

Утверждаю:

Главный диспетчер
Филиала ОАО "СО ЕЭС" Кубанское РДУ

С.А. Антипов

" " г.

Сводный график ремонта ЛЭП и оборудования на май 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	31		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя															
ОДУ Юга																																							
ПС 500 кВ Центральная	АТ-2 (220/110/10)													12					16																1	5	ТР, ТР АТ-2, ТР 110 АТ-2, ТР 220 АТ-2, ОПН 220 АТ-2, ОПН-110		
Адыгейские ЭС																																							
Адыгейские ЭС	ВЛ 110 кВ Апшеронск – Ерик																											27		27					1	1	ТР, ТР ВЧ заградителей-110		
Адыгейские ЭС	ВЛ 110 кВ Центральная – Апшеронская												12						16															5	5	ТР, ТР			
Адыгейские ЭС	ВЛ 110 кВ Центральная – Белореченская тяговая															14				17														4	4	ТР, расчистка трассы			
Адыгейские ЭС	ВЛ 110 кВ Центральная – Промзона							7				9																						3	3	ТР, расчистка трассы	КубРДУ: отказана по режиму вывода ЛЭП 110 кВ в Лабинских ЭС		
Адыгейские ЭС	ВЛ 110 кВ Белореченская тяговая – Шовгеновская																				21													2	2	ТР, ТР ЛР,ШР на ПС 110 кВ Белореченская тяговая, с включением на ночь ВЛ 110		КубРДУ: по режиму вывода 2 СШ 330 кВ на ПС 330 кВ Армавир	
Адыгейские ЭС	ВЛ 110 кВ Белореченская тяговая – Очистные сооружения																				21													2	2	ТР, ТР ЛР,ШР на ПС 110 кВ Белореченская тяговая			
Адыгейские ЭС	ВЛ 110 кВ Центральная – Апшеронская																												28		28				1	1	ТР, ТР ВЧ заградителей-110		
ПС 110 кВ Апшеронская	СМВ-110																										26		26					1	1	ТР, ТР			

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	31		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания		
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																	
ПС 110 кВ Белореченская тяговая	1 СШ-110кВ																					21			22											2	2	ТР, ТР ЛР,ШР с включением на ночь			
ПС 110 кВ Промзона	СМВ-110																									26										5	5	СР, СР		КубРДУ: с включением РП	
ПС 110 кВ Северная (Ад ЭС)	СМВ-110													13		13																				1	1	ТР, ТР		КубРДУ: с включением РП	
ПС 110 кВ Северная (Ад ЭС)	МВ-110 ВЛ Центральная												12		12																					1	1	ТР, ТР		КубРДУ: с включением РП	
ПС 110 кВ Северная (Ад ЭС)	МВ-110 ВЛ Черемушки													14		14																				1	1	ТР, ТР		КубРДУ: с включением РП	
ПС 220 кВ Тверская	2 СШ-110											12														22											11	11	ТР, ТР ШР IIс.ш.110кВ		
ПС 220 кВ Тверская	ТН-110 2 СШ																16		16																	1	1	ТР, ТР РТН IIс.ш.110кВ			
ПС 220 кВ Тверская	МВ-110 ВЛ-Центральная II цепь																		19		19															1	1	ТР, ТР ШР IIс.ш.110кВ, МВ-110 ВЛ Центральная II			
ПС 220 кВ Тверская	МВ-110 ВЛ-Центральная I цепь															15		15																		1	1	ТР, ТР ШР IIс.ш.110кВ, МВ-110 ВЛ Центральная I			
ПС 220 кВ Тверская	МВ-110 ВЛ-Ерик																					21		21												1	1	ТР, ТР ШР IIс.ш.110кВ, МВ-110 ВЛ-Ерик			
ПС 220 кВ Тверская	ШСМВ-110																						22		22											1	1	ТР, ТР ШР IIс.ш.110кВ, ШСМВ-110			
ПС 220 кВ Тверская	МВ-110 ВЛ-Комсомольская																				20		20													1	1	ТР, ТР ШР IIс.ш.110кВ, МВ-110 ВЛ Комсомольская			
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Тверская – Кабардинская тяговая																		19							25										7	7	КР, КР	КубРДУ:отказана, ЛЭП находится в управлении Сочинских ЭС		
Армавирские ЭС																																									
Армавирские ЭС	ВЛ 110 кВ Армавир – Советская с отпайкой на ПС 110 кВ Восток																										27									4	4	ТР, Текущий ремонт ВЛ			

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	31		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания	
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																
Армавирские ЭС	ВЛ 110 кВ Кропоткин – Найденовская с отпайкой на ПС 110 кВ КПТФ																			19						23										5	5	ТР, Чистка трассы		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок; выводу 2 СШ 330 кВ на ПС 330 кВ Кропоткин; выводу 2 СШ 330 кВ на ПС 330 кВ Армавир. С включением на вечерний максимум нагрузок
Армавирские ЭС	ВЛ 110 кВ Армавир – Советская с отпайкой на ПС 110 кВ Восток																											27				29			3	3	Капремонт оборудования на ПС 110 кВ Восток			
Армавирские ЭС	ВЛ 110 кВ Армавирская ТЭЦ – Речная							7				9																							3	3	ТР, Замена изоляторов, чистка трассы			
Армавирские ЭС	ВЛ 110 кВ Найденовская – ГНС-1																15			15															2	1	ТР, Техобслуживание МВ-110		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок; выводу 2 СШ 330 кВ на ПС 330 кВ Кропоткин. С включением на вечерний максимум нагрузок	
Армавирские ЭС	ВЛ 110 кВ Речная – Забайкаловская					5				6																									2	2	ТР, Заменав изоляторов, чистка трассы			
Армавирские ЭС	ВЛ 110 кВ Армавир – Связная с отпайкой на ПС 110 кВ Восток																			19						21									3	3	Капремонт оборудования ПС 110 кВ Восток			
Армавирские ЭС	ВЛ 110 кВ Армавир – Кубанская тяговая							7			7																								1	1	ТР, Для текущего ремонта на ПС 110 кВ Кубанская тяговая	КубРДУ: отказана по режиму вывода ВЛ 110 кВ ГНС-1 - Прогресс		
Армавирские ЭС	ВЛ 110 кВ ГНС-1 – Прогресс					5						9																							5	5	КР, Капремонт		КубРДУ: перенесена по режиму вывода 4 СШ 330 кВ на ПС 500 кВ Тихорецк, 2 СШ 330 кВ на ПС 330 кВ Армавир	
Кубанское РДУ	Транзит 110 кВ АРМТЭЦ-Речная-Забайкаловская-Сенг.ГЭ							7				9																							3	3	ТР, Замена изоляторов, чистка трассы на ВЛ 110 кВ Армавирская ТЭЦ-Речная			
Кубанское РДУ	Транзит 110 кВ АРМТЭЦ-Речная-Забайкаловская-Сенг.ГЭ					5				6																									2	2	ТР, Замена изоляторов, чистка трассы на ВЛ 110 кВ Речная-Забайкаловская			
ПС 110 кВ Кубанская тяговая	2СШ-110							7			7																								1	1	ТР, Текущий ремонт		КубРДУ: работы выполнить 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	31		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания	
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																
ПС 110 кВ Кубанская тяговая	СМВ-110							7		7																										1	1	ТР, Текший ремонт		КубРДУ: работы выполнить с включением РП
ПС 110 кВ Найденовская	ТН-110 2СШ																			19		20														2	2	ТР, Техобслуживание, профконтроль		
ПС 110 кВ Найденовская	МВ-110 Кропоткин																			19		19														2	1	ТР, Техобслуживание МВ-110 Кропоткин, профиспытания, отбор проб масла		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок; выводу 2 СШ 330 кВ на ПС 330 кВ Кропоткин. С включением на вечерний максимум нагрузок
ПС 110 кВ Найденовская	ТН-110 1СШ														14		15																		2	2	ТР, Техобслуживание, профконтроль			
ПС 110 кВ Найденовская	МВ-110 ГНС-1															15		15																		2	1	ТР, Техобслуживание МВ-110 ГНС-1, профиспытания, отбор проб масла		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок; выводу 2 СШ 330 кВ на ПС 330 кВ Кропоткин. С включением на вечерний максимум нагрузок
ПС 110 кВ Найденовская	СОМВ-110															14		14																		2	1	ТР, Техобслуживание МВ-110, профконтроль комплекта резервных защит СОМВ-110 (ДЗ, ТЗНП, МТО), ТАПВ МВ-110, профиспытания, отбор проб масла		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок; выводу 2 СШ 330 кВ на ПС 330 кВ Кропоткин. С включением на вечерний максимум нагрузок
ПС 110 кВ Найденовская	ОСШ-110																16		16																	1	1	ТР, Техобслуживание ТН-110 ОСШ		
Краснодарские ЭС																																								
Краснодарские ЭС	ВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ – ОБД																										26		28						3	3	ТР, Техническое обслуживание		КубРДУ: перенесена с августа на май по режиму нагрузок	
Краснодарские ЭС	ВЛ 110 кВ Шенджий тяговая – Мартанская							7		8																									3	2	ТР, Техническое обслуживание		КубРДУ: по режиму вывода 1 СШ 220 кВ на ПС 220 кВ Афипская	
Краснодарские ЭС	ВЛ 110 кВ Афипская – Шенджий тяговая					5		6																											3	2	ТР, Техническое обслуживание		КубРДУ: по режиму вывода 1 СШ 220 кВ на ПС 220 кВ Афипская	
Краснодарские ЭС	ВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ – Южная															15		16																		2	2	ТР, Техническое обслуживание		

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	31		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя															
Краснодарские ЭС	КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат – ЗИП												12			14																			3	3	ТР, Техническое обслуживание		
Краснодарские ЭС	ВЛ 110 кВ Афипская – Северская																				21		21												1	1	ТР, Техническое обслуживание		КубРДУ: перенесено по режиму вывода АТ-1 на ПС 220 кВ Афипская
Краснодарские ЭС	ВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ – Парфюмерная																			19			20												2	2	ТР, Техническое обслуживание		
Краснодарские ЭС	ВЛ 110 кВ ОБД – Северная																				21		21												1	1	СР, На ПС 110 кВ Северо - Восточная для среднего ремонта ЛР-110 кВ ВЛ ОБД - Северная и ВЧЗ ВЛ ОБД - Северная		
Краснодарские ЭС	ВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ – ЗИП																						22		22										1	1	СР, На ПС 110 кВ Северо - Восточная для среднего ремонта ЛР-110 кВ ВЛ Краснодарская ТЭЦ - ЗИП		
Краснодарские ЭС	ВЛ 110 кВ Северская – Ильская																			19		19													1	1	ТР, Техническое обслуживание		КубРДУ: перенесено по режиму вывода АТ-1 на ПС 220 кВ Афипская
ПС 110 кВ Северская	2СШ-110															15		15																	1	1	СР, Средний ремонт ШР-110 Т-2		
ПС 110 кВ Северская	1СШ-110															16		16																	1	1	СР, Средний ремонт ШР-110 Т-1		
ПС 110 кВ Северская	ВЛ 110 кВ Северская – Ильская												12		12																				1	1	СР, ТО-1, ТО-2 ЛР-110 кВ ВЛ-110кВ Ильская		
ПС 110 кВ Северская	2СШ-110												12		12																				1	1	СР, ТО-1, ТО-2 СЭВ-110 кВ, Р-2 сш СЭВ-110		
ПС 110 кВ Северская	1СШ-110												13		13																				1	1	ТР, ТО-1, ТО-2 ЛР-110 кВ ВЛ-110кВ Афипская, Р-1сш СЭВ-110 кВ		
Лабинские ЭС																																							
Кубанское РДУ	Замкнутое (разомкнутое) состояние транзита 110 кВ Курганная тяговая –Мостовская					5		5																											1	1	ЗРР, Замена изоляторов, чистка трассы ВЛ-110 Родниковская-Лабинск-2. Текущий ремонт разъединителей присоединений 2СШ-110 на ПС Родниковская		

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	31		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 Курганная тяговая –Мостовская		2		2																																1	1	ЗРР, Замена изоляторов, чистка трассы ВЛ-110 Лабинск-1-Лабинск-2		СК РДУ: перенесено по режиму ремонта АТ-301 ПС 330 кВ Черкесск КубРДУ: по режиму вывода АТ-1,2 на ПС 330 кВ Армавир
Кубанское РДУ	Замкнутое (разомкнутое) состояние транзита 110 кВ УНПС– Мостовская						6		6																										1	1	ЗРР, Профиспытания ОПН-110 1СШ, вывод в ремонт ТН-110 1СШ на ПС Упорная				
Кубанское РДУ	Замкнутое (разомкнутое) состояние транзитов 110 кВ Мостовская - Псебай													13		13																			1	1	ЗРР, Замена изоляторов, чистка трассы ВЛ-110 Шедок-Псебай, текущий ремонт разъединителей присоединений 1СШ-110 на ПС Шедок	КубРДУ: отказана, заявка подается на одновременное размыкание транзитов 110 кВ Псебай-Мостовская			
Кубанское РДУ	Замкнутое (разомкнутое) состояние транзита 110 кВ Курганная тяговая –Мостовская							7		8																									2	2	ЗРР, Замена изоляторов, чистка трассы ВЛ-110 Лабинск-1-Ходзь-Мостовская.		КубРДУ: перенесено по режиму вывода ВЛ 110 кВ Преградная-Курджиново		
Кубанское РДУ	ВЛ 110 кВ Курджиново – Псебай (Л-91)															15		16																		2	2	ТР, Замена изоляторов, чистка трассы		КубРДУ: перенесено по режиму вывода АТ-1,2 на ПС 330 кВ Армавир	
Лабинские ЭС	ВЛ 110 кВ Курганная тяговая – Андреедмитриевская													13		13																			1	1	ТР, Замена изоляторов, чистка трассы		КубРДУ: перенесено по режиму вывода ВЛ 110 кВ Преградная-Курджиново		
Лабинские ЭС	ВЛ 110 кВ Армавир – Андреедмитриевская												12		12																			1	1	ТР, Замена изоляторов, чистка трассы					
Лабинские ЭС	ВЛ 110 кВ Ходзь – Мостовская								8		8																									1	1	ТР, Замена изоляторов, чистка трассы		КубРДУ: перенесено по режиму вывода ВЛ 110 кВ Преградная-Курджиново	
Лабинские ЭС	ВЛ 110 кВ Шедок – Псебай													13		13																			1	1	ТР, Замена изоляторов, чистка трассы.				
Лабинские ЭС	ВЛ 110 кВ Лабинск-2 – Лабинск-1													14		14																				1	1	ТР, Замена изляторов, чистка трассы		КубРДУ: по режиму вывода АТ-1,2 на ПС 330 кВ Армавир	
Лабинские ЭС	ВЛ 110 кВ Лабинск-1 – Ходзь							7		7																										1	1	ТР, Замена изоляторов, чистка трассы		КубРДУ: перенесено по режиму вывода ВЛ 110 кВ Преградная-Курджиново	

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	31		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания	
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																
Лабинские ЭС	ВЛ 110 кВ Родниковская – Лабинск-2					5		5																											1	1	ТР, Замена изоляторов, чистка трассы.			
ПС 110 кВ Промышленная	СМВ-110								7		7																								1	1	ТР, Профиспытания		КубРДУ: с включением РП	
ПС 110 кВ Родниковская	2СШ-110					5		5																											1	1	ТР, Текущий ремонт разъединителей присоединений 2СШ-110			
ПС 110 кВ Родниковская	ВЛ 110 кВ Родниковская – Лабинск-2					5		5																											1	1	ТР, Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ Лабинск-2			
ПС 110 кВ Родниковская	СМВ-110					5		5																												1	1	ТР, Профиспытания		
ПС 110 кВ Упорная	ТН-110 1СШ						6		6																											1	1	ТР, Профиспытания ТН-110 1СШ		
ПС 110 кВ Упорная	1СШ-110						6		6																											1	1	ТР, В связи с выводом в ремонт ТН-110 1СШ		
ПС 110 кВ Шедок	1СШ-110 кВ													13		13																			1	1	ТР, Текущий ремонт ШР-110 Т-1, ЛР-110 ВЛ Псебай.			
ПС 110 кВ Шедок	ВЛ 110 кВ Шедок – Псебай													13		13																			1	1	ТР, Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ Псебай			
Северокавказское РДУ	ВЛ 110 кВ Курджиново – Псебай (Л-91)														15		16																		2	2	ТР, Замена изоляторов, чистка трассы		КубРДУ: перенесено по режиму вывода АТ-1,2 на ПС 330 кВ Армавир	
Ленинградские ЭС																																								
Кубанское РДУ	Замкнутое (разомкнутое) состояние транзита 110 кВ Староминская-Шкуринская-Кущевская																			20					23											5	4	ЗРР, В связи с выводом в ремонт ВЛ 110 кВ Староминская-Шкуринская		КубРДУ: перенесено по режиму вывода 1, 2 СШ 220 на ПС 220 кВ Брюховецкая
Кубанское РДУ	Замкнутое (разомкнутое) состояние транзита 110 кВ Староминская-Шкуринская-Кущевская												12				16																	5	5	ЗРР, В связи с выводом в ремонт ВЛ 110 кВ Шкуринская - Кущевская				
Ленинградские ЭС	ВЛ 110 кВ Ромашки – Ленинградская																						24		25										2	2	ТР, Замена изоляторов			

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	31		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя															
Ленинградские ЭС	ВЛ 110 кВ Староминская – Ромашки																	17			18														2	2	ТР, ТО ЛР-110 ВЛ Староминская на ПС 110 Ромашки		
Ленинградские ЭС	ВЛ 110 кВ Шурунская – Куцевская												12							16															5	5	ТР, Монтаж ГЗТ		
Ленинградские ЭС	ВЛ 110 кВ Староминская – Шурунская																			20						23									5	4	ТР, Монтаж ГЗТ		КубРДУ: перенесено по режиму вывода 1, 2 СШ 220 на ПС 220 кВ Брюховецкая
ПС 110 кВ Ромашки	2СШ-110																	17			18													2	2	ТР, ТО ЛР-110 ВЛ Староминская на ПС 110 Ромашки; ТО ТН-110 2 СШ			
ПС 110 кВ Ромашки	СМВ-110																	17			18													2	2	ТР, ТО СМВ-110			
Славянские ЭС																																							
ПС 110 кВ Кирова	1 СШ-110							7			8																								2	2	КР, Кап. ремонт ЛР-СВЧ-110 ВЛ Красноармейская, Р 1СШ СМВ-110, ТР-110 Т1. Тек. ремонт ТН 1СШ-110. Покраска оборудования.		КубРДУ: перенесено по режиму вывода 2 СШ 220 кВ на ПС 220 кВ Брюховецкая
ПС 110 кВ Кирова	2 СШ-110					5			6																										3	2	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: перенесено по режиму вывода 1 СШ 220 кВ на ПС 220 кВ Брюховецкая
ПС 110 кВ Курчанская	1СШ-110												12									13												2	2	ТР, Тек. ремонт ЛР-СВЧ-110 ВЛ Темрюк, СР 1СШ-110, РВС-110 1СШ, ТР-110 Т1			
ПС 110 кВ Новопетровская	СМВ-110												12								18														7	7	КР, Кап. ремонт СМВ-110		КубРДУ: с включением РП
ПС 110 кВ ПАОС	1СШ-110 кВ							7			8																								2	2	ТР, Тех. обслуж. 1СШ-110: ЛР-ВЧЗ ВЛ-110 Ханьков., ТР-110 Т1, ЛР- ВЧЗ ВЛ-110 Славянская 220.		
ПС 110 кВ ПТФ (СлЭС)	1 СШ-110										10			11																					2	2	ТР, Тех. обслуж.1СШ-110: ЛР-110 ВЛ Красноармейская, Р 1СШ СМВ-110, РРП 1СШ-110, ТР-110 Т1 .		КубРДУ: перенесено по режиму вывода ВЛ 110 кВ Новомышастовская-Старонижестеблиевская

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	31		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания	
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																
ПС 110 кВ Старотитаровская	1 СШ-110 кВ																			19			20													2	2	КР, Кап. ремонт ЛР-СВЧ-110 Таманский в/д, Р 1СШ СМВ-110, ШР-110 Т1. Тек. ремонт ТН 1СШ-110, ТТСВ-110, СВ-110.		
ПС 110 кВ Таманский Водовод	2 СШ-110																			19			20													2	2	КР, Кап. ремонт ОД-КЗ-110 Т2. Тек. ремонт Т2, ТТ-110 Т2.Тех. обслуживание ЛР-СВЧ 110 ВЛ Ст. Титаровская, СР 2СШ-110, ОПН 2СШ-110.		
ПС 110 кВ Таманский Водовод	1СШ-110														14					16																3	3	КР, Кап. ремонт ОД-КЗ-110 Т1. Тек. ремонт Т1, ТТ-110 Т1.Тех. обслуживание ЛР-СВЧ 110 ВЛ Темрюк, СР1СШ-110, ОПН 1СШ-110.		
ПС 110 кВ Темрюк	1СШ-110														14					16																3	3	КР, Кап.ремонт ЛР-СВЧ-110 ВЛ Таманский в/д, Р 1СШ СМВ-110, РРП 1СШ-110, РТН 1СШ-110, ШР-110 Т1. Тек. ремонт ТТ-1СМВ-110, ТН 1СШ-110, СМВ-110.		
ПС 110 кВ Темрюк	2СШ-110												12			13																				2	2	КР, Кап. ремонт ЛР-СВЧ-110 ВЛ Курчанская, Р 2СШ СМВ-110, РРП 2СШ-110, РТН 2СШ-110, ШР-110 Т2. Тек. ремонт ТН 2СШ-110, ТТ-2СМВ-110.		
ПС 110 кВ Ханьковская	МВ-110 ВЛ ПАОС							7			8																									2	2	ТР, Тех. обслуж. ЛР-ВЧЗ ВЛ-110 ПАОС, МВ-110 ВЛ ПАОС.		
Славянские ЭС	ВЛ 110 кВ Таманский водовод – Старотитаровская																			19		19													1	1	ТР, Ремонт грозотроса, верховые осмотры			
Славянские ЭС	ВЛ 110 кВ Новомышастовская – Старонижестеблиевская												12										21												12	10	КР, Кап.ремонтВЛ, восстановление г/троса, верховые осмотры			
Славянские ЭС	ВЛ 110 кВ Курчанская – Темрюк												12			12																			1	1	ТР, Монтаж грозоспусков, верховые осмотры			
Славянские ЭС	ВЛ 110 кВ Вышестеблиевская – Радуга				5			6																											2	2	ТР, Верховые осмотры, расчистка трассы, замена изоляции	КубРДУ: по режиму вывода 1 СШ 110 на ПС 220 кВ Бужора		
Славянские ЭС	ВЛ 110 кВ Красноармейская – Кирова							7		7																									1	1	ТР, Восстановление грозотроса в пр.опор 21-23, верховые осмотры		КубРДУ: перенесено по режиму вывода 1 СШ 220 кВ на ПС 220 кВ Брюховецкая	

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	31		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												12											21												12	10	КР, Кап. ремонт ВЛ-110кВ Н.Мышастовская-С.Н.Стеблиевская		КубРДУ: срок сокращен по режиму вывода 1 СШ 110 кВ на ПС 220 кВ Брюховецкая; ВЛ 110 кВ Славянская-ПТФ
Славянские ЭС	ВЛ 110 кВ Кирова – Полтавская				5				6																										2	2	ТР, Восстановление грозотроса в пр.опор 26-27, верховые осмотры, ремонт провода		КубРДУ: перенесено по режиму вывода 1 СШ 220 кВ на ПС 220 кВ Брюховецкая	
Сочинские ЭС																																								
ПС 110 кВ Адлер тяговая	СШ-2 110 кВ																						22			22										1	1	ТР, текущий ремонт оборудования СШ110		
ПС 110 кВ Адлер тяговая	СШ-1 110 кВ																								23			23								1	1	ТР, текщий ремонт оборудования СШ 110		КубРДУ: перенесена по режиму вывода ВЛ 220 кВ Сочинская ТЭС-Псоу
ПС 110 кВ Бытха	I СШ 110 кВ							7			7																									1	1	ТР, отбор проб масла ТН-110 1 СШ		КубРДУ: с включением РП
ПС 110 кВ Бытха	II СШ 110 кВ									8			8																							1	1	ТР, отбор проб масла из ТН-110 2 СШ		КубРДУ: с включением РП
ПС 110 кВ Адлер	КВЛ 110 кВ Псоу - Адлер с отпайкой на ПС Адлер тяговая																16			16																1	1	ТР, текущий ремонт ЛР-110		
ПС 110 кВ Адлер	КВЛ 110 кВ Адлерская ТЭС - Адлер с отпайками																16			16																1	1	ТР, текущий ремонт ЛР-110		
ПС 110 кВ Адлер	КВЛ 110 кВ Хоста - Адлер													13			13																			1	1	ТР, текущий ремонт ЛР		
ПС 110 кВ Адлер	МВ-110 Хоста													13			13																			1	1	ТР, текущий ремонт ТТ КВЛ-110		
ПС 110 кВ Адлер	I СШ 110 кВ													13			13																			1	1	ТР, текущий ремонт ШР- ЛР-110, испытания		
ПС 110 кВ Адлер	II СШ 110 кВ																16			16																1	1	ТР, текущий ремонт ШР-ЛР-110,испытания		
ПС 110 кВ Адлер	МВ-110 Псоу																16			16																1	1	ТР, текущий ремонт ЛР-110 ВЛ Псоу, ТТ-ВЛ 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	31		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания					
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																				
ПС 110 кВ Адлер	МВ-110 ВЛ Южная																16		16																		1	1	ТР, испытания ТТ КВЛ-110 Адлерская ТЭС					
ПС 110 кВ Афапостик тяговая	СШ-2 110 кВ																			19		19																1	1	ТР, текущий ремонт ШР-ЛР-110				
ПС 110 кВ Афапостик тяговая	ВЛ 110 кВ Афапостик тяговая – Чинары тяговая																			19		19																1	1	ТР, текущий ремонт ЛР-110				
ПС 110 кВ Афапостик тяговая	РП-110																			19		19																1	1	ТР, текущий ремонт РРП-2-110				
ПС 110 кВ Аше	1СШ-110																														30				1	1	ТР, текущий ремонт ШР-ЛР-110							
ПС 110 кВ Аше	СМВ-110																													29				2	2	ТР, текущий ремонт, исытания СМВ, ТТ-110, Р-1 СШ СМВ-110, Р-2 СШ СМВ-110,								
ПС 110 кВ Аше	КВЛ 110 кВ Лазаревская тяговая – Аше																														30				1	1	ТР, текущий ремонт ЛР-110, испытания КС ВЛ							
ПС 110 кВ Аше	2СШ-110																													29		29		1	1	ТР, текущий ремонт ШР-ЛР-110, испытания								
ПС 110 кВ Аше	ВЛ 110 кВ Шепси - Аше																													29		29		1	1	ТР, текущий ремонт ЛР-110								
ПС 110 кВ Гойтх тяговая	ТН-110 2СШ																						22		22														1	1	ТР, текущий ремонт			
ПС 110 кВ Гойтх тяговая	МВ-110 ВЛ-Навагинская																							23		23														1	1	ТР, текущий ремонт ШР-ЛР-110, испытания МВ		
ПС 110 кВ Гойтх тяговая	ВЛ 110 кВ Навагинская тяговая – Гойтх тяговая																							23		23														1	1	ТР, текущий ремонт ЛР-110		
ПС 110 кВ Гойтх тяговая	ТН-110 2СШ																				20		20															1	1	ТР, текущий ремонт				
ПС 110 кВ Гойтх тяговая	II с.ш. 110 кВ																							23		23														1	1	ТР, текущий ремонт ШР-ЛР-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	31		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания	
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																
ПС 110 кВ Джубга	ТН-110 2СШ																												28		28					1	1	ТР, текущий ремонт, испытания ОПН-110		
ПС 110 кВ Джубга	ТН-110 1СШ																												27		27					1	1	ТР, текущий ремон, испытания ОПН-110,		
ПС 110 кВ Кабардинская тяговая	1СШ-110														13		13																		1	1	ТР, текущий ремонт ШР-ЛР-110			
ПС 110 кВ Кабардинская тяговая	ВЛ 110 кВ Тверская – Кабардинская тяговая														13		13																		1	1	ТР, текущий ремонт ЛР-110, РРП-1-110.			
ПС 110 кВ Кабардинская тяговая	2СШ-110														14		14																		1	1	ТР, текущий ремонт ШР-ЛР-110			
ПС 110 кВ Кабардинская тяговая	ВЛ 110 кВ Кабардинская тяговая – Навагинская тяговая														14		14																		1	1	ТР, текущий ремонтЛР-110, РРП-2-110			
ПС 110 кВ Кабардинская тяговая	РП-110														14		14																		1	1	ТР, текущий ремонт РРП-2-110			
ПС 110 кВ Кабардинская тяговая	РП-110														13		13																		1	1	ТР, текущей ремонт РРП-1-110.			
ПС 110 кВ Куринская тяговая	ВЛ 110 кВ Куринская тяговая – Кривенковская тяговая															15		15																	1	1	ТР, текущий ремонт ЛР-110			
ПС 110 кВ Куринская тяговая	2 с.ш. 110 кВ															15		15																	1	1	ТР, текущий ремонт ШР-ЛР-110			
ПС 110 кВ Навагинская тяговая	2СШ-110														14		14																		1	1	ТР, текущий ремонт ШР-ЛР-110			
ПС 110 кВ Навагинская тяговая	ВЛ 110 кВ Кабардинская тяговая – Навагинская тяговая														14		14																		1	1	ТР, текущий ремонт ЛР-110			
ПС 110 кВ Родниковая	1СШ-110																						22		22										1	1	ТР, текущий ремонт ШР-ЛР-110			
ПС 110 кВ Родниковая	ВЛ 110 кВ Родниковая-Сочи														12		12																		1	1	ТР, испытания КС ВЛ		КубРДУ: перенесено по режиму вывода КВЛ 220 кВ Сочинская ТЭС-Дагомыс	

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	31		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания	
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																
ПС 110 кВ Родниковая	СЭВ-110												12		12																					1	1	ТР, текущий ремонт Р-1СШ СЭВ-110		
ПС 110 кВ Родниковая	КВЛ 110 кВ Дагомыс - Родниковая																						22		22											1	1	ТР, текущий ремонт ЛР-110, испытания КС ВЛ		
ПС 110 кВ Родниковая	2СШ-110												12		12																				1	1	ТР, текущий ремонт ШР, ТН, ОПН, испытания			
ПС 110 кВ Родниковая	СЭВ-110												12		12																				1	1	ТР, текущий ремонт Р-2 СШ СЭВ-110			
ПС 110 кВ Сочи	II Б СШ 110																														30			1	1	ТР, текущий ремонт РТН-110 2 СШ, испытания ТН				
ПС 110 кВ Сочи	1 СШ-110																							23		23										1	1	ТР, текущий ремонт РТН-110 1СШ, испытания ТН		
ПС 220 кВ Тверская	МВ-110 Кабардинская												13		13																			1	1	ТР, текущий ремонт ШР-2 СШ 110				
ПС 220 кВ Тверская	МВ-110 Куринская												12		12																			1	1	ТР, текущий ремонт ШР -2 СШ 110				
ПС 110 кВ Туапсе тяговая	ТН-1 с.ш.-110														14		14																		1	1	ТР, текущий ремонт			
ПС 110 кВ Туапсе тяговая	ТН-2 с.ш.-110																16		16																1	1	ТР, текщий ремонт			
ПС 110 кВ Туапсе тяговая	ЭВ-110 Туапсе город						6		6																									1	1	ТР, межремонтные испытания				
ПС 110 кВ Хоста	ЭВ-110 КПГЭС																				20		21												2	2	ТР, проверка РЗА ВЛ ообъеме "К"	КубРДУ: отказана по режиму вывода ВЛ 220 кВ Сочинская ТЭС-Псоу		
ПС 110 кВ Хоста	ТН-110 1СШ																									26		26						1	1	ТР, текущий ремонт, испытания				
ПС 110 кВ Хоста	СЭВ-110																											28		29				2	2	ТР, проверка резервных защит 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	31		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя															
ПС 110 кВ Хоста	ЭВ-110 Адлер													13		14																			2	2	ТР, проверка резервных защит ВЛ 110 кВ Хоста - Адлер в объеме " К "		
ПС 110 кВ Хоста	ЭВ-110 Мацеста				5			6																											2	2	ВПр, проверка комплекта резервных защит ВЛ 110 кВ Хоста - Мацеста	КубРДУ: отказана по режиму вывода КВЛ 220 кВ Сочинская ТЭС-Дагомыс	
ПС 110 кВ Хоста	ТН-110 2СШ																										27		27						1	1	ТР, текущий ремонт, испытания		
ПС 110 кВ Хоста	МВ-110 Кудепста							7		8																									2	2	ВПр, проверка комплекта резервных защит ВЛ 110 кВ Хоста - Кудепста объеме "К"	КубРДУ: отказана по режиму вывода ВЛ 110 кВ Хоста-Мацеста	
ПС 110 кВ Чилипси тяговая	ВЛ 110 кВ Чинары тяговая – Чилипси тяговая																					21		21											1	1	ТР, текущий ремонт ЛР-110		
ПС 110 кВ Чилипси тяговая	СМВ-110																					21		21											1	1	ЗРР, проверка РЗА ВЛ 110 кВ Чилипси - Чинары		
ПС 110 кВ Чилипси тяговая	1СШ-110																					21		21											1	1	ТР, текущий ремонт ШР-ЛР-110		
ПС 110 кВ Чилипси тяговая	РП-110																					21		21											1	1	ТР, текущий ремонт РРП-1--110		
ПС 110 кВ Чинары тяговая	1СШ-110																					19		19											1	1	ТР, текущий ремонт ШР-ЛР-110		
ПС 110 кВ Чинары тяговая	РП-110																					19		19											1	1	ТР, текущий ремонт РРП-1-110		
ПС 110 кВ Чинары тяговая	ВЛ 110 кВ Афапостик тяговая – Чинары тяговая																					19		19											1	1	ТР, текущий ремонт ЛР-110		
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Туапсе тяговая-Гойтх тяговая							7		8																									2	2	ТР, Тех. обслуживание. Замена дефектных изоляторов, рубка угрожающих деревьев в пролетах 405-473.		
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Горячий Ключ - Фанагорийская тяговая																												29						2	2	ТР, Тех. обслуживание. Верховой осмотр с выборочной проверкой проводов в зажимах. Рубка угрожающих деревьев, замена изоляторов		

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	31		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 Кривенковская тяговая – Туапсе тяговая					5			6																										2	2	ТР, Тех. обслуживание Замена дефектных изолятор, рубка угрожающих деревьев в пролетах 405-473.				
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Сочинская ТЭС-Сочи II цепь																													29		29			1	1	ТР, замена изоляторов оп.3,9, 11		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок, выводу ВЛ 220 кВ Адлерская ТЭС-Псоу		
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Сочинская ТЭС-Сочи I цепь																												28		28				1	1	ТР, замена изоляторов оп. 8, 10,11, 20, 22		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок, выводу ВЛ 220 кВ Адлерская ТЭС-Псоу		
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Ольгинка - Новомихайловская																					21		21											1	1	КР, рубка деревьев, замена изоляторов				
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Дагомыс – Лоо																										26		26						1	1	ТР, замер наведённого напряжения и подключение ОПН на опоре №12		КубРДУ: перенесено по режиму вывода КВЛ 220 Шепси-Дагомыс		
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Шепси - Магри тяговая																												28		28				1	1	ЗРР, замер наведённого напряжения		КубРДУ: перенесено по режиму вывода КВЛ 220 Шепси-Дагомыс		
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Родниковая-Сочи												12		12																				1	1	ТР, замена изоляторов оп. 58		КубРДУ: перенесено по режиму вывода КВЛ 220 кВ Сочинская ТЭС-Дагомыс		
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Родниковая-Сочи												12		12																				1	1	ТР, испытания КС ВЛ на ПС 110 кВ Родниковая		КубРДУ: перенесено по режиму вывода КВЛ 220 кВ Сочинская ТЭС-Дагомыс		
Сочинские ЭС	КВЛ 110 кВ Сочинская ТЭС-Хоста																										26		26						1	1	ТР, замена дисконекторов ОПН оп.1, 44, 54		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок, выводу ВЛ 220 кВ Адлерская ТЭС-Псоу		
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС- Хоста с отпайками												12	16																							5	5	ТР, рубка деревьев, замена изоляторов, замена дисконекторов ОПН.		
Сочинские ЭС	КВЛ 110 кВ Адлерская ТЭС - Адлер с отпайками															15		15																		1	1	ТР, рубка деревьев, замена изоляторов			
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Ольгинка - Новомихайловская																					21	23												3	3	КР, рубка деревьев, замена изоляторов				
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Шепси - Чилипси тяговая																										26	28							3	3	ТР, рубка деревьев, замена изоляторов				

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	31		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 Афапостик тяговая – Чинары тяговая																			19																2	2	ТР, рубка деревьев, замена изоляторов			
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС - Бытха с отпайками												12							16																5	5	ТР, замена изоляторов,замена дисконекторов ОПН оп.10,12, 17,22, 23			
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Шепси - Туапсе тяговая																						22			23										2	2	ТР, покраска траверс опора №1 и подключение ОПН на опоре №12			
Сочинские ЭС	КВЛ 110 кВ Якорная Щель тяговая - Волконка																											27		27						1	1	ЗРР, замер наведённого напряжения			
Сочинские ЭС	КВЛ 110 кВ Дагомыс - Якорная щель тяговая																													29		29				1	1	ТР, замер наведённого напряжения.		КубРДУ: перенесено по режиму вывода КВЛ 220 кВ Шепси-Дагомыс	
Сочинские ЭС	КВЛ 110 кВ Лазаревская тяговая – Аше																															30				1	1	ЗРР, замер наведённого напряжения		КубРДУ: перенесено по режиму вывода КВЛ 220 кВ Шепси-Дагомыс	
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Хоста – Мацеста					5					8																									4	4	ТР, рубка деревьев, замена дисконекторов ОПН-110	КубРДУ: отказана по режиму вывода КВЛ 220 кВ Сочинская ТЭС-Дагомыс		
Сочинские ЭС	КВЛ 110 кВ Туапсинский НПЗ - Шепси														15					16																2	2	ТР, покраска траверс опора №1 и подключение ОПН на опоре №50 и 51			
Сочинские ЭС	КВЛ 110 кВ Дагомыс - Верещагинская																										26			27						2	2	БВР, безопасное производство работ на ВЛ 110 кВ Сочиская ТЭС - Сочи 1цепь, ВЛ 110 кВ Сочиская ТЭС - Сочи 2цепь,			
Сочинские ЭС	КВЛ 110 кВ Хоста - Адлер													13		13																				1	1	ТР, текущий ремонт ЛР-110 на ПС 110кВ Адлер			
Сочинские ЭС	КВЛ 110 кВ Псоу - Адлер с отпайкой на ПС Адлер тяговая															16			16																	1	1	ТР, рубка деревьев, замена изоляторов			
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Сочинская ТЭС-Мацеста																											27		27							1	1	ТР, замена изоляторов оп.18, 20, 22		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок, выводу ВЛ 220 кВ Адлерская ТЭС-Псоу
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Туапсе тяговая-Туапсе					6					8																									3	3	ТР, Рубка деревьев			
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Куринская тяговая – Кривенковская тяговая														15				16																	2	2	ТР, рубка деревьев, замена изоляторов			

Объект	Диспетчерское наименование																																	Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания
		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	31						
Тимашевские ЭС																																						
Тимашевские ЭС	ВЛ 110 кВ Калининская – Медведовская					6			7																								2	2	ТР, Верховой осмотр			
Тимашевские ЭС	ВЛ 110 кВ Калининская – Нововеличковская												13			14																	2	2	ТР, Верховой осмотр			
Тихорецкие ЭС																																						
ПС 110 кВ Малороссийская тяговая	1СШ-110														15		16																2	2	ТР, Для проф. испытаний, отбора проб масла		КубРДУ: перенесено по режиму вывода 2 СШ 330 кВ на ПС 330 кВ Кропоткин	
ПС 110 кВ Малороссийская тяговая	2СШ-110												13			14																	2	2	ТР, Для проф. испытаний и отбора проб масла		КубРДУ: перенесено по режиму вывода 2 СШ 330 кВ на ПС 330 кВ Кропоткин	
Тихорецкие ЭС	ВЛ 110 кВ Крыловская - Челбасская													14			15																2	2	ТР, Замена изоляторов, вырубка деревьев, ремонт провода			
Усть-Лабинские ЭС																																						
ПС 110 кВ Кореновская	МВ-110 Динская																		20		20												1	1	ТР, Для измерений ТТ			
ПС 110 кВ Кореновская	ТН-110 2СШ																		20		20												1	1	ТР, Для измерений			
ПС 110 кВ Рассвет	1СШ-110								8		8																							1	1	ТР, Для устранения нагрева на ЛР-110 ВЛТихорецк		КубРДУ: перенесено по режиму вывода 1 СШ 110 кВ на ПС 220 кВ Усть-Лабинск
ПС 110 кВ Рассвет	ВЛ 110 кВ Тихорецк – Рассвет								8		8																							1	1	ТР, Для устранения нагрева на ЛР-110 ВЛ Тихорецк на ПС-110 Рассвет		
ПС 110 кВ Тбилисская	2СШ-110																				22			23									2	2	БВР, Для текущего ремонта: ШР-110 ВЛ Кропоткин, Р 2 СШ СМВ-110, ШР-110 Т-2, РТН-110 2 СШ, ТН-110 2 СШ			
ПС 110 кВ Тбилисская	МВ-110 Ладожская														15		16																2	2	БВР, Для текущего ремонта: Р 1 СМВ-110, ШР-110 Т-1, РТН-110 1 СШ, ШР-110 ВЛ Ладожская, ТН-110 1 СШ			
ПС 110 кВ Тбилисская	СМВ-110														15		16																2	2	БВР, Для текущего ремонта: Р 1 СМВ-110, ШР-110 Т-1, РТН-110 1 СШ, ШР-110 ВЛ Ладожская, 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	31		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя															
ПС 110 кВ Тбилисская	1СШ-110															15		16																	2	2	БВР, Для текущего ремонта: Р 1 СМВ-110, ШР-110 Т-1, РТН-110 1 СШ, ШР-110 ВЛ Ладожская, ТН-110 1 СШ		
ПС 110 кВ Тбилисская	СМВ-110																					22		23											2	2	БВР, Для текущего ремонта: ШР-110 ВЛ Крпоткин, Р 2 СШ СМВ-110, ШР-110 Т-2, РТН-110 2 СШ, ТН-110 2 СШ		
ПС 110 кВ Тбилисская	ВЛ 110 кВ Крпоткин – Тбилисская																			20		20													1	1	БВР, Для текущего ремонта ЛР-110 ВЛ Крпоткин, ВЧЗ, КС ВЛ Крпоткин		
ПС 110 кВ Тбилисская	СМВ-110																			19		19													1	1	ТР, Текущий ремонт		
ПС 110 кВ Тбилисская	МВ-110 Ладожская													13		14																			2	2	ТР, Т.Р.МВ-110, ШР-110 ВЛ Ладожская		
ПС 110 кВ Тбилисская	МВ-110 Крпоткин																				22		23												2	2	БВР, Для текущего ремонта: ШР-110 ВЛ Крпоткин, Р 2 СШ СМВ-110, ШР-110 Т-2, РТН-110 2 СШ, ТН-110 2 СШ		
ПС 110 кВ Тбилисская	МВ-110 Крпоткин																			20		21													2	2	ТР, Текущий ремонт		
ПС 110 кВ Тбилисская	ВЛ 110 кВ Ладожская – Тбилисская													13		13																			1	1	БВР, Для рекущего ремонта ЛР-110 ВЛ Ладожская, ВЧЗ, КС ВЛ Ладожская		
Усть-Лабинские ЭС	ВЛ 110 кВ Ладожская – Тбилисская													13		14																			1	1	ТР, Техническое обслуживание		
Усть-Лабинские ЭС	ВЛ 110 кВ Усть-Лабинская тяговая – Ладожская																												28		29				2	2	ТР, Техническое обслуживание		
Юго-Западные ЭС																																							
ПС 110 кВ Джемете	1СШ-110																			20		21													2	2	ТР, ТО – 1СШ-110 кВ, ТН-110 1СШ, ЛР-110 ВЛ-Гостагаевская.		КубРДУ: перенесено по режиму вывода ВЛ 110 кВ Крымская-ПТФ
ПС 110 кВ Джемете	РП-110																			21		21													1	1	ТР, ТО – РП-110, Р-РП-1сш-110, Р-РП-2сш-110		
ПС 110 кВ Джемете	СМВ-110																			20		20													1	1	ТР, ТО – СМВ-110, Р-1сш-СМВ, Р-2сш-СМВ		

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	31		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания		
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																	
ПС 110 кВ Джемете	СП-110																						22		22												1	1	ТР, ТО – СП-110, ШР-110 1сш Т-3, ШР-110 2сш Т-3.		
ПС 110 кВ Джемете	2СШ-110																						22			23										2	2	ТР, ТО – 2СШ-110 кВ, ТН-110 ИСШ, ЛР-110 ВЛ-Бужора.			
ПС 110 кВ Никитинская	2СШ-110							6		6																									2	1	ТР, ТО – 2СШ-110 кВ, ЛР-110 ВЛ-Варениковская.		КубРДУ: срок сокращен по режиму вывода ВЛ 110 Бужора-Раевская		
ПС 110 кВ Никитинская	1СШ-110							7			8																								2	2	ТР, ТО – 1СШ-110 кВ, ЛР-110 ВЛ-Крымская ТПФ.				
ПС 110 кВ Тоннельная	1СШ-110											12			13																				2	2	ТР, ТО – 1СШ-110 кВ, ЛР-110 ВЛ-Кирилловская.				
ПС 110 кВ Тоннельная	ТН-110 1 СШ											12		12																				1	1	ТР, ТО – ТН-110 ІСШ, РТН-110 І сш.					
ПС 110 кВ Тоннельная	СМВ-110													15		15																			1	1	ТР, ТО – СМВ-110, Р-1СШ-СМВ, Р-2СШ-СМВ				
ПС 110 кВ Тоннельная	2СШ-110													14			15																		2	2	ТР, ТО – 2СШ-110 кВ, ЛР-110 ВЛ-Первомайская.				
ПС 110 кВ Тоннельная	ТН-110 2 СШ													14		14																			1	1	ТР, ТО – ТН-110 ІІСШ, РТН-110 ІІ сш.				
Юго-Западные ЭС	ВЛ 110 кВ Геленджик – Тонкий Мыс													14			15																		2	2	КР, Демонтаж грозотроса. Вывод совместно с ВЛ-110 кВ Восточная-Геленджик. Предписание РУТН Юга				
Юго-Западные ЭС	ВЛ 110 кВ Геленджик – Дивноморская																17																		31	15	15	КР, КР ВЛ. Согласно ремонтной программе 2014г.			
Юго-Западные ЭС	ВЛ 110 кВ Архипо-Осиповка – Береговая	1												10																				10	10	КР, Согласно ремонтной программе 2014г.					
Юго-Западные ЭС	ВЛ 110 кВ Кирилловская – Раевская																		19			20													3	2	КР, Согласно ремонтной программе 2014г.		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок, работ по реконструкции на ПС 220 кВ Бужора. Срок сокращен по режиму вывода АТ-1 на ПС 220 кВ Кирилловская.		

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	31		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания					
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																				
Юго-Западные ЭС	ВЛ 110 кВ Восточная – Тонкий Мыс											11				13																			3	3	КР, Демонтаж грозотроса. Вывод совместно с ВЛ-110 кВ Восточная-Геленджик. Предписание РУТН Юга							
Юго-Западные ЭС	ВЛ 110 кВ Восточная – Геленджик											11				13																			3	3	КР, Демонтаж грозотроса. Вывод совместно с ВЛ-110 кВ Восточная-Тонкий мыс. Предписание РУТН Юга							
Юго-Западные ЭС	ВЛ 110 кВ Восточная – Геленджик														14		15																		2	2	КР, Демонтаж грозотроса. Вывод совместно с ВЛ-110 кВ Геленджик-Тонкий мыс. Предписание РУТН Юга							
ООО "ЛУКОЙЛ - Кубаньэнерго"																																												
Краснодарская ТЭЦ	1АТ						7															22																		18	16	ТР, Текущий ремонт тр-ра 1 АТ. Капитальный ремонт ЛР-220 1АТ. Техническое обслуживание МВ-110 1АТ. В/в испытания. Проверка РЗА.		КубРДУ: срок сокращен по режиму вывода 2 СШ 220 кВ на ПС 220 кВ Витаминкомбинат
Краснодарская ТЭЦ	2АТ																							23											31					9	9	ТР, Текущий ремонт тр-ра 2АТ. Капитальный ремонт ЛР-110 2АТ. В/в испытания. Проверка РЗА.		
Краснодарская ТЭЦ	ВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ - Кирилловская с отпайками																									26											5	5	ТР, Капитальный ремонт ШР 1 секц. 1 СШ-220. Текущий ремонт ВЧ конденсатора, ВЧ заградителя. Проверка РЗА ДФЗ-201, ШДЭ-2801, ТАПВ ЭВ-220кВ Кирилловская.		КубРДУ: перенесено по режиму вывода ВЛ 500 кВ Тихорецк - Кубанская. УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок.			
Краснодарская ТЭЦ	ВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ – Южная														15		16																		2	2	ТР, Техническое обслуживание МВ-110кВ. Опробование ТАМВ МВ-110кВ Южная.							
Краснодарская ТЭЦ	1АТ-20Р											12											16																	5	5	ТР, Проверка РЗА.		
Краснодарская ТЭЦ	ВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ – Парфюмерная																		19			20													2	2	ТР, Техническое обслуживание МВ-110кВ. Опробование ТАПВ МВ-110кВ Парфюмерная.							
Сочинская ТЭС																																												
Сочинская ТЭС	ЭВ-110 КВЛ Альпийская											12											14																	3	3	ЗРР, Опробование устройств РЗиА с воздействием на коммутационную аппаратуру и цепи сигнализации.		

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	31		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания	
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																
Сочинская ТЭС	КВЛ 110 кВ Сочинская ТЭС-Хоста																			19				21												3	3	БВР, Вывод в ремонт КВЛ-110 кВ Сочинская ТЭС-п/ст 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: отказана по режиму вывода КВЛ 220 кВ Сочинская ТЭС-Псоу	
Сочинская ТЭС	ВЛ 110 кВ Сочинская ТЭС-Сочи II цепь					5				7																										3	3	БВР, Вывод в ремонт ВЛ-110 кВ Сочинская ТЭС-п/ст Сочи II цепь для безопасного выполнения работ по очистке изоляции конденсаторов связи 110 кВ, выводов 110 кВ элегаз-воздух, ОПН-110 кВ, ревизии болтовых контактных соединений со стороны Сочинской ТЭС.	КубРДУ: отказана по режиму вывода КВЛ 220 кВ Сочинская ТЭС-Дагомыс	
Сочинская ТЭС	ЭВ-110 ВЛ Сочи II цепь					5				7																										3	3	ЗРР, Опробование устройств РЗиА с воздействием на коммутационную аппаратуру и цепи сигнализации.	КубРДУ: отказана по режиму вывода КВЛ 220 кВ Сочинская ТЭС-Дагомыс	
Сочинская ТЭС	ЭВ-110 Т-1												12				14																			3	3	ЗРР, Опробование устройств РЗиА с воздействием на коммутационную аппаратуру и цепи сигнализации.		
Сочинская ТЭС	Т-1 110/10												12				14																			3	3	ТР, Проведение текущего ремонта трансформатора блока №1 Т-1		
Сочинская ТЭС	ЭВ-110 КВЛ Хоста																			19				21												3	3	ЗРР, Опробование устройств РЗиА с воздействием на коммутационную аппаратуру и цепи сигнализации.	КубРДУ: отказана по режиму вывода КВЛ 220 кВ Сочинская ТЭС-Дагомыс	
Сочинская ТЭС	ВЛ 110 кВ Сочинская ТЭС-Альпийская												12				14																			3	3	БВР, Вывод в ремонт ВЛ-110 кВ Сочинская ТЭС-п/ст Альпийская для безопасного выполнения работ по очистке изоляции конденсаторов связи 110 кВ, выводов 110 кВ элегаз-воздух, ОПН-110 кВ, ревизии болтовых контактных соединений со стороны Сочинской ТЭС.		
Северокавказское РДУ																																								

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	31		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания	
			1 неделя							2 неделя							3 неделя					4 неделя																		
Карчерэнерго	Замкнутое (разомкнутое) состояние транзита 110 кВ Псебай - Зеленчук																			19			20													2	2	ЗРР, Разрыв транзита 110 кВ Псебай - Зеленчук на ВО 110 кВ Преградная - Курджиново (Л-81): ТР Л-81-Л ПС 110 кВ Преградная		
Карчерэнерго	Замкнутое (разомкнутое) состояние транзита 110 кВ Псебай - Зеленчук																					21			22											2	2	ЗРР, Разрыв транзита 110 кВ Псебай - Зеленчук на ВЛ 110 кВ Сторожевая - Преградная (Л-28): ТР Л-28-Л ПС 110 кВ Преградная		КубРДУ: перенесено по режиму вывода АТ-1,2 на ПС 330 кВ Армавир
Карчерэнерго	ВЛ 110 кВ Курджиново – Псебай (Л-91)															15			16																2	2	ТР, ТО ВЛ		КубРДУ: перенесено по режиму вывода АТ-1,2 на ПС 330 кВ Армавир	
Карчерэнерго	Замкнутое (разомкнутое) состояние транзита 110 кВ Псебай - Зеленчук															15			16																2	2	ЗРР, Разрыв транзита 110 кВ Псебай - Зеленчук на ВЛ 110 кВ Курджиново - Псебай (Л-91): ТР Л-91-Л ПС 110 кВ Курджиново		КубРДУ: перенесено по режиму вывода АТ-1,2 на ПС 330 кВ Армавир	
Карчерэнерго	Замкнутое (разомкнутое) состояние транзита 110 кВ Псебай - Зеленчук															15			16																2	2	ЗРР, Разрыв транзита 110 кВ Псебай - Зеленчук на ВЛ 110 кВ Курджиново - Псебай (Л-91): ТО ВЛ		КубРДУ: перенесено по режиму вывода АТ-1,2 на ПС 330 кВ Армавир	
ПС Курджиново	ВЛ 110 кВ Курджиново – Псебай (Л-91)															15			16																2	2	ТР, Текущий ремонт Л-91-Л, Л-91-1		КубРДУ: перенесено по режиму вывода АТ-1,2 на ПС 330 кВ Армавир	
Ставропольская ГРЭС	ВЛ 330 кВ Ставропольская ГРЭС – Армавир II цепь																													29				06.06.14	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			
Ростовское РДУ																																								
МЭС Юга	ВЛ 220кВ А20-А30	26.04									8																								13	13	КР, монтаж ВОЛС, замена опор. А-30: ТР:ЛР-220 ВЛ А-20, АГ-48 ч.			
МЭС Юга	ВЛ 220 кВ Койсуг - А20			3							8																								6	6	БВР, БВР. Для монтажа ВОЛС на ВЛ А20 - А30. АГ - 3 часа.		Совместно с ВЛ 220 кВ А20-А30	

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	31		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя															
ПС А20	ВЛ 220кВ А20-А30																										26					29			4	4	ЗРР, ЗРР: Отключить для работ на 2с. 220 кВ ПС 220кВ А-20	КРДУ: Отказано по режиму ремонта 1СШ и 2СШ на ПС 220 кВ Брюховетская	Филиал ОАО "СО ЕЭС" Ростовское РДУ: перенос сроков из-за отключения ВЛ 220 кВ Койсуг - А-20 для БВР при монтаже ВОЛС на ВЛ 220 кВ А-20 - А-30.
ПС А30	СМВ-220 кВ									9																									26	20	КР, Замена СВ220 (с заменой фундамента)		КубРДУ: Без разрыва транзита, с включением РП-220 кВ; Срок сокращен по режиму вывода ВЛ 220 кВ Брюхавецкая-Каневская (при включении РП -220 кВ на ПС 220 кВ А30, по условиям РЗА не допускается разрыв транзита 220 кВ Брюховецкая – Каневская – Староминская).
ПС Сальская	ВЛ 220 кВ Зерновая - Сальск																				20			21											2	2	ТР, ТР:ОР 220 Зерновая, ЛР 220 Зерновая, ВЧЗ ВЛ Зерноваяф.А, В , С; КС ВЛ Зерноваяф.А, В, С. АГ-2ч.		
ПС Сальская	ВЛ 220 кВ Волгодонск - Сальская													13			14																		2	2	ТР, Сальская: ТР: ОР 220 Волгодонск, ЛР 220 Волгодонск, ВЧЗ ВЛ 220 кВ Волгодонск ф.А, В , С; КС ВЛ 220 кВ Волгодонск ф.А, В, С. АГ-2ч.		
ПС Сальская	ВЛ 220кВ Сальск-Песчанокопская															15			16																2	2	ТР, Сальская: ТР:ОР 220 Песчанокопская, ЛР 220 Песчанокопская, ВЧЗ ВЛ 220 кВ Песчанокопскаяф.А, В , С; КС ВЛ 220 кВ Песчанокопскаяф.А, В, С. АГ-2ч		

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	31		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания	
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																
Ростовэнерго	ВЛ-110 кВ Юбилейная-Самарская																			19		19														1	1	ТР, "ТР: Обрезка деревьев, 02:00"		Филиал ОАО "СО ЕЭС" Ростовское РДУ: перенос сроков из-за совещения с выводом в ремонт ВЛ 110 кВ Староминская-Шкуринская. КубРДУ: перенесена по режиму вывода ЛЭП транзита 110 кВ Староминская-Шкуринская-Куцевская
Ростовэнерго	Замк.(разомк.) состояние транзита 110 кВ Койсуг-Самарская - Юбилейная - Степная тяговая - Куцевская																			19		19													1	1	КР, "КР: Обрезка деревьев, 01:00"		КубРДУ: перенесена по режиму вывода ЛЭП транзита 110 кВ Староминская-Шкуринская-Куцевская	
Кубанское предприятие МЭС																																								
МЭС Юга	ВЛ 220 кВ Кубанская - Восточная II цепь																										26									5	5	ТР, Вырубка деревьев, замена загрязненных изоляторов, замена поврежденных изоляторов, верховой осмотр		
МЭС Юга	ВЛ 500 кВ Кубанская - Тихорецк												12				14																		3	3	ТР, Регулировка ИП, замена поврежденных изоляторов, вырубка деревьев, верховой осмотр, установка шплинтов сцепной арматуры			
МЭС Юга	ВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ - Афипская												12																						12	10	ТР, Замена ГЗТ, верховой осмотр,		По режиму Вывода ВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ Кирилловская	
МЭС Юга	ВЛ 500 кВ Ставропольская ГРЭС - Центральная																										26									5	5	ТР, Выправка опор, замена поврежденных изоляторов, установка разрядных электродов, устройство дренажных отверстий траверс, перепасовка тросовых оттяжек, верховой осмотр,		
МЭС Юга	ВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ - Витаминкомбинат I цепь					5			6																										3	2	ТР, Усиление металлоконструкций опор, монтаж двухцепных подвесок на пересечении с а/д, верховой осмотр		КубРДУ: перенесено по режиму вывода 1АТ и 2 АТ на Краснодарской ТЭЦ	
МЭС Юга	ВЛ 220 кВ Витаминкомбинат - Славянская																										26									5	5	ТР, Замена поврежденных изоляторов, устройство противоптичьих приспособлений, снятие птичьих гнезд, верховой осмотр, замена загрязненной изоляции, покраска опор	ОДУ Юга: отказано по режиму ВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ Кирилловская и как отсутствующая в годовом графике	КубРДУ: с включением на вечерний максимум 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	31		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 Краснодарская ТЭЦ - Кирилловская с отпайками																						22									12	11	ТР, Замена ГЗТ, усиление металлоконструкций опор, замена поврежденных изоляторов, вырубка деревьев, замена фарфоровых изоляторов, замена сцепной арматуры, верховой осмотр, установка гасителей вибрации, регулировка ИП		По режиму Вывода ВЛ 500 кВ Тихорецк - Кубанская			
МЭС Юга	ВЛ 500 кВ Кубанская - Тихорецк												12		12																			1	1	ТР, ТР ЗКР-500 кВ ВЛ Кубанская-Тихорецк, ТО автоматики и управления разъединителя - в объеме "К"			
МЭС Юга	ВЛ 220 кВ Брюховецкая - НПС-7																												29		31		3	3	ТР, Текущий ремонт: В/Ч загр. ВЛ -220 НПС-7, КС ВЛ-220 НПС-7.				
МЭС Юга	КВЛ 220 кВ Центральная - Дагомыс															15		16																2	2	ТР, Замена поврежденных изоляторов, регулировка ИП		КубРДУ: по режиму вывода КВЛ 220 кВ Шепси-Дагомыс	
МЭС Юга	ВЛ 220 кВ Тихорецк - Песчанокопская с отпайкой на ПС 220 кВ Светлая												12		12																			2	1	ТР, Замена поврежденных изоляторов, регулировка ИП, опрессовка сварных соединений, выправка опор, установка гасителей вибрации на ГЗТ, установка заземляющих спусков на ГЗТ		ОДУ Юга: срок сокращен	
МЭС Юга	ВЛ 330 кВ Ставропольская ГРЭС - Армавир I цепь																		19					22										4	4	ТР, Выправка опор, замена поврежденных изоляторов, вырубка деревьев, замена ДР, ремонт провода, опрессовка сварных соединений			
МЭС Юга	ВЛ 330 кВ Ставропольская ГРЭС – Армавир II цепь																												29		31		3	3	ТР, Замена поврежденных изоляторов, замена ДР, вырубка деревьев, опрессовка сварных соединений, верховой осмотр		КубРДУ: совместно с выводом ЛЭП для работ на Ставропольской ГРЭС		
МЭС Юга	ВЛ 220 кВ Центральная - Горячий Ключ					6					8																								3	3	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	ВЛ 220 кВ Кубанская - Славянская						7				8																								2	2	ТР, Монтаж поддерживающих гирлянд в шлейфах, снятие птичьих гнезд, заземление ГЗТ, устройство противоптичьих приспособлений		

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	31		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 - Афипиская																										26								5	5	ТР, Замена поврежденных изоляторов, установка гасителей вибрации, верховой осмотр		КубРДУ: с включением на вечерний максимум нагрузок
МЭС Юга	ВЛ 220 кВ Тихорецк - Крыловская									9				11																					3	3	ТР, Вырубка деревьев, выправка опор, установка гасителей вибрации на ГЗТ, верховой осмотр, снятие птичьих гнезд		КубРДУ: перенесено по режиму вывода ЛЭП в Ленинградских ЭС
МЭС Юга	ВЛ 220 кВ Кубанская - Бужора					5																													2	2	ТР, Вырубка деревьев, заземление ГЗТ, снятие птичьих гнезд, замена поврежденных изоляторов		
МЭС Юга	ВЛ 220 кВ Армавир - Черемушки					5						9																							5	5	ТР, Вырубка деревьев, замена поврежденных изоляторов, верховой осмотр, регулировка ИП, установка гасителей вибрации,		КубРДУ: по режиму вывода ВЛ 500 кВ Тихорецк-Кубанская
ПС 220 кВ Бужора	ВЛ 110 кВ Бужора – Анапская 1 цепь												12																						1	1	ТР, ТР ЛР 110 Анапская I цепь, ОР 110 Анапская I цепь. ТО РЗА Комплект резервных защит (ШЭ2607 022), ШОН ВЛ-110 Анапская 1ц в объеме "К1".		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок, работ по реконструкции сети 110 кВ ОАО "Кубаньэнерго".
ПС 220 кВ Бужора	В 110 БСК-1					5						8																							4	4	ТР, ТО В 110 БСК-1		
ПС 220 кВ Бужора	ВЛ 110 кВ Бужора – Раевская					5			5																										1	1	ТР ЛР 110 Раевская, ОР 110 Раевская		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок, работ по реконструкции сети 110 кВ ОАО "Кубаньэнерго".
ПС 220 кВ Бужора	ШСВ 110					5						8																							4	4	ТР, ТО ШСВ 110		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок, работ по реконструкции сети 110 кВ ОАО "Кубаньэнерго".
ПС 220 кВ Бужора	ОВ 110					5			5																										1	1	ТР, ТР ШР-1-110 ОВ		
ПС 220 кВ Бужора	В 110 Раевская					5			5																										1	1	ТР, ТР ЛР 110 Раевская ТО В 110 Раевская		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок, работ по реконструкции сети 110 кВ ОАО "Кубаньэнерго".

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	31		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 Раевская					5					8																								4	4	ТР, ТР ШР-1-110 Раевская		КубРДУ: с переводом на ОВ 110. УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок, работ по реконструкции сети 110 кВ ОАО "Кубаньэнерго".
ПС 220 кВ Бужора	В-1-220 Вышестеблиевская																			19					23									5	5	ТР, ТР ШР-1-220 Вышестеблиевская			
ПС 220 кВ Бужора	ВЛ 220 кВ Кубанская - Бужора																			19					23									5	5	ТР, ТО : ЛС 220 Кубанская. ТР : ТН 220 Кубанская, ТТ 220 Кубанская			
ПС 220 кВ Бужора	1 С 220 кВ																			19					23									5	5	ТР, ТО 1 С 220, ТР ШР-1-220 Вышестеблиевская, ШР-1-220 Кубаская, ТН-1-220			
ПС 220 кВ Бужора	АТ-1																			19					23									5	5	ТР, ТР : ТР АТ-1, ТР 220 АТ-1, ОР 110 АТ-1, ТР 110 АТ-1, ОПН 110 АТ-1, ТО ШМ-10 АТ-1, ТР ОПН 10 АТ-1, ТН 10 АТ-1			
ПС 220 кВ Бужора	В-2-220 Кубанская																			19					23									5	5	ТР, ТО В-2-220 Кубанская ТО РЗА автоматики и УРОВ в объеме "О"			
ПС 220 кВ Бужора	В-1-220 Кубанская																			19					23									5	5	ТР, ТО В-1-220 Кубанская ТР ШР-1-220 Кубаская ТО РЗА автоматики и УРОВ в объеме "О"			
ПС 220 кВ Бужора	ЛС 220 Кубанская																			19					23									5	5	ТР, ТО ЛС 220 Кубанская, ТР ТТ 220 Кубанская, РЛС-1-220 Кубанская, ТН 220 Кубанская			
ПС 220 кВ Бужора	В 110 Анапская I цепь					5				5																									1	1	ТР, ТО : В 110 Анапская 1цепь		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок, работ по реконструкции сети 110 кВ ОАО "Кубаньэнерго".

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	31		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания
			1 неделя					2 неделя					3 неделя					4 неделя																					
ПС 220 кВ Бужора	1 С 110					5					8																								4	4	ТР, ТО 1 С 110, ТР ШР-1-110 АТ-1, ШР-1-110 Анапская I цепь, ШР-1-110 ШСВ, ШР-1-110 ОВ, ШР-1-110 Раевская, ШР-1-110 Новая Анапа I цепь, ШР-1-110 БСК-1, ТН-1-110, ОПН-1-110		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок, работ по реконструкции сети 110 кВ ОАО "Кубаньэнерго".
ПС 220 кВ Бужора	БСК-1-110					5					8																								4	4	ТР, ТР БСК-1-110, ЗОН 110 БСК-1, Р 110 БСК-1, ТТ БСК-1-110, ТО РТ 110 БСК-1 ВВИ		
ПС 220 кВ Бужора	ШСВ 110					5					8																								4	4	ТР, ТР ШР-1-110 ШСВ		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок, работ по реконструкции сети 110 кВ ОАО "Кубаньэнерго".
ПС 220 кВ Бужора	В 110 Анапская I цепь					6					8																								3	3	ТР, ТР ШР-1-110 Анапская I цепь ТО РЗА ТТ В 110, комплект автоматики и УРОВ (ШЭ2607 019), ШОН в объеме "К1".		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок, работ по реконструкции сети 110 кВ ОАО "Кубаньэнерго".
ПС 220 кВ Бужора	В 110 Анапская I цепь											12																							1	1	ТР, ТО В 110 Анапская I цепь		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок, работ по реконструкции сети 110 кВ ОАО "Кубаньэнерго".
ПС 220 кВ Бужора	ОВ 110																										26				27				2	2	ТР, ТО ОВ 110, ТР ОР 110 ОВ		
ПС 220 кВ Бужора	ОСШ 110					5		5																											1	1	ТР, ТР ОР 110 Раевская		
ПС 220 кВ Бужора	В 110 АТ-1					6					8																								4	3	ТР, ТР ШР-1-110 АТ-1		
ПС 220 кВ Бужора	ОСШ 110																										26				27				2	2	ТР, ТР ОР 110 ОВ		
ПС 220 кВ Бужора	ОСШ 110											12																							1	1	ТР, ТР ОР 110 Анапская I цепь		

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	31		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания	
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																
ПС 220кВ Вышестеблиевская	ОСШ-110кВ																										26			27						2	2	ТР, ТР РОСШ 110кВ Вышестеблиевская I ц, РОСШ 110кВ Вышестеблиевская II ц,		
ПС 330 кВ Армавир	ВЛ 110 кВ Шовгеновская – Армавир												12			12																			1	1	ТР, СР: ЛР-110 Шовгеновская, РОСШ-110 Шовгеновская, ТР: ВЧЗ ВЛ Шовгеновская, КС ВЛ Шовгеновская; ТО в объеме "О": комплекта резервных защит ВЛ 110 кВ Шовгеновская, управление автомата и ТАПВ ВВ-110 Шовгеновская.			
ПС 330 кВ Армавир	ВВ-2-4				5				6																										2	2	ТР, ТР : ВВ-2-4, ТТ-2-4. ВВИ ТТ-2-4.			
ПС 330 кВ Армавир	ОВВ-110															15			15																1	1	ЗРР, Выставление уставок РЗА ВЛ-110 ЗТВС			
ПС 330 кВ Армавир	2СШ-330																							23											10	10	ТР, ТР: Р-2-4-2, Р-2-15-2, Р-2-14-2, Р-2-01-2, Р-330 АТ-1, Р-330 АТ-2, РТН-330-2, ТН-330-2; ТО ТН-330-2 в объеме "К".			
ПС 330 кВ Армавир	ВВ-110 Шовгеновская												13			14																		2	2	ТР, ТР: ВВ-110 Шовгеновская, ТТ-110 Шовгеновская, СР: ШР-2 СШ-110 Шовгеновская				
ПС 330 кВ Армавир	ОСШ-110												12			12																			1	1	ТР, СР : РОСШ-110 Шовгеновская.			
ПС 330 кВ Армавир	ТН-330-2																							23											10	10	ТР, ТР : ТН-330-2, РТН-330-2			
ПС 330 кВ Армавир	2СШ-110													14				16																3	3	СР, СР: ШР-2 СШ-110 Шовгеновская, ТР: ШР-2 СШ-110 ЗТВС		КубРДУ: с переводом присоединений на ОВВ-110 кВ		
ПС 330 кВ Армавир	ВВ-2-15																													29		29			1	1	ТР, ТР: ВВ-2-15, ТТ-2-15			
ПС 330 кВ Армавир	ВВ-2-4																							23											10	10	ТР, ТО в объеме "В", ТО ТТ-2-4 в объеме "В", БВР для ТР Р-2-4-2			

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	31		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания		
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																	
ПС 330 кВ Армавир	ТН-220-1	1	1																																	1	1	ТР, ТР ТН 220-1, ОПН 220-1, отбор проб масла на ФХА: ТН-220 -1.			
ПС 330 кВ Армавир	ВВ-3-15																														29			06.06.14	24	9	СР, СР: ВВ-3-15				
ПС 330 кВ Армавир	ВВ-110 Кубанская							7			8																									2	2	ТР, ТР: ВВ-110 Кубанская, ТТ-110 Кубанская; ТО в объёме "О" автоматики и ТАПВ ВВ-110 Кубанская; ТО комплект резервных защит в объёме "К"; ТО ТТ-110 Кубанская в объёме "К"			
ПС 330 кВ Армавир	ОВВ-110											12																								1	1	ЗРР, Выставление уставок РЗА ВЛ 110 кВ Шовгеновская			
ПС 330 кВ Армавир	ВВ-110 АТ-1,2																							23												10	10	СР, СР: ВВ-110 АТ-1,2; ТО управл., автоматика и ТАПВ ВВ-110 АТ-1,2 в объёме "О"		КубРДУ: перенесено совместно с выводом АТ-1,2 на ПС 330 кВ Армавир	
ПС 330 кВ Армавир	ОВВ-110						6			6																										1	1	ЗРР, Выставление уставок РЗА ВЛ-110 Кубанская			
ПС 330 кВ Армавир	ВВ-110 ЗТВС																16																			1	1	ТР, ТР: ШР-2 СШ-110 ЗТВС			
ПС 330 кВ Армавир	АТ-2 330/110 кВ																							23													10	10	ТР, ТР: АТ-2, ТТ-110 АТ-2, ОПН-330 АТ-2, ОПН-110 АТ-2, ОПН-10 АТ-2, ТН-10 АТ-2, ТР-110 АТ-2. СР: Р-10 АТ-2, ШР-10 АТ-2. ВВИ: АТ-2, вводов 330 кВ АТ-2 отбор масла на ФХА: бак АТ-2, бак РПН АТ-2 ф А,В,С, контактор РПН АТ-2 ф А,В,С; ТО РЗА АТ-2 в объёме "О"		КубРДУ: перенесено по режиму вывода ВЛ транзита 110 кВ Псебай-Зеленчук
ПС 330 кВ Армавир	ВВ-2-15																							23													10	10	ЗРР, БВР для ремонта Р-2-15		
ПС 330 кВ Армавир	ВВ-2-14																							23													10	10	ТР, БВР по ТР Р-2-14-2		

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	31		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-1 330/110 кВ																							23												10	10	ТР, ТР: АТ-1, ТТ-110 АТ-1, ОПН-330 АТ-1, ОПН-110 АТ-1, ОПН-10 АТ-1, НОМ-10 АТ-1, ТН-10 АТ-1, ТОР-10 АТ-1, ТОР-35 АТ-1, ТР-110 АТ-1. СР: Р-10 АТ-1. ТО МВ-10 ТСН-1. ВВИ: АТ-1, вводов 330 кВ АТ-1, ОПН-10 АТ-1отбор масла на ФХА: бак АТ-1, бак РПН АТ-1 ф А,В,С, контактор РПН АТ-1 ф А,В,С, ТТ-110 АТ-1, ТСН-1; ТО РЗА АТ-1 в объеме "О"			КубРДУ: перенесено по режиму вывода ВЛ транзита 110 кВ Псебай-Зеленчук					
ПС 330 кВ Армавир	ВВ-2-01																							23												10	10	ТР, БВР по ТР Р-2-01-2								
ПС 220 кВ Афипская	ІСШ-220кВ																							22												9	9	ТР, ТО: 1СШ-220, ТР ШР 220 кВ 1 СШ присоединений.								
ПС 220 кВ Афипская	ОМВ-220																												28		28			1	1	ТР, ТР: ШР-220 1СШ ОМВ										
ПС 220 кВ Афипская	АТ-1 (220/110/10)												12				16																								5	5	ТР, ТР: АТ-1, ОПН-220 АТ-1, МВ-220 АТ-1, ТТ-10 АТ-1, ОПН-10 АТ-1, ТН-10 АТ-1, КРУН-10 СТК-1, ТО: МВ-110 АТ-1, ТН-10 СТК-1. ТО диф. 3-та, газ. 3-та, газ. 3-та РПН, технол. защиты, перегруз, автоматика РПН, БАР, автоматика охлаждения, МТЗ-220, МТЗ-10, вых. реле осн. защит, вых. реле рез. защит, НТЗОП 220, ТЗНП-220 и ускорение, ТЗНП-110 и ускорение, ТАПВ, авт-ка, упр-е МВ-220, ТАПВ,авт-ка, упр-е. МВ-110, авт-ка, управление МВ-10 - "О". ТО ЭМБ ТР-220 АТ-1, РОСШ-220 АТ-1, ШР-220 Іс.ш. АТ-1, ШР-220 Ісш АТ-1-"К"			
ПС 220 кВ Афипская	ІІСШ-110кВ															15											23												9	9	СР, СР : 2 СШ 110 кВ, ТР ШР 110 2 СШ присоединений.			КубРДУ: с переводом присоединений на ОМВ-110 кВ		
ПС 220 кВ Афипская	МВ-220 АТ-1												12				16																								5	5	ТР, ТР: МВ-220 АТ-1			

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	31		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания	
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																
ПС 220 кВ Афипская	ОСШ-220кВ												12					16																	5	5	ТР, ТР: РОСШ-220 АТ-1, ТР : ТН-220 ОСШ, РТН 220 ОСШ, ТО ЭМБ РТН-220 ОСШ "К".			
ПС 220 кВ Афипская	ТН-220-ОСШ												12					16																	5	5	ТР, ТР : ТН-220 ОСШ, РТН 220 ОСШ, ТО ЭМБ РТН-220 ОСШ "К".			
ПС 220 кВ Афипская	ШСМВ-110															15										23									9	9	ТР, ТР: ШР-110 2 СШ ШСМВ-110, замена ОСИ			
ПС 220 кВ Афипская	МВ-220 ВЛ Г.Ключ																										27		27						1	1	ТР, ТР: ШР-220 1СШ Г. Ключ			
ПС 220 кВ Афипская	МВ-220 ВЛ КТЭЦ																													30					1	1	ТР, ТР: ШР-220 1СШ КТЭЦ		КубРДУ: с переводм ЛЭП на ОМВ-220	
ПС 220 кВ Афипская	ОМВ-220																													29		29				1	1	ЗРР, Выставление уставок РЗА ВЛ 220 КТЭЦ-Афипская		
ПС 220 кВ Афипская	ОМВ-220												12					16																	5	5	ТР, ТО: ОМВ-220, ТО автомата, ТАПВ, ТТ ОМВ-220-"К" ТО томплект резервных защит (ЭПЗ-1636)-"К"			
ПС 220 кВ Афипская	МВ-110 ВЛ Афипская IIц																			20		20													1	1	ТР, ТР: ШР-110 2 СШ Афипская 2 цепь			
ПС 220 кВ Афипская	ОМВ-110																				21		21												1	1	ВКЛ, Выставление уставок РЗА МВ 110 АТ-2			
ПС 220 кВ Афипская	МВ-110 АТ-1												12					16																	5	5	ТР, ТО: МВ-110 АТ-1			
ПС 220 кВ Афипская	ШСМВ-220																													29		29				1	1	ТР, ТР: ШР-220 1СШ ШСМВ		
ПС 220 кВ Афипская	ОМВ-110																	18		18															1	1	ЗРР, Выставление уставок РЗА ВЛ 110 Афипская 1 и 2 ц.			
ПС 220 кВ Афипская	ОМВ-110														14		14																		1	1	ЗРР, Выставление уставок РЗА ВЛ 110 Шенджий			

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	31		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания									
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																								
ПС 220 кВ Афипская	ОМВ-110																					21		21															1	1	ТР, ТР: ШР-110 2 СШ ОМВ							
ПС 220 кВ Афипская	ТН-220 кВ ИСШ																						22																9	9	ТР, ТР РТН 220 1 СШ							
ПС 220 кВ Афипская	ОСШ-110кВ												12																							5	5	ТР, ТР : РОСШ-110 АТ-1										
ПС 220 кВ Афипская	ТН-110-ИСШ															15																					9	9	ТР, ТР: РТН-110 2 СШ									
ПС 220 кВ Афипская	МВ-110 ВЛ Афипская Іц																			19		19																1	1	ТР, ТР: ШР-110 2 СШ Афипская 1 цепь								
ПС 220 кВ Афипская	МВ-110 ВЛ Шенджий																								23		23														1	1	ТР, ТР: ШР-110 2 СШ Шенджий		КубРД: перенесено по режиму вывода ОСШ -110 на ПС 220 кВ Афипская			
ПС 220 кВ Афипская	МВ-220 АТ-2																								23		23															1	1	ТР, ТР ШР 220 1 СШ АТ-2		КубРДУ: с переводм АТ на ОМВ-220		
ПС 220 кВ Афипская	МВ-220 АТ-1																									24		24															1	1	ТР, ТР: ШР-220 1СШ АТ-1		КубРДУ: с переводм АТ на ОМВ-220	
ПС 220 кВ Афипская	МВ-110 АТ-1																16		16																		1	1	ТР, ТР: ШР-110 2 СШ АТ-1									
ПС 220 кВ Афипская	МВ-110 АТ-2																							22		22															1	1	ТР, ТР: ШР-110 2 СШ АТ-2					
ПС 220 кВ Афипская	СТК-1												12																							5	5	ТР, ТР: КРУН-10 СТК-1, ТО: ТН-10 СТК-1.										
ПС 220 кВ Афипская	МВ-220 ВЛ Кубанская																										26		26															1	1	ТР, ТР: ШР-220 1СШ Кубанская		КубРДУ: с переводм ЛЭП на ОМВ-220
ПС 220 кВ Афипская	ОМВ-220																										25		25															1	1	ЗРР, Выставление уставок РЗА ВЛ 220 Кубанская-Афипская		
ПС 220 кВ Афипская	ОМВ-220																						21		21															1	1	ЗРР, Выставление уставок РЗА МВ 220 кВ АТ-1, АТ-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	31		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания	
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																
ПС 220 кВ Афи́пская	ОМВ-110																16		16																1	1	ЗРР, Выставление уставок РЗА ВЛ 110 Октябрьская 2ц			
ПС 220 кВ Брюховецкая	ВЛ 220 кВ Брюховецкая - НПС-7																													29			31	3	3	ТР, Текущий ремонт: ВЧЗ, КС ВЛ 220 кВ Брюховецкая-НПС-7, РОСШ-220 кВ НПС-7, СР Р2СШ ОМВ-220 кВ				
ПС 220 кВ Брюховецкая	ТН-220 1СШ																										26					28			3	3	ТР, ТР : ТН-220 1 СШ-220, ОПН-220 1 СШ-220. Диагностика ТН.			
ПС 220 кВ Брюховецкая	1 СШ-110																						22				24								3	3	ТР, Средний ремонт: 1СШ-110 кВ. Текущий ремонт: РТН-110 1СШ110, Р-1 СШ110 .		КубРДУ: перенесено совместно с выводом АТ-1,3 на ПС 220 кВ Брюховецкая	
ПС 220 кВ Брюховецкая	ТН-110 1 СШ																						22				24								3	3	ТР, Текущий ремонт: ТН-110 1СШ, РТН-110 1СШ110, ОПН-110 1СШ			
ПС 220 кВ Брюховецкая	ОСШ 220																														29			31	3	3	ТР, ТР РОСШ 220 кВ НПС-7			
ПС 220 кВ Брюховецкая	АТ-3 (220/110/35)																																			5	5	ТР, Текущий ремонт: АТ-3, ОПН-220 АТ-3, ТР-220 "АТ-1,3", ТР-220 "АТ-3", РОСШ-220 "АТ-1,3", ТР-110 АТ-3, РТН-35 АТ-3, ОПН-110 АТ-3, РВС-35 АТ-3. Техническое обслуживание РЗА в объеме О: Диф. Защита АТ-3, ГЗ АТ-3, ТЗОП 220кВ АТ-3, МТЗ 220 кВ АТ-3, ТЗНП.220 АТ-3, ТЗНП.110 АТ-3, МТЗ-35 с ВМБ на ст.35 кВ, Перегруз ст.220, 35, 3-та от НПФР ст. 220 кВ, Вых. реле основных защит, Вых. реле резервных защит, Реле УРОВ, Сигнализация, 3-та от потери охлаждения. Диагностика АТ-3, вводов 220, 110 кВ АТ-3. Диагностика РВС-35 АТ-3, АТ-3, РПН АТ-3, вводов 220 кВ. Калибровка манометров.		КубРДУ: перенесено совместно с выводом 1 СШ 110 кВ на ПС 220 кВ Брюховецкая
ПС 220 кВ Брюховецкая	МВ-110 АТ-1,3																																			5	5	ТР, Техническое обслуживание: МВ-110 АТ-1,3, Текущий ремонт: ТР-110 АТ-1,3. Диагностика МВ, вводов 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	31		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя															
ПС 220 кВ Брюховецкая	OMB-220																										26							31	6	6	ТР, Текущий ремонт: ШР1СШ OMB-220, ШР2СШ OMB-220. Техническое обслуживание РЗА в объёме О: Комплект резервных защит (ЭПЗ-1636), Упр, авт-ка и ТАПВ MB-220. Диагностика MB, вводов 220.		
ПС 220 кВ Брюховецкая	MB-220 АТ-1,3																				20							24							5	5	ТР, Текущий ремонт: MB-220 "АТ-1,3", ТР-220 "АТ-1,3". Диагностика MB, вводов 220.		
ПС 220 кВ Брюховецкая	OMB-220							7																										20	14	14	СР, Средний ремонт: OMB-220		
ПС 220 кВ Брюховецкая	ВЛ 220 кВ Брюховецкая - Каневская																													29				31	3	3	ЗРР, СР Р2СШ OMB-220 кВ		
ПС 220 кВ Брюховецкая	ВЛ 220 кВ Тихорецк - Брюховецкая																										26							28	3	3	ЗРР, СР Р 1СШ OMB-220 кВ		
ПС 220 кВ Брюховецкая	ОСШ 220																			19													20	2	2	ТР, Текущий ремонт: ТН-220 ОСШ-220			
ПС 220 кВ Брюховецкая	MB-220 НПС-7																													29				31	3	3	ТР, Техническое обслуживание: MB-220 "НПС-7. Текущий ремонт: РОСШ-220 НПС-7, ШР-220 НПС-7. Техническое обслуживание РЗА в объёме В: Упр-ие, авт-ка и ТАПВ MB-220, Тр-ры тока MB-220.		
ПС 220 кВ Брюховецкая	MB-220 Тихорецкая																										26							28	3	3	ТР, Текущий ремонт: ШР-220 "Тихорецкая"		
ПС 220 кВ Брюховецкая	MB-220 Каневская																													29				31	3	3	ТР, Текущий ремонт: ШР-220 "Каневская"		
ПС 220 кВ Брюховецкая	2 СШ 220																													29				31	3	3	СР, Средний ремонт: 2СШ-220 кВ, Текущий ремонт: РТН-220 2СШ-220, ШР-220 "Каневская", ШР-220 НПС-7, Р2 СШ СМВ-220, ШР2СШ OMB-220.		
ПС 220 кВ Брюховецкая	СМВ-110														14				16																3	3	ТР, Текущий ремонт: Р-1 СШ110		

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	31		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания	
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																
ПС 220 кВ Брюховецкая	1 СШ 220																										26				28					3	3	СР, Средний ремонт: 1СШ-220 кВ. Текущий ремонт: ШР-220 "Тихорецкая", ШР1СШ ОМВ-220, Р1СШ СМВ-220.		
ПС 220 кВ Брюховецкая	СМВ-220																										26									6	6	ТР, Техническое обслуживание: СМВ-220. Текущий ремонт: Р1СШ СМВ-220, Р2 СШ СМВ-220. Техническое обслуживание РЗА в объёме О: Комплект резервных защит СМВ-220 (МТО, ТЗНП, МТЗ), Управление, авт-ка ТАПВ СМВ-220. Калибровка манометров.		
ПС 220 кВ Брюховецкая	АТ-1 (220/110/35)																				20															5	5	ТР, Текущий ремонт: АТ-1, ОПН-220 АТ-1, ТР-220 "АТ-1", ТР-220 "АТ-1,3", РОСШ-220 "АТ-1,3", ТР-110 АТ-1, РТН-35 АТ-1, ОПН-110 АТ-1, РВС-35 АТ-1, замена ТР-35 АТ-1. Техническое обслуживание РЗА в объёме О: Диф. Защита АТ-1, ГЗ АТ-1, ТЗОП 220кВ АТ-1, МТЗ 220 кВ АТ-1, ТЗНП.220 АТ-1, ТЗНП.110 АТ-1, МТЗ-35 с ВМБ на ст.35 кВ, Перегруз ст.220, 35, ЗНР ст. 220 кВ, Вых. реле основных защит, Вых. реле резервных защит, Реле УРОВ, Сигнализация, 3-та от потери охлаждения. Диагностика РПН АТ-1. Калибровка манометров.		
ПС 220 кВ Брюховецкая	ТН-220 2СШ																														29					3	3	ТР, Текущий ремонт: ТН-220 2 СШ-220, РТН-220 2СШ-220, ОПН-220 2 СШ-220. Диагностика ТН.		
ПС 220 кВ Витаминкомбинат	ВЭ 110 кВ ВЛ ЗИП												12																							3	3	ТР, ТО Комплект авт-ки и УРОВ ВЭ-110 (Р145), привод - "О"		
ПС 220 кВ Витаминкомбинат	ВЛ 220 кВ Тихорецк - Витаминкомбинат																			19								23								5	5	ТР, ТО ВЧЗ, ф.А, ф.С - "К1", ТО Комплект авт-ки и УРОВ ВЭ-220 (Р145), привод - "О".		КубРДУ: перенесено по режиму вывода 1, 2 СШ 220 кВ на ПС 220 кВ Брюховецкая
ПС 220 кВ Витаминкомбинат	2 СШ 220 кВ				5			6																												2	2	ТР, ТО: 2СШ-220, ТР: ТН 2СШ-220, ОПН ТН 2СШ-220, ТО ЭМБ РТН-220-2СШ-"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	31		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания	
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																
ПС 220 кВ Восточная	ВЭ-110 АТ-2																										26									5	5	ТР, ТО РЗА Тр-ры тока, ЭМБ ТР-110 АТ-2 в объеме "К".		
ПС 220 кВ Восточная	ВЭ-220-24																										26									5	5	ТР, ТР :ТТ-220 ВЭ-24 ТО РЗА Комплект авт-ки и УРОВ (ШЭ2607 019) в объеме "О", ТТ-220 ВЭ-24 в объеме "К".		
ПС 220 кВ Восточная	АТ-2																										26									5	5	ТР, ТР : "АТ-2, ЛРН-10 АТ-2, ТН-10 АТ-2, ТО ШМ-10 АТ-2, ТР ОПН-10 АТ-2, ОПН-10 ТОР АТ-2, ТТ-10 АТ-2, ОПН-2-220 АТ-2 ТО РЗА Комплект основных з-т АТ-2 (ШЭ2607 042), Комплект резервных защит 220кВ АТ-2 (ШЭ2607 072), Комплект резервных защит 110кВ (ШЭ2607 072), Комплект авт-ки и УРОВ ВЭ-110 АТ-2 (ШЭ2607 019), привод, ДЗО-10 АТ-2 (БЭ27043), Дуговая з-та 10 кВ АТ-2 (ОРИОН) в объеме ""О"", Тр-ры тока АТ-2, ЭМБ ТР-220 АТ-2, ЭМБ ТР-110 АТ-2, ЭМБ РОСШ-110 АТ-2, ЭМБ ШР-110 1сш АТ-2, ЭМБ ШР-110 2сш АТ-2, ЭМБ Р ЛРН-10 АТ-2 в объеме ""К""."		
ПС 220 кВ Восточная	МВ-110 АТ-1					5			5																											1	1	ТР, ТР ШР-110 2 СШ АТ-1		
ПС 220 кВ Восточная	2 сш 220 кВ																										26									5	5	ТР, ТО : 2 СШ 220 кВ, ТР Р-23-2-220 ТО РЗА ЭМБ ТР-220 АТ-2 в объеме "К",		
ПС 220 кВ Восточная	МВ-220-23																										26									5	5	ТР, ТР : МВ-220-23, ТТ-220 МВ-23, Р-23-2-220 ТО РЗА ТАПВ, автоматика и привод в объеме "О", ТТ-220 МВ-23 в объеме "К". ВВИ МВ, вводов.		
ПС 220 кВ Восточная	ТН-110 2СШ					5					8																									4	4	ТР, ТР :ТН-110 2 СШ, ОПН-110 2 СШ, ЗО РТН-110 2 СШ,		
ПС 220 кВ Восточная	ОМВ-110								7		7																									1	1	ТР, ТР ШР -110 2 СШ ОМВ-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	31		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания	
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																
ПС 220 кВ Восточная	ВЛ 220 кВ Кубанская - Восточная II цепь																										26								5	5	ТР, ТО : 3 СШ 220 кВ			
ПС 220 кВ Восточная	2 сш 110 кВ					5					8																								4	4	ТР, ТО : 2 СШ 110 кВ, ТР ШР-110 2 СШ АТ-1, СР ШР-110 2 СШ Т-3, ТР ШР -110 2 СШ ОМВ-110, ШР-110 2 СШ ШСМВ-110, ТР 3О РТН-110 2 СШ,		КубРДУ: с переводом присоединений на ОМВ-110 кВ	
ПС 220 кВ Восточная	ШСМВ-110					5					8																								4	4	ТР, ТР ШР-110 2 СШ ШСМВ-110			
ПС 220 кВ Восточная	ВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ - Кирилловская с отпайками																										26								5	5	ТР, ТО : 4 СШ 220 кВ		По режиму Вывода ВЛ 500 кВ Тихорецк - Кубанская	
ПС 220 кВ Горячий ключ	ВЛ 220 кВ Горячий Ключ - Афипская																											27		27						1	1	ТР, ТР ТН 220 кВ ВЛ Афипская, ТТ-220 кВ Афипская, ТО вторичных цепей ТН, ТТ ВЛ 220 кВ Афипская в объеме "К".		
ПС 220 кВ Горячий ключ	АТ-2					5					7																								3	3	ТР, ТО: АТ-2, ТР: ОПН-220 АТ-2, ОПН-110 АТ-2,ОПН-10 АТ-2. ТО ОБР ТР-220 АТ-2, ЗН АТ-2 -"К1"			
ПС 220 кВ Каневская	Т-2												12																						5	5	ТР, Текущий ремонт: Т-2, ОД-220 Т-2, ОПН-220 Т-2 , ШР-27,5 ВЛ Тяговая-2, РВС-35 Т-2, РВС-27,5 Т-2, ТН-27,5 Т-2. Техническое обслуживание РЗА в объеме О: ГЗ Т-2, Диф. Защита Т-2, МТЗ 220 кВ Т-2, МТЗ 27,5 с ВМБ, Защита от перегруза ст.220, ст.27,5, Сигнализация, Управление и авт-ка ОД-220, Авт-ка отсечного клапана, 3-та от потери охлаждения. Диагностика Т-2, РПН Т-2.			
ПС 220 кВ Кирилловская	МВ-110 ВЛ Тоннельная												12																						1	1	ТР, ТР ШР-1 с.ш.-110 ВЛ Тоннельная, ТО МВ-110 ВЛ Тоннельная			
ПС 220 кВ Кирилловская	ОСШ-110													13																					1	1	ТР, ТР РОСШ 110 ВЛ Раевская			
ПС 220 кВ Кирилловская	ВЛ 110 кВ Кирилловская – Раевская													13																					1	1	ТР, ТР ВЧЗ ВЛ 110 кВ Раевская, КС ВЛ 110 кВ Раевская, РОСШ-110 кВ Раевская			

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	31		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя															
ПС 220 кВ Кирилловская	МВ-110 ВЛ Раевская													13		13																			1	1	ТР, ТР ШР-1 с.ш.-110 ВЛ Раевская		
ПС 220 кВ Кирилловская	МВ-220 К-1																					21				23									3	3	ТР, ТО :МВ-220 К-1 ТО РЗА Комплект авт-ки и УРОВ МВ-220 К-1 (С60) в объеме "О", привод МВ-220 К-1, Тр-ры тока МВ-220 К-1 в объеме "В".		
ПС 220 кВ Кирилловская	ОСШ-110													12		12																			1	1	ТР, ТР РОСШ-110 ВЛ Тоннельная		
ПС 220 кВ Кирилловская	1 СШ-220																					21				23									3	3	ТР, ТО : 1 СШ-220, ТР Р-К-1-1		
ПС 220 кВ Кирилловская	АТ-1																					21				23									3	3	СР, АТ-1, ОПН-220 АТ-1, ТР-110 АТ-1 ТО РЗА Диф.защита АТ-1, ГЗ АТ-1, ГЗ РПН, ДЗО 220кВ АТ-1, ТЗОП 220 кВ АТ-1, МТЗ 220 кВ АТ-1, ТЗНП 220 АТ-1, ТЗНП 110 АТ-1, ДЗ-110 АТ-1, Перегруз 220кВ, Перегруз общий, Перегруз 10кВ, МТЗ 10кВ, 3-та от потери охлаждения, Сигнализация, Диф.защита ошиновки 10 кВ, Вых. реле основных защит, Вых. реле резервных защит, Автоматика и ТАПВ МВ-110, Автоматика пож.тушения в объеме "О".		
ПС 220 кВ Кирилловская	МВ-110 АТ-1																					21				23									3	3	ТР, ТО : МВ-110 АТ-1, ТР ТР-110 АТ-1, РОСШ-110 АТ-1		
ПС 220 кВ Кирилловская	БСК-110 №1													12																					9	9	ТР : ТР БСК-110 №1, ТО ТТ-110 БСК-1 ТО РЗА ТТ в объеме "В", ВВИ		
ПС 220 кВ Кирилловская	СТК-1																					21				23									3	3	ТР, ТР : СТК-1, ВВИ БСК-10 СТК-1		
ПС 220 кВ Кирилловская	ТН-110 1 сш													12																					9	9	ТР, ТО ТН-110 1 с.ш., СР РТН-110 1 с.ш., ТР ОПН-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	31		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания	
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																
ПС 220 кВ Кирилловская	МВ-220 А-1																					21				23										3	3	ТР, ТО МВ-220 А-1 ТО РЗА ТАПВ и привод МВ-220 А-1 в объеме "О".		
ПС 220 кВ Кирилловская	ЭВ-110 БСК-1												12																							9	9	ТР, ТР ТТ-110 ЭВ БСК-1, Р-110 БСК-1, ШР-1 с.ш.-110 БСК-1 ТО РЗА ТТ в объеме "В"		
ПС 220 кВ Кирилловская	ОСШ-110																					21				23										3	3	ТР, ТР : РОСШ-110 АТ-1		
ПС 220 кВ Кирилловская	сш А-220																										26									5	5	ТР, ТО СШ А-220, ТР Р-А-2-А		
ПС 220 кВ Кирилловская	ВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ - Кирилловская с отпайками																										26									5	5	ТР, ТР : ЛР-220 ВЛ Краснодарская ТЭЦ, КС-220 ВЛ Краснодарская ТЭЦ, ВЧЗ-220 ВЛ Краснодарская ТЭЦ		По режиму Вывода ВЛ 500 кВ Тихорецк - Кубанская
ПС 220 кВ Кирилловская	ВЛ 110 кВ Кирилловская - Тоннельная												12																							1	1	ТР, ТР ЛР-110 ВЛ Тоннельная, РОСШ-110 ВЛ Тоннельная, КС-110 ВЛ Тоннельная ф В,С, ВЧЗ-110 ВЛ Тоннельная ф В,С.		
ПС 220 кВ Кирилловская	1 СШ-110												12																							9	9	ТР, ТО 1 СШ-110, СР РТН-110 1 с.ш., ТР ШР-1 с.ш.-110 ВЛ Тоннельная, ТР ШР-1 с.ш.-110 ВЛ Раевская, ШР-1 с.ш.-110 ВЛ Пенайская-Гайдук-Тяговая 2ц, ШР-1 с.ш.-110 ВЛ Пролетарий, СР ШР-1 с.ш.-110 ВЛ РИП 1ц, ТР ШР-1 с.ш.-110 Т-3, ШР-1 с.ш.-110 Т-4, ШР-1 с.ш.-110 БСК-1		
ПС 220 кВ Кирилловская	ТН-220 сш А																										26									5	5	ТР, ТО : ТН-220 с.ш. А		
ПС 330 кВ Кропоткин	ВЛ 110 кВ Кропоткин – Тбилисская																					20														1	1	ТР, ТР: ВЗ-110 Тбилисская, КС-110 Тбилисская		
ПС 330 кВ Кропоткин	ШСВВ-110																										26									5	5	ТР, ТР: ШСВВ-110, ТР ТТ-110 ШСВВ, ТО РЗА в объеме "В", ТО РЗА : Компл. Резервных защит, автоматики, ТТ-110 ШСВВ в объеме "В"		

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	31		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания								
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																							
ПС 330 кВ Кропоткин	ВВ-110 Найденовская																			19	26																	8	8	ТР, ТР: ВВ-110 Найденовская, ТО ТТ-110 Найденовская, ТО РЗА : ЭПЗ-1636, Автоматики, ШОВ-1А в объеме "В"		КубРДУ: спередовом ЛЭП на ОВВ-110					
ПС 330 кВ Кропоткин	ВВ-110 Тбилисская																			20	20															1	1	ТР, ТР: ВЗ-110 Тбилисская.									
ПС 330 кВ Кропоткин	ВВ-А-2												12	22																										14	11	ТР, ТР : Р-А-2-2					
ПС 330 кВ Кропоткин	ВВ-Т-2												12	22																											14	11	ТР, ТР : Р-Т-2-2				
ПС 330 кВ Кропоткин	АТ-2 (330/110)												12	22																												14	11	ТР, ТР: АТ-2, Р-330 АТ-2, ОПН-330 АТ-2, ОПН-110 АТ-2, ОПН-10 АТ-2, ТН-10 АТ-2, РВП-10 ЛРН-10 , РЛРН-1-10 АТ-2, Замена ввода 110кВ ф"С", Замена изоляторов на ШМ-10 АТ-2, ТО РЗА: ДЗТ, ГЗ АТ-2, ГЗ РПН АТ-2, ТЗНП 330 АТ-2, ТЗНП 110 АТ-2, МТЗ-10 АТ-2, Перегруз 330, 110 АТ-2, Автоматика отсечного клапана, ТВТ-110 АТ-2, ТВТ-330 АТ-2, ТН-10 АТ-2 в объеме "В", Испытание АТ-2, вводов 330, 110 АТ-2.		КубРДУ: срок сокращен по режиму вывода АТ-1,2 на ПС 330 кВ Армавир	
ПС 330 кВ Кропоткин	2СШ-330												12	22																													14	11	СР, СР: 2СШ-330, ТР: Р-330 АТ-2,Р-Т-2-2, Р-А-2-2.		КубРДУ: срок сокращен по режиму вывода АТ-1,2 на ПС 330 кВ Армавир
ПС 220 кВ Крымская	ЭВ-110 БСК-1												12	23																													12	12	ТР, ТР ЭВ-110?БСК-1, ТТ ЭВ-110 БСК -1		
ПС 220 кВ Крымская	МВ-110 ВЛ Первомайская					6	8																															4	3	ТР, ТО МВ-110 ВЛ Первомайская ТО РЗА комплект резервных защит (ЭПЗ-1636), АПВ и привод в объеме "О"		КубРДУ: срок сокращен по режиму вывода ВЛ 110 кВ Бужора-Раевская					
ПС 220 кВ Крымская	МВ-110 ВЛ КПТФ																			19	19																2	1	ТР, ТО МВ-110 ВЛ КПТФ, ТР ШР-1СШ-110 ВЛ КТПФ								
ПС 220 кВ Крымская	ВЛ 110 кВ Крымская – Первомайская					6	8																															4	3	ТР, ТР ЛР-110 ВЛ Первомайская,		КубРДУ: срок сокращен по режиму вывода ВЛ 110 кВ Бужора-Раевская					

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	31		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания						
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																					
ПС 220 кВ Крымская	МВ-110 ВЛ Первомайская																				20														1	1	ТР, ТР ШР-1СШ-110 ВЛ Первомайская								
ПС 220 кВ Крымская	МВ-110 АТ-1													12																					1	1	ТР, ТР ШР-1СШ-110 АТ-1								
ПС 220 кВ Крымская	МВ-110 ВЛ Неберджаевская II ц																16																		1	1	ТР, ТР ШР-1СШ-110 ВЛ Небердж.ліц, ЛР-110 ВЛ Неберджаевская Ііц, ТО МВ-110 ВЛ Неберджаевская Ііц								
ПС 220 кВ Крымская	1 СШ-110 кВ													12								20																			12	9	ТР, ТО 1 СШ-110 кВ, ТР ШР-1СШ-110 АТ-1, ШР-1СШ-110 АТ-2, ШР-1СШ-110 АТ-3, ШР-1СШ-110 Т-1, ШР-1СШ-110 Т-2, Р-1СШ ШСМВ-110, ШР-1СШ-110 ВЛ Геленджик, ШР-1СШ-110 ВЛ Первомайская, ШР-1СШ-110 ВЛ КТПФ, ШР-1СШ-110 ВЛ Небердж. Іц, ШР-1СШ-110 ВЛ Небердж.ліц, ШР-1СШ-110?БСК-1, Р-110 ?БСК-1, ЗОН-110 БСК-1, РТН-1СШ-110,		КубРДУ: срок сокращен по режиму вывода ВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ-Кирилловская с отп.
ПС 220 кВ Крымская	БСК-110-1													12								23																			12	12	ТР, ТР : ТТ-110 БСК -1 ТО РЗА Авт, защ (ШЭ 2607 017217), Шкаф управления и перегруз в объеме "О". ВВИ		
ПС 220 кВ Крымская	ШСМВ-110													12								20																			12	9	ТР, ТР Р-1СШ ШСМВ-110		
ПС 220 кВ Крымская	МВ-110 ВЛ Неберджаевская I ц																15																			1	1	ТР, ТР ШР-1СШ-110 ВЛ Небердж. Іц							
ПС 220 кВ Крымская	ТН-1СШ 110													12								20																			12	9	ТР, ТР : ТН-1СШ 110, РТН-1СШ-110, ОПН-1сш-110, ВВИ ТО РЗА вторичных цепей в объеме "К"		
ПС 220 кВ Крымская	ВЭ-110 АТ-3																14																			1	1	ТР, ТР ШР-1СШ-110 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	31		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания	
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																
ПС 220 кВ Крымская	ВЛ 110 кВ Крымская – Неберджаевская II цепь																	16	16																1	1	ТР, ТР ЛР-110 ВЛ Неберджаевская IIц, ВЧЗ ВЛ-110 Небердж. IIц (ф. В, КС ВЛ-110 Небердж. II ц ВВИ КС ВЛ-110 Небердж. II ц ТО РЗА комплект резервных защит (ЭПЗ-1636) в объеме "К", АПВ и привод в объеме "О"			
ПС 220 кВ Крымская	ВЛ 110 кВ Крымская - Крымская ПТФ																			19	19														2	1	ТР : ЛР-110 ВЛ КТПФ ВВИ КС ВЛ-110 КТПФ			
ПС 220 кВ Крымская	МВ-110 АТ-2																																			1	1	ТР, ТР ШР-1СШ-110 АТ-2,		
ПС 220 кВ Крымская	МВ-110 ВЛ Геленджик																		17	17															1	1	ТР, ТР ШР-1СШ-110 ВЛ Геленджик			
ПС 500 кВ Кубанская	ОСШ 220 кВ																										26									5	5	ТР, ТР : РОСШ 220 кВ Восточная 2ц.,		
ПС 500 кВ Кубанская	ОСШ 220 кВ																			19							23									5	5	ТР, ТР : РОСШ 220 кВ АЭМ3 IIц.		
ПС 500 кВ Кубанская	АТ-1													12							18															7	7	ТР, ТР АТ-2;, ТТ 10 кВ АТ-1, ТОР 10кВ АТ-1.		
ПС 500 кВ Кубанская	ВЭ 220 кВ Т-1													12								20														9	9	ТР, ТО в объеме О Комплект авт-ки (С60) и привод ВЭ-220 кВ Т1, ТО в объеме К ТТ 220 кВ Т-1,		
ПС 500 кВ Кубанская	ВЛ 220 кВ Кубанская - АЭМ3 II цепь																			19							23									5	5	ТР, ТО ЛР, КС ,ВЧЗ, РОСШ, ВЛ 220 кВ АЭМ3 2ц., ТО в объеме О Комплект основных и резервных защит ВЛ-220 кВ АЭМ3 2ц (L60), комплект резервных защит (D60)ВЛ-220 кВ АЭМ3 2ц, ТО в объеме К ШОН ф.В ВЛ 220 кВ АЭМ3 2ц.		
ПС 500 кВ Кубанская	ВЭ 13													12							18															7	7	ТР, ТР Р13-1; ШР ТН 1С500 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	31		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания	
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																
ПС 500 кВ Кубанская	Т-1 (220/10/10)												12									20														9	9	ТР, ТР Т-1, ТО ТН 10 кВ ВУ-1, ТН 10кВ ВУ-2, ТТ 10 кВ Т-1,ТТ 10 кВ ТСН-3, ТО в объеме О технологических защит, РПН, основные защиты 1и 2 комплект, ТО в объеме К ТТ Т-1,ТТ 10 кВ Т-1,ТТ 10 кВ ТСН-3, АУВ и защиты ТСН-3, ТН 10 кВ ВУ-1, ТН 10кВ ВУ-2.		
ПС 500 кВ Кубанская	АТ-3 (220/110/35)																										26									5	5	ТР, ТР АТ-3, ТО в объеме О технологических защит, РПН, основные защиты 1и 2 комплект, ТО в объеме К ТТ АТ3, ТТ 110 кВ АТ3, ТТ 35кВ АТ3, ТН 35кВ АТ3, ТО в объеме К управления разъединителями РПГ110 АТ3, РПГ ГЗТ-1, РПГ ГЗТ-2, ТР 35 АТ3, ТО в объеме К1 управления разъединителями РПГ ГЗТ-1Ц, РПГ ГЗТ-2Ц		
ПС 500 кВ Кубанская	ВЭ 14												12									18													7	7	ТР, ТР Р14-1; ШР ТН 1С500 кВ			
ПС 500 кВ Кубанская	ВЭ 220 кВ АЭМ3 II ц.																				19						23								5	5	ТР, ТО ЛР ВЛ 220 кВ АЭМ3 2ц., ТО в объеме О Комплект авт-ки ВЭ-220 кВ Крымская 2ц (С60), привод ТО в объеме К ТТ 220 кВ АЭМ3 2ц.			
ПС 500 кВ Кубанская	ВЭ 220 кВ АЭМ3 II ц.				4		4																												1	1	ТР, ТР ШР 1 СШ 220 кВ АЭМ3 2ц,			
ПС 500 кВ Кубанская	ВЭ 220 кВ АЭМ3 I ц.		2			3																													2	2	ТР, ТР ШР 1 СШ 220 кВ АЭМ3 1ц,			
ПС 500 кВ Кубанская	ВЭ 220 кВ Крымская II ц.					5		5																											1	1	ТР, ТР ШР 1 СШ 220 кВ Крымская 2ц,			
ПС 500 кВ Кубанская	ВЭ 220 кВ Восточная I ц.							7		7																									1	1	ТР, ТР ШР 1 СШ 220 кВ Восточная 1ц,			

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	31		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания					
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																				
ПС 500 кВ Кубанская	1 СШ 220 кВ		2								8																							7	7	ТР, ТР ШР 1 СШ 220 кВ АЭМ3 1ц, ШР 1 СШ 220 кВ АЭМ3 2ц, ШР 1 СШ 220 кВ Восточная 1ц, ШР 1 СШ 220 кВ Восточная 2ц, ШР 1 СШ 220 кВ Крымская 2ц, ШР 1 СШ 220 кВ Бужора								
ПС 500 кВ Кубанская	ВЭ 220 кВ Восточная II ц.																								26								5	5	ТР, ТО ЛР ВЛ 220 кВ Восточная 2ц., ТО в объеме О Комплект авт-ки ВЭ-220 кВ Восточная 2ц (С60), привод ТО в объеме К									
ПС 500 кВ Кубанская	ВЭ 220 кВ Восточная II ц.			6							6																							1	1	ТР, ТР ШР 1 СШ 220 кВ Восточная 2ц,								
ПС 500 кВ Кубанская	ВЭ 220 кВ Бужора										8	8																							1	1	ТР, ТР ШР 1 СШ 220 кВ Бужора							
ПС 500 кВ Кубанская	ВЛ 220 кВ Кубанская - Восточная II цепь																								26								5	5	ТР, ТО ЛР, КС ,ВЧЗ, РОСШ,РПГ ОКГТ ВЛ 220 кВ Восточная2ц., ТО в объеме О Комплект основных и резервных защит ВЛ-220 кВ Восточная 2ц (L60) ,ТО в объеме К ВЧЗ ф.С									
ПС 500 кВ Кубанская	1 С 500 кВ										12							18															7	7	ТР, ТР Р14-1; ШР ТН 1С500 кВ, ТО в объеме К ТН 1С 500 кВ									
ПС 220 кВ Светлая	Т-2 220/35																	19							21								3	3	ТР, Текущий ремонт: Т-2, ШР-220 Т-2, ТР-35 Т-2, Р ДГК-35, ОПН-220 Т-2, РВС-35 Т-2. Средний ремонт: ШМ Т-2 ОРУ-220, ШМ Т-2 ОРУ-35. Техническое обслуживание РЗА в объеме В: Тр-ры тока Т-2, МТЗ ст. 35, 10, Автоматика РПН. Техническое обслуживание РЗА в объеме О: Авт-ка КЗ, ОД Т2. Диагностика Т-2, РПН Т-2, вводов 220 кВ Т-2, РВО-10 Т-2. Калибровка манометров.									
ПС 220 кВ Славянская	ОСШ-110																								22							24								3	3	СР, ТР, замена оси РОСШ-110 ВЛ ПТФ		КубРДУ: перенесено по режиму вывода ВЛ 110 кВ Новомышастовская-Старонижестеблиевская

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	31		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания				
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																			
ПС 220 кВ Славянская	ОМВ-110													13		13																			1	1	ЗРР, ТР ШР-110-2СШ ВЛ Славянская						
ПС 220 кВ Славянская	МВ 110 АТ-1													14		14																			1	1	ТР, СР ШР-110-2СШ АТ-1						
ПС 220 кВ Славянская	ЭВ-110 БСК №1												12								21																10	10	ТР, ТР ШР-2СШ-110 БСК №1 ТО РЗА защит и автоматики управления в объеме "О"				
ПС 220 кВ Славянская	ВЭ-110 кВ АТ-2												12		12																					1	1	ТР, ТР ШР 2 СШ 110кВ АТ-2					
ПС 220 кВ Славянская	МВ-110 ВЛ ПАОС															16		16																		1	1	ТР, ТР ШР-110-2СШ ВЛ ПАОС					
ПС 220 кВ Славянская	МВ-110 ВЛ Троицкий водозабор																		19		19															1	1	ТР, ТР ШР-110-2СШ ВЛ Троицкий водозабор					
ПС 220 кВ Славянская	ВЛ 110 кВ Славянская – ПТФ																						22			24										3	3	ТР, ТР : ЛР-110 ВЛ ПТФ, ШР-110 2СШ ВЛ ПТФ, СР, 3О РОСШ-110 ВЛ ПТФ ВВИ КС ВЛ-110 ПТФ (ф. А,В,С)		КубРДУ: перенесено по режиму вывода ВЛ 110 кВ Новомышастовская-Ста ронижестеблиевская			
ПС 220 кВ Славянская	БСК-110 №1												12								21																	10	10	ВПр, Для ТР ШР-2СШ-110 БСК №1 ТО РЗА защит и автоматики управления в объеме "О"			
ПС 220 кВ Славянская	ТН-110-2СШ												12								21																	10	10	ТР, ТР ТН-110-2СШ, СР, 3О РТН-110-2СШ ТО РЗА вторичных цепей в объеме "В"			
ПС 220 кВ Славянская	2СШ-110												12								22																		10	11	ТР, ТО : 2СШ-110, ТР ШР 2 СШ 110кВ АТ-2, Р-2СШ-ШСМВ-110, ШР-2СШ-110 БСК №1, СР, 3О РТН-110-2СШ, ТР, 3О ШР-110-2СШ ВЛ Славянская, СР ШР-110-2СШ АТ-1, ТР ШР-110-2СШ Т-3, ШР-110 2СШ ВЛ ПТФ, СР ШР-110-2СШ ОМВ, ТР ШР-110-2СШ ВЛ Тр.водозабор, ШР-110-2СШ ВЛ ПАОС,		

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	31		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания
			1 неделя				2 неделя				3 неделя				4 неделя																								
ПС 220 кВ Славянская	ВЛ 220 кВ Кубанская - Славянская								7		8																								2	2	ТР, ТО ТТ ВЛ 220кВ Кубанская, ТН ВЛ 220 кВ Кубанская, ТР Р-222 ВЛ 220 кВ Кубанская, Р-220 ВЛ 220 кВ Кубанская, ЛР ВЛ 220кВ Кубанская, ЗКР ВЛ 220 кВ Кубанская ф. А, В, С"		
ПС 220 кВ Славянская	МВ-110 ВЛ ПТФ																						22			24									3	3	ТР, ТО : МВ-110 ВЛ ПТФ, ТР ЛР-110 ВЛ ПТФ, ШР-110 2СШ ВЛ ПТФ		КубРДУ: перенесено по режиму вывода ВЛ 110 кВ Новомышастовская-Старонижестеблиевская
ПС 220 кВ Славянская	ВЭ 222								7		8																								2	2	ТР, ТО :ВЭ 222 ТО РЗА Комплект авт-ки и УРОВ ВЭ-222 (REC670), привод в объеме "О".		
ПС 220 кВ Славянская	ВЭ 220								7		8																								2	2	ТР, ТО : ВЭ 220 ТО РЗА Комплект авт-ки и УРОВ ВЭ-220 (REC670), привод в объеме "О".		
ПС 220 кВ Славянская	ШСМВ-110											12																							10	10	ТР Р-2СШ-ШСМВ-110 ТО РЗА защит, ТТ, АПВ и привод в объеме "В"		
ПС 220 кВ Славянская	ОМВ-110																15		15																1	1	ТР, ТР ШР-110-2СШ Т-3		
ПС 220 кВ Славянская	ОМВ-110																					20			21										2	2	ТР, СР ШР-110-2СШ ОМВ		
ПС 220 кВ Староминская	СМВ-110																					20				23									4	4	ТР, Текущий ремонт: СМВ-110, ТТ-110 СМВ. Техническое обслуживание РЗА в объеме О: Комплект резервных защит СМВ-110 (МТО, ТЗНП, МТЗ), Упр, авт-ка и ТАПВ СМВ-110.		
ПС 220 кВ Староминская	ОСШ-110																					20				23									4	4	ТР : РОСШ-110ВЛ Ейск-1ц, РОСШ-110 Шкуринская, РОСШ-110 ОМВ, РОСШ-110 ВЛ Тяговая-1ц		
ПС 220 кВ Староминская	1 СШ-110																					20				23									4	4	ТР, Текущий ремонт: ШР-110 ВЛ Шкуринская, ШР-110 ВЛ Ейск-1ц, ШР-110 ВЛ Тяговая-1ц.		КубРДУ: по режиму вывода ЛЭП 110 кВ Юбилейная-Самарская

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	31		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания	
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																
ПС 220 кВ Староминская	2 СШ-110																	17			18															3	2	ТР, Текущий ремонт: ШР-110 ВЛ Ейск-2ц, ШР-110 ВЛ Ромашки, ШР-110 ВЛ Тяговая-2ц.		КубРДУ: по режиму вывода ВЛ 220 А-20 - А-30
ПС 220 кВ Староминская	ТН-110 2 СШ																	17			18															3	2	ТР, Текущий ремонт: ТН-110 2 СШ. Техническое обслуживание: РВС-110 2СШ. Техническое обслуживание РЗА в объёме К: ТН-110 2 СШ. Диагностика ТН-110 2 СШ.		
ПС 220 кВ Староминская	ТН-110 1 СШ																				20					23										4	4	ТР, Текущий ремонт: ТН-110 1 СШ. Техническое обслуживание: РВС-110 1СШ. Техническое обслуживание РЗА в объёме К: ТН-110 1 СШ. Диагностика ТН-110 1 СШ.		
ПС 220 кВ Староминская	ВЛ 110 кВ Староминская – Шкуринская																				20					23										4	4	ТР, Текущий ремонт: ЛР-110 ВЛ Шкуринская, РОСШ-110 Шкуринская, ВЧЗ ВЛ-110 Шкуринская ф В.		
ПС 220 кВ Староминская	ОМВ-110																				20					23										4	4	ТР, Текущий ремонт: ОМВ-110, ТТ-110 ОМВ, РОСШ-110 ОМВ.		
ПС 220 кВ Староминская	МВ-110 ВЛ Ромашки																	17			18														3	2	ТР, Текущий ремонт: ШР-110 ВЛ Ромашки			
ПС 220 кВ Староминская	МВ-110 ВЛ Шкуринская																				20					23									4	4	ТР, Текущий ремонт: МВ-110 ВЛ Шкуринская, ШР-110 ВЛ Шкуринская. Техническое обслуживание РЗА в объёме О: Комплект резервных защит (ЭПЗ-1636), Упр, авт-ка и АПВ МВ-110			
ПС 220 кВ Тверская	АТ-2					5																														10	10	ТР, ТО : АТ-2, ОПН-110 АТ-2, ОПН-10 АТ-2. ТО ТТ 220 АТ-2. ТО в объёме "К1": Комплект авт-ки и УРОВ В-220 АТ-2 (ШЭ2607019), привод, ТТ В-220 АТ-2; Комплект авт-ки и УРОВ В-110 АТ-2 (ШЭ2607071), ТТ В-110 АТ-2, ДЗО 220 АТ-2 (ШЭ2607051), ТТ-220 РРП. ТО в объёме "К1": ТР-220 АТ-2, ЗНТ ТР-220 АТ-2, ЗНВ ТР-220 АТ-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	31		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания		
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																	
ПС 500 кВ Тихорецк	ВЛ 220 кВ Тихорецк - Витаминкомбинат																			19							23										5	5	ТР, Техническое обслуживание: ЛС 220 кВ Витаминкомбинат, ТН ЛС 220 Витаминкомбинат, В-1-220 Витаминкомбинат, В-2-220 Витаминкомбинат. Текущий ремонт: ОПН 220 Витаминкомбинат. ТО в объеме "К1" ВЧ обработка, ВЧ заградители. ТО в объеме "О": комплект автоматики и УРОВ В-1-220 Витаминкомбинат (АУВ, АПВ, УРОВ) (Р145), Привод В-1-220 Витаминкомбинат, комплект автрматики и УРОВ В-2-220 Витаминкомбинат (АУВ, АПВ, УРОВ) (Р145), Привод В-2-220 Витаминкомбина		КубРДУ: перенесено по режиму вывода 1, 2 СШ 220 кВ на ПС 220 кВ Брюховецкая
ПС 500 кВ Тихорецк	ТН-220 АТ-5												12													21										10	10	ТР, Текущий ремонт: ТН-220 АТ-5, РТН-220 АТ-5,			
ПС 500 кВ Тихорецк	ВВ-25												12													21										10	10	ТР, Текущий ремонт: ТР-25, ТТ-25. Отбор проб масла на ФХА: ТТ-25,			
ПС 500 кВ Тихорецк	1 СШ-500												12													21										10	10	СР, Средний ремонт: 1 СШ-500. Текущий ремонт: ШР-21, ШР-51, РТН 1СШ-500, ТН 1СШ-500, ТТ-21. ТО в объеме "В": ТН-1СШ-500. Диагностика ТТ-21, ТТ-51. Отбор проб масла на ФХА: ТН-1СШ-500.			
ПС 500 кВ Тихорецк	ТН ЛС Витаминкомбинат																			19						23										5	5	ТР, ТО : ТН ЛС 220 Витаминкомбинат. ТР : ОПН 220 Витаминкомбинат.			

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	31		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-4 (330/110/10)																										26									5	5	СР, Средний ремонт: ШМ-110 АТ-4. Текущий ремонт: АТ-4, ТР-330 АТ-4, ТР-110 АТ-4, РОСШ-110 АТ-4, ТН-10 АТ-4, РВО-10 АТ-4, ТОР-10 АТ-4. Техническое обслуживание: ШМ-10 АТ-4. ТО в объёме "К": ТТ МВ-110 АТ-4, ТН-10 АТ-4, автоматика управления задвижками. ТО в объёме "О": газовая защита АТ-4, газовая защита РПН АТ-4, дифзащита АТ-4, выходные реле ЗОВП, ТЗНП-330 АТ-4, ТЗНП-110 АТ-4, выходные реле и реле УРОВ, ДЗ-110 АТ-4, ДЗ-330 АТ-4, ДЗО-110 АТ-4, защта от перегруза, автоматика пожаротушения, автоамтика управления и ТАПВ МВ-110 АТ-4. Отбор проб масла на ФХА: АТ-4, РПН АТ-4, РПН ЛРН-10 АТ-4. Опробование пожаротушения АТ-4.		
ПС 500 кВ Тихорецк	ОСШ-110																										26									5	5	ТР, Текущий ремонт: РОСШ-110 АТ-4.		
ПС 500 кВ Тихорецк	ВВ-21												12											21												10	10	ТР, Текущий ремонт: ТТ-21, ШР-21. Диагностика ТТ-21.		
ПС 500 кВ Тихорецк	ЭВ-62												12											21												10	10	ТР, Текущий ремонт: ТТ-62. ТО в объёме "К": ТТ-62. ТО в объёме "О": Терминал автоматики и УРОВ ЭВ-62 (С60), привод.		
ПС 500 кВ Тихорецк	МВ-110 АТ-4																										26									5	5	ТР, Текущий ремонт: ТР-110 АТ-4, РОСШ-110 АТ-4. ТО в объёме "К": ТТ МВ-110 АТ-4. ТО в объёме "О": автоамтика управления и ТАПВ МВ-110 АТ-4.		
ПС 500 кВ Тихорецк	ТН-1СШ-500												12											21												10	10	ТР, Текущий ремонт: РТН 1СШ-500, ТН 1СШ-500. ТО в объёме "В": ТН-1СШ-500.Отбор проб масла на ФХА: ТН-1СШ-500.		

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	31		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя															
ПС 500 кВ Тихорецк	ОМВ-110																													29			29		1	1	ЗРР, Выставление уставок для МВ-110 Рассвет		
ПС 500 кВ Тихорецк	ВВ-51												12										21											10	10	ТР, Текущий ремонт: ШР-51. Диагностика ТТ-51. ТО в объеме "К": УРОВ ВВ-51.			
ПС 500 кВ Тихорецк	АТ-2	09.01																															31.12.14	357	357	КР, Демонтаж с заменой АТ			
ПС 500 кВ Тихорецк	ЭВ-61												12										21											10	10	ТР, Текущий ремонт: ТТ-61. ТО в объеме "К": ТТ-61. ТО в объеме "О": Терминал автоматики и УРОВ ЭВ-61 (С60), привод.			
ПС 500 кВ Тихорецк	ВЛ 500 кВ Кубанская - Тихорецк												12										21											10	10	ТР, Текущий ремонт: ВЧЗ ВЛ 500 кВ Кубанская-Тихорецк, ТН ВЛ 500 кВ Кубанская.			
ПС 500 кВ Тихорецк	1 СШ-110				5							8																						4	4	СР, Средний ремонт: 1 СШ-110. Текущий ремонт: Р-СМВ-110 1 СШ, ОПН-110 1 СШ, ШР-110 АТ-1, ШР-110 ОМВ, ШР-110 Рассвет, ШР-110 НПС-1, ШР-110 Новопокровска., ШР-110 Малороссийская, ТО в объеме "В" ДЗШ 1 СШ-110, УРОВ-110.			
ПС 500 кВ Тихорецк	4 СШ-330																									26								5	5	СР, Средний ремонт:4 СШ-330. Текущий ремонт: Р-14-4, Р-34-4. ТО в объеме "В": ЭМБ и управление Р-14-4, ЭМБ и управление Р-34-4. ТО в объеме "О": ДЗОШ-330 АТ-4.		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок, режиму вывода АТ-1,2 на ПС 330 кВ Армавир	
ПС 500 кВ Тихорецк	РК												12										21											10	10	ТР, Текущий ремонт: РК. Опробование пожаротушения РК. ТО в объеме "К": ТТ РК, технологические защиты РК, автоматика управления задвижками РК. Отбор проб масла на ХАРГ: РК.			
ПС 500 кВ Тихорецк	ТН СШ-506												12										21											10	10	ТР, ТР ТН СШ 506			

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	31		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания	
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																
ПС 500 кВ Тихорецк	В-2-220 Витаминкомбинат																			19						23										5	5	ТР, Техническое обслуживание: ЛС 220 кВ Витаминкомбинат, ТН ЛС 220 Витаминкомбинат, В-2-220 Витаминкомбинат. Текущий ремонт: ОПН 220 Витаминкомбинат. ТО в объеме "К1" ВЧ обработка, ВЧ заградители. ТО в объеме "О": комплект автрматики и УРОВ В-2-220 Витаминкомбинат (АУВ, АПВ, УРОВ) (Р145), Привод В-2-220 Витаминкомбинат		
ПС 500 кВ Тихорецк	АТ-5												12																							10	10	ТР, Текущий ремонт: АТ-5, ТР-500 АТ-5, ТТ-220 АТ-5 -220 АТ-5, РТН-220 АТ-5, ТН-220 АТ-5, ТР-15, ТР-25, ТТ-25, ОПН-10 АТ-5, ТН-10 АТ-5, ТР-10 АТ-5. Техническое обслуживание: СШ-10 АТ-5. ТО в объеме :В": ФО-220 АТ-5. ТО вобъеме "О": автоматика пожаротушения, МВ-10 АТ-5, дуговая защита КРУН-10 АТ-5, автоматика управления задвижками. Диагностика: АТ-5, ввода 500 кВ, 220 кВ фаза "С", ТХН-5-10, ОПН-10 АТ-5. Отбор проб масла на ФХА: АТ-5, РПН АТ-5, ТТ-220 АТ-5, ТТ-15, ТТ-25, ТН-1СШ-500. Отбор проб масла на ХАРГ: АТ-5, вводы 220 кВ фазы А и С. Опробование пожаротушения АТ-5.		
ПС 500 кВ Тихорецк	ВВ-15												12																							10	10	ТР, Текущий ремонт: ТР-15. Отбор проб масла на ФХА: ТТ-15,		
ПС 500 кВ Тихорецк	В-1-220 Витаминкомбинат																			19						23										5	5	ТР, Техническое обслуживание: ЛС 220 кВ Витаминкомбинат, ТН ЛС 220 Витаминкомбинат, В-1-220 Витаминкомбинат, Текущий ремонт: ОПН 220 Витаминкомбинат. ТО в объеме "К1" ВЧ обработка, ВЧ заградители. ТО в объеме "О": комплект автоматики и УРОВ В-1-220 Витаминкомбинат (АУВ, АПВ, УРОВ) (Р145), Привод В-1-220 Витаминкомбинат.		

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	31		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания	
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																
ПС 500 кВ Тихорецк	ОСШ-110																						22			23										2	2	ТР, ТР : РОСШ-110 ОМВ		
ПС 500 кВ Тихорецк	ОМВ-110																						22			23										2	2	ТР, Текущий ремонт: ТТ-110 ОМВ. ТО в объеме "К": автоматика и ТАПВ ОМВ-110. ТО в объеме "О": Комплект резервных защит (ЭПЗ-1636-67/2), защита от перегруза. Отбор проб масла на ФХА: ТТ-110 ОМВ.		
ПС 220 кВ Усть-Лабинск	СМВ-220																			19												31		13	13	СР, СР СМВ 220 кВ, ТО автоматика и ТАПВ, ТТ - "В"		КубРДУ: с включением РП		
ПС 220 кВ Усть-Лабинск	СМВ-110					5			5																											1	1	ТР, ТО : СМВ-110, ТО автоматики, ТТ в объеме "К".		
ПС 220 кВ Усть-Лабинск	МВ-110 ВЛ Усть-Лабинская тяговая 2ц					5																														4	3	ТР, ТО: МВ-110 ВЛ Усть-Лабинская Тяговая 2Ц, ТО автоматика и ТАПВ МВ-110-"О"		
ПС 220 кВ Усть-Лабинск	II СШ 110кВ					5																														4	3	СР, СР: 2СШ-110, ТР: Р2 СШ СМВ-110, ШР-110 ВЛ Усть-Лабинская Тяговая 2Ц, ТН-110 2СШ, ОПН-110 2СШ, РТН-110 2 СШ		КубРДУ: срок сокращен по режиму вывода ВЛ 110 кВ Тихорецк-Рассвет
ПС 220 кВ Усть-Лабинск	ВЛ 110 кВ Усть-Лабинск – Усть-Лабинская тяговая					5																														4	3	ТР, ТР: ЛР-110 ВЛ Усть-Лабинская тяговая 2ц, ВЧЗ 110 ВЛ Усть-Лабинская Тяговая 2Ц, КС 110 ВЛ Усть-Лабинская Тяговая 2Ц, ТО: МВ-110 ВЛ Усть-Лабинская Тяговая 2Ц. ТО автоматика и ТАПВ МВ-110-"О", ТО ШОН - "К"		
ПС 220 кВ Усть-Лабинск	ТН-110 2СШ						6																													2	2	ТР, ТР : ТН-110 2сш, ТО втоичных цепей в объеме "В".		
ПС 500 кВ Центральная	ТН 1 С 110																										26									5	5	ТР, т.р.: РТН 1 С 110	КубРДУ: отказана по режиму вывода 4 СШ 330 на ПС 500 кВ Тихорецк; по режиму вывода 2 СШ 330 кВ на ПС 330 кВ Армавир	

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	31		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																										26									5	5	ТР, ТР: ШР 1 С 110 Промзона	КубРДУ: отказана по режиму вывода 4 СШ 330 на ПС 500 кВ Тихорецк; по режиму вывода 2 СШ 330 кВ на ПС 330 кВ Армавир	
ПС 500 кВ Центральная	ВЭ 110 АТ-2												12							16															5	5	ТР, ТО: ВЭ 110 АТ-2, БВР при т.р.: ТР 110 АТ-2, РОСШ 110 АТ-2			
ПС 500 кВ Центральная	ВЭ-С-3																										26									5	5	ТР, ТО РЗА Терминала авт-ки и УРОВ ВЭ-С3 (С60), терминал авт-ки и УРОВ ВЭ С3 (С60), привод.		
ПС 500 кВ Центральная	ВЭ-220 Армавир																					21				23									3	3	СР, СР: ШР-Ісш-220 Армавир		КубРДУ: отказана по режиму вывода ВЛ 220 кВ Шепси-Дагомыс	
ПС 500 кВ Центральная	ВЭ-220 АТ-2												12							16															5	5	БВР, БВР при т.р. ТР 220 АТ-2			
ПС 500 кВ Центральная	ШСВЭ-220																					21				23									3	3	СР, С.Р. : Р-Ісш-220 ШСВЭ-220			
ПС 500 кВ Центральная	ВЭ 110 Т-5																										26									5	5	ТР, т.р.: ШР 1 С 110 Т-5	КубРДУ: отказана по режиму вывода 4 СШ 330 на ПС 500 кВ Тихорецк; по режиму вывода 2 СШ 330 кВ на ПС 330 кВ Армавир	
ПС 500 кВ Центральная	Ісш-220кВ																					21				23									3	3	СР, СР ШР-Ісш-220 Армавир, Р-Ісш-220 ШСВЭ-220			
ПС 500 кВ Центральная	Ісш-110кВ																										26									5	5	ТР, ТР.: ШР 1 С 110 Промзона, ШР 1 С 110 ШСВЭ, ШР 1 С 110 ОВЭ, ШР 1 С 110 Химзавод І цепь, ШР 1 С 110 Т-5, РТН 1 С 110	КубРДУ: отказана по режиму вывода 4 СШ 330 на ПС 500 кВ Тихорецк; по режиму вывода 2 СШ 330 кВ на ПС 330 кВ Армавир	
ПС 500 кВ Центральная	ВЭ 110 Апшеронск							7		7																									1	1	ТР, ТО : ВЭ-110 Апшеронск			

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	31		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 500 кВ Ставропольская ГРЭС - Центральная																										26									5	5	ТР, ТР РЗ-501-А, РЗ-501-С, ТО ВЧЗ ВЛ 500 СтГРЭС ф.А в объеме "К1"															
ПС 500 кВ Центральная	ТН-Ісш-220																					21		22												2	2	ТР, ТР ТН Ісш220, ОПН І сш 220															
ПС 500 кВ Центральная	ВЭ-С-4																										26									5	5	ТР, ТО РЗА Терминала авт-ки и УРОВ ВЭ-С4 (С60), терминал авт-ки и УРОВ ВЭ С4 (С60), привод.															
ПС 500 кВ Центральная	ОВЭ 110																										26									5	5	ТР, ТР: ШР 1 С 110 ОВЭ	КубРДУ: отказана по режиму вывода 4 СШ 330 на ПС 500 кВ Тихорецк; по режиму вывода 2 СШ 330 кВ на ПС 330 кВ Армавир														
ПС 500 кВ Центральная	ВЭ 110 Тверская І цепь																										26									5	5	ТР, ТО ВЭ 110 Тверская 1 ц		КубРДУ: с переводом ЛЭП на ОВЭ-110 кВ													
ПС 500 кВ Центральная	ВЭ 110 Черемушки																			19						23									5	5	ТР, ТО. ВЭ 110 Черемушки																
ПС 500 кВ Центральная	ШСВЭ 110																										26									5	5	ТР, ТР: ШР 1 С 110 ШСВЭ	КубРДУ: отказана по режиму вывода 4 СШ 330 на ПС 500 кВ Тихорецк; по режиму вывода 2 СШ 330 кВ на ПС 330 кВ Армавир														
Сочинское предприятие МЭС																																																					
МЭС Юга	КВЛ 220 кВ Шепси - Дагомыс	1																															20																31	20	КР, Реконструкция ВЛ, установка опор №3, 13, 38, 24-28, 78, 79, 93, 94, 100. Монтаж проводов и ОКГТ в пролётах опор 23-30, 77-80, 91-95, 99-101, 140-143 - портал ПС 220 кВ Дагомыс. Монтаж ОКГТ в пролётах опор 23-30, 77-143 - портал ПС 220 кВ Дагомыс. Демонтаж опор № 200а-335. Демонтаж проводов в пролётах опор № 200а-335 (старая нумерация опор).		КубРДУ: по режиму вывода ЛЭП 110 кВ в Сочинских 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	31		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										
МЭС Юга	КВЛ 220 кВ Дагомыс – Черноморская												12	31																	20	20	ТР, Замена установленных дисконнекторов на ОПНп-500/1000/333-10-III УХЛ 1 П на всех установленных ОПН (участок опор в габаритах 500 кВ). (при условии отказа СО заявленных работ на апрель м-ц).	Работы Выполнены в АПРЕЛЕ з.№4919/2961																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																

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	31		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания	
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																
ПС 220 кВ Псоу	АТ-1 220/110												12							18															7	7	ТР, ТР АТ-1, ОПН-10 ЛРН-1, ОПН-220/110/10 АТ-1, ТР-ЛРН-1-10; ТО ЛРН-10 АТ-1, РТ-1, ТН-10 АТ-1, ТТ-220 АТ-1, КЛ-110 АТ-1			
ПС 220 кВ Псоу	В 110 АТ-1												12							18															7	7	ТР АТ-1, ОПН-220/110/10 АТ-1, КЛ-110 АТ-1			
ПС 220 кВ Псоу	ТН-1-220																	17		18															2	2	ТР, ТО ТН-1-220 , ОПН-1-220			
ПС 220 кВ Псоу	В 110 АТ-2																		19										26						8	8	ТР, ТР АТ-2, ОПН-110 АТ-2, КЛ-110 АТ-2			
ПС 220 кВ Псоу	В-1-220 Адлерская ТЭС																												28							3	3	ТР, ТО В-1-220 АТЭС, ТН-220 АТЭС, ТР ТТ-220 АТЭС, ЛР-220 АТЭС, РЛС-1-220 АТЭС, РЛС-2-220 АТЭС, РТН-220 АТЭС.		
ПС 220 кВ Псоу	ТН 220 Адлерская ТЭС																												28							3	3	ТР, ТО ТН-220 АТЭС.		
ПС 220 кВ Псоу	АТ-2 220/110кВ																		19										26							8	8	ТР, ТТР АТ-2, ОПН-10 ЛРН-2, ОПН-220 АТ-2 ОПН-110 АТ-2, ОПН-10 АТ-2; ТО ЛРН-10 АТ-2, РТ-2, ТН-10 АТ-2, ТТ-220 АТ-2, КЛ-110 АТ-2.		
ПС 220 кВ Шепси	В-2-220 Джубгинская ТЭС																											26		27						2	2	ТР, ТО В-2-220 Джубгинская ТЭС, ТР ТТ 220 Джубгинская ТЭС.		
ПС 220 кВ Шепси	ОСШ 110																		19			20													2	2	ТР РОСШ 110 ОМВ-110, ТН-110 ОСШ ф.А			
ПС 220 кВ Шепси	ТН-110 I сш																	16												27					12	12	ТР, ТО ТН 1 СШ 110. ТР РТН 1 СШ 110. (при условии невыполнения работ в апреле м-це)			
ПС 220 кВ Шепси	I сш 110 кВ																	16												27					12	12	ТР, СР 1 СШ 110. СР/ТР ШР 1 СШ 110, поочерёдно (в т.ч. ШР 1 СШ 110 Т-1, Т-2). (при условии невыполнения работ в апреле м-це)	КубРДУ: работы выполнены в апреле з.№4969		
ПС 220 кВ Шепси	ШСМВ-110																	16												27					12	12	СР, СР ШСМВ-110. ТР Р 1 СШ ШСМВ-110 (при условии невыполнения работ в апреле)			

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	31		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания	
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																
ПС 220 кВ Шепси	МВ-110 ВЛ Туапсе тяговая																												28		28					1	1	ТР, ТО МВ-110 Туапсе тяговая.		КубРДУ: с переводом на ОМВ-110
ПС 220 кВ Шепси	МВ-110 КВЛ 110 кВ Туапсинский НПЗ																												29		29					1	1	ТР, ТО МВ-110 Туапсинский НПЗ.		КубРДУ: с переводом на ОМВ-110
ПС 220 кВ Шепси	В-1-220 Центральная																					21				23									3	3	ТР, ТО В-1-220 Центральная, ТР ТН 220 Центральная, ТТ 220 Центральная.			
ПС 220 кВ Шепси	В-2-220 Центральная																					21				23									3	3	ТР, ТО В-2-220 Центральная, ТР ТН 220 Центральная, ТТ 220 Центральная.			
ПС 220 кВ Шепси	ОМВ-110																			19															9	9	ТР, ТР РОСШ-110 ОМВ-110. СР ОМВ-110.			
ПС 220 кВ Шепси	В-1-220 Джубгинская ТЭС																									26			27						2	2	ТР, ТО В-1-220 Джубгинская ТЭС, ТР ТТ 220 Джубгинская ТЭС.			
Сочинское предприятие МЭС	КЛ 110 кВ Ледовый дворец - Временная																				20				22										3	3	ТР, Очистка кабельных колодцев. ПС Временная: ТР ОПН-110 Ледовый дворец, ТО ТН-110 Ледовый дворец.			
Сочинское предприятие МЭС	КЛ 110 кВ Адлерская ТЭС – Ледовый дворец													13				15																	3	3	БВР, Очистка кабельных колодцев.			
Сочинское предприятие МЭС	КВЛ 220 кВ Сочинская ТЭС - Псоу																			19				21											3	3	ТР, Опрессовка сварных соединений в шлейфах анкерных опор. Вырубка деревьев угрожающих падением на КВЛ			
Сочинское предприятие МЭС	КЛ 110 кВ Псоу – Весёлое					6					8																									3	3	БВР, Очистка кабельных колодцев.		
Сочинское предприятие МЭС	КВЛ 220 кВ Сочинская ТЭС - Дагомыс				5						8																									4	4	ТР, Опрессовка сварных соединений в шлейфах анкерных опор. Вырубка деревьев. Верховой осмотр опор. АГ 2 ч. ПС Дагомыс: ТО концевой муфты кабельной вставки КВЛ-220 кВ Сочинская ТЭС -Дагомыс, ТР ОПН, ВЧЗ, КС КВЛ-220 кВ СТЭС-Дагомыс, ЗН КС КВЛ С -Д.		

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	31		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания	
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																
Сочинское предприятие МЭС	ВЛ 220 кВ Адлерская ТЭС – Псоу																												28							3	3	ТР, ПС Псоу: ТО В-1-220 АТЭС, В-2-220 АТЭС, ТН-220 АТЭС, ТР ТТ-220 АТЭС, ОПН 220 АТЭС, ЛР-220 АТЭС, РЛС-1-220 АТЭС, РЛС-2-220 АТЭС.		КубРДУ: перенесено по режиму вывода КВЛ 220 кВ Черноморская-Дагомыс
Сочинское предприятие МЭС	КВЛ 220 кВ Джубгинская ТЭС – Шепси																										26			27						2	2	ТР, ПС Шепси: ТО ТТ 220, ТН 220 Джубгинская ТЭС.		
Сочинское предприятие МЭС	ВЛ 220 кВ Центральная – Шепси																					21					23									3	3	ТР, Вырубка деревьев угрожающих падением на ВЛ. Верховой осмотр опор. Техобслуживание оборудования АИСКГН оп.№ 91, 107, 131, 178. АГ 2ч ПС Шепси: ТО ТН 220 Центральная, ТТ 220 Центральная.		

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