	20	-0-		-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-		-8	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-		-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	84	N	83	-0-		-1	-0-	10	1	73	3	N	-0-					-0-
03	124	N	73	-0-		-51	-0-	15	1	58	3	N	-0-					-0-
04	180	N	75	-0-		-105	-0-	21	1	54	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	28	N	26	-0-		-2	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-		-8	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
04	60	N	24	-0-		-36	-0-	7	1	17	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	28	N	12	-0-		-16	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-		-0-	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-		-19	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	6	1	23	3	N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	8	1	34	3	N	-0-					-0-
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	8	1	30	3	N	-0-					-0-
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	5	1	14	3	N	-0-					-0-
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-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194272 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 889 - 934

02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	5	1	11	3	N	-0-					-0-
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-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 194273 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 880 - 927

02	28	N	25	-0-	-3	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
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-

KUEHN WELL #: 10 RRCID -> 194274 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1661 - 1742

02	28	N	19	-0-	-9	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
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-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 4 RRCID -> 194286 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 916 - 958

02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
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-

GAMBLE WELL #: 8 RRCID -> 197624 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 856 - 906

02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
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-

MORRIS WELL #: 3C RRCID -> 197692 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 862 - 902

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
04	9	N	3	-0-	-6	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	6	1	22	3	N	-0-					-0-
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	6	1	14	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	9	N	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
03	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	N	-0-					-0-
03	93	N	31	-0-	-62	-0-	7	1	24	3	N	-0-					-0-
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	7	1	15	3	N	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
03	12	N	6	-0-	-6	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	2	1	5	3	N	-0-			-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-
03	13	N	3	-0-	-10	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
04	10	N	6	-0-	-4	-0-	2	1	4	3	N	-0-			-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
03	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-			-0-
04	11	N	2	-0-	-9	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
03	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-			-0-
04	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-			-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	7	1	47	3	N	-0-			-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	9	1	32	3	N	-0-			-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	9	1	20	3	N	-0-			-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
03	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	3			N	-0-			-0-
04	12	N	2	-0-	-10	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	3	N	-0-			-0-
03	124	N	26	-0-	-98	-0-	6	1	20	3	N	-0-			-0-
04	120	N	33	-0-	-87	-0-	10	1	23	3	N	-0-			-0-
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-

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
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	3	N	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	8	N	4	-0-	-4	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	11	N	3	-0-	-8	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	6	N	4	-0-	-2	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	10	N	3	-0-	-7	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-					-0-
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	N	-0-					-0-
03	93	N	17	-0-	-76	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
04	90	N	3	-0-	-87	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
04	60	N	4	-0-	-56	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	5	1	11	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
03	62	N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
03	62	N	8	-0-	-54	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-
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-

KUEHN WELL #: 11 RRCID -> 228937 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1089 PERF. 928 - 970

02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
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-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228938 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 914 - 964

02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
03	62	N	18	-0-	-44	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	6	1	15	3	N	-0-					-0-
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-

DURRETT WELL #: 11 RRCID -> 228939 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 920 - 970

02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
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-

DURRETT WELL #: 10 RRCID -> 228941 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 1028 PERF. 902 - 954

02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
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-

MATUS WELL #: 5 RRCID -> 228943 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 868 - 924

02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
03	62	N	6	-0-	-56	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
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-

MATUS ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 229739 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 870 - 918

02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
03	62	N	6	-0-	-56	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	13	1	87	3	N	-0-					-0-
03	248	N	55	-0-	-193	-0-	12	1	43	3	N	-0-					-0-
04	240	N	18	-0-	-222	-0-	5	1	13	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	4	1	12	3	N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
03	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	11	N	3	-0-	-8	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
04	90	N	51	-0-	-39	-0-	14	1	37	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	N	-0-					-0-
03	124	N	31	-0-	-93	-0-	7	1	24	3	N	-0-					-0-
04	120	N	44	-0-	-76	-0-	13	1	31	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	N	-0-					-0-
03	155	N	54	-0-	-101	-0-	12	1	42	3	N	-0-					-0-
04	150	N	14	-0-	-136	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
03	93	N	15	-0-	-78	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	7	1	19	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	N	-0-					-0-
03	93	N	32	-0-	-61	-0-	7	1	25	3	N	-0-					-0-
04	90	N	38	-0-	-52	-0-	11	1	27	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	N	-0-					-0-
03	93	N	43	-0-	-50	-0-	9	1	34	3	N	-0-					-0-
04	90	N	18	-0-	-72	-0-	5	1	13	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	5	1	11	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	N	-0-					-0-
03	124	N	60	-0-	-64	-0-	13	1	47	3	N	-0-					-0-
04	120	N	25	-0-	-95	-0-	7	1	18	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
03	62	N	14	-0-	-48	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	13	1	44	3	N	-0-					-0-
04	90	N	14	-0-	-76	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
04	9	N	3	-0-	-6	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					144
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					145
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					147
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					148
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
07	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
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	903	2	3	9	N	3					152
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	694	2	1	9	N	1					153
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	624	2	6	9	N	5					158
*05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	620	2	3	9	N	3					161
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	158	R	158	-0-	-0-	-0-	1	1	157	3	Y	-0-					15
03	166	R	166	-0-	-0-	-0-	1	1	165	3	Y	-0-					15
04	150	#	146	-0-	-4	-0-	1	1	145	3	Y	-0-					15
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

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					49
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					49
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					49
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

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
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	199	1	264	3	Y	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	212	1	267	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	162	1	288	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					150
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	418	2	7	9	N	6					156
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					156
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	136	3	2	9	Y	2					39
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	145	3	4	9	Y	4					43
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	148	3	2	9	Y	2					45
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	409	3	1	9	Y	1					48
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	436	3	1	9	Y	1					49
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					49
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	186	#	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1032	R	1032	-0-	-0-	-0-	1026	3	6	9	N	5					31
03	1136	R	1136	-0-	-0-	-0-	1129	3	7	9	N	6					37
04	1077	R	1077	-0-	-0-	-0-	1070	3	7	9	N	6					43
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					17
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					17
04	720	N	678	-0-	-42	-0-	678	2			N	-0-					17
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

WACO BEND (STRAWN 1830) 94477 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PALEO OIL & GAS, INC. 635123
PHILLIPS "A" WELL #: 8 RRCID -> 083459 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1834 - 1838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2017 - P/A 04/10/2017

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	349	N	349	-0-	-0-	-0-	348	3	1	9	N	1					113
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					113
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					113
*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	403	N	NO RPT	-0-	-403	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	A	-0-	-0-	-0- B	374250					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 374250																	
03	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	374250					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33617 11/08/2016																	

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WALES WELL #: 3 RRCID -> 078024 COMPL. DATE 05/27/1962 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6550 - 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
02	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
04	1831	N	1831	-0-	-0- B	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
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-

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	231	2	6	9	N	5					195
03	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	2			N	-0-	166	1			29
04	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-					29
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

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEILER (MARBLE FALLS) 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
02	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	180	#	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1120	#	1042	-0-	-78	-0-	1042	2			N	-0-					75
03	1240	#	1174	-0-	-66	-0-	1174	2			N	-0-					75
04	1136	R	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					75
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

WEILER (MARBLE FALLS) //CONT.// 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
02	168	#	114	-0-	-54	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	120	#	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	336	#	236	-0-	-100	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	248	#	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	240	#	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	196	N	149	-0-	-47	-0-	149	2			N	-0-					44
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					44
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					44
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

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
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	179	2			N	-0-					55
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					55
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					55
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

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
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					212
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					212
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					212
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

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
02	4200	X	4087	-0-	-113	-0-	4067	2	20	9	N	18					120
03	4650	X	4419	-0-	-231	-0-	4402	2	17	9	N	15					135
04	4500	X	4236	-0-	-264	-0-	4212	2	24	9	N	22					157
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

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
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	2			N	-0-					112
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					112
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					112
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

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

02	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
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-

GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
DECLEVA, BERRY WELL #: 1 RRCID -> 174835 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 3976 - 3981

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	448	N	319	-0-	-129	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03	496	N	307	-0-	-189	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
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-

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

02	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
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-

WALKER-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 245717 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1752 - 1772

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144614 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5567 - 5571

02	84	#	72	-0-	-12	-0-	72	2			N	-0-					58
03	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					58
04	90	#	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					58
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

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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

BAUGH, E. M. WELL #: 1U RRCID -> 192900 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 3390 - 4836

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 205619 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	392	#	377	-0-	-15	-0-	2	1	375	3	Y	-0-					23
03	434	#	419	-0-	-15	-0-	2	1	417	3	Y	-0-					23
04	420	#	416	-0-	-4	-0-	2	1	414	3	Y	-0-					23
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

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
NEIL WELL #: 2C RRCID -> 243201 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 4795 - 6156

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

*10	372	#	131	-0-	-241	-0-	131	3			N	-0-					136
11	360	#	135	-0-	-225	-0-	135	3			N	-0-	108	1			28
12	684	R	684	-0-	-0-	-0-	683	3	1	9	N	1					29
01	744	R	744	-0-	-0-	-0-	743	3	1	9	N	1					30
02	547	R	547	-0-	-0-	-0-	546	3	1	9	N	1					31
03	713	#	565	-0-	-148	-0-	564	3	1	9	N	1					32
04	750	#	505	-0-	-245	-0-	504	3	1	9	N	1					33
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

L A PRODUCTIONS 479881
WAGGONER "B" WELL #: 1 RRCID -> 192622 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5744 - 5852

02	0	W	101	-0-	101	1248	101	2			N	-0-					-0-
03	1368	R	120	-0-	-1248	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	180	#	106	-0-	-74	-0-	106	2			N	-0-					-0-
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-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 L RRCID -> 121420 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5273 - 5291

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PENNY, RALPH E. 652335
MCGEE, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 110296 COMPL. DATE 03/17/1975 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5734 - 5742

02	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
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-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
SIMONS, M. WELL #: 1 RRCID -> 150514 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 5935

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
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

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

*12	389 R	389	-0-	-0-	-0-	72	1	315	3	Y	2					139
						2	9									
*01	290 R	290	-0-	-0-	-0-	44	1	246	3	Y	-0-					139
*02	300 R	300	-0-	-0-	-0-	61	1	238	3	Y	1					140
						1	9									
*03	310 R	310	-0-	-0-	-0-	54	1	256	3	Y	-0-					140
*04	289 R	289	-0-	-0-	-0-	49	1	239	3	Y	1					141
						1	9									
*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

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 225201 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5972 - 5982

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4223					N	-0-					547
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4223					N	-0-					547
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4223					N	-0-					547
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4223					N	-0-					547
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4223					N	-0-					547
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4223					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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
HANEY, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 222841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4529 - 4651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03	336	R	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	321	R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					10
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					10
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					10
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

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
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	392	N	338	-0-	-54	-0-	2	1	336	3	Y	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	3	1	402	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	2	1	387	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	87	1	501	3	Y	-0-					5
03	620	N	613	-0-	-7	-0-	94	1	519	3	Y	-0-					5
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	94	1	685	3	Y	-0-					5
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

WISE COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
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-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 14 RRCID -> 256491 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 4702 - 4942

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNY, RALPH E. 652335
BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 123242 COMPL. DATE 11/10/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5792

02	252	N	238	-0-	-14	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
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-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FARMER-STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 109412 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3552 - 3662

02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					20
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					20
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					20
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

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

02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	3	1	634	3	Y	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	3	1	513	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	2	1	418	3	Y	-0-					-0-
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-

JONES, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 147862 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4104 - 4168

02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	3	1	566	3	Y	-0-					-0-
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	4	1	731	3	Y	-0-					-0-
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	3	1	707	3	Y	-0-					-0-
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-

WISE-KENT (STRAWN REEF) //CONT.// 98260 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 169857 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4440 - 6026

02	420	N	267	-0-	-153	-0-	1	1	266	3	Y	-0-					31
03	465	N	299	-0-	-166	-0-	2	1	297	3	Y	-0-					31
04	330	N	254	-0-	-76	-0-	1	1	253	3	Y	-0-					31
05	310	N	248	-0-	-62	-0-	1	1	247	3	Y	-0-					31
06	300	N	209	-0-	-91	-0-	1	1	208	3	Y	-0-					31
07	DLQ G-10		235	-0-	235	235	1	1	234	3	Y	-0-					31

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
COX, PEARL WELL #: 1 U RRCID -> 021686 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3809 - 3829

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1279	3	9	9	Y	8					37
03	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	1347	3	6	9	Y	5					42
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1384	3	1	9	Y	1					43
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

SALTERS, AMANDA B. WELL #: 2 RRCID -> 147136 COMPL. DATE 09/14/1953 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4872 - 5644

02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1413	3	20	9	Y	18					54
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1883	3	19	9	Y	17					71
04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1978	3	21	9	Y	19					90
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

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

02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	3			N	-0-					-0-
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-

WIZARD WELLS (CONGL 5550) //CONT.// 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
AMEN OIL LLC //CONT.// 016944
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
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	150	N	5	-0-	-145	-0-	5	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					15
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

MYERS, A. J. 597440
JONES-HELTERBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 133369 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5483 - 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					54
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					54
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					54
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					58
03	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					58
04	330	N	281	-0-	-49	-0-	281	2			N	-0-					58
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					121
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					121
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					121
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

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
MAXWELL WEST WELL #: 1 RRCID -> 118115 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4792 - 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
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	150	7			-0-
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	P&A COND		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					63
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					63
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					63
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
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

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

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WORSHAM-STEED UNIT WELL #: P 48 RRCID -> 226673 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4615 - 4656

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 47 RRCID -> 226674 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4615 - 4650

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 46 RRCID -> 226675 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 4496 - 4632

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 68 RRCID -> 231916 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4552 - 4626

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 57 RRCID -> 231917 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4566 - 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
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 55 RRCID -> 231918 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4579 - 4612

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 54 RRCID -> 231919 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4589 - 4618

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 53 RRCID -> 231920 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4592 - 4620

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 52 RRCID -> 231921 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 4580 - 4620

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 51 RRCID -> 231922 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4578 - 4602

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 50 RRCID -> 231923 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4587 - 4628

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

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
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

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
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 245150 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 4810 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	952	N	476	-0-	-476	-0-	476	2			N	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
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

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
02	336	N	293	-0-	-43	-0-	293	3			N	-0-					160
03	434	N	209	-0-	-225	-0-	209	3			N	-0-					160
04	1740	N	331	-0-	-1409	-0-	331	3			N	-0-					160
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

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
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					127
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					127
04	330	N	191	-0-	-139	-0-	191	2			N	-0-					127
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

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
02	14B2 EXT		125	-0-	125	266	125	3			N	-0-					12
03	14B2 EXT		140	-0-	140	406	140	3			N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	406					N	-0-					12
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8	#	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
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-

AKERS, ALMA, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 271214 COMPL. DATE 01/27/1969 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4089 - 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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
ANTLE OPERATING, INC. 026646
SHEPARD, BOBBY JOE WELL #: 3 RRCID -> 143076 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4161 - 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
02	84	#	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					63
03	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					63
04	400	R	400	-0-	-0-	-0-	394	2	6	9	N	5					68
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

BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 091797 COMPL. DATE 10/05/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2994 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		39	-0-	39	39	39	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		44	-0-	44	83	44	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		43	-0-	43	126	43	3			Y	-0-					-0-
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	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	DLQ G-10		32	-0-	32	32	32	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		36	-0-	36	68	36	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		35	-0-	35	103	35	3			Y	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	252	#	245	-0-	-7	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03	279	#	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	270	#	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	279	#	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	270	#	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	279	#	NO RPT	-0-	-279	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
ROSE, GLENDON WELL #: 1 RRCID -> 261812 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 4353 PERF. 2970 - 3208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	364	#	97	-0-	-267	-0-	75	2	22	9	N	20					423
03	403	#	87	-0-	-316	-0-	66	2	21	9	N	19					442
04	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	13	171	1			284
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

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
FIVE K PARTNERSHIP 271317
JONES WELL #: 1 RRCID -> 118843 COMPL. DATE 08/26/1984 TOTAL DEPTH 4671 PERF. 4186 - 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
02	168	#	78	-0-	-90	-0-	78	2			N	-0-					31
03	155	#	66	-0-	-89	-0-	66	2			N	-0-					31
04	120	#	41	-0-	-79	-0-	41	2			N	-0-					31
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

G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
HEROY WELL #: 2 RRCID -> 117072 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 2199 PERF. 2180 - 2184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112	#	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	112	#	90	-0-	-22	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	124	#	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	120	#	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
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-

MORRISON-FEE WELL #: 2 RRCID -> 259866 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2064 - 2070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56	#	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
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-

GERRY-MAC OIL, INC. 302025
BRISCOE-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 108846 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2943 - 2947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUINN INVESTMENTS, INC. 337485
ATWOOD 1-"A" WELL #: 1 RRCID -> 135908 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 1224 - 1234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 219509 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	399	R	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					53
03	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					53
04	395	R	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					53
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

KRAMER OPERATING, LLC 476586
BROOKS, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 125673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4651 PERF. 4210 - 4225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84	#	72	-0-	-12	-0-	72	3			N	-0-					122
03	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					122
04	90	#	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					122
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

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
02	84	#	64	-0-	-20	-0-	55	3	9	9	N	8					71
03	124	#	64	-0-	-60	-0-	57	3	7	9	N	6	59	1			18
04	120	#	77	-0-	-43	-0-	77	3			N	-0-					18
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

KRAMER-TONK VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 217662 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3224 - 3232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	196	#	134	-0-	-62	-0-	113	3	21	9	N	19	2	8			145
03	279	#	129	-0-	-150	-0-	116	3	13	9	N	12	114	1			43
04	270	#	156	-0-	-114	-0-	156	3			N	-0-					43
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

KRAMER, FRANK "B" WELL #: 1B RRCID -> 217663 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3925 - 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
02	196	#	170	-0-	-26	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	217	#	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	180	#	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
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-

MAYO, EDDIE 536900
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 161122 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2017 - P/A 05/18/2017

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG

PALEO OIL & GAS, INC. 635123

LENNINGTON WELL #: 4 RRCID -> 123761 COMPL. DATE 07/27/1986 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2917 - 2929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2017 - P/A 04/12/2017

RYAN, JOSEPH G. 739833

SCOTT-REMMINGTON WELL #: C 3 RRCID -> 144900 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 3524 - 3544

02	140	#	136	-0-	-4	-0-	136	3			N	-0-					82
03	155	#	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					82
04	150	#	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					82
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

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 129676 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 4052 - 4058

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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

KISSINGER WELL #: 2 RRCID -> 195737 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4080 - 4090

02	652	R	652	-0-	-0-	-0-	649	3	3	9	Y	3					7
03	744	#	714	-0-	-30	-0-	711	3	3	9	Y	3					10
04	720	#	641	-0-	-79	-0-	638	3	3	9	Y	3					13
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

THE ALLAR COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 217942 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4441 PERF. 4373 - 4383

02	252	#	80	-0-	-172	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	217	#	100	-0-	-117	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	150	#	90	-0-	-60	-0-	90	3			N	-0-					-0-
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-

THE ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 217944 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4131 - 5101

02	112	#	40	-0-	-72	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	124	#	50	-0-	-74	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	90	#	45	-0-	-45	-0-	45	3			N	-0-					-0-
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-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	308	R	308	-0-	-0-	-0-	269	3	39	9	N	35	158	1	1	8	31
03	273	R	273	-0-	-0-	-0-	211	3	62	9	N	56					87
04	277	R	277	-0-	-0-	-0-	212	3	65	9	N	59	6	8			140
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

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
02	28	#	4	-0-	-24	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
04	10	#	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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-

STOVALL, TROY 824450
KEYSER "B" WELL #: 2 RRCID -> 104487 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2542 - 2545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	924	#	870	-0-	-54	-0-	870	2			N	-0-					-0-
03	1023	#	932	-0-	-91	-0-	932	2			N	-0-					-0-
04	990	#	843	-0-	-147	-0-	843	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

AKERS, B. F. 009430
SCOTT, L. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 021718 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
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-

AMEN OIL LLC 016944
KING, WOOTEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 048452 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			Y	-0-					-0-
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
04	900	N	11	-0-	-889	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
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-

FIELDS-TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 147790 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 4537 PERF. 3284 - 3292

02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ANDREWS OPERATING, INC. 025135
PHILLIPS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 136235 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 1946 - 1954

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
SHEPARD, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 087188 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4481 - 4487

02	224	N	128	-0-	-96	-0-	124	2	4	9	N	4					58
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					58
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	309	2	57	9	N	52					110
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

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646
SLATER WELL #: 1 RRCID -> 099393 COMPL. DATE 06/29/1979 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4406 - 4418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
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

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

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

02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					10
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					10
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					10
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
PETERSON A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266744 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4862 - 4870

02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	390	2	26	9	N	24	164	1			55
03	496	N	433	-0-	-63	-0-	407	2	26	9	N	24					79
04	510	N	415	-0-	-95	-0-	391	2	24	9	N	22					101
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

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
KING-WOOTTEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 099394 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3860 - 3892

02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

KISINGER WILDCATTER WELL #: 7 U RRCID -> 121738 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4053 - 4057

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JOHNSON, C. W. JR. WELL #: 6 RRCID -> 179598 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 3448 PERF. 3211 - 3215

	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
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					9
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					9
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					9
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	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					9

ATCHINSON "D" WELL #: 13 RRCID -> 214853 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4072 - 4082

	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
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					29
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					29
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					29
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	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					29

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
DENNING WELL #: 1 RRCID -> 115286 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3220 - 3254

			GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARY OIL & GAS, INC 138872
DEATS, P. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130082 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2279 PERF. 882 - 886

			GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CROSS, J. E. OIL CO. 190330
WHITTENBURG, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 113630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2970

			GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2013 - P/A 11/04/13

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
D & B OIL COMPANY 195869
SLATER WELL #: 4 RRCID -> 118111 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3996 - 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
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATER WELL #: 5 RRCID -> 118320 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4299 - 4303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56	N	31	-0-	-25	-0-	31	3			Y	-0-					2
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					2
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					2
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SLATER WELL #: 6 RRCID -> 119142 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3804 - 3814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56	N	32	-0-	-24	-0-	32	3			Y	-0-					2
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					2
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					2
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	92	88	1			19
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	348	3	56	9	N	51					70
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	290	3	314	9	N	285	300	1			55
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	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					20

DRY FORK PRODUCTION CO., LLC 229319
MOSELEY, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 255201 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3305 - 3315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

M-K UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268239 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3286 - 3298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
TAYLOR, BERTHA WELL #: RRCID -> 071896 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3076 - 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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1080	2	184	9	N	167	167	1			-0-
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
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	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 094663 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4076 - 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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					39
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	376	2	2	9	N	2					41
04	330	N	300	-0-	-30	-0-	299	2	1	9	N	1					42
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

FOUR H OIL PROPERTIES 280597
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 074364 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4182 - 4186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
HEROY, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 045165 COMPL. DATE 10/15/1968 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2066 - 2076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	168	N	150	-0-	-18	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
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-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC //CONT.// 291942
AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 102043 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2084 - 2088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					57
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					57
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					57
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

GALA RESOURCES, LTD. 293081
BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 099392 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 4406 - 4416

02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	871	2	1	9	N	1					100
03	744	N	607	-0-	-137	-0-	606	2	1	9	N	1					101
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	899	2	1	9	N	1					102
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

GANNETT OPERATING LLC 293813
WRIGHT, MINTA WELL #: 1 RRCID -> 110080 COMPL. DATE 05/28/1979 TOTAL DEPTH 4538 PERF. 4158 - 4170

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GRECO OPERATING, LLC 330135
OWEN, A. B. -C- WELL #: 1 RRCID -> 072398 COMPL. DATE 08/20/1975 TOTAL DEPTH 4031 PERF. 3994 - 4004

02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	372	N	250	-0-	-122	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					-0-
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-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
ALLAR-CHRISTIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 172748 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 4157 - 4166

02	196	N	153	-0-	-43	-0-	153	2			N	-0-					45
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					45
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					45
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

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

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
02	39	N	19	-0-	-20	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	203	N	93	-0-	-110	-0-	75	3	18	9	Y	16					90
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	77	3	21	9	Y	19					109
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	76	3	18	9	Y	16					125
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					166

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
03	17	X	9	-0-	-8	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		38	-0-	38	38	38	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	851	2	21	9	N	19					168
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	826	2	23	9	N	21					189
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	747	2	20	9	N	18					207
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

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

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
02	364	N	320	-0-	-44	-0-	320	3			N	-0-					229
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					229
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					229
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

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
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					11
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					11
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					11
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

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
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					9
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					9
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					9
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

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
02	364	N	333	-0-	-31	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	2			N	-0-					90
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					90
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					90
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

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
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	165	2			N	-0-					98
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					98
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					98
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

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
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
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1499	-0-	-121	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
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-

ALLAR "J" WELL #: 1 RRCID -> 109427 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3855 - 3861

02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	2			N	-0-					-0-
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-

PETROIL DEVELOPMENT CORPORATION 660219
CLOUD RANCH WELL #: RRCID -> 138888 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4235 - 4242

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
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

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

02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	239	2	2	9	N	2	1	8			85
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					85
04	270	N	138	-0-	-132	-0-	131	2	7	9	N	6	3	8			88
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

AKERS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 116387 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3128 - 3226

02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	2			Y	-0-					9
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					9
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					9
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

BYERLY-AKERS WELL #: 2 RRCID -> 142276 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3506 - 3514

02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
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-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAINWATER, JOHN 689110
GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 115287 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4212 - 4222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	224	N	214	-0-	-10	-0-	214	2			N	-0-					71
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	237	2	1	9	N	1					72
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	234	2	1	9	N	1					73
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	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					73

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
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	67	2			N	-0-					82
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	80	2	1	9	N	1					83
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					83
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					84

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
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					5
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					5
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					5
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	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					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
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					14
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					14
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					14
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	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
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

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
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

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
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	240	N	166	-0-	-74	-0-	166	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	256	2	2	9	N	2					34
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					34
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	281	2	2	9	N	2					36
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	51	2			N	-0-					32
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					32
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					32
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

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 730380
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
02	280	N	164	-0-	-116	-0-	163	2	1	9	N	1					160
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	219	2	1	9	N	1					161
04	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	2			N	-0-					161
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

SKY RESOURCES, INC. 786408
YOUNG, FANNIE WELL #: 6 RRCID -> 125071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3998 - 4004

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

STOVALL OPERATING CO. 824339
STOVALL FEE -E- WELL #: 1 RRCID -> 021738 COMPL. DATE 09/09/1961 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 3045 - 3053

02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
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-

HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 114741 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4022 - 4032

02	308	N	282	-0-	-26	-0-	56	1	226	2	N	-0-					25
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	56	1	247	2	N	22					47
							24	9									
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	56	1	238	2	N	-0-					47
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									

KURK 1330 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133829 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 4616 PERF. 3954 - 3985

02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	922	2	4	9	N	4	4	8			119
03	992	N	974	-0-	-18	-0-	970	2	4	9	N	4	4	8			119
04	930	N	348	-0-	-582	-0-	348	2			N	-0-					119
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

STATE RIVER BED TRACT 8-A WELL #: 1 RRCID -> 138716 COMPL. DATE 05/29/1991 TOTAL DEPTH 4548 PERF. 4054 - 4076

02	700	N	687	-0-	-13	-0-	687	2			N	-0-					57
03	806	N	743	-0-	-63	-0-	743	2			N	-0-					57
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	968	2	1	9	N	1					58
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

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
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
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					24
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

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
02	168	N	168	-0-		-0-	-0-	165	2	3	9	N	3	1	8			162
03	62	N	59	-0-		-3	-0-	58	2	1	9	N	1					163
04	180	N	60	-0-		-120	-0-	60	2			N	-0-					163
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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	1568	N	1490	-0-		-78	-0-	1170	2	320	9	N	291	178	1	1	8	199
03	1736	N	1637	-0-		-99	-0-	1295	2	342	9	N	311	367	1			143
04	1562	N	1562	-0-		-0-	-0-	1242	2	320	9	N	291	361	1			73
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

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
02	576	N	576	-0-		-0-	-0-	576	2			N	-0-					92
03	619	N	619	-0-		-0-	-0-	619	2			N	-0-					92
04	577	N	577	-0-		-0-	-0-	577	2			N	-0-					92
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

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
02	308	N	91	-0-		-217	-0-	76	2	15	9	N	14					187
03	254	N	254	-0-		-0-	-0-	252	2	2	9	N	2					189
04	150	N	149	-0-		-1	-0-	146	2	3	9	N	3	3	8			189
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

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
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
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	932	2	13	9	N	12	1	8			115
03	992	N	963	-0-	-29	-0-	956	2	7	9	N	6	2	8			119
04	990	N	889	-0-	-101	-0-	855	2	34	9	N	31	2	8			148
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

STOVALL, TROY 824450
KEYSER, HILA -A- WELL #: 1 RRCID -> 069542 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 4867 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PEAVY-HEIGHTEN WELL #: 3 RRCID -> 121850 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4326 - 4329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			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-

TEXAS SHALLOW OIL & GAS, LLC 848047
SLATER WELL #: 1 RRCID -> 104703 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3852 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
HAZELTON WELL #: 2 RRCID -> 156628 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3312 - 3317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	3			N	-0-					9
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	8	N	NO RPT	-0-	-8	-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
02	336	N	252	-0-	-84	-0-	252	2			N	-0-					5
03	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					5
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					5
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

NORRED WELL #: 1 RRCID -> 104952 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 3820 - 3828

02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	2			N	-0-					29
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					29
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					29
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

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 106571 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3906 - 3914

02	196	N	146	-0-	-50	-0-	67	2	79	9	N	72	176	1			62
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	23	2	200	9	N	182	167	1			77
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	197	177	1			97
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

SCHLITTLER-NORRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184525 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4101 - 4112

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
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

STOFFERS WELL #: 15 RRCID -> 192023 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3905 - 3913

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*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	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
02	672	N	648	-0-	-24	-0-	648	2			N	-0-					-0-
03	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	2			N	-0-					-0-
04	690	N	88	-0-	-602	-0-	88	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
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-

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
02	1680	#	946	-0-	-734	-0-	924	3	22	9	N	20					21
03	1860	#	1216	-0-	-644	-0-	1216	3			N	-0-					21
04	2096	R	2096	-0-	-0-	-0-	2034	3	62	9	N	56					77
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

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	3875	R	3875	-0-	-0-	-0-	3816	3	59	9	N	54					286
03	4459	R	4459	-0-	-0-	-0-	4397	3	62	9	N	56	182	1			160
04	4284	R	4284	-0-	-0-	-0-	4221	3	63	9	N	57					217
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

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
02	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
03	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
04	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
*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	3	#	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 M RRCID -> 194985 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5933 - 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
02	6	#	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	6	#	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*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	3	#	NO RPT	-0-	-3	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
*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	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114