

Утверждаю:

Главный диспетчер
Филиала ОАО "СО ЕЭС" Кубанское РДУ

С.А. Антипов

" " г.

Сводный график ремонта ЛЭП и оборудования на июнь 2014 г.

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
Адыгейские ЭС																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания		
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Тверская – Куринская тяговая												12			14																		3	3	ТР, Монтаж ГЗТ на двухцепном участке ВЛ в пролетах опор №1-№10. Совместно выводятся в ремонт ВЛ 110 кВ Тверская – Кабардинская тяговая и ВЛ 110 кВ Тверская – Куринская тяговая. Заявка добавлена согласно письма Адыгейских ЭС от 14.05.2014 года №АдЭС/114/173		КубРДУ: перенесена по режиму вывода 2 СШ 220 кВ на ПС 500 кВ Центральная. Заявка разрешена при условии отсутствия возможности завершения работ с 24 по 26.05.2014.		
Армавирские ЭС																																								
Армавирские ЭС	ВЛ 110 кВ ГНС-1 – Прогресс									9				11																				3	3	КР, Для капремонта оборудования на ПС 110 кВ Прогресс и капремонт ВЛ 110 кВ.		КубРДУ: перенесено по режиму вывода АТ-5 на ПС 330 кВ Армавир		
Армавирские ЭС	ВЛ 110 кВ КНИИТИМ – Прогресс с отпайкой на ПС 110 кВ Отрадо-Кубанская															16																		7	7	КР, Для капремонта оборудования на ПС 110 кВ Прогресс		Заявка снята инициатором		
Армавирские ЭС	ВЛ 110 кВ Армавир – КНИИТИМ									9				11																				3	3	ТР, Для выполнения рабо на ПС 110 кВ КНИИТИМ		Заявка снята инициатором		
Армавирские ЭС	ВЛ 110 кВ КНИИТИМ – Прогресс с отпайкой на ПС 110 кВ Отрадо-Кубанская																			19			20											2	2	КР, Для капремонта обрудования на ПС 110 кВ Прогресс, текущего ремонта на ПС 110 кВ КНИИТИМ и капремонт ВЛ 110 кВ.				
Армавирские ЭС	ВЛ 110 кВ КНИИТИМ – Прогресс с отпайкой на ПС 110 кВ Отрадо-Кубанская																			19			19											1	1	ТР, Для выполнения работ на ПС 110 кВ КНИИТИМ и Прогресс и капремонт ВЛ 110 кВ		Заявка снята инициатором		
Армавирские ЭС	ВЛ 110 кВ УНПС – Отрадная																		18			18												1	1	ТР, ремонт ГЗТ, замена изоляторов.		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок		
Армавирские ЭС	ВЛ 110 кВ Коноково тяговая – УНПС																								24		24								1	1	ТР, Для выполнения работ на ПС 110 кВ Коноково тяговая			
Армавирские ЭС	ВЛ 110 кВ Дивная – Коноково тяговая																								23		23								1	1	ТР, Для выполнения работ на ПС 110 кВ Коноково тяговая			
Армавирские ЭС	ВЛ 110 кВ Советская – УНПС																									25		25								1	1	ТР, Верховой осмотр, замена изоляторов.		
Кубанское РДУ	Замкнутое (разомкнутое) состояние транзита 110 кВ УНПС– Мостовская																		18			18												1	1	ТР, Для выполнения работ на ВЛ 110 кВ УНПС-Отрадная		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок		

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания	
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя															
ПС 110 кВ КНИИТИМ	1СШ-110																			19		20													2	2	ТР, Текущий ремонт ТТ-110 и ЛР-110 ВЛ 110 кВ прогресс, ТТ-РП-110, РРП-1-110, ШР-110 Ш СШ		
ПС 110 кВ КНИИТИМ	РП-110																			19		20													2	2	ТР, Текущий ремонт ТТ-РП-110, РРП-1-110.		
ПС 110 кВ КНИИТИМ	2СШ-110												12			13																		2	2	ТР, Текущий ремонт ТН-110 ПСШ		Заявка снята инициатором	
ПС 110 кВ КНИИТИМ	РП-110												12			13																		2	2	ВКЛ, Для сохранения транзита		Заявка снята инициатором	
ПС 110 кВ КНИИТИМ	ВЛ 110 кВ Армавир – КНИИТИМ									9						11																		3	3	ТР, Текущий ремонт		Заявка снята инициатором	
ПС 110 кВ КНИИТИМ	ВЛ 110 кВ КНИИТИМ – Прогресс с отпайкой на ПС 110 кВ Отрадо-Кубанская																			19		20													2	2	ТР, Текущий ремонт ТТ-110 и ЛР-110 ВЛ 110 кВ Прогресс, ТТ-РП-110, РРП-1-110, ШР-110 I СШ, отбор проб масла ТТ-110 РП и ВЛ 110 кВ Прогресс.		
ПС 110 кВ Коноково тяговая	СМВ-110																								24		24								1	1	ТР, Профиспытания РЗА ВЛ 110 кВ УНПС		
ПС 110 кВ Коноково тяговая	СМВ-110																								23		23								1	1	ТР, Профиспытания РЗА ВЛ 110 кВ Дивная		
ПС 110 кВ Прогресс	2 СШ-110																								23					27					5	5	ТР, Капремонт Р 2 СШ СМВ-110, ШР-110 Т-2, текущий ремонт ТН-110 II СШ и профвосстановление вторичных цепей ТН-110 II СШ, профиспытания оборудования.		
ПС 110 кВ Прогресс	РП-110				5																														13	13	ВКЛ, Для сохранения транзита		
ПС 110 кВ Прогресс	ВЛ 110 кВ ГНС-1 – Прогресс									9						11																			3	3	КР, Капремонт ЛР-110 ВЛ 110 кВ ГНС-1, РРП-1-110, текущий ремонт ТТ-1 РП-110, ТТ-2 РП-110, ВЧЗ ВЛ 110 кВ ГНС-1		КубРДУ: перенесено по режиму вывода АТ-5 на ПС 330 кВ Армавир
ПС 110 кВ Прогресс	ВЛ 110 кВ КНИИТИМ – Прогресс с отпайкой на ПС 110 кВ Отрадо-Кубанская																16									22									7	7	КР, Капремонт		Заявка снята инициатором

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания	
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя															
ПС 110 кВ Прогресс	РП-110																							23					27						5	5	Вкл, Для сохранения транзита		
ПС 110 кВ Прогресс	1 СШ-110				5															17														13	13	ТР, Капремонт Р 1 СШ СМВ-110, ШР-110 Т-1, СМВ-110, текущий ремонт ТН-110 1 СШ, профвосстановление вторичных цепей ТН-110 I СШ, профиспытания оборудования.			
ПС 110 кВ Прогресс	ВЛ 110 кВ КНИИТИМ – Прогресс с отпайкой на ПС 110 кВ Отрадо-Кубанская																			19			20											2	2	КР, Капремонт РРП-2-110, ЛР-110 ВЛ 110 кВ КНИИТИМ, текщий ремонт ВЧЗ и КС ВЛ 110 кВ КНИИТИМ.			
ПС 110 кВ Прогресс	1 СШ-110									9				11																				3	3	КР, Капремонт ЛР-110 ВЛ110 кВ ГНС-1, РРП-1-110, текущий ремонт ТТ-1 РП-110, ТТ-2 РП-110, ВЧЗ ВЛ 110 кВ ГНС-1, профиспытания оборудования.			
ПС 110 кВ Прогресс	2 СШ-110																			19			20											2	2	КР, Капремонт РРП-2-110, ЛР-110 ВЛ 110 кВ КНИИТИМ, текущий ремонт ВЧЗ и КС ВЛ 110 кВ КНИИТИМ			
ПС 110 кВ Прогресс	СМВ-110																							23					27					5	5	КР, Капремонт Р 2 СШ СМВ-110, ШР-110 Т-2, текущий ремонт ТН-110 II СШ			
ПС 110 кВ Прогресс	СМВ-110				5															17														13	13	КР, Капремонт Р 1 СШ СМВ-110, СМВ-110, текщий ремонт ТН-110 I СШ.			
ПС 110 кВ Прогресс	РП-110									9				11																				3	3	КР, Капремонт ЛР-110 ВЛ110 кВ ГНС-1, РРП-1-110, текущий ремонт ТТ-1 РП-110, ТТ-2 РП-110, ВЧЗ ВЛ 110 кВ ГНС-1.			
ПС 110 кВ Прогресс	РП-110																			19			20											2	2	КР, Капремонт РРП-2-110, ЛР-110 ВЛ 110 кВ КНИИТИМ, текущий ремонт ВЧЗ и КС ВЛ 110 кВ КНИИТИМ			
Краснодарские ЭС																																							
Краснодарские ЭС	ВЛ 110 кВ Юго-Западная – Западная-2																										26			28				3	3	ТР, Техническое обслуживание		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок	
Краснодарские ЭС	ВЛ 110 кВ Афипская – Афипская-110 II цепь																		18			19												2	2	ТР, Техническое обслуживание		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок	
Краснодарские ЭС	ВЛ 110 кВ Афипская – Афипская-110 I цепь																16			17														2	2	ТР, Техническое обслуживание		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок	

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя														
ПС 110 кВ Афипская	МВ-110 ВЛ Афипская-220 2 цепь																							23							28			6	6	СР, Средний ремонт выключателя		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок
ПС 110 кВ Афипская	ТАПВ МВ-110 Афипская 2 цепь																							23							28			6	6	СР, Средний ремонт выключателя		
ПС 110 кВ Кислородный завод	СМВ-110																	16																1	1	ТР, Техническое обслуживание, замена масла		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок
ПС 110 кВ Кислородный завод	ТН-110 1СШ																	16																1	1	ТР, Техническое обслуживание, замена масла		
ПС 110 кВ Кислородный завод	ТАПВ СМВ-110																	16																1	1	ТР, Техническое обслуживание		
ПС 110 кВ Лорис	ТН-110 2СШ																			19														1	1	ТР, Техническое обслуживание, замена масла		
ПС 110 кВ Лорис	МВ-110 ВЛ Динская																			19														1	1	ТР, Техническое обслуживание, замена масла		
ПС 110 кВ Лорис	ТАПВ МВ-110 Динская	1																																1	1	ТР, Техническое обслуживание, замена масла		
ПС 110 кВ ОБД	СМВ-110																			18														1	1	ТР, Техническое обслуживание		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок
Лабинские ЭС																																						
Кубанское РДУ	ВЛ 110 кВ Курджиново – Псебай (Л-91)																	16																2	2	ТР, Замена изоляторов, чистка трассы		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок
Кубанское РДУ	Замкнутое (разомкнутое) состояние транзита 110 кВ Курганная тяговая –Мостовская									9																								4	4	ЗРР, Замена изоляторов, чистка трассы ВЛ-110 Лабинск-1-Ходзь-Мостовская. Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ Ходзь на ПС Мостовская. Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ Ходзь на ПС Лабинск-1		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок
Лабинские ЭС	ВЛ 110 кВ Ходзь – Мостовская											11																						2	2	ТР, Замена изоляторов, чистка трассы		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок
Лабинские ЭС	ВЛ 110 кВ Лабинск-1 – Ходзь									9																								2	2	ТР, Замена изоляторов, чистка трассы		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания	
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя															
ПС 110 кВ Лабинск-1	2СШ-110									9		9																							1	1	ТР, Текущий ремонт разъединителей присоединений 2СШ-110. Профиспытания ТН-110 2СШ		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок
ПС 110 кВ Лабинск-1	СМВ-110									9		9																							1	1	ТР, Техобслуживание		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок
ПС 110 кВ Лабинск-1	1СШ-110					6		6																											1	1	ТР, Профиспытания ТН-110 1СШ		КубРДУ: с включением РП
ПС 110 кВ Лабинск-1	ВЛ 110 кВ Лабинск-1 – Ходзь									9		9																							1	1	ТР, Текущий ремонтт ЛР-110 ВЛ Ходзь на ПС Лабинск-1		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок
ПС 110 кВ Лабинск-2	СМВ-110					5		5																											1	1	ТР, Профиспытания СМВ-110		КубРДУ: с включением РП
ПС 110 кВ Мостовская	МВ-110 ВЛ Промышленная																							23		23									1	1	ТР, Профиспытания вводов МВ-110		Включить СМВ-23-110 на ПС Псебай
ПС 110 кВ Мостовская	МВ-110 ВЛ Ходзь											11		11																					1	1	ТР, Техобслуживание МВ-110. Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ Ходзь на ПС Мостовская		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок
ПС 110 кВ Мостовская	ВЛ 110 кВ Ходзь – Мостовская											11		11																					1	1	ТР, Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ Ходзь на ПС Мостовская		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок
ПС 110 кВ Промышленная	СМВ-110																		18		18														1	1	ТР, Профиспытания СМВ-110		
ПС 110 кВ Псебай	2СШ-110																16		16																1	1	ТР, Текущий ремонт 2СШ-110, техобслуживание ТТ-110 ВЛ "Курджиново", ТН-110 2СШ		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок
ПС 110 кВ Псебай	СМВ-12-110																16		16																1	1	ТР, Техобслуживание, проверка РЗА ВЛ-110 Курджиново		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок
ПС 110 кВ Псебай	СМВ-23-110																16		16																1	1	ТР, Техобслуживание, проверка РЗА ВЛ-110 Курджиново		
Ленинградские ЭС																																							
Кубанское РДУ	Замк.(разомк.) состояние транзита 110 кВ Койсуг-Самарская - Юбилейная - Степная тяговая - Кущевская									9						13																			5	5	СР, В связи с выводом в ремонт МВ-110 и ВЛ 110 Степная тяговая на ПС 110 Кущевская		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания	
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя															
Кубанское РДУ	Замкнутое (разомкнутое) состояние транзита 110 кВ Староминская-Шкуринская-Куцевская									9		10																							2	2	ТР, В связи с выводом в ремонт МВ-110 ВЛ Шкуринская на ПС 110 Куцевская		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок
Кубанское РДУ	Замкнутое (разомкнутое) состояние транзита 110 кВ Староминская-Шкуринская-Куцевская																							23							27				5	5	ЗРР, В связи с выводом в ремонт ВЛ 110 кВ Староминская-Шкуринская		КубРДУ: отказана по режиму сети и нагрузок, выводу ВЛ 220 кВ Тихорецк - Брюховецкая
Ленинградские ЭС	ВЛ 110 кВ Староминская – Шкуринская																							23						27				5	5	ТР, Монтаж ГЗТ		КубРДУ: отказана по режиму сети и нагрузок, выводу ВЛ 220 кВ Тихорецк - Брюховецкая	
Ленинградские ЭС	ВЛ 110 кВ Степная тяговая – Куцевская с отпайкой на ПС 110 кВ НПС									9						13																		5	5	ТР, Расчистка просек, валка деревьев, замена дефектных изоляторов		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок	
ПС 110 кВ Куцевская	СМВ-110									9		10																							2	2	ТР, ТО СМВ-110, текущий ремонт Р 1 СШ СМВ-110		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок
ПС 110 кВ Куцевская	МВ-110 Степная тяговая									9						13																			5	5	СР, Средний ремонт		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок
ПС 110 кВ Куцевская	1СШ-110									9		10																							2	2	ТР, Для текущего ремонта ШР-110 1 СШ ВЛ Шкуринская, ШР-110 ВЛ Степная тяговая, Р 1 СШ СМВ-110		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок
ПС 110 кВ Куцевская	МВ-110 Шкуринская									9		10																							2	2	ТР, Для текущего ремонта ШР-110 1 СШ ВЛ Шкуринская, ТО МВ-110 Шкуринская		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок
Славянские ЭС																																							
ПС 110 кВ Забойская	2СШ-110									9		9																							1	1	КР, Капитальный ремонт Р-2СШ-СМВ-110. Покраска оборудования. Текущий ремонт ТН-110 2СШ		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок
ПС 110 кВ Кирова	2 СШ-110				4				6																										3	3	КР, Компл. ремонт. Кап. ремонт ЛР-СВЧ-110 ВЛ Полтавская, РРП 2СШ-110, Р 2СШ СМВ-110. Тек. ремонт ТН 2СШ-110, ТТ РП-110.Покраска оборудования.		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок
ПС 110 кВ Кирова	1 СШ-110																							23					25					3	3	КР, Капитальный ремонт ЛР-110 ВЛ Красноармейская, РРП-1СШ-110, ТР-110 Т1, Р-1СШ-СМВ-110. Текущий ремонт ТН-1СШ-110, ТТ-РП-110.		Заявка снята инициатором	

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания																	
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																															
ПС 110 кВ Кирова	1 СШ-110						6			8																								3	3	КР, Кап. ремонт ЛР-СВЧ-110 ВЛ Красноармейская, Р 1СШ СМВ-110, ТР-110 Т1. Тек. ремонт ТН 1СШ-110. Покраска оборудования.		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок																	
ПС 110 кВ Красноармейская	2СШ-110																				20		20										1	1	ТР, Тех.обслуживание Р 2СШ СОМВ-110, СОМВ-110. Восстановление эл.магнитных блокировок.																				
ПС 110 кВ Красноармейская	2СШ-110				4																					25																				22	22	ТР, Тех. обслуж. 2СШ-110: ТР-110 Т2, РТН-110 2СШ, Р 2СШ СОМВ-110, ШР 2СШ-110 ВЛ ПТФ, С.Н.Стебл., Центр., Кирова, Р ОСШ-110.		Заявка снята инициатором					
ПС 110 кВ Красноармейская	2СШ-110		2											10																						9	9	КР, Техническое обслуживание ШР 2СШ-110 ВЛ Кирова. Капальный ремонт МВ-110 ВЛ Кирова. Восстановление электромагнитной блокировки.																	
ПС 110 кВ Красноармейская	2СШ-110																							23			25							3	3	ТР, Техническое обслуживание ШР 2СШ-110 ВЛ С.Н.Стеблиевская, МВ-110 ВЛ С.Н.Стеблиевская Восстановление электромагнитной блокировки.																			
ПС 110 кВ Красноармейская	2СШ-110																16			17														2	2	ТР, Техническое обслуживание ШР 2СШ-110 ВЛ ПТФ, МВ-110 ВЛ ПТФ. Восстановление электромагнитной блокировки.																			
ПС 110 кВ Красноармейская	2СШ-110		2																											26																					25	25	ТР, Тех.обслуживание 2СШ-110		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок, с переводом присоединений на СОМВ-110
ПС 110 кВ Красноармейская	2СШ-110																									25			26					2	2	ТР, Техническое обслуживание РТН 2СШ-110, ТН 2СШ-110, ОПН 2СШ-110. Восстановление электромагнитной блокировки.																			
ПС 110 кВ Красноармейская	2СШ-110										11			11																				1	1	ТР, Техническое обслуживание РРП-2СШ-110. Восстановление электромагнитной блокировки.																			

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя														
ПС 110 кВ Красноармейская	2СШ-110																			18		19												2	2	ТР, Техническое обслуживание ШР 2СШ-110 ВЛ Центральная, МВ-110 ВЛ Центральная. Восстановление электромагнитной блокировки.		
ПС 110 кВ Красноармейская	2СШ-110													13		13																		1	1	ТР, Техническое обслуживание ТР-110 Т2. Восстановление электромагнитной блокировки.		
ПС 110 кВ Курчанская	1СШ-110		2			3																												2	2	ТР, Тек. ремонт 1СШ-110: ЛР-ВЧЗ ВЛ-110 Темрюк, ТР-110 Т1, СР-1СШ-110, РВС 1СШ-110.		
ПС 110 кВ Новомышастовская	2 СШ-110		2			3																												2	2	КР, Кап. ремонт ОД-КЗ-110 Т-2. Техническое обслуживание РРП-2СШ-110, ЛР-110 ВЛ ВНИИРис, ТН-110 2СШ, Р-2СШ-110, ТТ-110 2СШ.		КубРДУ: отказана по режиму вывода ВЛ 110 Калининская-Нововели чковская
ПС 110 кВ ПТФ (СлЭС)	2 СШ-110												12		13																			2	2	ТР, Тех. обслуж. 2СШ-110: ЛР-ВЧЗ-ВЛ 110 Слав.220, РРП-110-2СШ, Р-2СШ-СМВ-110, СМВ-110, ТР-110-Т2, ТН-2СШ-110.		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок
ПС 110 кВ Полтавская	1СШ-110										10		11																					2	2	ТР, Тех. обслуживание ЛР-СВЧ 110 ВЛ Н.Петровская, ЛР-СВЧ 110 ВЛ Кирова, ТР-110 Т1.		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок
ПС 110 кВ Старотитаровская	2 СШ-110 кВ											11				13																		3	3	ТР, Тех. обслуживание ЛР-СВЧ-110 ВЛ Вышестеблиевская-220, Р-2СШ СЭВ-110, ШР-110 Т2, ТН-2СШ-110, 2ТТ-СЭВ-110, СЭВ-110.		
ПС 110 кВ Таманский Водовод	1СШ-110									9			10																					2	2	ТР, Тех. обслуж. 1СШ-110: ЛР ВЧЗ ВЛ-110 Темрюк, ОПН 1СШ-110, СР-110 1СШ. Кап. ремонт ОД-110-Т1.		
ПС 110 кВ Темрюк	1СШ-110									9						13																		5	5	КР, Кап. ремонт 1СШ-110: ЛР ВЧЗ ВЛ-110 Там. вод., ШР-110 Т1, РТН ТН 1СШ-110, РРП 1СШ-110, Р 1СШ СМВ-110. Окраска оборудования		
ПС 110 кВ Темрюк	2СШ-110		2					6																										5	5	КР, Кап. ремонт 2СШ-110: ЛР-ВЧЗ ВЛ-110 Курчанская, РТН 2СШ-110, РРП 2СШ-110, Р 2СШ СМВ-110, СМВ-110, ТТ 2 СМВ-110, ТТ 1 СМВ-110. Окраска оборудования		

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя														
Славянские ЭС	ВЛ 110 кВ Новомышастовская – Старонижестеблиевская																16			17														2	2	КР, Кап.ремонт ВЛ		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок
Славянские ЭС	ВЛ 110 кВ Красноармейская – Кирова					6		6																										1	1	ТР, восстановление грозотроса,		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок
Славянские ЭС	ВЛ 110 кВ Красноармейская – Старонижестеблиевская																		18		18													1	1	БВР, Расчистка трассы		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок
Славянские ЭС	ВЛ 110 кВ Кирова – Полтавская				4				5																									2	2	ТР, Восстановление грозотроса, верховые осмотры		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок
Славянские ЭС	ВЛ 110 кВ Вышестеблиевская – Старотитаровская											11				13																		3	3	КР, Замена линейной изоляции (Кап. ремонт)		
Сочинские ЭС																																						
ПС 110 кВ Афапостик тяговая	СШ-2 110 кВ																				20		20											1	1	ТР, текущий ремонт ТН-110		КубРДУ: с включением РП
ПС 110 кВ Афапостик тяговая	СШ-1 110 кВ																			19		19												1	1	ТР, текущий ремонт ТН		КубРДУ: с включением РП
ПС 110 кВ Верещагинская	КВЛ 110 кВ Дагомыс - Верещагинская																																	1	1	ТР, текущий ремонт ЛР-110 КВЛ Дагомыс, РРП-2-110		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок. Перенесена по режиму вывода ВЛ 220 кВ Сочинская ТЭС-Псоу
ПС 110 кВ Верещагинская	РП-110																				20		20											1	1	ТР, текущий ремонт РРП-1-110		
ПС 110 кВ Верещагинская	КЛ 110 кВ Альпийская – Верещагинская с отпайкой на ПС Тоннельная																				20		20											1	1	ТР, текущий ремонт ЛР		
ПС 110 кВ Верещагинская	СЭВ-110																				20		20											1	1	ТР, текущий ремонт ,Р-1 СШ СЭВ-110		
ПС 110 кВ Верещагинская	СЭВ-110																																	1	1	ТР, текущий ремонт ЭВ, Р-2 СШ СЭВ-110, испытания		КубРДУ: перенесена по режиму вывода КВЛ 220 кВ СТЭС-Псоу
ПС 110 кВ Верещагинская	1 СШ 110																				20		20											1	1	ТР, текущий ремонт ШР-110 КЛ Альпийская, ,Р-1СШ СЭВ-110, ТН-110 1 СШ		

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания	
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя															
ПС 110 кВ Верещагинская	2 СШ 110													12		12																		1	1	ТР, текущий ремонт ШР-110 КВЛ Дагомыс, Р-2 СШ СЭВ-110, ТН		КубРДУ: перенесена по режиму вывода КВЛ 220 кВ СТЭС-Псоу	
ПС 110 кВ Верещагинская	РП-110													12		12																		1	1	ТР, текущий ремонт РРП-2-110, ТТ РП-110, испытания		КубРДУ: перенесена по режиму вывода КВЛ 220 кВ СТЭС-Псоу	
ПС 110 кВ Вишневая	1СШ-110																									25		25							1	1	ТР, текущий ремонт, испытания ТТ -110 РП (без отключения СШ 110, с отключением РП-110)		
ПС 110 кВ Гойтх тяговая	ВЛ 110 кВ Туапсе тяговая-Гойтх тяговая									9		9																						1	1	ТР, текущий ремонт ЛР-110		КубРДУ: перенесено по режиму вывода 2 СШ 220 кВ на ПС 500 кВ Центральная	
ПС 110 кВ Гойтх тяговая	Г с.ш. 110 кВ									9		9																						1	1	ТР, текущий ремонт ШР-110		КубРДУ: перенесено по режиму вывода 2 СШ 220 кВ на ПС 500 кВ Центральная	
ПС 110 кВ Гойтх тяговая	МВ-110 ВЛ-Туапсе									9		9																						1	1	ТР, текущий ремонт МВ, ЛР-110		КубРДУ: перенесено по режиму вывода 2 СШ 220 кВ на ПС 500 кВ Центральная	
ПС 110 кВ Гойтх тяговая	ТН-110 1СШ									9		9																						1	1	ТР, текущий ремонт		КубРДУ: перенесено по режиму вывода 2 СШ 220 кВ на ПС 500 кВ Центральная	
ПС 110 кВ Головинка	РП-110											11		11																				1	1	ТР, текущий ремонт РРП-1-110			
ПС 110 кВ Головинка	1СШ-110											11		11																				1	1	ТР, текущий ремонт ЛР-110 КВЛ Лоо			
ПС 110 кВ Головинка	РП-110																16		16															1	1	ТР, текущий ремонт РРП-2-110		КубРДУ: перенесено по режиму вывода КВЛ 110 кВ Якорная Щель-Волконка	
ПС 110 кВ Головинка	КВЛ 110 кВ Лоо - Головинка											11		11																				1	1	ТР, текущий ремонт ЛР-110 КВЛ Лоо, РРП-1-110			
ПС 110 кВ Головинка	2СШ-110																16		16															1	1	ТР, текущий ремонт ЛР-110 ВЛ Волконка,		КубРДУ: перенесено по режиму вывода КВЛ 110 кВ Якорная Щель-Волконка	
ПС 110 кВ Головинка	КВЛ 110 кВ Головинка-Волконка																									24		24							1	1	ТР, текущий ремонт ЛР-110 КВЛ Волконка, РРП-1-110		

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания					
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																			
ПС 110 кВ Кабардинская тяговая	РП-110																							23		23											1	1	ТР, текущий ремонт РРП-1110				
ПС 110 кВ Кабардинская тяговая	ВЛ 110 кВ Тверская – Кабардинская тяговая																							23		23											1	1	ТР, текущий ремонт ЛР, РРП-1-110				
ПС 110 кВ Кабардинская тяговая	ВЛ 110 кВ Кабардинская тяговая – Навагинская тяговая										10		10																							1	1	ТР, отбор проб масла из ТТ-ВЛ, текущий ремонт РРП-2-110		КубРДУ: перенесено по режиму вывода ВЛ 220 кВ Центральная-Дагомыс			
ПС 110 кВ Кабардинская тяговая	1СШ-110																							23		23											1	1	ТР, текущий ремонт ШР-ЛР-110				
ПС 110 кВ Кабардинская тяговая	2СШ-110										10		10																							1	1	ТР, текущий ремонт ШР-110		КубРДУ: перенесено по режиму вывода ВЛ 220 кВ Центральная-Дагомыс			
ПС 110 кВ Кабардинская тяговая	ВЛ 110 кВ Кабардинская тяговая – Навагинская тяговая										10		10																							1	1	ТР, текущий ремонт ЛР-110		КубРДУ: перенесено по режиму вывода ВЛ 220 кВ Центральная-Дагомыс			
ПС 110 кВ Куринская тяговая	1 с.ш. 110 кВ																									25		25											1	1	ТР, покраска оборудования, пр - ка РЗА ВЛ Тверская		
ПС 110 кВ Куринская тяговая	2 с.ш. 110 кВ		2		2																														1	1	ТР, покраска оборудования, пр - ка РЗА ВЛ Кривенковская						
ПС 110 кВ Сочи	ТН-110 1 СШ						6		6																										1	1	ТР, проверка вторичных цепей в объеме "К"						
ПС 110 кВ Сочи	ЭВ-110 ВЛ Родниковая																							23			24											2	2	ТР, проверка резервных защит в объеме "К"		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок	
ПС 110 кВ Сочи	ЭВ-110 ВЛ Вишневая																			18			19														2	2	ТР, проверка рез. защит КВЛ 110 кВ Вишневая - Сочи в объеме "К"				
ПС 110 кВ Сочи	ТН-110 2 СШ																				20		20														1	1	ТР, проверка вторичных цепей в объеме "К"				
ПС 110 кВ Сочи	ЭВ-110 ВЛ СТЭС 1 цепь												12		13																				2	2	ТР, проверка резервных защит в объеме "К"		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок. Перенесена по режиму вывода ВЛ 220 кВ Сочинская ТЭС-Псоу				

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания
			1 неделя							2 неделя							3 неделя					4 неделя																
ПС 110 кВ Сочи	ШСЭВ-110																16			17														2	2	ТР, проверка резервных= защит в объеме "К"		
ПС 110 кВ Сочи	ЭВ-110 КВЛ Бочаров ручей																									25			26					2	2	ТР, проверка резервных защит в объеме "К"		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок
ПС 110 кВ Туапсе	СМВ-110			3			3																											1	1	ТР, текущий ремонт Р-1 СШ СМВ-110		
ПС 110 кВ Туапсе	СМВ-110																16													22				7	7	КР, капитальный ремонт		КубРДУ: с включением РП
ПС 110 кВ Туапсе	СМВ-110																											27		27				1	1	ТР, текущий ремонт Р-2СШ СМВ_110		
ПС 110 кВ Туапсе	ВЛ 110 кВ Туапсе-Небуг																											27		27				1	1	ТР, текущий ремонт РРП-2-110, РПГ ВЛ Небуг		
ПС 110 кВ Туапсе	1СШ-110			3			3																											1	1	ТР, текущий ремонт ШР-110 Т-1, Р-1 СШ СМВ-110, испытания ОПН-110 1 СШ		
ПС 110 кВ Туапсе	2СШ-110																											27		27				1	1	ТР, текущий ремонт ШР-110 Т-2, Р-2 СШ СМВ-110, ОПН-110, ТН-110 2 СШ, испытания		
ПС 110 кВ Туапсе	РП-110			3			3																											1	1	ТР, текущий ремонт РРП-1-110		
ПС 110 кВ Туапсе	РП-110																											27		27				1	1	ТР, текущий ремонт РРП-2-110		
ПС 110 кВ Туапсе тяговая	ЭВ-110 ВЛ Шепси																			19			19										1	1	ТР, текущий ремонт ЭВ, ЛР-110, ТТ-110 ВЛ			
ПС 110 кВ Туапсе тяговая	ШЭСВ-110																		18			18											1	1	ТР, текущий ремонт ТТ-110			
ПС 110 кВ Туапсе тяговая	ЭВ-110 КВЛ ТНПЗ																				20			20									1	1	ТР, текущий ремонт ЛР-110, ТТ-110 ВЛ			
ПС 110 кВ Туапсе тяговая	ВЛ 110 кВ Туапсе тяговая-Туапсе			2			2																											1	1	ТР, текущий ремонт ЛР		

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания				
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																		
ПС 110 кВ Туапсе тяговая	ВЛ 110 кВ Кривенковская тяговая – Туапсе тяговая											11		11																					1	1	ТР, текущий ремонт ЛР-110					
ПС 110 кВ Туапсе тяговая	ВЛ 110 кВ Туапсе тяговая-Гойтх тяговая									9		9																							1	1	ТР, текущий ремонт ЛР-110					
ПС 110 кВ Туапсе тяговая	ЭВ-110 Кривенковская											11		11																					1	1	ТР, текущий ремонт					
ПС 110 кВ Туапсе тяговая	ЭВ-110 Гойтх									9		9																							1	1	ТР, текущий ремонт ТТ-110 ВЛ		КубРДУ: перенесено по режиму вывода 2 СШ 220 кВ на ПС 500 кВ Центральная			
ПС 110 кВ Туапсе тяговая	ВЛ 110 кВ Шепси - Туапсе тяговая																			19		19															1	1	ТР, текущий ремонт ЛР-110			
ПС 110 кВ Туапсе тяговая	КВЛ 110 кВ Туапсинский НПЗ – Туапсе тяговая																				20		20															1	1	ТР, текущий ремонт ЛР-110, РПГ-110		
ПС 110 кВ Туапсе тяговая	ЭВ-110 Туапсе город		2		2																														1	1	ТР, текущий ремонт ЭВ, ТТ-110 ВЛ					
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	ЭВ-110 Адлер																		17		17																1	1	ТР, текущий ремонт ЛР-110 КВЛ Адл. ТЭС			
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	2 СШ-110																	16		16																	1	1	ТР, текущий ремонт ШР-110 КВЛ Псоу, испыт. изоляции		КубРДУ: по режиму вывода ВЛ 220 кВ Сочинская ТЭС-Псоу	
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	ВЛ 110 кВ Адлерская ТЭС – Южная																		17		17																1	1	ТР, текущий ремонт ЛР-110 , КС ВЛ Адл. ТЭС, испытания.			
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	1 СШ-110																		17		17																1	1	ТР, текущий ремонт ШР-110 КВЛ Адл. ТЭС, ШР-110 Т-1, испытания			
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	КВЛ 110 кВ Псоу - Южная с отпайкой на ПС Имеретинская тяговая																	16		16																1	1	ТР, текущий ремонт ЛР-110, КС ВЛ, испытания		КубРДУ: по режиму вывода ВЛ 220 кВ Сочинская ТЭС-Псоу		
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	ЭВ-110 Псоу																	16		16																1	1	ТР, текущий ремонт ЭВ, ЛР-110 КВЛ Псоу		КубРДУ: по режиму вывода ВЛ 220 кВ Сочинская ТЭС-Псоу		
Сочинские ЭС	КВЛ 110 кВ Дагомыс - Верещагинская												12		13																			2	2	БВР, безопасное выполнение работ на ВЛ 110 кВ Сочинская ТЭС - Сочи 1цепь		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок. Перенесена по режиму вывода ВЛ 220 кВ Сочинская ТЭС-Псоу				

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания
			1 неделя							2 неделя							3 неделя					4 неделя																
Сочинские ЭС	КВЛ 110 кВ Головинка-Волконка																16							22										7	7	КР, замена провода марки АС-240 на провод марки АААCSZ-251 в пролетах137-145		
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Фанагорийская тяговая – Афапостик тяговая																			19			20											2	2	ТР, Тех. обслуживание. Рубка угрожающих деревьев, замена изоляторов		
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Кривенковская тяговая – Туапсе тяговая											11																						1	1	ТР, Тех. обслуживание. Рубка угрожающих деревьев.		
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Сочинская ТЭС-Сочи II цепь			3																														1	1	ТР, замена изоляторв оп. №3, 9, 11		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Сочинская ТЭС-Сочи I цепь												12																					2	2	ТР, замена изоляторов на оп. №8, 10, 11, 20, 24		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок. Перенесена по режиму вывода ВЛ 220 кВ Сочинская ТЭС-Псоу
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Туапсе тяговая-Гойтх тяговая									9																								2	1	ТР, Тех. обслуживание. Рубка угрожающих деревьев, верховой осмотр, замена изоляторов		
Сочинские ЭС	КВЛ 110 кВ Якорная Щель тяговая - Волконка																							23										7	7	КР, замена провода марки АС-240 на провод марки АААCSZ-251 в пролетах137-145		
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Шепси - Чилипси тяговая																			18			18											2	1	ТР, Тех. обслуживание. Ремонт провода, замена изоляторов. Рубка угрожающих деревьев.		КубРДУ: по режиму вывода ВЛ 220 кВ Центральная-Шепси
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Горячий Ключ - Фанагорийская тяговая																								24									2	1	ТР, замена изоляторов, рубка деревьев		
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС - Бытха с отпайками																														30		30	2	1	ТР, замена изоляторов		КубРДУ: перенесена по режиму вывода КВЛ 220 кВ Черноморская-Дагомыс
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Тверская – Кабардинская тяговая												12				14																	3	3	ТР, Монтаж ГЗТ на двухцепном участке ВЛ в пролетах опор №1-№10. Совместно выводятся в ремонт ВЛ 110 кВ Тверская – Кабардинская тяговая и ВЛ 110 кВ Тверская – Куринская тяговая. Заявка добавлена согласно письма Адыгейских ЭС от 14.05.2014 года №АдЭС/114/173		КубРДУ: перенесена по режиму вывода 2 СШ 220 кВ на ПС 500 кВ Центральная. Заявка разрешена при условии отсутствия возможности завершения работ с 24 по 26.05.2014.

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя														
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Тверская – Куринская тяговая												12			14																		3	3	ТР, Монтаж ГЗТ на двухцепном участке ВЛ в пролетах опор №1-№10. Совместно выводятся в ремонт ВЛ 110 кВ Тверская – Кабардинская тяговая и ВЛ 110 кВ Тверская – Куринская тяговая. Заявка добавлена согласно письма Адыгейских ЭС от 14.05.2014 года №АдЭС/114/173		КубРДУ: перенесена по режиму вывода 2 СШ 220 кВ на ПС 500 кВ Центральная. Заявка разрешена при условии отсутствия возможности завершения работ с 24 по 26.05.2014.
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС- Хоста с отпайками																		18		18												2	1	ТР, замена изоляторов, рубка деревьев			
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Хоста – Мацеста																							23		23								2	1	ТР, рубка деревьев пр. 35 - 40		КубРДУ: перенесена по режиму вывода КВЛ 220 кВ Черноморская-Дагомыс
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Кривенковская тяговая – Туапсе тяговая											11		11																				1	1	ТР, верховой осмотр, ремонт провода, замена изоляторов, рубка деревьев		
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Туапсе-Небуг																										26		27					2	2	ТР, замена изоляторов		
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Туапсе-Небуг																													30		30		1	1	ТР, замена изоляторов		
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Небуг-Ольгинка				5			6																										2	2	ТР, Рубка угрожающих деревьев.		
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Куринская тяговая – Кривенковская тяговая		2		3																													2	2	ТР, Тех. обслуживание. Ремонт провода, замена изоляторов. Рубка угрожающих деревьев, верховой осмотр		
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Кабардинская тяговая – Навагинская тяговая										10		10																					1	1	ТР, Тех. обслуживание. Рубка угрожающих деревьев, замена изоляторов		
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Туапсе тяговая-Туапсе		2			4																												3	3	ТР, рубка деревьев		
Тимашевские ЭС																																						
ПС 110 кВ Калининская	ОМВ-110			4		4																												1	1	ТР, Текущий ремонт ТТ-110 ОМВ, тех.обслуживание ОМВ-110, перестройка уставок под ВЛ 110кВ Роговская		

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания		
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																
ПС 110 кВ Калининская	ОМВ-110										10		10																						1	1	ТР, Перестройка уставок под ВЛ 110кВ Медведовская			
ПС 110 кВ Калининская	ОМВ-110					6		6																											1	1	ТР, Перестройка уставок под ВЛ 110 кВ Новониколаевская			
ПС 110 кВ Калининская	ТН-110 1СШ																		18		18															1	1	ТР, Текущий ремонт ТН-110 1 СШ		
ПС 110 кВ Калининская	ТН-110 2СШ																		18		18															1	1	ТР, Текущий ремонт ТН-110 2 СШ		
ПС 110 кВ Калининская	ШСМВ-110																	17		17															1	1	ТР, Текущий ремонт ТТ-110 ШСМВ, тех.обслуживание ШСМВ-110			
ПС 110 кВ Калининская	МВ-110 Роговская				5		5																											1	1	ТР, Тех. обслуживание МВ-110 ВЛ Роговская, тек.ремонт ТТ-110 Роговская		КубРДУ: с переводом ЛЭП на ОМВ-110		
ПС 110 кВ Калининская	МВ-110 Нововеличковская			3		3																												1	1	ТР, Тех. обслуживание МВ-110 ВЛ Нововеличковская, тек.ремонт ТТ-110 Нововеличковская		КубРДУ: с переводом ЛЭП на ОМВ-110		
ПС 110 кВ Калининская	МВ-110 Медведовская										11		11																					1	1	ТР, Тех. обслуживание МВ-110 ВЛ Медведовская, тек.ремонт ТТ-110 Медведовская		КубРДУ: с переводом ЛЭП на ОМВ-110		
ПС 110 кВ Калининская	ОСШ-110																			19		19														1	1	ТР, Текущий ремонт ТН-110 ОСШ		
ПС 110 кВ Калининская	МВ-110 Новониколаевская								9		9																							1	1	ТР, Тех. обслуживание МВ-110 ВЛ Новониколаевская, тек.ремонт ТТ-110 Новониколаевская		КубРДУ: с переводом ЛЭП на ОМВ-110		
ПС 110 кВ Переясловская	2СШ-110			3		4																												2	2	ТР, Текущий ремонт ТН-110 2сш		КубРДУ: с включением РП		
ПС 110 кВ Переясловская	РП-110				5		6																											2	2	ТР, Текущий ремонт ТТ-110 РП-110				
ПС 110 кВ Переясловская	1СШ-110		2		3																													2	2	ТР, Текущий ремонт ТН-110 1сш		КубРДУ: с включением РП		

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания		
			1 неделя							2 неделя							3 неделя					4 неделя																		
ПС 110 кВ Челбасская	1СШ-110																16						20													5	5	КР, Кап. ремонт ЛР-110 Челбасская - Крыловская, ШР-110 Т-1, Р-1сш СМВ-110 1-2, РРП-1-110, текущий ремонт ТН-110 1сш		КубРДУ: отказана по режиму вывода АТ-1 на ПС 220 кВ Крыловская
ПС 110 кВ Челбасская	ВЛ 110 кВ Крыловская - Челбасская																16						20													5	5	КР, Капитальный ремонт ЛР-110 ВЛ Крыловская		КубРДУ: отказана по режиму вывода АТ-1 на ПС 220 кВ Крыловская
ПС 110 кВ Челбасская	СМВ-110 23									9							13																			5	5	КР, Капитальный ремонт СМВ-110 2-3		КубРДУ: при условии выставления уставок РЗА, необходимых для обеспечения включения РП;
ПС 110 кВ Челбасская	ВЛ 110 кВ Переясловская – Челбасская																							23							27					5	5	КР, Капремонт ЛР-110 ВЛ Переясловская на ПС 110кВ Челбасская		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок, перенесена по режиму вывода ЛЭП транзита 220 кВ Брюховецкая-Каневская -Староминская-А 30
ПС 110 кВ Челбасская	СМВ-110 12									9							13																			5	5	КР, Капитальный ремонт СМВ-110 1-2		КубРДУ: при условии выставления уставок РЗА, необходимых для обеспечения включения РП;
ПС 110 кВ Челбасская	2СШ-110									9							13																			5	5	КР, Кап.ремонт ЛР-110 Газоаппарат, Р-2 сш СМВ-110 1-2, ШР-2сш-110 РП, тек.ремонт ТН-110 2сш		КубРДУ: при условии выставления уставок РЗА, необходимых для обеспечения включения РП;
ПС 110 кВ Челбасская	3СШ-110																							23							27					5	5	ТР, Тек.ремонт ЛР-110 Переясловская, Р-3сш СМВ-110 2-3, ШР-110 Т-2, ТН-110 3сш		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок, перенесена по режиму вывода ЛЭП транзита 220 кВ Брюховецкая-Каневская -Староминская-А 30
Тимашевские ЭС	ВЛ 110 кВ Калининская – Нововеличковская		2			3																													2	2	ТР, Верховой осмотр		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок	
Тимашевские ЭС	ВЛ 110 кВ Калининская – Медведовская																									25			26						2	2	ТР, Верховой осмотр		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок	
Тимашевские ЭС	ВЛ 110 кВ Лебеди – Новонекрасовская																							23			24							2	2	ТР, Замена изоляторов, ремонт грозотроса, провода и линейной арматуры		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок		
Тихорецкие ЭС																																								

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания		
			1 неделя					2 неделя					3 неделя					4 неделя																						
ПС 110 кВ Леушковская тяговая	ВЛ 110 кВ Крыловская – Леушковская тяговая								8	8																									1	1	ТР, текущий ремонт ЛР-110 Крыловская на ПС Леушковская тяговая			
ПС 110 кВ Леушковская тяговая	2СШ-110							7	7																										1	1	ТР, текущий ремонт ЛР-110 Тихорецк		КубРДУ: перенесено по режиму вывода 1 СШ 110 кВ на ПС 110 кВ Кущевская	
ПС 110 кВ Леушковская тяговая	СМВ-110							7	8																										2	2	ТР, текущий ремонт СМВ-110		КубРДУ: перенесено по режиму вывода 1 СШ 110 кВ на ПС 110 кВ Кущевская	
ПС 110 кВ Леушковская тяговая	1СШ-110								8	8																									1	1	ТР, текущий ремонт ЛР-110 Крыловская			
ПС 110 кВ Леушковская тяговая	ВЛ 110 кВ Тихорецк – Леушковская тяговая							7	7																										1	1	ТР, текущий ремонт ЛР-110 Тихорецк на ПС Леушковская тяговая		КубРДУ: перенесено по режиму вывода 1 СШ 110 кВ на ПС 110 кВ Кущевская.	
Тихорецкие ЭС	ВЛ 110 кВ Крыловская – Леушковская тяговая																										26		27						2	2	ТР, Замена изоляторов, вырубка деревьев, замена ж.б. опоры		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок	
Усть-Лабинские ЭС																																								
ПС 110 кВ Бузиновская	2СШ-110									9	10																								2	2	ТР, Т.Р. ТН-110 2СШ, Т.Р. ОД-110 Т-2		КубРДУ: перенесена по режиму вывода ВЛ 110 Тихорецк-Рассвет	
ПС 110 кВ Бузиновская	ВЛ 110 кВ Бузиновская – Выселки									9	10																								2	2	ТР, Устранение нагрева на ВЧЗ ВЛ-110 Выселки		КубРДУ: перенесена по режиму вывода ВЛ 110 Тихорецк-Рассвет	
ПС 110 кВ Рассвет	2СШ-110											11	12																							2	2	ТР, Устранение нагрева на ЛР-110 ВЛ Бузиновская		КубРДУ: перенесена по режиму вывода ВЛ 110 кВ Тихорецк-Рассвет, ВЛ 110 кВ Кропоткин-Тбилисская
ПС 110 кВ Рассвет	ВЛ 110 кВ Рассвет – Бузиновская											11	12																							2	2	ТР, Устранение нагрева ЛР-110 ВЛ Бузиновская		КубРДУ: перенесена по режиму вывода ВЛ 110 кВ Тихорецк-Рассвет, ВЛ 110 кВ Кропоткин-Тбилисская
Усть-Лабинские ЭС	ВЛ 110 кВ Рассвет – Бузиновская											11	12																							2	2	ТР, Техническое обслуживание		КубРДУ: перенесена по режиму вывода ВЛ 110 кВ Тихорецк-Рассвет, ВЛ 110 кВ Кропоткин-Тбилисская
Усть-Лабинские ЭС	ВЛ 110 кВ Бузиновская – Выселки									9	10																									2	2	ТР, Техническое обслуживание		КубРДУ: перенесена по режиму вывода ВЛ 110 Тихорецк-Рассвет

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания																															
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																																													
Юго-Западные ЭС																																																																					
ПС 110 кВ Троицкий Водозобор	1СШ-110		2	3							=																							2	2	ТР, ТО – 1СШ-110 кВ, ЛР-110 ВЛ 110 А-4.		КубРДУ: перенесено по режиму вывода ВЛ 220 кВ КТЭЦ-Кирилловская с отп.																															
ПС 110 кВ Троицкий Водозобор	СМВ-110		3	4								=																					1	2	ТР, ТО – СМВ-110, Р-1СШ СМВ-110, Р-2СШ СМВ-110																																		
ПС 110 кВ Троицкий Водозобор	2СШ-110			4	5																				=									2	2	ТР, ТО – 2СШ-110 кВ, ЛР-110 ВЛ 110 Славянская.																																	
ПС 110 кВ Троицкий Водозобор	ТН-110 2СШ			4	4																					=								1	1	ТР, ТО – ТН-110 ИСШ, РТН-110 II сш.																																	
ПС 110 кВ Троицкий Водозобор	ТН-110 1СШ		3	3								=																						1	1	ТР, ТО – ТН-110 ICШ, РТН-110 I сш.																																	
Юго-Западные ЭС	ВЛ 110 кВ Геленджик – Дивноморская																					21	30											10	10	КР, Замена арматуры, грозозащитного троса,вырубка угрожающих деревьев. Согласно ремонтной программе 2014 г.																																	
Юго-Западные ЭС	ВЛ 110 кВ Кирилловская – Раевская										=							16	17															3	2	КР, Замена изоляторов,ремонт провода , грозотроса. Согласно предписаний РУТН Юга		КубРДУ: перенесено по режиму вывода ВЛ 220 кВ КТЭЦ-Кирилловская с отп. УСЛОВНО по режиму работ по реконструкции ПС 220 кВ Бужора																															
Юго-Западные ЭС	ВЛ 110 кВ Архипо-Осиповка – Береговая		1	20																					20	20	КР, Замена изоляторов, линейной арматуры, замена ГЗТ ремонт проводов, вырубка угрожающих деревьев. Согласно ремонтной программе 2014 г.		КубРДУ: срок сокращен по режиму вывода ВЛ 110 кВ Туапсе-Небуг, ВЛ 110 кВ Туапсе-Туапсе тяговая																																								
ООО "ЛУКОЙЛ - Кубаньэнерго"																																																																					
Краснодарская ТЭЦ	МВ-6 ТГ-2				4	6																												3	3	ТР, Тех.обслуживание МВ-6кВ. Проверка РЗА.																																	
Краснодарская ТЭЦ	ЗТ																		18	10.08.14											54	54	ТР, Текущий ремонт тр-ров ЗТ, 23Т, ОПН-220кВ тр-ра ЗТ. Техническое обслуживание МВ-220кВ тр-ра ЗТ. Капитальный ремонт ЛР-220 ЗТ. В/В испытания. Проверка РЗА.																																				
Сочинская ТЭС																																																																					

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания
			1 неделя							2 неделя							3 неделя					4 неделя																
Сочинская ТЭС	ЭВ-110 КВЛ Хоста																			19			21											3	3	ЗРР, Опробование устройств РЗиА с воздействием на коммутационную аппаратуру и цепи сигнализации.		КубРДУ: перенесена по режиму вывода КВЛ 220 кВ Черноморская-Дагомыс
Сочинская ТЭС	КВЛ 110 кВ Сочинская ТЭС-Хоста																			19			21											3	3	БВР, Вывод в ремонт КВЛ 110 кВ Сочинская ТЭС-Хоста для безопасного выполнения работ по очистке изоляции конденсаторов связи 110 кВ, выводов 110 кВ элегаз-воздух, ОПН-110 кВ, концевых кабельных муфт 110 кВ фаз "А-В-С", ревизии болтовых контактных соединений со стороны Сочинской ТЭС.		КубРДУ: перенесена по режиму вывода КВЛ 220 кВ Черноморская-Дагомыс
Сочинская ТЭС	Т-5		2				4																											3	3	ТР, Проведение работ по текущему ремонту трансформатора СН 110/10 кВ Т-5.		
Сочинская ТЭС	ЭВ-110 Т-2									9				11																				3	3	ЗРР, Опробование устройств РЗиА с воздействием на коммутационную аппаратуру и цепи сигнализации.		
Сочинская ТЭС	ЭВ-110 Т-5		2				4																											3	3	ЗРР, Опробование устройств РЗиА с воздействием на коммутационную аппаратуру и цепи сигнализации.		
Сочинская ТЭС	Т-2 110/10									9				11																				3	3	ТР, Проведение текущего ремонта трансформатора блока №2 Т-2.		
Северокавказкое РДУ																																						
ПС Заветная	ВЛ 110 кВ Прикубанская - Заветная (Л-143)																							23			24							2	2	ТР, с I СШ-110 кВ, РП-110, МВ С-1: СР П-1-І, Л-143-І, С-1-І. Проф. опробование РЗА МВ С-1.		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок, с включением на вечерний максимум.
Ставропольская ГРЭС	ВЛ 500 кВ Ставропольская ГРЭС - Тихорецк	1							6																									9	6	ТР, Текущий ремонт ТТ-ВВ-502-І, ТТ-ВВ-502-ІІ, ТН-Л-502, ЛР-502, РМР-502, ТТ-МР-502, РВ-502-І, РВ-502-ІІ, ЗРЛ-502, ЗРВ-502-ІІ, ЗРВ-502-І, ЗРР-502, ЗВМР-502, конден-саторов связи, ВЧ-заградителей, ошиновки ВЛ 500 кВ Ставрополь-ская ГРЭС - Тихорецк		Перенос сроков из-за совмещения с ВЛ 330 кВ Тихорецк-Кропоткин

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания																																
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																																														
Ставропольская ГРЭС	ВЛ 330 кВ Ставропольская ГРЭС – Армавир II цепь	29.05							6																									9	9	ТР, Текущий ремонт ЛР-330-15, ЗРЛ-330-15, ТН-330-15, ЗРТН-330-15, РВ-330-15, ЗРВ-330-15-I, РВ-302-II, ЗРВ-302-II, ТТ-ВВ-330-15, ТТ-ВВ-302, ВЧ-заградителей, конден-саторов связи, РВМК-330-15 с ошиновкой 330 кВ ВЛ 330 кВ Ставро-польская ГРЭС - Армавир II цепь																																		
Ставропольская ГРЭС	ВЛ 500 кВ Ставропольская ГРЭС - Тихорецк																						22				24							9	3	БВР, Для без-ти работ при испытаниях МР-502		Перенос сроков из-за совмещения с ВЛ 330 кВ Тихорецк-Кропоткин																																
Ставропольэнерго	Транзит НГРЭС-Прикубанская-Заветная-УНПС																							23			24							2	2	ЗРР, Разрыв транзита в связи с выводом в ремонт ВЛ 110 кВ Прикубанская – Заветная (Л-143), I СШ-110 кВ, РП-110, МВ С-1 на ПС 110 кВ Заветная (СР П-1-I, Л-143-I, С-1-I. Проф. опробование РЗА МВ С-1.)																																		
Ростовское РДУ																																																																						
ПС А30	СМВ-220 кВ	1							6																										6	6	КР, замена СВ220 (с заменой фундамента) продление с мая 12.05.14-06.06.14		КубРДУ: ОТКАЗАНА, в связи с разрешением работ в мае с 09.05.2014 по 28.05.2014.																															
ПС А30	1 сек 220 кВ					5			6																										3	2	ТР: ЛР-220 Староминская с заменой ОСИ (ЦП),ТН-220 1 СШ. АГ-3ч.		КубРДУ: Перенесена по режиму ожидаемого летнего максимума нагрузок.																															
ПС А30	Ремонтная перемычка 220					5			6																										3	2	ТР, ТР: РРП-220 ВЛ Староминская с заменой ОСИ (ЦП), . Отбор проб масла из ТТ АГ-3ч		КубРДУ: Перенесена по режиму ожидаемого летнего максимума нагрузок.																															
ПС А30	ВЛ-220 Староминская - А-30(Кугей)					5			6																										3	2	ТР, А-30: ТР: ЛР-220 Староминская с заменой ОСИ (ЦП), РРП-220 ВЛ Староминская с заменой ОСИ (ЦП), ТТ220 Староминская. АГ-4ч		КубРДУ: Перенесена по режиму ожидаемого летнего максимума нагрузок.																															
Кубанское предприятие МЭС																																																																						

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя														
МЭС Юга	ВЛ 500 кВ Ставропольская ГРЭС - Центральная									9					13																			5	5	ТР, Выравнивание опор, замена поврежденных изоляторов, установка разрядных электродов, устройство дренажных отверстий траверс, перепасовкатросовых оттяжек, верховой осмотр.		ОДУ Юга отказано как отсутствующая в годовом графике ремонтов
МЭС Юга	ВЛ 330 кВ Ставропольская ГРЭС – Армавир II цепь	1		2																														2	2	ТР, Заменаповрежденных изоляторов, замена ДР, вырубка деревьев, ремонт провода, опрессовка сварных соединений, верховой осмотр, регулировка ИП, снятие птичьих гнезд, замена ГЗТ.		
МЭС Юга	ВЛ 330 кВ Тихорецк - Кропоткин															16						20												5	5	ТР, Установка заземляющих спусков на ОКГТ, вырубка деревьев, верховой осмотр. Регулировка ИП.		
МЭС Юга	ВЛ 500 кВ Ставропольская ГРЭС - Тихорецк		2						6																									5	5	ТР, Замена поврежденных изоляторов, выравнивание поддерживающих зажимов. Верховой осмотр.		
МЭС Юга	ВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ - Витаминкомбинат I цепь										10				13																			4	4	ТР, Усиление металлоконструкций траверсы, монтаж двухцепных гирлянд на пересечении с а/д		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок, выводу блока №1 на КТЭЦ
МЭС Юга	ВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ - Витаминкомбинат II цепь		2						6																									5	5	ТР, Замена загрязненных изоляторов, монтаж Л-образных гирлянд, монтаж двухцепных гирлянд на пересечении с а/д, замена поврежденных изоляторов, верховой осмотр		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок, выводу блока №1 на КТЭЦ
МЭС Юга	ВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ - Афипская																					21							27				7	7	ТР, Замена ГЗТ, верховой осмотр			
МЭС Юга	ВЛ 220 кВ Тихорецк - Брюховецкая																							23					27				5	5	ТР, Выправка опор, перестановка гасителей вибрации, установка гасителей вибрации, замена поврежденных изоляторов		КубРДУ: Перенесена по режиму вывода ВЛ 220 кВ Брюховецкая - НПС-7. УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок, с включением на вечерний максимум.	
МЭС Юга	ВЛ 220 кВ Тихорецк - Крыловская													14								18											5	5	ТР, Верховой осмотр, расширение просек, установка гасителей вибрации		КубРДУ: перенесено по режиму планового вывода ЛЭП 110 кВ в Ленинградских ЭС	

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя														
МЭС Юга	ВЛ 220 кВ Центральная - Горячий Ключ		2			3																												2	2	ТР, Замена поврежденных изоляторов, верховой осмотр, выправка опор, монтаж противоптичьих устройств, замена U-образных болтов, замена тросовых оттяжек, установка гасителей вибрации, регулировка ИП, установка разрядных электродов, покраска опор,		
МЭС Юга	КВЛ 220 кВ Центральная - Дагомыс				4				6																									3	3	ТР, Замена поврежденных изоляторов, регулировка ИП		
МЭС Юга	ВЛ 330 кВ Новочеркасская ГРЭС - Тихорецк																							23						27				5	5	ТР, Регулировка провода, регулировка ИП, установка лучевых коромысел, выравнивание поддерживающих зажимов, верховой осмотр, снятие птичьих гнезд.		ОДУ Юга отказано из-за совмещения с ВЛ 500 кВ РоАЭС-Невинномысск, АТ-502 на ПС 500 Будёновск, ВЛ 220 кВ НчГРЭС-Койсуг-III и как неплановая
МЭС Юга	ВЛ 220 кВ Армавир - Центральная				4						8																							5	5	ТР, Вырубка деревьев, замена поврежденных изоляторов, верховой осмотр, регулировка ИП, установка гасителей вибрации		КубРДУ: перенесено по режиму вывода ВЛ 500 кВ Кубанская - Центральная.
МЭС Юга	ВЛ 220 кВ Армавир - Черемушки																	16						20										5	5	ТР, Вырубка деревьев, замена поврежденных изоляторов, верховой осмотр, регулировка ИП, установка гасителей вибрации, монтаж двухцепных гирлянд на пересечении с ж/д		
МЭС Юга	ВЛ 220 кВ Витаминкомбинат - Славянская															14									22									13	9	ТР, Замена поврежденных изоляторов, устройство противоптичьих приспособлений, снятие птичьих гнезд, верховой осмотр, замена загрязненной изоляции, покраска опор		КубРДУ: перенесена по режиму вывода 2 СШ 220 на ПС 500 кВ Кубанская. Срок сокращен по режиму вывода ВЛ 500 кВ Кубанская-Центральная
МЭС Юга	ВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ - Кирилловская с отпайками									9							13																	5	5	ТР, Замена ГЗТ, усиление металлоконструкций опор, замена поврежденных изоляторов, вырубка деревьев, замена фарфоровых изоляторов, замена сцепной арматуры, верховой осмотр, установка гасителей вибрации, регулировка ИП.		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя														
МЭС Юга	ВЛ 220 кВ Горячий Ключ - Афипская																16					20												5	5	ТР, Замена поврежденных изоляторов, верховой осмотр, выправка опор, монтаж противопитчных устройств, замена U-образных болтов, замена тросовых оттяжек, установка гасителей вибрации, регулировка ИП, установка разрядных электродов, покраска опор.		
ПС 220 кВ Бужора	ВЛ 110 кВ Бужора-Анапская II цепь																											27		27				1	1	ТР, ТР ЛР 110 Анапская II цепь, ОР 110 Анапская II цепь		
ПС 220 кВ Бужора	ОВ 110																			19		19												1	1	ЗРР, Выставление уставок РЗА на В 110 Джемете		
ПС 220 кВ Бужора	В 110 Анапская II цепь																											27		27				1	1	ТР, ТО В 110 Анапская II цепь, ТР ЛР 110 Анапская II цепь		
ПС 220 кВ Бужора	ОСШ 110		2						6																									5	5	ТР, ТР ОР 110 АТ-2		
ПС 220 кВ Бужора	2 С 110			3					6																									4	4	ТР, ТО 2 С 110, ТР ШР-2-110 ШСВ, ШР-2-110 Анапская II цепь, ШР-2-110 Джемете, ШР-2-110 ОВ, ШР-2-110 АТ-2, ШР-2-110 Новая Анапа II цепь, ШР-2-110 БСК-2, ТН-2-110, ОПН-2-110, ТО РЗА ТН-2-110 в объеме "К1".		КубРДУ: с переводом ЛЭП Бужора-Джемете на ОВ 110. Перенесено совместно с выводом АТ-2 на ПС 220 кВ Бужора
ПС 220 кВ Бужора	ОСШ 110																											27		27				1	1	ТР, ТР ОР 110 Анапская II цепь		
ПС 220 кВ Бужора	ВЛ 110 кВ Бужора - Джемете																		18			19											2	2	ТР, ТО РЗА Комплект резервных защит (ШЭ2607 022), ШОН ВЛ-110 Джемете в объеме "К1".			
ПС 220 кВ Бужора	АТ-2		2						6																									5	5	ТР, ТР АТ-2, ТР 220 АТ-2, ТР 110 АТ-2, ОР 110 АТ-2, ОПН 220 АТ-2, ОПН 110 АТ-2, ТО ШМ-10 АТ-2, ТР ОПН 10 АТ-2, ТТ 10 АТ-2		
ПС 220 кВ Бужора	2 С 220 кВ		2						6																									5	5	ТР, ТО 2 С 220 ТР ТР 220 АТ-2, ТН-2-220, ШР-2-220 Кубаская, ОПН-2-220 ТО РЗА ТН-2-220 в объеме "К".		

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания	
			1 неделя							2 неделя							3 неделя					4 неделя																	
ПС 220 кВ Бужора	В 110 Джемете																					20		20											1	1	ТР, ТО РЗА Комплект авт-ки и УРОВ В 110 Джемете (ШЭ2607 019), ТТ В 110, ШОН ВЛ-110 Джемете в объеме "К1". (ч/з ОВ-110)		КубРДУ: с переводом ЛЭП на ОВ 110
ПС 220 кВ Бужора	БСК-2-110			3					6																										4	4	ТР, ТР БСК-2-110, ЗОН 110 БСК-2, Р 110 БСК-2, ТТ БСК-2-110, ТО РТ 110 БСК-2, ВВИ		
ПС 220 кВ Бужора	В 110 АТ-2		2						6																										5	5	ТР, ТР ТР 110 АТ-2		
ПС 220 кВ Бужора	В-2-220 Кубанская		2						6																										5	5	ТР, ТР ШР-2-220 Кубаская		
ПС 220 кВ Бужора	В 110 БСК-2			3					6																										4	4	ТР, ТО В 110 БСК-2, ТР Р 110 БСК-2		
ПС 220кВ Вышестеблиевская	ВЭ 220кВ 24									9							13																		5	5	ТР, ТО РЗА ТТ ВЭ 220 кВ 24 в объеме "К".		
ПС 220кВ Вышестеблиевская	ВЛ 220 кВ Бужора-Вышестеблиевская									9							13																		5	5	ТР, ТР ТТ ВЛ 220кВ Бужора, ЗН ФП ВЛ 220-Б ф.В, РПГ «+» 14/28 кВ ВЛ 220-Б ф.А, РПГ «+» 14/28 кВ ВЛ 220-Б ф.С, РПГ «-» 14/28 кВ ВЛ 220-Б ф.А, РПГ «-» 14/28 кВ ВЛ 220-Б ф.С, ТО РЗА управление разъединителями ЛР ВЛ 220кВ Бужора, ЗН ЛР ВЛ 220кВ Бужора в ст. ВЛ в объеме "К".		КубРДУ: перенесена по режиму вывода 2 СШ 220 на ПС 500 кВ Кубанская
ПС 220кВ Вышестеблиевская	ОСШ-110кВ				4				5																										2	2	ТР, ТР РОСШ 110кВ Волна-2		
ПС 220кВ Вышестеблиевская	ОСШ-110кВ		2				3																												2	2	ТР, ТР РОСШ 110кВ Волна-1		
ПС 220кВ Вышестеблиевская	ШСВЭ 110кВ																16																		12	12	ТР, ТО ШСВЭ 110кВ. ТО РЗА Комплект резервных защит ШСВЭ 110 кВ (REL670), ТТ ШСВЭ 110, К омплект авт-ки и УРОВ ШСВЭ 110 кВ (REC670), управление разъединителями ЗН ШР 1 СШ 110 в ст.ШСВЭ, ШР 1СШ 110 ШСВЭ-110, ЗН ШР 2 СШ 110 в ст.ШСВЭ, ШР 2СШ 110 ШСВЭ-110 в объеме "К".		

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания						
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																				
ПС 220кВ Вышестеблиевская	ТН 1 СШ 110кВ																16											27												12	12	ТР, ТР ТН 1 СШ 110кВ, ШР ТН 1 СШ 110кВ		
ПС 220кВ Вышестеблиевская	4 С 220кВ									9								13																			5	5	ТР, ТР ТТ ВЛ 220кВ Бужора					
ПС 220кВ Вышестеблиевская	1 СШ 110кВ																16											27												12	12	ТР, ТО 1 СШ 110кВ, ТР ШР 1 СШ 110кВ Союзресурс-Кубань 1, ШР 1 СШ 110кВ ШСВЭ 110кВ, ШР 1 СШ 110кВ Вышестеблиевская I ц, ШР 1 СШ 110кВ Т-3, ШР 1 СШ 110кВ БСК, ШР 1 СШ 110кВ Старотитаровская, ШР 1 СШ 110кВ Кучугуры 1, ШР 1 СШ 110кВ АТ-1, ШР 1 СШ 110кВ Т-1, ШР 1 СШ 110кВ Волна-1, ШР 1 СШ 110кВ ОВЭ, ШР ТН 1 СШ 110кВ		КубРДУ: с переводом АТ-1 на ОВЭ 110 кВ
ПС 220кВ Черемушки	ТН 4 С 220 кВ																16			17															2	2	ТР, ТР: ТН-220 4 СШ (ФХА), ОПН ТН 4С 220							
ПС 330 кВ Армавир	ОВВ-110																										26			26					1	1	ТР, Текущий ремонт: ШР-1СШ-110 ОВВ. Выставление уставок РЗА ВЛ-110 Арм.ТЭЦ							
ПС 330 кВ Армавир	2СШ-110										10			10																				1	1	ТР, Текущий ремонт: ШР-2СШ-110 ЗТВС		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок.						
ПС 330 кВ Армавир	ОВВ-110									9			9																					1	1	ЗРР, Выставление уставок РЗА ВЛ-110 ЗТВС								
ПС 330 кВ Армавир	ТН 110 1СШ																			19			19											1	1	ТР, Текущий ремонт: РТН-110-1СШ								
ПС 330 кВ Армавир	ОВВ-110																													29				1	1	ЗРР, Выставление уставок РЗА ВЛ 110 кВ Советская								
ПС 330 кВ Армавир	ВВ-110 КНИИТИМ																16			16														1	1	ТР, Средний ремонт: ШР-1СШ-110 КНИИТИМ								
ПС 330 кВ Армавир	ОВВ-110																	17			17													1	1	ЗРР, Выставление уставок РЗА ВЛ-110 Связная								
ПС 330 кВ Армавир	ТН-220-2																				20			20										1	1	ТР, Текущий ремонт: ОПН-220-2. Техническое обслуживание: ТН-220-2. Высоковольтные испытания: ТН-220-2. Отбор масла на ФХА: ТН-220-2								

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания			
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																	
ПС 330 кВ Армавир	ВВ-110 Андреедмитреевская																		18		18															1	1	ТР, Текущий ремонт: Средний ремонт: ШР-1СШ-110 Андреедмитриевская.			
ПС 330 кВ Армавир	ВЛ 110 кВ Армавир – Андреедмитриевская								8		8																									1	1	ТР :ТТ-110 Андреедмитриевская, ВЧЗ ВЛ Андреедмитриевская, КС ВЛ Андреедмитриевская.		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок	
ПС 330 кВ Армавир	ВЛ 110 кВ Армавир – КНИИТИМ																16		16																	1	1	СР, Средний ремонт: ШР-1СШ-110 КНИИТИМ		КубРДУ: перенесена по режиму вывода ВЛ 110 кВ Кропоткин-Заря	
ПС 330 кВ Армавир	ВВ-110 ЗТВС											10		10																					1	1	ТР, Текущий ремонт: ШР-2СШ-110 ЗТВС, (ч/з ОВ)				
ПС 330 кВ Армавир	ВВ-110 Арм.ТЭЦ-2ц.																												28		28			1	1	ТР, ТР ВВ-110 Арм. ТЭЦ-2 цепь, ШР-1 СШ110 Арм.ТЭЦ-2 ц., (ч/з ОВВ-110)					
ПС 330 кВ Армавир	ВВ-110 Советская																														30		30		1	1	ТР, Текущий ремонт: ШР-1СШ-110 Советская,ТО в объёме "К" комплекта резервных защит (ЭПЗ-1636) (переходящая на июль)				
ПС 330 кВ Армавир	ВВ-41														14																			30	17	17	СР, Средний ремонт ВВ-41				
ПС 330 кВ Армавир	ВВ-110 Шовгеновская																										25		25						1	1	ТР, Текущий ремонт: ШР-1СШ-110 Шовгеновская				
ПС 330 кВ Армавир	ОВВ-110																										24		24						1	1	ЗРР, Выставление уставок РЗА ВЛ-110 Шовгеновская				
ПС 330 кВ Армавир	ШСВВ-110																							23		24										2	2	ТР, Текущий ремонт: ШСВВ-110, ТТ-110 ШСВВ-110, Р-1СШ-110 ШСВВ-110. ТО в объёме "К" комплекта резервных токовых защит ШСВВ-110; ТО в объёме "О" управления автоматики и ТАПВ ШСВВ-110, (с заменой развилкой разъединителя ВЛ-110 Шовгеновская).		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок. Нормальной схеме транзитов 110 кВ УНПС-Невинномыская ГРЭС, Псебай-Зеленчук	
ПС 330 кВ Армавир	ВВ-110 АТ-5																			19		19															1	1	ТР, Текущий ремонт: ШР-1СШ-110 АТ-5. Техническое обслуживание: ТТ-110 АТ-5, (ч/з ОВ)		

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя														
ПС 330 кВ Армавир	АТ-5 330/110 кВ		2						6																									5	5	ТР, Текущий ремонт: АТ-5, ТН-10 АТ-5, ОПС-10 АТ-5, ОПС-330 АТ-5, ОПС-110 АТ-5, ТОР-35 АТ-5. Высоковольтные испытания: вводов 110 кВ, 330 кВ, ОПС-10 АТ-5 Отбор масла на ФХА: РПС АТ-5, ТО РЗА АТ-5 в объеме "К"		КубРДУ: При УСЛОВИИ подтверждения КПМЭС возможности перегруза на 50%, в послеаварийном режиме разъединителей ТР-110 АТ-1,2; ШР-1 СШ-110 АТ-1,2; ШР-2 СШ-110 АТ-1,2;
ПС 330 кВ Армавир	ВВ-110 Арм.ТЭЦ-1ц.																											27		27				1	1	ТР, ТР ВВ-110 Арм.ТЭЦ-1ц. (ч/з ОВВ-110)		
ПС 330 кВ Армавир	1СШ-110																16															30		15	15	ТР, Техническое обслуживание: 1СШ-110, Текущий ремонт: ШР-1СШ-110 Советская, ШР-1СШ-110 АТ-5, ШР-1СШ-110 Шовгеновская, ШР-1СШ-110 Связная, ШР-1СШ-110 ОВВ, Р-1СШ-110 ШСВВ-110, 1СШ-110 ЗТВС, ШР-1СШ-110 АТ-1,2, ШР-1СШ-110 Арм.ТЭЦ I цепь, ШР-1СШ-110 Арм.ТЭЦ II цепь, ШР-1СШ-110 Кубанская, РТН-110-1СШ Средний ремонт: ШР-1СШ-110 КНИИТИМ, ШР-1СШ-110 Андреевдмитриевская		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок. Нормальной схеме транзитов 110 кВ УНПС-Невинномыская ГРЭС, Псебай-Зеленчук. При условии перевода всех присоединений на ОВВ-110 кВ.
ПС 330 кВ Армавир	ВВ-110 Кубанская																	17		17														1	1	ТР, Текущий ремонт: ШР-1СШ-110 Кубанская, ЛР-110 Кубанская		
ПС 330 кВ Армавир	ВЛ 110 кВ Армавир – Кубанская тяговая																	17		17														1	1	ТР, ТР : ЛР-110 Кубанская, ТО в объеме "К" ШОН АПВ		
ПС 330 кВ Армавир	ВЛ 220 кВ Армавир - Черемушки																				20		20											1	1	ВПр, Отключить по условиям РЗА для вывода в ремонт ТН-220-2		КубРДУ: перенесено по режиму вывода ВЛ 500 кВ Центральная-Ставропольская ГРЭС
ПС 330 кВ Армавир	ВВ-110 АТ-1,2																		18		18													1	1	ТР, Текущий ремонт: ШР-1СШ-110 АТ-1,2. (ч/з ОВ)		
ПС 330 кВ Армавир	ВВ-110 Связная																				20			21										2	2	ТР, Текущий ремонт: ВВ-110 Связная, ШР-1СШ-110 Связная, (ч/з ОВ)		
ПС 330 кВ Армавир	ВВ-2-01									9			10																					2	2	ТР, Текущий ремонт: ВВ-2-01, ТТ-2-01		

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания							
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																					
ПС 330 кВ Армавир	ВВ-1-20	1																						21																21	21	СР, Средний ремонт ВВ-1-20			
ПС 220 кВ Афипская	ОСШ-110кВ		2				4																3	3	ТР, ТР : РОСШ-110 ВЛ Шенджий																				
ПС 220 кВ Афипская	ВЛ 110 кВ Афипская – Шенджий тяговая		2				4																3	3	ТР, ТР : ЛР-110 ВЛ Шенджий, КС ВЛ-110 Шенджий, ВЧЗ ВЛ-110 Шенджий, РОСШ-110 ВЛ Шенджий																				
ПС 220 кВ Брюховецкая	ВЛ 110 кВ Брюховецкая – Переясловская																		19		19																1	1	ТР, Диагностика КС ВЛ-110 Переяславская		КубРДУ: перенесена по режиму вывода ВЛ 220 кВ Тихорецк-Крыловская				
ПС 220 кВ Брюховецкая	МВ-110 АПК-3																				25				27																3	3	ТР, Техническое обслуживание: МВ-110 АПК-3. Техническое обслуживание РЗА в объеме О: Упр, авт-ка и ТАПВ МВ-110.		
ПС 220 кВ Брюховецкая	МВ-110 Медведовская																		23			23																1	1	ТР, Техническое обслуживание: МВ-110 "Медведовская". Техническое обслуживание РЗА в объеме О: Упр, авт-ка и ТАПВ МВ-110, АВР линии. Техническое обслуживание РЗА в объеме О: Комплект резервных защит (ЭПЗ-1636).					
ПС 220 кВ Брюховецкая	ВЛ 110 кВ Брюховецкая – Медведовская																		23			23																1	1	ТР, ТР КС, ВЧЗ ВЛ 110 Брюховецкая – Медведовская, Диагностика.					
ПС 220 кВ Брюховецкая	ОСШ-110																				25				27																3	3	ТР, ТР : РОСШ-110 АПК-3		
ПС 220 кВ Брюховецкая	МВ-220 НПС-7																			19				21																3	3	ТР, ТО : МВ-220 НПС-7, Диагностика вводов		КубРДУ: перенесено по режиму вывода ВЛ 220 кВ Тихорецк - Крыловская	
ПС 220 кВ Брюховецкая	МВ-110 Переясловская																			19		19																1	1	ТР, Техническое обслуживание: МВ-110 "Переясловская". Отбор проб малса.		КубРДУ: перенесена по режиму вывода ВЛ 220 кВ Тихорецк-Крыловская			
ПС 220 кВ Брюховецкая	ВЛ 220 кВ Брюховецкая - НПС-7																			19				21																3	3	ТР, Техническое обслуживание РЗА в объеме К: ВЧ заградитель ф. "А", ВЧ обработка, ФП.		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок, с включением на вечерний максимум, перенесено по режиму вывода ВЛ 220 кВ Тихорецк - Крыловская	

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания	
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя															
ПС 220 кВ Витаминкомбинат	КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат – Северная																							23				25							3	3	ТР, Комплект авт-ки и УРОВ ВЭ-110 (Р145), привод - "О"		КубРДУ: отказана по режиму перегруза ВЛ 110 КТЭЦ-Кислородный завод в нормальном режиме
ПС 220 кВ Витаминкомбинат	ВЛ 220 кВ Витаминкомбинат - НПС-7																			19			21											3	3	ТР, ТО Комплект авт-ки и УРОВ ВЭ-220 (Р145), привод, ШОН ф "А", ТТ- "К", ВЧ-заградитель ф "А" -в объеме "К"		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок, с включением на вечерний максимум, перенесено по режиму вывода ВЛ 220 кВ Тихорецк - Крыловская	
ПС 220 кВ Витаминкомбинат	ВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ - Витаминкомбинат I цепь										10					13																		4	4	ТР, ТО Комплект авт-ки и УРОВ ВЭ-220 (Р145), привод, ШОН ф "С", ТТ- "К", ТО ВЧ-заградителя ф "С" - в объеме "К"			
ПС 220 кВ Витаминкомбинат	КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат – Западная-2 I цепь															14																		2	2	ТР, Комплект авт-ки и УРОВ ВЭ-110 (Р145), привод - "О"			
ПС 220 кВ Витаминкомбинат	КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат – Западная-2 II цепь						7			8																									2	2	ТР, Комплект авт-ки и УРОВ ВЭ-110 (Р145), привод - "О"		
ПС 220 кВ Витаминкомбинат	КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат – Лорис																16																		3	3	ТР, Комплект авт-ки и УРОВ ВЭ-110 (Р145), привод- "О"		КубРДУ: отказана по режиму перегруза ВЛ 110 КТЭЦ-ОБД завод в нормальном режиме
ПС 220 кВ Восточная	ОСШ 110 кВ					6			7																										2	2	СР, СР : РОСШ-110 Т-3		
ПС 220 кВ Каневская	ВЛ 220 кВ Староминская - Каневская		2			3																													3	2	ТР, Текущий ремонт: ЛР-220 Староминская, РРП-1-220, ВЧ-обр. ВЛ-220 Староминская.		КубРДУ: срок сокращен по режиму вывода ВЛ 220 кВ Староминская-Каневская
ПС 220 кВ Каневская	МВ-220 ВЛ Брюховецкая				4		4																												2	1	ТР, Текущий ремонт: ЛР-220 Брюховецкая.		
ПС 220 кВ Каневская	ВЛ 220 кВ Брюховецкая - Каневская				4		4																												2	1	ТР, Текущий ремонт: ЛР-220 Брюховецкая, ВЧ-обр. ВЛ-220 Брюховецкая, РРП-2-220.		КубРДУ: перенесено по режиму вывода ВЛ 220 кВ Тихорецк - Брюховецкая
ПС 220 кВ Каневская	МВ-220 ВЛ Староминская		2			3																													3	2	ТР, Текущий ремонт: ЛР-220 Староминская		
ПС 220 кВ Каневская	РП-220		2			3																													3	2	ТР, Текущий ремонт: РРП-1-220		

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания	
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя															
ПС 220 кВ Каневская	РП-220				4			4																										2	1	ТР, ТР РРП-2-220			
ПС 220 кВ Каневская	СМВ-220		2					4																										3	3	ТР, Техническое обслуживание: СМВ-220. ВВИ СМВ-220, вводы 220. Техническое обслуживание РЗА в объёме К: Авт-ка, управление и ТАПВ СМВ-220. Техническое обслуживание РЗА в объёме В: ТТ.			
ПС 220 кВ Кирилловская	ОСШ-110																16																	3	3	ТР, ТР РОСШ 110 Т-4			
ПС 220 кВ Кирилловская	ОСШ-110								9																									3	3	ТР, ТР : РОСШ-110 Т-3			
ПС 330 кВ Кропоткин	ОВВ-110				5																													1	1	ТР, Работа ВЛ 110 кВ Кропоткин-Химзавод 2ц ч/з ОВВ-110			
ПС 330 кВ Кропоткин	ВЛ 110 кВ Кропоткин - Заря																										26							3	3	ТР, ТР ВЗ-110 Заря, КС-110 Заря, Испытания КС-110 Заря		КубРДУ: по режиму вывода 2 СШ 110 кВ на ПС 500 кВ Тихорецк	
ПС 330 кВ Кропоткин	СШ-Т								8																										14	14	СР, СР СШ-Т, ТР ТН-330-Т, ЛР ВЛ 330кВ Тихорецк, Р-Т-2-Т, Р-Т-1-Т, Замена шинных изоляторов на СШ-Т, ТО РЗА в объёме "В", Испытания ТН-330-Т		
ПС 330 кВ Кропоткин	ВВ-110 Заря																										25								3	3	ТР, ТР ВВ-110 Заря, ТО ТТ-110 Заря, Для безопасного выполнения работ по ТР ВЗ-110 Заря, ТО РЗА в объёме "О"		
ПС 330 кВ Кропоткин	ВЛ 330 кВ Армавир – Кропоткин														14																				3	3	ЗРР, Для безопасного выполнения работ по СР СШ-Т, покраски портала № 3,4.		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок
ПС 330 кВ Кропоткин	1СШ-330								8																										14	14	СР, СР 1СШ-330, ТР Р-А-1-1, Р-Т-1-1		
ПС 330 кВ Кропоткин	1 СШ-110		2						6																										5	5	СР, СР 1СШ-110, ШР-110 1СШ БСК, ШР-110 1СШ Хим.завод 2		
ПС 330 кВ Кропоткин	ВВ-110 БСК				4																														1	1	СР, СР ШР-110 1СШ БСК.		

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя														
ПС 330 кВ Кропоткин	ВЛ 110 кВ Кропоткин – Тбилисская					5				7																								3	3	ТР, ТР: ВЗ-110 Тбилисская, КС-110 Тбилисска, Испытания КС ВЛ -110 Тбилисская		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок. Перенесено по режиму вывода ВЛ 110 кВ Тихорецк-Рассвет
ПС 330 кВ Кропоткин	ВВ-А-1								8															21										14	14	ТР Р-А-1-1, ТО РЗА ТАПВ в объеме "В".		
ПС 330 кВ Кропоткин	ВВ-Т-2								8															21										14	14	ТР, ТО ВВ-Т-2, ТР ТТ-Т-2, Р-Т-2-Т.ТО РЗА в объеме "В", Испытания ТТ-Т-2. ТО автоматики ТАПВ в объеме "В"		
ПС 330 кВ Кропоткин	ВВ-110 Тбилисская				4				6																									3	3	ТР, ТР: ВВ-110 Тбилисская, ТО ТТ-110 Тбилисская, Для безопасного выполнения работ по ТР ВЗ-110 Тбилисская., ТО РЗА в объеме "О"		
ПС 330 кВ Кропоткин	ОВВ-110				4			4																										1	1	ТР, Перестройка уставок РЗА для ВЛ-110 Хим.завод 2		
ПС 330 кВ Кропоткин	ВЛ 330 кВ Тихорецк - Кропоткин								8															21										14	14	ТР, ТР ЛР ВЛ 330кВ Тихорецк, ОПН ВЛ 330кВ Тихорецк, Испытания КС ВЛ 330кВ Тихорецк. ТО РЗА в объеме "В"		
ПС 220 кВ Крыловская	СШ 220 ТХ																16						18											3	3	ТР, Текущий ремонт: Р-Тх2-Тх, Р-Тх1-Тх, ТН-220 Тх, ОПН-220 СШ Тх.		
ПС 220 кВ Крыловская	ЭВ-110 АТ-1														14								18											5	5	ТР, Текущий ремонт: ТР-110 АТ-1, ТТ-110 АТ-1 Ф.А,В,С.		
ПС 220 кВ Крыловская	ОЭВ-110																16						20											5	5	ТР, Калибровка манометров ОМВ-110.		
ПС 220 кВ Крыловская	1сш-220														14								18											5	5	ТР, Текущий ремонт: ТР-220 АТ-1		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок
ПС 220 кВ Крыловская	ЭВ-110 Челбасская																							23					27				5	5	ТР, Техническое обслуживание РЗА в объёме В: Комплект резервных защит (ЭПЗ-1636), ТАПВ и автоматика ЭВ-110, (ч/з ОВ-110)		КубРДУ: с переводом ЛЭП на ОВ-110	
ПС 220 кВ Крыловская	ВЛ 220 кВ Тихорецк - Крыловская																16						18											3	3	ТР, Текущий ремонт: Р-Тх2-Тх, Р-Тх1-Тх, ТН-220 Тх, ОПН-220 СШ Тх. Диагностика КС ВЛ 220 кВ Тихорецк.		КубРДУ: перенесено по режиму планового вывода ЛЭП 110 кВ в Ленинградских ЭС

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя														
ПС 220 кВ Крыловская	ОСШ-110														14						18													5	5	ТР, Текущий ремонт: РОСШ-110 АТ-1		
ПС 220 кВ Крыловская	АТ-1														14						18													5	5	ТР, Текущий ремонт: АТ-1, ТН-10 АТ-1, ТТ-110 АТ-1 ф.А,В,С, ТР-220 АТ-1, ТР-110 АТ-1, РОСШ-110 АТ-1, ОПН - 220 АТ-1, ОПН-110 АТ-1, ОПН-10 АТ-1. Диагностика АТ-1, РПН АТ-1. Калибровка манометров АТ-1.		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок
ПС 220 кВ Крыловская	ЭВ-220 Тх-1																16				18													3	3	ТР, Текущий ремонт: Р-Тх1-Тх, ТТ-220 Тх-1 ф.А,В,С.		
ПС 500 кВ Кубанская	ВЭ 220 кВ Крымская II ц.			4				5																										2	2	ТР, ТР ШР 2 СШ-220 кВ Крымская II ц.		
ПС 500 кВ Кубанская	ВЛ 500 кВ Кубанская - Центральная																										26							5	5	БВР, БВР по монтажу ошиновки 2С 500 кВ, монтируемой по титулу «Расширение ПС500кВ Кубанская (Установка 3-го АТ 500/220/10 кВ)" , ТО в объеме К1 ВЧЗ, КС, ФП ф.В		
ПС 500 кВ Кубанская	2 СШ 220 кВ		2							8																								7	7	ТР, ТР ШР 2 СШ 220 кВ АЭМЗ 1ц, ШР 2 СШ 220 кВ АЭМЗ 2ц, ШР2 СШ 220 кВ Восточная 1ц, ШР 2СШ 220 кВ Восточная 2ц, ШР 2 СШ 220 кВ Крымская 2ц, ШР 2 СШ 220 кВ Бужора		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок. С поочередным переводом присоединений на ВЭ 220 кВ АТ-3.
ПС 500 кВ Кубанская	ВЭ 220 кВ Восточная I ц.					6			7																									2	2	ТР, ТР ШР 2 СШ-220 кВ Восточная I ц.		
ПС 500 кВ Кубанская	ВЭ 220 кВ Восточная I ц.								9						12																			4	4	ТР, ТО ЛР ВЛ 220 кВ Восточная 1ц., ТО в объеме К управление разъединителем, ТТ 220 кВ Восточная 1ц		
ПС 500 кВ Кубанская	ВЭ 220 кВ АЭМЗ II ц.			3				4																										2	2	ТР, ТР ШР 2 СШ 220 кВ АЭМЗ II ц.		
ПС 500 кВ Кубанская	ВЭ 220 кВ АЭМЗ I ц.		2				3																											2	2	ТР, ТР ШР 2 СШ 220 кВ АЭМЗ 1ц		
ПС 500 кВ Кубанская	ВЭ 14																										26							5	5	БВР, БВР по монтажу ошиновки 2С 500 кВ, монтируемой по титулу «Расширение ПС500кВ Кубанская (Установка 3-го АТ 500/220/10 кВ)"		

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания
			1 неделя					2 неделя					3 неделя					4 неделя																				
ПС 500 кВ Кубанская	ВЭ 220 кВ Бужора							7		8																								2	2	ТР, ТР ШР 2 СШ-220 кВ Бужора		
ПС 500 кВ Кубанская	ВЭ 24																										26							5	5	БВР, БВР по монтажу ошиновки 2С 500 кВ, монтируемой по титулу «Расширение ПС500кВ Кубанская (Установка 3-го АТ 500/220/10 кВ)»		
ПС 500 кВ Кубанская	ВЭ 23																										26							5	5	БВР, БВР по монтажу ошиновки 2С 500 кВ, монтируемой по титулу «Расширение ПС500кВ Кубанская (Установка 3-го АТ 500/220/10 кВ)»		
ПС 500 кВ Кубанская	ВЭ РЦ																										26							5	5	ТР, ТР Р-РЦ		
ПС 500 кВ Кубанская	РЦ																										26							5	5	ТР, ТР РЦ		
ПС 500 кВ Кубанская	ВЭ 220 кВ Восточная II ц.					5			6																									2	2	ТР, ТР ШР 2 СШ-220 кВ Восточная II ц.		
ПС 500 кВ Кубанская	2 С 500 кВ																										26							3	5	БВР, БВР по монтажу ошиновки 2С 500 кВ, монтируемой по титулу «Расширение ПС500кВ Кубанская (Установка 3-го АТ 500/220/10 кВ)»		
ПС 500 кВ Кубанская	ВЛ 220 кВ Кубанская-Восточная I цепь								9					12																				4	4	ТР, ТО ЛР, КС ,ВЧЗ, РОСШ,РПГ ОКГТ ВЛ 220 кВ Восточная1ц., ТО в объеме К управление разъединителями, ШОН ф.В		
ПС 220 кВ Тверская	ВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ - Тверская				4				6																									4	3	ТР, То в объеме "К1":Комплект основной и резервных защит (ШЭ 2607 086), ПВЗУ-Е		КубРДУ: срок сокращен по режиму вывода ВЛ 220 Центральная - Горячий Ключ
ПС 500 кВ Тихорецк	ВВ-23	1												10																				10	10	СР, ТР : ВВ-23. ТТ-23, Р-23-2. Диагностика ТТ-23.		
ПС 500 кВ Тихорецк	ВВ-12																16																	5	5	ТР, Текущий ремонт: ВВ-12, ТТ-12, Р-12-1. ТО в объеме "О": автоматика и ТАПВ ВВ-12.		
ПС 500 кВ Тихорецк	ВВ-14																16																	5	5	ТР, Текущий ремонт: ВВ-14, ТТ-14, Р-14-1. ТО в объеме "О": автоматика и ТАПВ ВВ-14. Дианостика ТТ-14.		

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания	
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя															
ПС 500 кВ Тихорецк	2 СШ-110																							23				25							3	3	СР, Средний ремонт: 2 СШ-110. Текущий ремонт: Р-СМВ-110 2СШ, РТН-110 2 СШ, ОПН-110 2СШ, ШР-110 НПС-2, ШР-110 АТ-4, ШР-110 Т-2,		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок. С переводом АТ-4 на ОМВ-110 кВ.
ПС 500 кВ Тихорецк	ВЛ 110 кВ Тихорецк – Малороссийская тяговая																		17		18													2	2	ТР, Текущий ремонт: ЛР-110 Малороссийская, РОСШ-110 Малороссийская. ТО в объёме "К": Комплект резервных защит (ЭПЗ-1636-67/2), Диагностика КС ВЛ Тихорецк-Малорос. тяг.		КубРДУ: перенесено по режиму одновременного вывода ВЛ 330 кВ Армавир-Кропоткин и ВЛ 330 кВ Тихорецк-Кропоткин	
ПС 500 кВ Тихорецк	ВВ-34																							23					27					5	5	ТР, Текущий ремонт: ВВ-34, ТТ-34. ТО в объёме "К": ТТ-34.ТО в объёме "О": автоматика и ТАПВ ВВ-34. Дианостика ТТ-34.			
ПС 500 кВ Тихорецк	ОСШ-110																		17		18													3	2	ТР, ТР : РОСШ-110 Малороссийская			
ПС 500 кВ Тихорецк	ВЛ 330 кВ Тихорецк - Кропоткин																	16																5	5	ТР, СР 1 СШ-330. Текущий ремонт: ОПН 330 кВ Кропоткин, ВЧЗ ВЛ 330 кВ Кропоткин, КС ВЛ 330 кВ Кропоткин, РТН ТН-330 1 СШ, Р-12-1, Р-14-1. ТО в объёме "В": АЛАР НПФ ВЛ 330 кВ Кропоткин, ДЗ ВЛ 330 кВ Кропоткин (ДЗ-503), Комплект резервных токовых защит (МТО, ТЗНП), ЭМБ и управление ЛР ВЛ 330 кВ Кропоткин.. ТО в объёме "О": УРОВ ВЛ 330 кВ Кропоткин, ФОЛ 330 кВ Кропоткин. Диагностика КС ВЛ 330 кВ Кропоткин.			
ПС 500 кВ Тихорецк	ВВ-15									9																									3	3	ТР, ТР : ВВ-15, ТТ-15.		
ПС 500 кВ Тихорецк	2 СШ-330		1																																10	10	СР, СР : 2 СШ-330. ТР : ТР-330 АТ-3, Р-12-2, Р-23-2. ТО ДЗОШ-330 АТ-2,3 в объёме "О".		

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
ПС 500 кВ Тихорецк	АТ-3	1																																	10	10	ТР, Текущий ремонт: АТ-3, ВДТ АТ-3, ТР-330 АТ-3, ТН-35 АТ-2, РТН-35 АТ-3. Опробование пожаротушения АТ-3, ВДТ АТ-3. ТО в объёме "В": газовая защита АТ-3, ВДТ АТ-3, дифзащита АТ-3, ВДТ АТ-3, выходные реле ЗОВП, ТЗНП 330 АТ-3, ТЗНП 220 АТ-3, Выходные реле резервных защит и реле УРОВ, МФТЗ 330 АТ-3 (ТЗОП), МТЗ 330 АТ-3, МТЗ 35 АТ-3, защита от перегруза, ДЗО-35 АТ-3, автоматика МВ-35 АТ-3, ТТ МВ-35 АТ-3, АВР-35 МВ-35 АТ-3, автоматика РПН ВДТ АТ-3, автоматика пожаротуш. АТ-3, ВДТ АТ-3, автоматика охлажд. АТ-3, ВДТ АТ-3, ТТ АТ-3, ВДТ АТ-3,ТН-35 кВ АТ-3. Диагностика АТ-3, ввода 330 кВ АТ-3, ввода 220 кВ АТ-3, РВС-35 АТ-3, РВС-35 ВДТ АТ-3. Отбор проб масла на ФХА: ввод 220 кВ фаза "А" АТ-3, ТН-35 АТ-3.Отбор проб масла на ХАРГ: АТ-3.																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания
			1 неделя							2 неделя							3 неделя					4 неделя																
ПС 500 кВ Тихорецк	МВ-110 Малороссийская																	17		18														2	2	ТР, ТО в объеме "О": защита от перегруза, автоматика и ТАПВ МВ-110 Малороссийская. Диагностика МВ-110 Рассвет, ввода 110 кВ МВ-110 Малороссийская. Отбор проб масла на ХАРГ: ввода 110 кВ Малороссийская.		
ПС 500 кВ Тихорецк	ТН-330 1 СШ																16				20													5	5	ТР, Текущий ремонт: РТН-330 1СШ.		
ПС 500 кВ Тихорецк	АТ-2	09.01																													31.12.14	357	357	КР, Демонтаж с заменой АТ				
ПС 500 кВ Центральная	IIсш-220 кВ			4			5																											2	2	СР, С.Р.: ШР IIсш220 Армавир; ШР IIсш220 ШСВЭ		
ПС 500 кВ Центральная	АТ-1 (220/110/10)								9									16																8	8	Т.Р.: АТ-1, ТР 220 АТ-1, ОПН-220 АТ-1, ОПН-110 АТ-1, ТТ-10 АТ-1. Т.О.: ВЭ-220 АТ-1, ВЭ-110 АТ-1, ТН-10 АТ-1.		КубРДУ: по режиму вывода АТ-5 на ПС 330 кВ Армавир
ПС 500 кВ Центральная	ОСШ-110кВ																		19													30	12	12	ТР, Т.Р.: ТН ОСШ 110 ф. В, РТН ОСШ 110 ф. В, РОСШ 110 Химзавод I цепь, РОСШ 110 ОВЭ, Т.Р.: РОСШ 110 Белореченск, РОСШ 110 Промзона, РОСШ 110 Северная.			
ПС 500 кВ Центральная	ТН ОСШ 110 ф.В	1		1																														1	1	ТР ТР ТН ОСШ 110 ф.В, РТН ОСШ 110 ф.В		
ПС 500 кВ Центральная	ВЭ-220 Гор.Ключ		2		2																													1	1	ТР, Т.О. ВЭ-220 Гор.Ключ		
ПС 500 кВ Центральная	ВЭ 110 Северная																									25		25						1	1	ТР, Т.О. ВЭ 110 Северная; БВР при Т.Р. РОСШ 110 Северная, ЛР 110 Северная		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок
ПС 500 кВ Центральная	ВЛ 110 кВ Центральная – Промзона																								24		24						1	1	ТР, Т.Р.: РОСШ 110 Промзона, ЛР 110 Промзона, КС ВЛ 110 Промзона ф. А,В,С, ВЧЗ ВЛ 110 Промзона ф. А,В,С		КубРДУ: отказана по режиму недопустимого снижения уровня напряжений на ПС 110 кВ Лабинских ЭС в послеаварийном режиме.	

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания	
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя															
ПС 500 кВ Центральная	ВЭ 110 Промзона																								24		24								1	1	ТР, Т.О. ВЭ 110 Промзона; БВР при Т.Р. РОСШ 110 Промзона, ЛР 110 Промзона		КубРДУ: отказана по режиму недопустимого снижения уровня напряжений на ПС 110 кВ Лабинских ЭС в послеаварийном режиме.
ПС 500 кВ Центральная	ВЛ 110 кВ Центральная – Белореченская тяговая																								23		23							1	1	ТР, Т.Р. РОСШ 110 Белореченск, ЛР 110 Белореченск, КС ВЛ 110 Белореченск ф. В, ВЧЗ ВЛ 110 Белореченск ф. В			
ПС 500 кВ Центральная	ВЭ 110 АТ-1										9																							8	8	ТР, Т.О. ВЭ 110 АТ-1, ТР ОПН 110 АТ-1			
ПС 500 кВ Центральная	ОВЭ 110																																	12	12	ТР, ТО ОВЭ-110, ТР РОСШ 110 ОВЭ			
ПС 500 кВ Центральная	ВЛ 110 кВ Центральная – Северная с отпайками																									25		25							1	1	ТР, Т.Р.: РОСШ 110 Северная, ЛР 110 Северная, КС ВЛ 110 Северная ф. А,В,С, ВЧЗ ВЛ 110 северная ф. А,В,С		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок
ПС 500 кВ Центральная	ВЭ 110 Тверская I цепь																																	1	1	ТР, ТО : ВЭ-110 Тверская 1			
ПС 500 кВ Центральная	ВЭ-К-4																										25							8	6	ТР, Т.О. ВЭ-К-4; Т.Р. ТТ-К-4, РК-4-К; БВР при Т.Р. ТН СШ-500К		ОДУ Юга срок сокращён под ремонт ВЛ 500 кВ Кубанская-Центральная	
ПС 500 кВ Центральная	ВЭ-К-3																										25							8	6	ТР, Т.О. ВЭ-К-4; Т.Р. ТТ-К-4, РК-4-К, РК-3-3; БВР при Т.Р. ТН СШ-500К		ОДУ Юга срок сокращён под ремонт ВЛ 500 кВ Кубанская-Центральная	
ПС 500 кВ Центральная	ВЛ 500 кВ Кубанская - Центральная																										25							8	6	ТР, Т.Р.: ТТ ВЛ 500 Кубанская, ЛР ВЛ 500 Кубанская, ВЧЗ ВЛ 500 Кубанская ф. А,В,С, ТН ВЛ 500 Кубанская, РПГ ВЛ 500 Кубанская ф. А,В,С, ОПН ВЛ 500 Кубанская; БВР при Т.Р. РК-4-К, ЗКРТ ВЛ 500 Кубанская, ТН СШ-500К ТО в объёме К1: ВЧ заградитель, ВЧ обр. ф."В", ТТ ВЛ 500 Кубанская, ТН ВЛ 500 Кубанская, ТН СШ-К, ЛР ВЛ-500 Кубанская, РК-3-К, РК-3-3, РК-4-К, РК-4-4, РПГ ВЛ-500 Кубанская ф.А,В,С, ЗКРТ ВЛ-500 Кубанская		ОДУ Юга срок сокращён из за совмещения с ВЛ 500 кВ Ставрополская ГРЭС-Тихорецк	

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
ПС 500 кВ Центральная	ВЛ 220 кВ Армавир - Центральная		2			3																												2	2	ТР, Т.Р. ЛР 220 Армавир; Т.Р. ВЧЗ ВЛ-220 Армавир ф. А,В,С		КубРДУ: перенесено по режиму вывода ВЛ 220 кВ Армавир - Центральная																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
ПС 500 кВ Центральная	IIIсш-500кВ																									25							30	8	6	ТР, ТР : ТН III СШ 500, РК-3-3		ОДУ Юга срок сокращён под ремонт ВЛ 500 кВ Кубанская-Центральная																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
ПС 500 кВ Центральная	ВЭ 110 Апшеронск																										26		26					1	1	ТР, Т.О. ВЭ 110 Апшеронск																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
ПС 500 кВ Центральная	ВЭ-220 АТ-1									9																								8	8	ТР, Т.О. ВЭ-220 АТ-1, ТР ТР-220 АТ-1																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
ПС 500 кВ Центральная	ОВЭ-220	1		1																														1	1	ЗРР, Выставление уставок РЗА ВЛ 220 кВ Центральная-Горячий Ключ																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
ПС 500 кВ Центральная	ВЭ-220 Армавир		2			3																												2	2	ТР, Т.Р. ЛР 220 Армавир; Т.Р. ВЧЗ ВЛ-220 Армавир ф. А,В,С; С.Р.: ШР IIсш220 Армавир		КубРДУ: ремонт ШР 2 СШ 220 кВ Армавир разрешен 4-05.06.																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
ПС 500 кВ Центральная	ШСВЭ-220				4			5																										2	2	СР, С.Р.:ШР IIсш220 ШСВЭ																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
ПС 500 кВ Центральная	ВЭ 110 Белореченск																								23		23						1	1	ТР, Т.О. ВЭ 110 Белореченск; Т.Р.: РОСШ 110 Белореченск, ЛР 110 Белореченск																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										
ПС 500 кВ Центральная	ТН-IIсш-220				4			5																										2	2	ТР, ТР : ТН-IIсш 220, ОПН-220 II СШ																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
Ставропольская ГРЭС																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													</

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания	
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя															
ПС 110 кВ Изумрудная	2С 110																							23					26						4	4	ТР, ТР ТН-2-110, ТР 110 Т-2. ШР 110 Т-2. ТО ТТ РП 110		
ПС 110 кВ Имеретинская	ШСВЭ 110 кВ									9			10																						2	2	ТР, ТО в объёме К1 ШМУ ШСВЭ 110 кВ		
ПС 110 кВ Мзымта	В 122																							23					25						3	3	ТР, ТО в объёме К1 ТТ 110 кВ Роза Хутор, ТН 110 кВ Роза Хутор, комплект резервных защит КЛ 110 кВ Мзымта – Роза Хутор (ДЗ, ТЗНП) (ШЭ2607 021)..		
ПС 110 кВ Мзымта	В 121																							23					25						3	3	ТР, ТО в объёме К1 ТТ 110 кВ Роза Хутор, ТН 110 кВ Роза Хутор, комплект резервных защит КЛ 110 кВ Мзымта – Роза Хутор (ДЗ, ТЗНП) (ШЭ2607 021).		
ПС 110 кВ Мзымта	В 112		2				4																												3	3	ТР, ТО в объёме К1 ТТ 110 кВ Лаура, ТН 110 кВ Лаура, комплект резервных защит КЛ 110 кВ Лаура – Мзымта (ДЗ, ТЗНП) (в составе ШЭ2607 021).		
ПС 110 кВ Мзымта	В 111		2				4																												3	3	ТР, ТО в объёме К1 ТТ 110 кВ Лаура, ТН 110 кВ Лаура, комплект резервных защит КЛ 110 кВ Лаура – Мзымта (ДЗ, ТЗНП) (в составе ШЭ2607 021).		
ПС 110 кВ Роза Хутор	В 121																							23					25						3	3	ТР, ТО в объёме К1 ТТ 110 кВ Мзымта, ТН 110 кВ Мзымта, комплект резервных защит КЛ 110 кВ Мзымта – Роза Хутор (ДЗ, ТЗНП) (ШЭ2607 021)		
ПС 110 кВ Роза Хутор	В 120																							23					25						4	3	ТР, ТО в объёме К1 ТТ 110 кВ Мзымта, ТН 110 кВ Мзымта, комплект резервных защит КЛ 110 кВ Мзымта – Роза Хутор (ДЗ, ТЗНП) (ШЭ2607 021)		
ПС 220 кВ Дагомыс	БСК-2																						22							28				7	7	ТР, ТР ТН 35 кВ БСК-2, ТТ-1 БСК-2, ТТ-2 БСК-2.			
ПС 220 кВ Дагомыс	ВЭ 110 кВ АТ-2																						22							28				7	7	ТР, ТР АТ-2,			
ПС 220 кВ Дагомыс	АТ-2																						22							28				7	7	ТР, ТР АТ-2, ТН 35 кВ АТ-2, ТН 35 кВ БСК-2, ТТ-1 БСК-2, ТТ-2 БСК-2.			

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания	
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя															
ПС 220 кВ Дагомыс	ВЭ-222																16	19																4	4	ТР, ТО в объёме К1 комплект автоматики и УРОВ (АПВ, УРОВ, АУВ) (Р145), ТТ ВЭ-222.			
ПС 220 кВ Дагомыс	ОСШ 110															14	15																	2	2	ТР, ТО РОСШ ВЛ-110 кВ Родниковая			
ПС 220 кВ Дагомыс	ТН 110 2СШ	1															15																		15	15	ТР, ТР ШР ТН 2 СШ 110 кВ, ОПН 2 СШ-110 кВ, ТО ТН-110 кВ 2 СШ		КубРДУ: Заявка на проведения ремонтных работ снята инициатором
ПС 220 кВ Дагомыс	ВЛ 110 кВ Дагомыс – Родниковая															14	15																	2	2	ТР, ТР ЛР, РОСШ ВЛ 110 кВ Родниковая, ЗН КС ВЛ - Р			
ПС 220 кВ Дагомыс	ВЛ 110 кВ Дагомыс – Лоо									9	10																							3	2	ТР, ПС Дагомыс: ТО ЛР, РОСШ, ВЧЗ, КС ВЛ 110 кВ Лоо, ЗН КС ВЛ 110 кВ Лоо		КубРДУ: срок сокращен по режиму вывода ВЛ 110 кВ Лоо-Головинка	
ПС 220 кВ Дагомыс	ВЭ КВЛ 110 кВ Родниковая															14	15																	2	2	ТР, ТР РОСШ, ЛР 110 Родниковая			
ПС 220 кВ Дагомыс	ОСШ 110									9	10																							3	2	ТР, ТР РОСШ ВЛ 110 кВ Лоо.		КубРДУ: срок сокращен по режиму вывода ВЛ 110 кВ Лоо-Головинка	
ПС 220 кВ Дагомыс	ВЭ ВЛ 110 кВ Лоо									9	10																							3	2	ТР, ТО ВЭ 110 кВ Лоо; ТР ЛР, РОСШ ВЛ 110 кВ Лоо.		КубРДУ: срок сокращен по режиму вывода ВЛ 110 кВ Лоо-Головинка	
ПС 110 кВ Лаура	ВЭ 121		2	4																														3	3	ТР, ТО в объёме К1 ТТ 110 кВ Мзымта, ТН 110 кВ Мзымта. Комплект резервных защит КЛ 110 кВ Лаура - Мзымта (ДЗ, ДЗЗ, ТЗНП) (ШЭ2607 021) АГ 2ч			
ПС 110 кВ Лаура	ВЭ 120		2	4																														3	3	ТР, ТО в объёме К1 ТТ 110 кВ Мзымта, ТН 110 кВ Мзымта. Комплект резервных защит КЛ 110 кВ Лаура - Мзымта (ДЗ, ДЗЗ, ТЗНП) (ШЭ2607 021) АГ 2ч			
ПС 220 кВ Поселковая	1 С 220	1	1																															1	1	ТР, ТО В 211.			
ПС 220 кВ Поселковая	В 211																			19	21													3	3	ТР, ТО В 211. ТР ЗКР, ТТ РГЗТ, РГЗТ ВЛ 220 Псоу, ТН 220 Псоу, ЛР-220 Псоу, ТТ 220 Псоу			
ПС 220 кВ Поселковая	В 212																			19	21													3	3	ТР, ТР ЗКР, ТТ РГЗТ, РГЗТ ВЛ 220 Псоу, ТН 220 Псоу, ЛР-220 Псоу, ТТ 220 Псоу			

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания	
			1 неделя							2 неделя							3 неделя					4 неделя																	
ПС 220 кВ Псоу	В-1-220 Поселковая																				19			21											3	3	ТР, ТО В-1-220 Поселковая, ТН-220 Поселковая, ЛР-220 Поселковая, РЛС-1-220 Поселковая, РЛС-2-220 Поселковая, РТН-220 Поселковая.		
ПС 220 кВ Псоу	В-2-220 Поселковая																				19			21											3	3	ТР, ТО В-2-220 Поселковая, ТН-220 Поселковая, ЛР-220 Поселковая, РЛС-1-220 Поселковая, РЛС-2-220 Поселковая, РТН-220 Поселковая		
ПС 220 кВ Псоу	ТН 220 Поселковая																				19			21											3	3	ТР, ТО ТН-220 Поселковая, ЛР-220 Поселковая, РЛС-1-220 Поселковая, РЛС-2-220 Поселковая, РТН-220 Поселковая		
ПС 220 кВ Шепси	ТН-110 II сш		2											11																					10	10	ТР, ТО ТН 2 СШ 110, ТР РТН 2 СШ 110. АГ 2ч.		
ПС 220 кВ Шепси	ШСМВ-110		2											11																					10	10	ТР, ТР Р 2 СШ ШСМВ-110.		
ПС 220 кВ Шепси	ОМВ-110									9				9																					1	1	ТР, СР ШР 2 СШ 110 ОМВ.		
ПС 220 кВ Шепси	II сш 110 кВ		2											11																					10	10	ТР, СР/ТР ШР 2 СШ 110 поочерёдно (в т.ч. ШР 2 СШ 110 Т-1, Т-2).		КубРДУ: с переводом присоединений на ОМВ-110 кВ
ПС 220 кВ Шепси	МВ-110 Чилипси			3																															1	1	ТР, СР ШР 2 СШ 110 ВЛ Чилипси.		
ПС 220 кВ Шепси	МВ-110 ВЛ Туапсе тяговая					6				6																									1	1	ТР, СР ШР 2 СШ 110 ВЛ Туапсе тяговая		
ПС 220 кВ Шепси	МВ-110 КВЛ 110 кВ Туапсинский НПЗ						7			7																									1	1	ТР, СР ШР 2 СШ 110 КВЛ 110 кВ Туапсинский НПЗ		
ПС 220 кВ Шепси	МВ-110 АТ-1							8			8																								1	1	ТР, СР ШР 2 СШ 110 АТ-1		
ПС 220 кВ Шепси	МВ-110 Аше				5				5																										1	1	ТР, СР ШР 2 СШ 110 ВЛ Аше		
ПС 220 кВ Шепси	МВ-110 Магри			4																															1	1	ТР, СР ШР 2 СШ 110 ВЛ Магри.		

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания	
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя															
Сочинское предприятие МЭС	КВЛ 220 кВ Дагомыс – Черноморская																								24					27					4	4	ТР, Опрессовка сварных соединений в шлейфах анкерных опор. Вырубка деревьев угрожающих падением на ВЛ. Верховой осмотр опор. Замена повреждённых изоляторов.		
Сочинское предприятие МЭС	КЛ 110 кВ Псоу - Имеретинская																								24					26					3	3	ТР, Очистка кабельных колодцев.		
Сочинское предприятие МЭС	КЛ 110 кВ Мзымта - Роза Хутор																								23					25					3	3	ТР, ПС Мзымта, ПС Роза Хутор: ТО в объёме К1 ТТ 110, ТН 110, ШЭ2607 021 КС3.		
Сочинское предприятие МЭС	КВЛ 220 кВ Сочинская ТЭС - Псоу										9																								3	3	ТР, Вырубка деревьев угрожающих падением на ВЛ. Верховой осмотр опор.		
Сочинское предприятие МЭС	КЛ 110 кВ Псоу – Весёлое										9																								3	3	ТР, Очистка кабельных колодцев.		
Сочинское предприятие МЭС	КЛ 110 кВ Адлерская ТЭС – Ледовый дворец			3					5																										3	3	ТР, Очистка кабельных колодцев.		
Сочинское предприятие МЭС	КЛ 110 кВ Лаура - Мзымта		2																																3	3	ТР, ПС Лаура, ПС Мзымта: ТО в объёме К1 ТТ 110, ТН 110, ШЭ2607 021 КС3.		
Сочинское предприятие МЭС	ВЛ 220 кВ Псоу - Поселковая																				19				21										3	3	ТР, Вырубка деревьев угрожающих падением на ВЛ. Верховой осмотр опор. Регулировка ИП. ПС Поселковая: ТР ЗКР, ТТ РГЗТ, РГЗТ ВЛ 220 Псоу, ТН 220 Псоу, ЛР-220 Псоу, ТТ 220 Псоу.		
Сочинское предприятие МЭС	ВЛ 220 кВ Центральная – Шепси																	16																	2	2	ТР, Вырубка деревьев угрожающих падением на ВЛ. Снятие птичьих гнёзд.		

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания	
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя															
Сочинское предприятие МЭС	КВЛ 220 кВ Центральная - Дагомыс				4				6																										3	3	ТР, Опрессовка сварных соединений в шлейфах анкерных опор. Вырубка деревьев угрожающих падением на ВЛ. Верховой осмотр опор. Выправка экранирующих колец. ПС Дагомыс: Техобслуживание концевой муфты кабельной вставки КВЛ-220 кВ Центральная -Дагомыс, ТР ОПН, ВЧЗ, КС КВЛ-220 кВ Центральная-Дагомыс, ЗН КС КВЛ Ц -Д.		КубРДУ: перенесено совместно с выводом 2 СШ 220 кВ на ПС 500 кВ Центральная, КВЛ 220 кВ для работ КПМЭС

Зам. главного диспетчера _____

М.А. Нефедьев

Зам. главного диспетчера _____

О.В. Кокосьян

Начальник ОДС _____

А.И. Бесчастный

Начальник СЭР _____

А.Г. Плотников

Начальник СРЗА _____

А.А. Стёпкин