

Утверждаю:

Главный диспетчер
Филиала ОАО "СО ЕЭС" Кубанское РДУ

_____ С.А. Антипов

" _____ " _____ г.

Сводный график ремонта ЛЭП и оборудования на апрель 2014 г.

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания																														
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																																												
ОДУ Юга																																																																				
МЭС Юга	КВЛ 220 кВ Шепси - Дагомыс															15														15.05.14	31	31	КР, Реконструкция КВЛ																																			
ПС 220 кВ Поселковая	АТ-1			3														18															16	16	ТР, ТР АТ-1																																	
ПС 500 кВ Тихорецк	ВВ-22					6												12															7	7	ТР, ТО ВВ-22 и ТТ-22																																	
ПС 500 кВ Тихорецк	АТ-2		1																														30	1	30	РЕК, Демонтаж АТ с последующей заменой с 9.01.2014 по 31.12.2014																																
Адыгейские ЭС																																																																				
Адыгейские ЭС	ВЛ 110 кВ Центральная – Промзона						7				9															3	3	ТР, Расчистка трассы	КубРДУ: отказана по режиму вывода транзита 110 кВ Псебай-Зеленчук																																							
Адыгейские ЭС	ВЛ 110 кВ Комсомольская тяговая – Тверская													14			15															2	2	ТР, Профконтроль сложных защит ВЛ 110 Комсомольская - Тверская		КубРДУ: перенесено по режиму вывода АТ-2 на ПС 220 кВ Афипская																																
Адыгейские ЭС	ВЛ 110 кВ Центральная – Белореченская тяговая		1				3																																	3	3	ТР, расчистка трассы		КубРДУ: перенесено по режиму вывода 2 СШ 110 кВ на ПС 500 кВ Центральная																								
Адыгейские ЭС	ВЛ 110 кВ ДМ-8 – Комсомольская тяговая			3			3																																	1	1	ТР, Профконтроль сложных защит ВЛ 110 ДМ-8 Комсомольская																										
ПС 220кВ Черемушки	МВ-110 ВЛ Северная						7			7																																1	1	ТР, ТР		КубРДУ: с переводом на 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		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания		
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																
ПС 220кВ Черемушки	ШСВЭ 110кВ									9		9																							1	1	ИСП, в/в испытания ШСВЭ-110			
ПС 220кВ Черемушки	МВ-110 ВЛ Центральная								8		8																							1	1	ТР, ТР		КубРДУ: с переводом на ОМВ-110		
ПС 110 кВ Комсомольская	1СШ-110														14		15																		2	2	ТР, ТР ШР-110 1СШ			
ПС 110 кВ Комсомольская	СМВ-110			3		3																												1	1	ТР, Профконтроль сложных защит ВЛ 110 ДМ-8 Комсомольская				
ПС 110 кВ Комсомольская	СМВ-110														14		15																		2	2	ТР, Профконтроль сложных защит ВЛ 110 Комсомольская-Тверская			
ПС 110 кВ Комсомольская	РП-110														14		15																		2	2	ТР, ТР ШР-110			
ПС 220 кВ Тверская	ВЛ 110 кВ Центральная - Тверская I цепь																17		17																1	1	ТР, ТР ЛР-110,ШР-110 1СШ-110, МВ 110 ВЛ-Центральная I			
ПС 220 кВ Тверская	ВЛ 110 кВ Центральная - Тверская II цепь																					22		22												1	1	ТР, ТР ЛР-110, ШР-110 1СШ-110, МВ 110 Центральная II		
ПС 220 кВ Тверская	ВЛ 110 кВ Комсомольская тяговая – Тверская														14		14																		1	1	ТР, ТР ЛР-110, ШР-110 1СШ-110, МВ 110 Комсомольская			
ПС 220 кВ Тверская	1 СШ-110														14																				13	13	ТР, ТР ШР-110			
ПС 220 кВ Тверская	ШСМВ-110																										25		25						1	1	ТР, ТР ШР-110 1СШ 110, Межремонтные испытания ШСМВ-110			
ПС 220 кВ Тверская	МВ-110 ВЛ-Центральная II цепь																					22		22												1	1	ТР, ТР МВ-110 Центральная II		
ПС 220 кВ Тверская	МВ-110 ВЛ-Центральная I цепь																17		17																1	1	ТР, ТР МВ-110 Центральная I			
ПС 220 кВ Тверская	ТН-110 1 СШ																	18		18															1	1	ТР, ТР ТН-110, РТН-110 1СШ-110			
ПС 220 кВ Тверская	УПГ																												28		28		1	1	ТР, ТР РПГ-110					

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя														
ПС 220 кВ Тверская	МВ-110 ВЛ-Комсомольская														14		14																	1	1	ТР, ТР МВ-110 Комсомольская		
ПС 220 кВ Тверская	МВ-110 ВЛ-Ерик																16																1	1	ТР, ТР МВ-110 Ерик			
ПС 220 кВ Тверская	ВЛ 110 кВ Ерик – Тверская																16																1	1	ТР, ТР ЛР-110, ШР-110 1 СШ-110, МВ-110 ВЛ-Ерик			
Армавирские ЭС																																						
Армавирские ЭС	ВЛ 110 кВ Связная – Дивная																					21						25						5	5	ТР, Текущий ремонт ВЛ-110		
Армавирские ЭС	ВЛ 110 кВ ГНС-1 – Прогресс												11																				6	6	КР, Замена изоляторов, чистка трассы.		КубРДУ: перенесено по режиму вывода ВЛ 330 кВ Армавир-Кропоткин	
Армавирские ЭС	ВЛ 110 кВ Дивная – Коноково тяговая																					21		21									1	1	ВЭ, Для выполнения работ на ПС 110 кВ Коноково тяговая			
Армавирские ЭС	ВЛ 110 кВ Коноково тяговая – УНПС																							23		23							1	1	ВЭ, Для выполнения работ на ПС 110 кВ Коноково тяговая			
Армавирские ЭС	ВЛ 110 кВ Кубанская тяговая – Гулькевичи																	17		17													1	1	ТР, Для выполнения работ на ПС 110 кВ Кубанская тяговая		КубРДУ: перенесено по режиму вывода ВЛ 330 кВ Армавир-Кропоткин	
Кубанское РДУ	Транзит 110 кВ АРМТЭЦ-Речная-Забайкаловская-Сенг.ГЭ														15		15																1	1	ТР, Для выполнения работ на ПС 110 кВ Забайкаловская			
Кубанское РДУ	Транзит 110кВ УНПС-Мостовская																					22		23									2	2	ВЭ, Для выполнения работ на ПС 110 кВ Отрадная			
Кубанское РДУ	Транзит 110кВ УНПС-Мостовская																							24		25							2	2	ВЭ, Для выполнения работ на ПС 110 кВ Отрадная			
Лабинские ЭС	ВЛ 110 кВ Армавир – Андреедмитриевская														14						18												5	5	ТР, Чистка трассы	КубРДУ: отказана по режиму вывода ЛЭП транзита 110 кВ НПС Успенская-НГРЭС. Заявка на вывод ЛЭП 110 кВ должна подаваться Лабинскими ЭС.		
ПС 110 кВ Забайкаловская	МВ-110 Сенгилеевская ГЭС															15		15															1	1	ТР, Техобслуживание МВ-110, ТТ-110, ТН-110, опробование автоматики МВ-110 Сенгилеевская ГЭС			

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания		
			1 неделя							2 неделя							3 неделя					4 неделя																		
ПС 110 кВ Коноково тяговая	1СШ-110																					21		21												1	1	ТР, Текущий ремонт и покраска РЛ и РП Дивная		
ПС 110 кВ Коноково тяговая	2СШ-110																							23		23										1	1	ТР, Текущий ремонт и покраска РЛ и РП УНПС		
ПС 110 кВ Кубанская тяговая	1СШ-110			3		3																												1	1	ТР, Текщий ремонт I СШ-110, РП-110 ВЛ Гулькевичи				
Краснодарские ЭС																																								
Кубанское РДУ	ВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ - Тверская											11		11																				1	1	ТР, Техническое обслуживание				
Краснодарские ЭС	ВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ – Кислородный завод																17					19												3	3	ТР, Техническое обслуживание				
Краснодарские ЭС	ВЛ 110 кВ Яблоновская – Южная																													29				1	1	ТР, Техническое обслуживание		КубРДУ: перенесено по режиму вывода АТ-2 на ПС 220 кВ Витаминкомбинат		
Краснодарские ЭС	ВЛ 110 кВ Яблоновская – Южная									9		9																						1	1	ТР, Техническое обслуживание, к ПС "НПЗ" от ВЛ-110кВ "Парфюмерная-Яблоновская", "Южная - Яблоновская".				
Краснодарские ЭС	ВЛ 110 кВ Яблоновская – Парфюмерная																													30		30	1	1	ТР, Техническое обслуживание		КубРДУ: перенесено по режиму вывода АТ-2 на ПС 220 кВ Витаминкомбинат			
Краснодарские ЭС	КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат – Северная																											28		28			1	1	ТР, Техническое обслуживание					
ПС 110 кВ Афипская	ВЛ 110 кВ Афипская – Северская			4		4																												1	1	ТР, ТО-1, ТО-2		КубРДУ: порежиму вывода АТ-2 на ПС 220 кВ Афипская		
ПС 110 кВ ВНИИРис	МВ-110 ВЛ "Витаминкомбинат"											11		11																				1	1	ТР, ТО-1, ТО-2 - замена масла		КубРДУ: перенесено по режиму вывода ВЛ 110 Красноармейская-ПТФ		
ПС 110 кВ ВНИИРис	МВ-110 ВЛ "Новомышастовская"									10		10																						1	1	ТР, ТО-1, ТО-2		КубРДУ: перенесено по режиму вывода ВЛ 110 Красноармейская-ПТФ		
Лабинские ЭС																																								

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания	
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя															
Кубанское РДУ	Замкнутое (разомкнутое) состояние транзита 110 кВ Курганная тяговая – Родниковская – Лабинск-2 – Лабинск-1 – Ходзь – Мостовская	1			2																														2	2	ТР, ёЗамена изоляторов, чистка трассы ВЛ-110 Лабинск-1-Лабинск-2		КубРДУ: перенесено по режиму вывода ЛЭП транзита 110 кВ НПС Успенская-НГРЭС
Кубанское РДУ	Транзит 110кВ УНПС-Мостовская									9			10																						3	2	ЗРР, Замена изоляторов, чистка трассы ВЛ-110 Мостовская-Зассовская Замена изоляторов, чистка трассы ВЛ-110 Зассовская-Упорная		КубРДУ: срок сокращен по режиму вывода ЛЭП транзита 110 кВ НПС Псебай-Зеленчук
Кубанское РДУ	Транзит 110кВ УНПС-Мостовская																					21		21										1	1	ЗРР, Замена изоляторов, чистка трассы, выправка опор, ремонт ГЗТ ВЛ-110 Упорная-Подгорная Синоха			
Кубанское РДУ	Замкнутое (разомкнутое) состояние транзита 110 кВ Курганная тяговая – Родниковская – Лабинск-2 – Лабинск-1 – Ходзь – Мостовская			3			4																												2	2	ЗРР, Текущий ремонт разъединителей присоединений 2СШ-110 на ПС Лабинск-1 Профиспытания ОПН-110 2СШ Замена изоляторов, чистка трассы ВЛ-110 Лабинск-1-Ходзь-Мостовская		КубРДУ: перенесено по режиму вывода ЛЭП транзита 110 кВ НПС Успенская-НГРЭС
Кубанское РДУ	Замкнутое (разомкнутое) состояние транзита 110 кВ Курганная тяговая – Родниковская – Лабинск-2 – Лабинск-1 – Ходзь – Мостовская																													29				1	1	ЗРР, Профиспытания СМВ-110 на ПС Родниковская		КубРДУ: перенесено совместно с выводом ВЛ 110 кВ Курганная-Родниковская	
Кубанское РДУ	Замкнутое (разомкнутое) состояние транзита 110 кВ Курганная тяговая – Родниковская – Лабинск-2 – Лабинск-1 – Ходзь – Мостовская																														30		30	1	1	ЗРР, Замена изоляторов, чистка трассы ВЛ-110 Родниковская-Лабинск-2		КубРДУ: перенесено по режиму вывода ВЛ 110 кВ Лабинск 1-Ходзь и ВЛ 110 кВ Ходзь-Мостовская	
Кубанское РДУ	Замкнутое (разомкнутое) состояние транзита 110 кВ Курганная тяговая – Родниковская – Лабинск-2 – Лабинск-1 – Ходзь – Мостовская																												28					2	2	ЗРР, Замена изоляторов, чистка трассы ВЛ-110 Курганная-Родниковская			
Кубанское РДУ	Транзит 110кВ УНПС-Мостовская									9		9																						1	1	ЗРР, Техобслуживание МВ-110 ВЛ Зассовская на ПС Упорная Техобслуживание ТН-110 1СШ на ПС Упорная.		СК РДУ: перенесено по режиму ремонта ВЛ 110 кВ Карачаевск - Зеленчук (Л-29)	

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя														
Кубанское РДУ	Транзит 110кВ УНПС-Мостовская										9		10																					3	2	ЗРР, Техобслуживание разъединителей присоединений 1СШ-110 на ПС Зассовская. Техобслуживание МВ-110 ВЛ Зассовская на ПС Мостовская Техобслуживание МВ-110 ВЛ Зассовская на ПС Упорная. Профиспытания вводов МВ-110 ВЛ Зассовская на ПС Мостовская Профиспытания вводов МВ-110 ВЛ Зассовская на ПС Упорная		КубРДУ: срок сокращен по режиму вывода ЛЭП транзита 110 кВ Псебай-Зеленчук
Лабинские ЭС	ВЛ 110 кВ Упорная – Подгорная Синюха										9		10									21		21									1	1	ТР, Замена изоляторов, чистка трассы, выправка опор, ремонт ГЗТ			
Лабинские ЭС	ВЛ 110 кВ Зассовская – Упорная										9		10																				2	2	ТР, Замена изоляторов, чистка трассы.			
Лабинские ЭС	ВЛ 110 кВ Курганная тяговая – Родниковская																											28					2	2	ТР, Замена изоляторов, чистка трассы			
Лабинские ЭС	ВЛ 110 кВ Лабинск-1 – Ходзь			3			4																										2	2	ТР, Замена изоляторов, чистка трассы		КубРДУ: перенесено по режиму вывода ЛЭП транзита 110 кВ НПС Успенская-НГРЭС	
Лабинские ЭС	ВЛ 110 кВ Ходзь – Мостовская			3			4																										2	2	ТР, Замена изоляторов, чистка трассы		КубРДУ: перенесено по режиму вывода ЛЭП транзита 110 кВ НПС Успенская-НГРЭС	
Лабинские ЭС	ВЛ 110 кВ Мостовская – Зассовская										9		9																				1	1	ТР, Замена изоляторов, чистка трассы.		КубРДУ: срок сокращен по режиму вывода ЛЭП транзита 110 кВ Псебай-Зеленчук	
Лабинские ЭС	ВЛ 110 кВ Лабинск-2 – Лабинск-1		1			2																											2	2	ТР, Замена изоляторов, чистка трассы		КубРДУ: перенесено по режиму вывода ЛЭП транзита 110 кВ НПС Успенская-НГРЭС	
Лабинские ЭС	ВЛ 110 кВ Родниковская – Лабинск-2																														30		30	1	1	ТР, Замена изоляторов, чистка трассы		КубРДУ: перенесено по режиму вывода ВЛ 110 кВ Лабинск 1-Ходзь и ВЛ 110 кВ Ходзь-Мостовская
ПС 110 кВ Зассовская	1СШ-110 кВ										9		10																				2	2	ТР, Техобслуживание разъединителей присоединений 1СШ-110			

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя														
ПС 110 кВ Зассовская	ВЛ 110 кВ Зассовская – Упорная									9		10																						2	2	ТР, Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ Упорная на ПС Зассовская		
ПС 110 кВ Зассовская	ВЛ 110 кВ Мостовская – Зассовская									9		10																						2	2	ТР, Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ Мостовская на ПС Зассовская		
ПС 110 кВ Лабинск-1	СМВ-110			3		4																												2	2	ТР, Текущий ремонт Р-2СШ СМВ-110		
ПС 110 кВ Лабинск-1	ВЛ 110 кВ Лабинск-2 – Лабинск-1	1		1																														1	1	ТР, Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ Лабинск-2 на ПС Лабинск-1		
ПС 110 кВ Лабинск-1	2СШ-110			3		4																												2	2	ТР, Текущий ремонт разъединителей присоединений 2СШ-110. Профиспытания ОПН-110 2СШ		
ПС 110 кВ Лабинск-1	ВЛ 110 кВ Лабинск-1 – Ходзь			3		4																												2	2	ТР, Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ Ходзь на ПС Лабинск-1		
ПС 110 кВ Лабинск-1	1СШ-110	1		1																														1	1	ТР, Текущий ремонт разъединителей присоединений 1-СШ-110 кВ		
ПС 110 кВ Лабинск-1	СМВ-110	1		1																														1	1	ТР, Текущий ремонт Р-1СШ СМВ-110		
ПС 110 кВ Мостовская	МВ-110 БСК																			19		19											1	1	ТР, Техобслуживание МВ-110			
ПС 110 кВ Мостовская	МВ-110 ВЛ Засовская									9		10																						2	2	ТР, Профиспытания вводов МВ-110 ВЛ Зассовская, техобслуживание МВ-110		
ПС 110 кВ Мостовская	БСК-110																			19		19											1	1	ТР, Техобслуживание ТН-110 БСК, БСК-110			
ПС 110 кВ Псебай	СМВ-12-110											11		11																				1	1	ТР, Профиспытания СМВ-12-110		
ПС 110 кВ Родниковская	СМВ-110																													29				1	1	ТР, Профиспытания, техобслуживание		
ПС 110 кВ Упорная	МВ-110 ВЛ Засовская									9		9																						1	1	ТР, Профиспытания вводов МВ-110 ВЛ Зассовская		

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания		
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																
ПС 110 кВ Упорная	МВ-110 ВЛ Засовская									9		9																								1	1	ТР, Техобслуживание МВ-110		
ПС 110 кВ Упорная	1СШ-110									9		9																								1	1	ТР, В связи с выводом в ремонт ТН-110 1СШ		
ПС 110 кВ Упорная	МВ-110 ВЛ Подгорная Синюха																					21		21												1	1	ТР, Текущий ремонт МВ-110 ВЛ Подгорная Синюха. Текущий ремонт ШР-110 ВЛ Подгорная Синюха		
ПС 110 кВ Упорная	ТН-110 1СШ									9		9																							1	1	ТР, Профиспытания			
ПС 110 кВ Шедок	ВЛ 110 кВ Шедок – Псебай							7		7																								1	1	ТР, Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ Псебай		Включить СМВ-23-110 на ПС Псебай		
ПС 110 кВ Шедок	1СШ-110 кВ							7		7																									1	1	ТР, Текущий ремонт разъединителей присоединений 1СШ-110		Включить СМВ-23-110 на ПС Псебай	
ПС 110 кВ Шедок	ВЛ 110 кВ Промышленная – Шедок							7		7																									1	1	ТР, Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ Промышленная на ПС Шедок		Включить СМВ-23-110 на ПС Псебай	
Ленинградские ЭС																																								
Кубанское РДУ	Замкнутое (разомкнутое) состояние транзита 110 кВ Крыловская-Кисляковская тяговая-Кущевская																	17		17															1	1	ТР, В связи с выводом в ремонт ВЛ 110 кВ Кущевская - Кисляковская тяговая	КубРДУ: отказана по режиму вывода ВЛ 220 Староминская-Каневская		
Кубанское РДУ	Замк.(разомк.) состояние транзита 110 кВ Койсуг-Самарская - Юбилейная - Степная тяговая - Кущевская																	16		16															1	1	ТР, В связи с выводом в ремонт ВЛ-110 Степная тяговая - Кущевская с отп. на ПС 110 кВ НПС	КубРДУ: отказана по режиму вывода ВЛ 220 Староминская-Каневская		
Кубанское РДУ	Замкнутое (разомкнутое) состояние транзита 110 кВ Староминская-Шкуринская-Кущевская																				21											30	10	10	ТР, В связи с выводом в ремонт ВЛ 110 кВ Шкуринская - Кущевская	КубРДУ: отказана порежиму вывода ВЛ 220 кВ А20-А30, ВЛ 220 кВ Староминская-А30				
Кубанское РДУ	Замк.(разомк.) состояние транзита 110 кВ Койсуг-Самарская - Юбилейная - Степная тяговая - Кущевская															15		15																	1	1	ТР, В связи с выводом в ремонт ВЛ-110 Юбилейная-Степная тяговая	КубРДУ: отказана по режиму вывода ВЛ 220 Брюховецкая-Каневская		
Кубанское РДУ	Замкнутое (разомкнутое) состояние транзита 110 кВ Крыловская-Кисляковская тяговая-Кущевская																	18		18															1	1	ТР, В связи с выводом в ремонт ВЛ 110 кВ Крыловская - Кисляковская тяговая	КубРДУ: отказана по режиму вывода ВЛ 220 Староминская-Каневская		

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания									
			1 неделя					2 неделя					3 неделя					4 неделя																													
Кубанское РДУ	Замкнутое (разомкнутое) состояние транзита 110 кВ Староминская-Шкуринская-Куцевская	1	10																																						14	10	ТР, В связи с выводом в ремонт ВЛ 110 кВ Староминская-Шкуринская		КубРДУ: с включением на вечерний максимум нагрузок		
Ленинградские ЭС	ВЛ 110 кВ Ромашки – Ленинградская																			19	20																				2	2	ТР, Замена изоляторов				
Ленинградские ЭС	ВЛ 110 кВ Шкуринская – Куцевская																				21	30																			10	10	ТР, Монтаж ГЗТ	КубРДУ: отказана порежиму вывода ВЛ 220 кВ А20-А30, ВЛ 220 кВ Староминская-А30			
Ленинградские ЭС	ВЛ 110 кВ Староминская – Шкуринская	1	10																																								14	10	ТР, Монтаж ГЗТ		КубРДУ: с включением на вечерний максимум нагрузок
ПС 110 кВ Кисляковская тяговая	1СШ-110																		17	17																						1	1	ТР, Для текущего ремонта РЛ ЛЭП Куцевская, 1РШ СМВ-110			
ПС 110 кВ Кисляковская тяговая	СМВ-110																		17	17																						1	1	ТР, Для текущего ремонта СМВ-110, 1РШ СМВ-110			
ПС 110 кВ Кисляковская тяговая	СМВ-110																		18	18																						1	1	ТР, Для текущего ремонта СМВ-110, 2РШ СМВ-110			
ПС 110 кВ Кисляковская тяговая	2СШ-110																		18	18																						1	1	ТР, Для текущего ремонта РЛ ЛЭП Крыловская, 2РШ СМВ-110			
ПС 110 кВ Кисляковская тяговая	РП-110																		18	18																						1	1	ТР, Для текущего ремонта РП ЛЭП Крыловская			
ПС 110 кВ Кисляковская тяговая	РП-110																		17	17																						1	1	ТР, Для текущего ремонта РП ЛЭП Куцевская			
ПС 110 кВ Куцевская	МВ-110 Шкуринская																				21	23																				3	3	ТР, Текущий ремонт МВ-110 ВЛ Шкуринская			
ПС 110 кВ Степная тяговая	РП-110																		15	15																						1	1	ТР, Для текущего ремонта РП ЛЭП Юбилейная			
ПС 110 кВ Степная тяговая	1СШ-110																		15	15																						1	1	ТР, Для текущего ремонта РЛ ЛЭП Юбилейная, 1РШ СМВ-110			
ПС 110 кВ Степная тяговая	2СШ-110																		16	16																						1	1	ТР, Для текущего ремонт РЛ ЛЭП Куцевская, 2РШ СМВ-110			

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя														
ПС 110 кВ Степная тяговая	РП-110																16		16															1	1	ТР, Для текущего ремонта РП-110 ЛЭП Куцевская		
ПС 110 кВ Степная тяговая	СМВ-110																15		15															1	1	ТР, Для текущего ремонта СМВ-110, 1РШ СМВ-110		
ПС 110 кВ Степная тяговая	СМВ-110																16		16															1	1	ТР, Для текущего ремонта СМВ-110, 2РШ СМВ-110		
Славянские ЭС																																						
ПС 110 кВ Забойская	2СШ-110																				21					23								3	3	КР, Капитальный ремонт: 2 СШ 110, ВЧЗ ВЛ 110 кВ Новопетровская, ЛР 110 ВЛ Новопетровская, ТР 110 Т2, РТН 2 СШ 110; Текущий ремонт ТН 2СШ 110, РВС 2 СШ 110, покраска оборудования	КубРДУ: отказано по режиму вывода 2 СШ 110 кВ на ПС 220 кВ Брюховецкая	
ПС 110 кВ Коржевская	1 СШ-110 кВ															14		15																2	2	ТР, Тех. обслуживание ЛР-ВЧЗ ВЛ-110 Ханьковская, ТР 110 Т1, СР 110		
ПС 110 кВ Коржевская	2 СШ-110 кВ																	17		17														1	1	ТР, Тех. обслуживание ЛР-ВЧЗ ВЛ-110 Курчанская.		
ПС 110 кВ Курчанская	2 СШ-110																	17		18														2	2	ТР, Тех. обслуж. 2СШ-110: ЛР-ВЧЗ ВЛ-110 Коржевская , СР 2СШ-110, ШР-110 Т2.		
ПС 110 кВ Новомышастовская	1 СШ-110															14		16																3	3	ТР, 1СШ-110: ЛР ВЧЗ ВЛ-110 С.Н.Стеблиевская, РРП 1СШ-110, Р 1СШ СМВ-110, ОД-110 Т1, ТН 1СШ-110, ТТ-110-СМВ.		
ПС 110 кВ Новомышастовская	2 СШ-110			3			4																											2	2	ТР, 2СШ-110: ЛР-110 ВЛ ВНИИРис, РРП 2СШ-110, Р 2СШ СМВ-110, СМВ-110, ОД-110 Т2, ТН 2СШ-110.	КубРДУ: отказана по режиму вывода ВЛ 110 кВ Красноармейская-ПТФ	
ПС 110 кВ Новопетровская	2 СШ-110																				21					22								2	2	ТР, Тех. обслуж 2СШ-110: ТН 2СШ-110, РРП 110 ВЛ Новопетровская, Р 2СШ СМВ, СМВ-110, ЛР 110 ВЛ Забойская, отбор пробы масла с ТТ СМВ-110	КубРДУ: отказано по режиму вывода 2 СШ 110 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		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания	
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя															
ПС 110 кВ Новопетровская	1 СШ-110																								24			25							2	2	ТР, Тех. обслуж. 1: 1СШ-110: ЛР-110 ВЛ Полтавская, РРП 1СШ-110, Р 1СШ СМВ-110, ТР-110 Т1, ТТ СМВ-110, ТН-1СШ-110. 2: ПС 110 Галицина ТР-110 Т1.	КубРДУ: отказано по режиму вывода 2 СШ 110 кВ на ПС 220 кВ Брюховецкая	
ПС 110 кВ ПАОС	1СШ-110 кВ										10			11																				2	2	ТР, Тех. обслуживание: СВЧ ЛР 110 кВ ВЛ Славянская, ТР 110 Т1, СВЧ ЛР 110 кВ ВЛ Ханьковская			
ПС 110 кВ Полтавская	1СШ-110																											28						2	2	ТР, Тех.обслуживание ЛР СВЧ ВЛ-110 Новопетровская, ТР-110-Т1, СР-110	КубРДУ: отказано по режиму вывода АТ-2 на ПС 220 кВ Брюховецкая		
ПС 110 кВ Старонижестеблиевская	1 СШ-110													14			16																3	3	ТР, 1СШ-110: ЛР-ВЧЗ ВЛ-110 Н.Мышастовская, СР-110, ТР-110 Т1.				
ПС 110 кВ Ханьковская	1СШ-110															16		16															1	1	ТР, Тех.обслуживание ШР 110 кВ ВЛ ПАОС, ШР 110 кВ ВЛ Ханьковская, РТН ТН ОПН 110 кВ 1СШ, ШР ТР 110 Т1, 1 СШ 110 кВ				
ПС 110 кВ Ханьковская	1СШ-110													14			15																2	2	ТР, Тех.обслуживание: ЛР СВЧ МВ 110 кВ ВЛ Коржевская,				
ПС 110 кВ Ханьковская	1СШ-110										10			11																			2	2	ТР, Тех.обслуживание: ЛР СВЧ МВ 110 кВ ВЛ ПАОС				
Славянские ЭС	ВЛ 110 кВ Красноармейская – ПТФ с отпайкой на ПС Центральная	31.03												9																				12	10	КР, Кап ремонт ВЛ-110 ПТФ - Красноармейская		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок. Срок сокращен по режиму вывода ВЛ 110 кВ ВНИИРис-Новомышастовская	
Славянские ЭС	ВЛ 110 кВ Новомышастовская – Старонижестеблиевская												12																					10	9	КР, Кап ремонт ВЛ-110 Новомышастовская-Старонижестеблиевская		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок	
Сочинские ЭС																																							
ПС 110 кВ Альпийская	ТН-110 I СШ		1																															1	1	ТР, текущий ремонт, испытания			

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания			
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																	
ПС 110 кВ Альпийская	ТН-110 II СШ		2		2																													1	1	ТР, текущий ремонт, испытания					
ПС 110 кВ Афалостик тяговая	СШ-1 110 кВ																								24		24									1	1	ТР, Текущий ремонт шинных спусков к ЛР-ШР-110			
ПС 110 кВ Афалостик тяговая	ВЛ 110 кВ Афалостик тяговая – Чинары тяговая																									25		25								1	1	ТР, Текущий ремонт спусков ЛР к 1СШ 110		КубРДУ: перенесено совместно с выводом 2 СШ 110 кВ на ПС 110 кВ Афпостик тяговая	
ПС 110 кВ Афалостик тяговая	СШ-2 110 кВ																									25		25								1	1	ТР, Текущий ремонт шинных спусков к ШР-ЛР-110			
ПС 110 кВ Гойтх тяговая	СМВ-110								8		8																								1	1	ТР, текущий ремонт				
ПС 110 кВ Гойтх тяговая	ТН-110 1СШ		2		2																													1	1	ТР, текущий ремонт					
ПС 110 кВ Джубга	2СШ-110															15		15																		1	1	ТР, Текущий ремонт, испытания СР-2-110, ОПН-110 2 СШ			
ПС 110 кВ Джубга	ОСШ-110												11		11																				1	1	Текщий ремонт, исытания изоляци РПГ-110, СР-ОСШ-110				
ПС 110 кВ Джубга	1СШ-110														14		14																			1	1	ТР, Текущий ремонт, испытания РТН-110 1 СШ, ТН-110 1СШ, ОПН-110 1 СШ			
ПС 110 кВ Кабардинская тяговая	1СШ-110															15		15																	1	1	ТР, Текущий ремонт ЛР-110, ШР-110.				
ПС 110 кВ Куринская тяговая	1 с.ш. 110 кВ														14		14																		1	1	ТР, Текущий ремонт ШР-1 СШ 110				
ПС 110 кВ Магри тяговая	СВ-110								8			9																							2	2	ЗРР, Профконтроль РЗА ВЛ110 кВ Шепси - Магри, ВЛ 110 кВ Волконка - Магри				
ПС 110 кВ Пасечная	СЭВ-110																			18		18															1	1	ТР, Текущий ремонт Р - 2 СШ СЭВ-110		КубРДУ: с включением РП
ПС 110 кВ Пасечная	1СШ-110			4		4																													1	1	ТР, Текущий ремонт Р-1СШ СЭВ-110, ЛР-110 КВЛ Дагомыс тяговая - Пасечная		КубРДУ: перенесено по режиму вывода ЛЭП 220 кВ Черноморская-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		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя														
ПС 110 кВ Пасечная	РП-110					5			5																									1	1	ТР, Текущий ремонт РРП - 2 - 110		
ПС 110 кВ Пасечная	РП-110				4			4																										1	1	ТР, текущий ремонт РРП-1-110		
ПС 110 кВ Пасечная	СЭВ-110																							23			23							1	1	ТР, Текущий ремонт Р-1сш СЭВ-110		КубРДУ: с включением РП
ПС 110 кВ Пасечная	2СШ-110															15					18												4	4	ТР, Текущий ремонт ШР, ЛР-110	КубРДУ: отказана по режиму вывода ЛЭП 220 кВ Черноморская-Дагомыс		
ПС 220 кВ Тверская	ВЛ 110 кВ Тверская – Куринская тяговая														14		14																1	1	ТР, текущий ремонт ЛР			
ПС 220 кВ Тверская	ВЛ 110 кВ Тверская – Кабардинская тяговая														15		15																1	1	ТР, Текущий ремонт ЛР			
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	ТН-110 2 СШ																17		17														1	1	ЗРР, Проверка вторичных цепей			
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	ЭВ-110 Псоу														14		15																2	2	ЗРР, Проф. контроль комплекта резервных защит		КубРДУ: снята инициатором	
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	СЭВ-110			3			4																											2	2	ЗРР, Проверка резервных защит		
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	ЭВ-110 Псоу																													29		30	2	2	ЗРР, Профконтроль резевных защит			
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	ТН-110 1 СШ															16		16															1	1	ЗРР, проверка вторичных цепей			
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	ЭВ-110 Адлер														14		15																2	2	ТР, Проф. контроль комплекта резервных защит			
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Кривенковская тяговая – Туапсе тяговая			3			4																											2	2	ТР, Рубка угрожающих деревьев, замена дефектных изоляторов		
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС - Бытха с отпайками																											28		28	1	1	ТР, Заменна изоляторов и дисконекторов ОПН-110					

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя														
Сочинские ЭС	КВЛ 110 кВ Псоу - Кудепста																						22			23								2	2	ТР, Перетяжка проводов в пролетах оп.108-109,103-104,замена изоляторов, рубка угрожающих деревьев	КубРДУ: отказана по режиму вывода ЛЭП 220 кВ Черноморская-Дагомыс	Выводится в ремонт одновременно с ВЛ 110 кВ Псоу - Адлер
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Фанагорийская тяговая – Афалостик тяговая																								24		24							1	1	ТР, Текущий ремонт спусков ЛР к 1 СШ 110 на ПС Афалостик тягвая		
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Родниковая-Сочи				4		4																											1	1	ТР, Замена изоляторов на оп. №58		
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС- Хоста с отпайками													14							17												4	4	ТР, Замена дисконекторов ОПН на оп. 44\1,54, замена изоляторов,			
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Шепси - Туапсе тяговая																		17		17												1	1	ТР, Замена диисконекторов ОПН-110 на оп.№47			
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Небуг-Ольгинка																										28				30		3	3	Замена изоляторов, рубка угрожающих деревьев			
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Сочинская ТЭС-Мацеста									9		9																						1	1	ТР, Замена изоляторов оп. №18, 22		
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Куринская тяговая – Кривенковская тяговая									9			10																					2	2	ТР, Рубка угрожающих деревьев, замена дефектных изоляторов		
Сочинские ЭС	КВЛ 110 кВ Псоу - Кудепста																													30		30		1	1	ТР, Замена изоляторов оп. №34, дисконекторов ОПН-110 на оп. №43	КубРДУ: отказана по режиму вывода ЛЭП 220 кВ Черноморская-Дагомыс	
Сочинские ЭС	КВЛ 110 кВ Джубгинская ТЭС - Лермонтово																				21		21											1	1	ТР, Замена дисконекторов ОПН-110		
Сочинские ЭС	КВЛ 110 кВ Пасечная - Вишневая				5		5																											1	1	ТР, Текущий ремонт ЛР-110 КВЛ на ПС Пасечная		
Сочинские ЭС	КВЛ 110 кВ Дагомыс тяговая - Пасечная				4		4																											1	1	ТР, Текущий ремонт ЛР-110 КВЛ Дагомыс тяговая - Пасечная на ПС Пасечная		КубРДУ: перенесено по режиму вывода ЛЭП 220 кВ Черноморская-Дагомыс
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Навагинская тяговая – Гойтх тяговая																								24		24							1	1	ЗРР, Опробование схемы плавки гололеда от ПС 110 кВ Навагинская.		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму одновременного вывода 1 СШ 110 кВ на ПС 220 кВ Шепси, ВЛ 110 кВ Туапсе-Небуг.

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания
			1 неделя					2 неделя					3 неделя					4 неделя																				
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Туапсе тяговая-Гойтх тяговая							7			8																							2	2	ТР, Рубка угрожающих деревьев, замена дефектных изоляторов		
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Хоста – Мацеста							7			8																							2	2	ТР, Замена дисконекторов оп.4х, 40, 43,53, 59		КубРДУ: перенесено по режиму вывода ВЛ 110 кВ Сочинская ТЭС-Бытха
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Туапсе-Небуг																						22					25						4	4	ТР, Замена изоляторов, рубка угрожающих деревьев		
Сочинские ЭС	КВЛ 110 кВ Туапсинский НПЗ – Туапсе тяговая																		18		18												1	1	ТР, Замена дисконекторов ОПН на опоре №53			
Сочинские ЭС	КВЛ 110 кВ Дагомыс - Верещагинская															15					18													4	4	ТР, Замена изоляторов на оп.№20, безопасное выполнение работ на ВЛ 110кВ Сочинская ТЭС-Сочи 1, 2 цепи.	КубРДУ: отказана по режиму вывода ЛЭП 220 кВ Черноморская-Дагомыс	
Сочинские ЭС	КВЛ 110 кВ Псоу - Адлер с отпайкой на ПС Адлер тяговая																						22				23							2	2	ТР, Перетяжка проводов в пролетах оп.108-109,103-104,замена изоляторов, рубка угрожающих деревьев	КубРДУ: отказана по режиму вывода ЛЭП 220 кВ Черноморская-Дагомыс	Выдится в ремонт совместно с ВЛ 110 кВ Псоу - Кудепста
Сочинские ЭС	КВЛ 110 кВ Псоу - Адлер с отпайкой на ПС Адлер тяговая																								24			25						2	2	ТР, Змена изоляторов и дисконекторов ОПН-110, рубка угрожающих деревьев		
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Тверская – Кабардинская тяговая															15																		1	1	ТР, Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ на ПС Кабардинская		
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Кабардинская тяговая – Навагинская тяговая		1			2																												2	2	ТР, Рубка угрожающих деревьев,, замена дефектных изоляторов		
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС - Бытха с отпайками																											28			30			3	3	ТР, Замена изоляторов и дисконекторов ОПН-110		
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Сочинская ТЭС-Бытха			3		3																												1	1	ТР, Замена изоляторов на оп. 6, 22 на ВЛ 110 кВ МГТЭС-2 - Бытха		
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Сочинская ТЭС-Сочи II цепь			3		3																												1	1	ТР, Замена изоляторов на оп.№3,9,11		КубРДУ: перенесено по режиму вывода ЛЭП 220 кВ Черноморская-Дагомыс
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Сочинская ТЭС-Сочи I цепь		1			2																												2	2	ТР, Заменана оп.№8, 10,11.20,24		КубРДУ: перенесено по режиму вывода ЛЭП 220 кВ Черноморская-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		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания	
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя															
Сочинские ЭС	КВЛ 110 кВ Псоу - Южная с отпайкой на ПС Имеретинская тяговая																														30		30	1	1	ТР, Замена изоляторов, дисконекторов ОПН			
Сочинские ЭС	КВЛ 110 кВ Адлерская ТЭС - Адлер с отпайками							7			8																							2	2	ТР, Замена изоляторов, и дисконекторов ОПН			
Сочинские ЭС	КВЛ 110 кВ Джубгинская ТЭС - Джубга																							23		23								1	1	ЗРР, Текущий ремонт, испытания КС КВЛ			
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Ольгинка - Новомихайловская																16				18												3	3	ТР, рубка угрожающих деревьев, замена изоляторов				
Сочинские ЭС	КВЛ 110 кВ МГТЭС 3 – Псоу с отпайкой на ПС Имеретинская тяговая											11		11																				1	1	ТР, Замена изоляторов, дисконекторов ОПН на ВЛ 110 кВ Псоу-Южная			
Тимашевские ЭС																																							
ПС 110 кВ Новоджерлиевская	ВЛ 110 кВ Новоджерелиевская – Приморско-Ахтарская																												28					2	2	ТР, Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ Приморско-Ахтарская на ПС 110 кВ Новоджерелиевская		КубРДУ: перенесено по режиму вывода ВЛ 110 кВ Красноармейская-ПТФ	
ПС 110 кВ Новоджерлиевская	2СШ-110																												28					2	2	ТР, Текущий ремонт СР-2-110, ЛР-110 Приморско-Ахтарская		КубРДУ: перенесено по режиму вывода ВЛ 110 кВ Красноармейская-ПТФ	
ПС 110 кВ Новоджерлиевская	ВЛ 110 кВ Брюховецкая – Новоджерелиевская																				21		22										2	2	ТР, Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ Брюховецкая		КубРДУ: перенесено по режиму вывода ВЛ 110 кВ Красноармейская-ПТФ		
ПС 110 кВ Новоджерлиевская	1СШ-110																				21		22										2	2	ТР, Текущий ремонт СР-1-110, ЛР-110 Брюховецкая, ШР-110 Т-1		КубРДУ: перенесено по режиму вывода ВЛ 110 кВ Красноармейская-ПТФ		
Тимашевские ЭС	ВЛ 110 кВ Калининская – Медведовская															15				17													4	3	ТР, Ремонт грозотроса и тросостоек, верховой осмотр		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму вывода ВЛ 110 кВ Новомышастовская-Старонижестеблиевская.		
Тимашевские ЭС	ВЛ 110 кВ Брюховецкая – Переясловская																														30		30	1	1	ТР, Тех.обслуживание ВЛ 110		КубРДУ: перенесено по режиму вывода АТ-1 на ПС 220 кВ Крыловская	
Тимашевские ЭС	ВЛ 110 кВ Брюховецкая – Новоджерелиевская																				21		22										2	2	ТР, Тех. обслуживание ВЛ 110		КубРДУ: перенесено по режиму вывода ВЛ 110 кВ Красноармейская-ПТФ		

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания	
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя															
Тимашевские ЭС	ВЛ 110 кВ Калининская – Медведовская															15		15																	1	1	ТР, Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ Калининская - Медведовская на ПС 110кВ Бойко - Бонура		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму вывода ВЛ 110 кВ Новомышастовская-Старонижестеблиевская.
Тимашевские ЭС	ВЛ 110 кВ Калининская – Нововеличковская																														30		30	1	1	ТР, Текущий ремонт ЛР-110 Калининская - Нововеличковская на ПС 110 кВ Бойко-Понура		КубРДУ: перенесено по режиму вывода ВЛ 110 кВ Новомышастовская-Старонижестеблиевская.	
Тимашевские ЭС	ВЛ 110 кВ Брюховецкая – Медведовская																		18		19														2	2	ТР, Замена изоляторов, обрезка деревьев		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму вывода ВЛ 110 кВ Новомышастовская-Старонижестеблиевская. УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок
Тихорецкие ЭС																																							
Кубанское РДУ	Замкнутое (разомкнутое) состояние транзита 110 кВ Крыловская-Кисляковская тяговая-Кущевская									9				11																				3	3	ЗРР, кап.ремонт ЛР-110 Кисляковская на ПС 110 кВ Октябрьская, замена изоляторов, вырубка деревьев	КубРДУ: отказана по режиму вывода ВЛ 110 кВ Староминская-Шкуринская		
ПС 110 кВ Малороссийская тяговая	СМВ-110																17		17																1	1	ТР, Текущий ремонт ЛР-110 Заря, РРП-110 Заря, СМВ-110. Доливка масла ТТ-110 Заря, ТН-110 2СШ.		КубРДУ: перенесено по режиму вывода АТ-5 на ПС 330 кВ Армавир
ПС 110 кВ Малороссийская тяговая	2СШ-110																17		17																1	1	ТР, Текущий ремонт ЛР-110 Заря, РРП-110 Заря, СМВ-110. Доливка масла ТТ-110 Заря, ТН-110 2СШ.		КубРДУ: перенесено по режиму вывода АТ-5 на ПС 330 кВ Армавир
ПС 110 кВ Малороссийская тяговая	ТН-110 2СШ																17		17																1	1	ТР, Текущий ремонт ЛР-110 Заря, РРП-110 Заря, СМВ-110. Доливка масла ТТ-110 Заря, ТН-110 2СШ.		КубРДУ: перенесено по режиму вывода АТ-5 на ПС 330 кВ Армавир
ПС 110 кВ Малороссийская тяговая	ТН-110 1СШ																16		16																1	1	ТР, Текущий ремонт ЛР-110 Тихорец, РРП-110 Тихорецк, СМВ-110. Доливка масла ТТ-110 Тихорецк, ТН-110 1СШ.		КубРДУ: перенесено по режиму вывода АТ-5 на ПС 330 кВ Армавир
ПС 110 кВ Малороссийская тяговая	СМВ-110																16		16																1	1	ТР, Текущий ремонт ЛР-110 Тихорец, РРП-110 Тихорецк, СМВ-110. Доливка масла ТТ-110 Тихорецк, ТН-110 1СШ.		КубРДУ: перенесено по режиму вывода АТ-5 на ПС 330 кВ Армавир
ПС 110 кВ Малороссийская тяговая	1СШ-110																16		16																1	1	ТР, Текущий ремонт ЛР-110 Тихорец, РРП-110 Тихорецк, СМВ-110. Доливка масла ТТ-110 Тихорецк, ТН-110 1СШ.		КубРДУ: перенесено по режиму вывода АТ-5 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		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания	
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя															
Тихорецкие ЭС	ВЛ 110 кВ Кропоткин - Заря														14																				3	2	ТР, Для текущего ремонта ВЛ в зоне обслуживания АрмЭС		КубРДУ: перенесено по режиму вывода ВЛ 330 кВ Кропоткин-Армавир
Тихорецкие ЭС	ВЛ 110 кВ Крыловская – Кисляковская тяговая										10			10																					1	1	ТР, Замена изоляторов, вырубка деревьев	КубРДУ: отказана по режиму вывода ВЛ 110 кВ Староминская-Шкуринская	
Тихорецкие ЭС	ВЛ 110 кВ Кропоткин - Заря														14																				2	2	ТР, Замена изоляторов, вырубка деревьев, выправка ж.б.опор		КубРДУ: перенесено по режиму вывода ВЛ 330 кВ Кропоткин-Армавир
Тихорецкие ЭС	ВЛ 110 кВ Крыловская – Кисляковская тяговая										9				11																				3	3	КР, кап.ремонт ЛР-110 Кисляковская на ПС 110 кВ Октябрьская, замена изоляторов, вырубка деревьев	КубРДУ: отказана по режиму вывода ВЛ 110 кВ Староминская-Шкуринская	
Тихорецкие ЭС	ВЛ 110 кВ Крыловская - Атамановская			3					5																										3	3	КР, кап.ремонт ЛР-110 Атамановская на ПС 110 кВ Октябрьская	КубРДУ: отказана по режиму вывода ВЛ 110 Староминская-Шкуринская	
Тихорецкие ЭС	ВЛ 110 кВ Тихорецк – Малороссийская тяговая																16		16																1	1	ТР, Текущий ремонт ЛР-110 Тихорец, РРП-110 Тихорецк, СМВ-110. Доливка масла ТТ-110 Тихорецк, ТН-110 1СШ.		КубРДУ: перенесено по режиму вывода АТ-5 на ПС 330 кВ Армавир
Тихорецкие ЭС	ВЛ 110 кВ Тихорецк – Рассвет																										26		26						1	1	ТР, Замена изоляторов, вырубка деревьев		
Тихорецкие ЭС	ВЛ 110 кВ Тихорецк – Леушковская тяговая			3				4																											2	2	ТР, Замена изоляторов, вырубка деревьев, выправка ж.б.опор		
Тихорецкие ЭС	ВЛ 110 кВ Малороссийская тяговая – Заря																17		17															1	1	ТР, Текущий ремонт ЛР-110 Заря, РРП-110 Заря, СМВ-110. Доливка масла ТТ-110 Заря, ТН-110 2СШ.			
Усть-Лабинские ЭС																																							
ПС 110 кВ Выселки	ТН-110 1СШ			2																															1	1	ТР, Текущий ремонт		
ПС 110 кВ Выселки	СМВ-110																												28		28				1	1	ТР, Техническое обслуживание		КубРДУ: перенесено по режиму вывода 1 СШ 110 кВ на ПС 220 кВ Усть-Лабинская
ПС 110 кВ Выселки	ТН-110 2СШ			2																															1	1	ТР, Текущий ремонт		

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания		
			1 неделя					2 неделя					3 неделя					4 неделя																						
ПС 110 кВ Кореновская	ВЛ 110 кВ Кореновская – Кореновская тяговая							7			8																								2	2	БВР, Техническое обслуживание ЛР-110 ВЛ Кореновская тяговая, РОСШ-110 ВЛ Кореновская тяговая		КубРДУ: перенесено по режиму вывода 1 СШ 110 кВ на ПС 220 кВ Усть-Лабинская	
ПС 110 кВ Кореновская	1СШ-110			3			4																												2	2	БВР, Для технического обслуживания: ШР-110 ВЛ Журавская, ШР-110 ВЛ Выселки, ШР 1 СШ ОЭВ-110, ШР-110 Т-1, РТН-110 1 СШ		КубРДУ: перенесено по режиму вывода 1 СШ 110 кВ на ПС 220 кВ Усть-Лабинская	
ПС 110 кВ Кореновская	МВ-110 Выселки			3			4																												2	2	ТР, Техническое обслуживание МВ-110 Выселки, РОСШ-110 ВЛ Выселки, ЛР-110 ВЛ Выселки		КубРДУ: перенесено по режиму вывода 1 СШ 110 кВ на ПС 220 кВ Усть-Лабинская	
ПС 110 кВ Кореновская	ОЭВ-110			3			4																												2	2	БВР, Для технического обслуживания: ШР 1 СШ ОЭВ-110		КубРДУ: перенесено по режиму вывода 1 СШ 110 кВ на ПС 220 кВ Усть-Лабинская	
ПС 110 кВ Кореновская	МВ-110 Кореновская тяговая							7			8																									2	2	ТР, Техническое обслуживание МВ-110 ВЛ Кореновская тяговая, РОСШ-110 ВЛ Кореновская тяговая, ЛР-110 ВЛ Кореновская тяговая		КубРДУ: перенесено по режиму вывода 1 СШ 110 кВ на ПС 220 кВ Усть-Лабинская
ПС 110 кВ Кореновская	ВЛ 110 кВ Динская – Кореновская		1				2																													2	2	БВР, Техническое обслуживание ЛР-110 ВЛ Динская, РОСШ-110 ВЛ Динская		
ПС 110 кВ Кореновская	ОЭВ-110				3			4																												2	2	ТР, Техническое обслуживание		КубРДУ: перенесено по режиму вывода 1 СШ 110 кВ на ПС 220 кВ Усть-Лабинская
ПС 110 кВ Кореновская	СЭВ-110				3			4																												2	2	ТР, Техническое обслуживание СЭВ-110, Для технического обслуживания: ШР-110 ВЛ Журавская, ШР-110 ВЛ Выселки, ШР 1 СШ ОЭВ-110, ШР-110 Т-1, РТН-110 1 СШ		КубРДУ: перенесено по режиму вывода 1 СШ 110 кВ на ПС 220 кВ Усть-Лабинская
ПС 110 кВ Кореновская	МВ-110 Кореновская тяговая							7			8																									2	2	ТР, Т.О.ШР-110 ВЛ Кореновская тяговая		КубРДУ: перенесено по режиму вывода 1 СШ 110 кВ на ПС 220 кВ Усть-Лабинская
ПС 110 кВ Кореновская	2СШ-110							7			8																									2	2	БВР, Для технического обслуживания: ШР-110 ВЛ Динская, ШР-110 ВЛ Кореновская тяговая, ШР 2 СШ ОЭВ-110, ШР-110 Т-2, РТН-110 2 СШ		КубРДУ: перенесено по режиму вывода 1 СШ 110 кВ на ПС 220 кВ Усть-Лабинская
ПС 110 кВ Кореновская	ОСШ-110		1																																	10	10	БВР, Техническое обслуживание РОСШ-110 ВЛ Динская, РОСШ-110 ВЛ-Выселки, РОСШ-110 ВЛ Журавская, РОСШ-110 ВЛ Кореновская тяговая, ТН ОСШ-110		

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания
			1 неделя					2 неделя					3 неделя					4 неделя																				
ПС 110 кВ Короновская	ВЛ 110 кВ Выселки – Короновская			3			4																											2	2	БВР, Техническое обслуживание: ВЛ-110 Выселки-Короновская, ЛР-110 ВЛ Выселки, РОСШ-110 ВЛ Выселки		КубРДУ: перенесено по режиму вывода 1 СШ 110 кВ на ПС 220 кВ Усть-Лабинская
ПС 110 кВ Короновская	МВ-110 Выселки			3			4																											2	2	ТР, Т.О. ШР-110 ВЛ Выселки		КубРДУ: перенесено по режиму вывода 1 СШ 110 кВ на ПС 220 кВ Усть-Лабинская
ПС 110 кВ Короновская	ОЭВ-110							7			8																							2	2	БВР, Для технического обслуживания: ШР-110 ВЛ Динская, ШР-110 ВЛ Короновская тяговая, ШР 2 СШ ОЭВ-110, ШР-110 Т-2, РТН-110 2 СШ		КубРДУ: перенесено по режиму вывода 1 СШ 110 кВ на ПС 220 кВ Усть-Лабинская
ПС 110 кВ Короновская	СЭВ-110							7			8																							2	2	БВР, Для технического обслуживания: ШР-110 ВЛ Динская, ШР-110 ВЛ Короновская тяговая, ШР 2 СШ ОЭВ-110, ШР-110 Т-2, РТН-110 2 СШ		КубРДУ: перенесено по режиму вывода 1 СШ 110 кВ на ПС 220 кВ Усть-Лабинская
ПС 110 кВ Короновская	МВ-110 Динская		1				2																											2	2	ТР, Техническое обслуживание МВ-110 Динская, РОСШ-110 ВЛ Динская, ЛР-110 ВЛ Динская		
ПС 110 кВ Короновская тяговая	2СШ-110																																	1	1	ТР, Т,Р ЛР-110 ВЛ Короновская; Покраска оборудования		КубРДУ: перенесено по режиму вывода АТ-2 на ПС 220 кВ Усть-Лабинская
ПС 110 кВ Короновская тяговая	ВЛ 110 кВ Усть-Лабинск – Короновская тяговая																																	1	1	ТР, Т.Р. ЛР-110 ВЛ Усть-Лабинская		
ПС 110 кВ Короновская тяговая	1СШ-110																																	1	1	ТР, Т.Р. ЛР-110 Усть-Лабинская		
ПС 110 кВ Короновская тяговая	ВЛ 110 кВ Короновская – Короновская тяговая																																	1	1	ТР, Т.Р. ЛР-110 ВЛ Короновская		КубРДУ: перенесено по режиму вывода АТ-2 на ПС 220 кВ Усть-Лабинская
Усть-Лабинские ЭС	ВЛ 110 кВ Выселки – Короновская			3			4																											2	2	ТР, Техническое обслуживание: ВЛ-110 Выселки-Короновская, ЛР-110 ВЛ Выселки, РОСШ-110 ВЛ Выселки на ПС 110/35/10 кВ Короновская		
Юго-Западные ЭС																																						
ПС 110 кВ Анапская	1СШ-110															14			15															3	2	ТР, ТО		

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя														
ПС 110 кВ Анапская	СМВ-110																15																	2	2	ТР, ТО		
ПС 110 кВ Анапская	РП-110																15																	1	1	ТР, ТО		
ПС 110 кВ Анапская	2СШ-110																16																	3	2	ТР, ТО		
ПС 110 кВ Береговая	РП-110		2																															1	1	ТР, ТО РРП-1		
ПС 110 кВ Береговая	РП-110			3																														1	1	ТР, ТО РРП-2		
ПС 110 кВ Береговая	1 СШ-110		1																															4	2	СР, ТО ЛР, ТО Р 1 СШ СМВ		КубРДУ: с включением РП
ПС 110 кВ Береговая	2 СШ-110			3																														4	2	СР, ТО ЛР, ТО Р 2 СШ СМВ		КубРДУ: с включением РП
ПС 110 кВ Береговая	СМВ-110		2																															2	2	СР, ТО СМВ, ТО Р 1 и 2 СШ СМВ		КубРДУ: с включением РП
ПС 110 кВ Джигинская	СМВ-110																							22										2	2	СР, ТО		
ПС 110 кВ Джигинская	РП-110																							23										1	1	ТР, ТО		
ПС 110 кВ Джигинская	МВ-110 Т-2																							23										1	2	СР, ТО		
ПС 110 кВ Джигинская	2СШ-110																							23										4	2	СР, ТО		
ПС 110 кВ Джигинская	МВ-110 Т-1																																	1	2	СР, ТО		
ПС 110 кВ Джигинская	1СШ-110																																	4	2	СР, ТО		
ПС 110 кВ Джигинская	РП-110																																	1	1	ТР, ТО		

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания
			1 неделя					2 неделя					3 неделя					4 неделя																				
ПС 110 кВ Дивноморская	СМВ-110								8			9																						2	2	ТР, ТО СМВ, ТО Р 1 и 2 СШ СМВ		
ПС 110 кВ Дивноморская	2СШ-110							7			8																							3	2	ТР, ТО 2 СШ, ТО ЛР, ТО Р 2 СШ СМВ		
ПС 110 кВ Дивноморская	1СШ-110									9		10																						3	2	ТР, ТО 1 СШ, ТО ЛР, ТО Р 1 СШ СМВ		
ПС 110 кВ Дивноморская	РП-110								8		8																							1	1	ТР, ТО РРП-2		
ПС 110 кВ Дивноморская	РП-110									9		9																						1	1	ТР, ТО РРП-1		
Юго-Западные ЭС	КВЛ 110 кВ Джубга – Архипо-Осиповка			3			3																											1	1	ТР, Текущий ремонт и испытание КС-110 кВ		
Юго-Западные ЭС	КВЛ 110 кВ Джубгинская ТЭС- Архипо-Осиповка				4		4																											1	1	ТР, Замена дисконекторов		
Юго-Западные ЭС	ВЛ 110 кВ Геленджик – Тонкий Мыс								8				10																					3	3	ТР, Ремонт проводов и ГЗТ		
Юго-Западные ЭС	ВЛ 110 кВ Восточная – Тонкий Мыс	1					3																											3	3	ТР, Ремонт проводов и ГЗТ		
Юго-Западные ЭС	ВЛ 110 кВ Архипо-Осиповка – Береговая											11																						20	10	КР, Замена изоляторов, линейной арматуры, замена ГЗТ, ремонт проводов. Согласно ремонтной программе 2014г.		КубРД: по режиму вывода ЛЭП транзита 110 кВ Джубгинская ТЭС-Туапсе тяговая в Сочинских ЭС
Юго-Западные ЭС	ВЛ 110 кВ Кирилловская – Раевская			3				5																										3	3	ТР, Замена изоляторов, ремонт проводов, грозотроса. Согласно предписаний РУТН ЮГА		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок. При условии выполнения заходов ЛЭП 110 кВ на ПС 220 кВ Бужора по проектной схеме. Перенесено по режиму вывода 2 СШ 220 кВ на ПС 220 кВ Кирилловская
ООО "ЛУКОЙЛ - Кубаньэнерго"																																						
Краснодарская ТЭЦ	МВ-6 ТГ-1																																	4	4	ТР, Тех.обслуживание МВ-6кВ. Проверка РЗА.		

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания													
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																											
Краснодарская ТЭЦ	2Т										10																		27																		18	18	ТР, 2Т ТДЦГ-180000/220. ТР, АГ в.з.		КубРДУ: совместно с выводом блока №2 на Краснодарской ТЭЦ
Краснодарская ТЭЦ	1Т																													28						23.06.14	57	57	ТР, 1Т ТДЦ-180000/110. ТР , АГ в.з.												
Краснодарская ТЭЦ	ЭВ-220 ЛЭП Яблоновская	1							6																											6	6	ТР, Проверка РЗА		КубРДУ: с переводом ЛЭП на ОЭВ-220											
Краснодарская ТЭЦ	МВ-220 ЛЭП Афипская	1			2																															2	2	ТР, Тех.обслуживание МВ-220кВ. Проверка РЗА.		КубРДУ: с переводом ЛЭП на ОЭВ-220											
ООО "ЛУКОЙЛ - Экоэнерго"																																																			
Белореченская ГЭС	1 СШ-110кВ																16		16																1	1	ТР, ТО: I СШ-110 кВ, ШР-110 кВ, ТН I СШ-110 кВ; АГ 2 час.														
Белореченская ГЭС	ЭВ ВЛ-110 Мартанская																16		16																1	1	ТР, ТО: ЭВ ВЛ 110 кВ Мартанская, ТТ ВЛ-110 Мартанская; АГ 2 час.														
Белореченская ГЭС	Т-1 110/10																16		16																1	1	ТР, ТО: Т-1, МВ-10 Т-1, шинный мост Т-1, ОПН-110 Т-1, в/вольтные испытания; АГ 2 час.														
Белореченская ГЭС	СМВ-10 1-2СШ							7		7																									1	1	ТР, ТО: СМВ-10 I -II СШ ; АГ 2 час.														
Белореченская ГЭС	СМВ-110																16		16																1	1	ТР, ТО: СМВ-110 I-II СШ ; АГ 2 час.		КубРДУ: по режиму вывода												
Белореченская ГЭС	3 СШ-10кВ																						22												1	1	ТР, ТО: III СШ- 10 кВ, ШР- 10 кВ, ТН-10 III СШ; АГ 2 час.														
Белореченская ГЭС	СМВ-10 2-3СШ																						22												1	1	ТР, ТО: СМВ-10 II-III СШ ; АГ 2 час.														
Белореченская ГЭС	1 СШ-10кВ							7		7																									1	1	ТР, ТО: I СШ- 10 кВ, ШР- 10 кВ, ТН-10 I СШ; АГ 2 час.														
Сочинская ТЭС																																																			
Сочинская ТЭС	ЭВ-110 ВЛ Сочи I цепь																16			18														3	3	ЗРР, Опробование устройств РЗА с воздействием на коммутационную аппаратуру и цепи сигнализации.		КубРДУ: отказана по режиму вывода ЛЭП 220 кВ Черноморская-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		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя														
Сочинская ТЭС	ВЛ 110 кВ Сочинская ТЭС-Бытха	1					4																											4	4	БВР, Вывод в ремонт ВЛ-110 кВ Сочинская ТЭС-п/ст Бытха 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.		
Сочинская ТЭС	ВЛ 110 кВ Сочинская ТЭС-Мацеста										9				11																			3	3	БВР, Вывод в ремонт ВЛ-110 кВ Сочинская ТЭС-п/ст Мацеста 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.		
Сочинская ТЭС	ЭВ-110 ВЛ Мацеста										9				11																			3	3	ЗРР, Опробование устройств РЗиА с воздействием на коммутационную аппаратуру и цепи сигнализации.		
Сочинская ТЭС	ЭВ-110 ВЛ Бытха	1					4																											4	4	ЗРР, Опробование устройств РЗиА с воздействием на коммутационную аппаратуру и цепи сигнализации.		
Сочинская ТЭС	ВЛ 110 кВ Сочинская ТЭС-Сочи I цепь	1				2																												3	2	БВР, Вывод в ремонт ВЛ-110 кВ Сочинская ТЭС-п/ст Сочи I 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: перенесено по режиму вывода ЛЭП 220 кВ Черноморская-Дагомыс
Адлерская ТЭС																																						
Адлерская ТЭС	ЭВ 110 КВЛ Адлер							7			7																							1	1	РЕЗ,		
Адлерская ТЭС	ЭВ 110 КВЛ Южная			3			3																											1	1	КубРДУ: по режиму вывода ВЛ 110 кВ Адлерская ТЭС-Веселое		
Северокавказкое 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		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания																												
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																																										
МЭС Юга	ВЛ 330 кВ Невинномысская ГРЭС - Армавир																						22			23									2	2	ТР, снятие гнезд , АГ-1		СК РДУ: перенесено по режиму ремонта ВЛ 500 кВ РоАЭС - Буденновск																											
Северокавказкое РДУ	Замкнутое (разомкнутое) состояние транзита 110 кВ Псебай - Зеленчук							7			8																								2	2	ТР, ПС 110 кВ Сторожевая: 07.04.2014 текущий ремонт Л-28-Л, 08.04.2014 текущий ремонт Л-92-Л.																													
Северокавказкое РДУ	Транзит 110 кВ АРМТЭЦ-Речная-Забайкаловская-Сенг.ГЭ													14		15																			2	2	ТР, Сенгилеевская ГЭС: ТР 1 сш 110 кВ, ТН-1, Л-11-1, Л-132-І, С-1-І, Т-1-І, ТН-1-І, ТН-1, восстановление защит ТН-1, замер переходного сопротивления, в/в испытания ТН-1.																													
Сенгелеевская ГЭС	1 СШ 110														15		16																		2	2	ТР, ТР 1 сш 110 кВ, ТН-1, Л-11-1, Л-132-І, С-1-І, Т-1-І, ТН-1-І, ТН-1, восстановление защит ТН-1, замер переходного сопротивления, в/в испытания ТН-1		КубРДУ: перенесена по режиму вывода 1 СШ 330 кВ на ПС 330 кВ Армавир, АТ-5 на ПС 330 кВ Армавир																											
Ставропольэнерго	Транзит НГРЭС-Прикубанская-Заветная-УНПС										11																								10	7	ЗРР, Разрыв транзита в связи с выводом в ремонт на ПС 110 кВ Прикубанская II СШ-110 кВ, МВ С-1, СП-110 для СР ТН-2-110,ТР П-1-ІІ, проф.опробования РЗА МВ С-1.		ОДУ Юга: срок изменен из за совмещения с ремонтом с ІСШ и АТ -5 на ПС 330 кВ Арамавир																											
Ростовское РДУ																																																																		
МЭС Юга	ВЛ 220кВ А20-А30																										26							08.05.14	13	13	КР, КР. монтаж ВОЛС, замена опор. А-30: ТР:ЛР-220 ВЛ А-20, АГ-48 ч.																													
МЭС Юга	ВЛ 220 кВ Волгодонск - Сальская				4								10																						7	7	ТР, ТО: верховой осмотр АГ 2 часа		Ростовское РДУ: из-за ВЛ 220 кВ Ростовская АЭС - Городская-2 и ВЛ 220 кВ Каневская - Брюховетская																											
ПС А20	ВЛ 220кВ А20-А30													14		14																			1	1	СР, ЗРР:для СР: ШР220 1С ОСВ на ПС 220 кВ А-20.. АГ-2ч	Снята иницииатором																												
ПС А20	ВЛ 220 кВ Койсуг - А20													14		14																			1	1	СР, ЗРР: откл. для СР: ШР220 1С ОСВ на ПС 220 кВ А-20.. АГ-2ч	Снято иницииатором																												

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания	
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя															
ПС А30	ТН 220 2 с.																												28						2	2	ТР, ТО УРЗА ТН220 2с ТР: ТН-220 2 СШ. АГ-1ч		Ростовское РДУ: совместно с выводом в ремонт ВЛ 220 кВ А-20 - А-30
ПС А30	2 сек 220 кВ																												28						2	2	ТР, ТР:ЛР-220 ВЛ А-20, ТН-220 2 СШ, ШР-220 2 С АТ-2. АГ-1ч. ТО УРЗА ТН220 2с		Ростовское РДУ: совместно с выводом в ремонт ВЛ 220 кВ А-20 - А-30
ПС А30	СМВ-220 кВ																												28		28			1	1	ТР, ТО: СВ-220. АГ-1ч		Ростовское РДУ: совместно с выводом в ремонт ВЛ 220 кВ А-20 - А-30	
ПС А30	Ремонтная перемычка 220																												28					2	2	ТР, ТР: ТТ220 РП; ТО: РП-220, отбор проб масла из ТТ РП 220. АГ-1ч		Ростовское РДУ: совместно с выводом в ремонт ВЛ 220 кВ А-20 - А-30	
ПС 110 кВ Самарская	ВЛ-110 кВ Юбилейная-Самарская																					21		21									1	1	ТР, "ТР: Текущий ремонт в/ч связи на ПС Самарская, 02:00"		КубРД: перенесена по режиму вывода ВЛ 220 кВ Староминская-Каневская		
ПС 110 кВ Самарская	ВЛ-110 кВ Койсуг-Самарская																					21		21									1	1	ТР, "ТР: Текущий ремонт в/ч связи на ПС Самарская, 02:00"		КубРД: перенесена по режиму вывода ВЛ 220 кВ Староминская-Каневская		
ПС Юбилейная	МВ ВЛ Самарская																15																	3	3	ТР, Проверка РЗА,2ч		Без разрыва транзита	
Кубанское предприятие МЭС																																							
МЭС Юга	ВЛ 220 кВ Центральная - Горячий Ключ																												28			30		3	3	ТР, Замена U-образных болтов, замена тросовых оттяжек, замена поврежденных изоляторов, монтаж двухцепных гирлянд на пересечении с ж/д, регулировка ИП, установка разрядных электродов, установка гасителей вибрации, выправка опор, верховой осмотр, монтаж противопитчных устройств, покраска опор			

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания	
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя															
МЭС Юга	ВЛ 220 кВ Витаминкомбинат - Усть-Лабинск																					21						25							5	5	ТР, Монтаж Л-образных гирлянд, монтаж двухцепных подвесок на пересечениях с а/д, замена поврежденных изоляторов, ремонт провода, установка заземляющих спусков на ГЗТ, верховой осмотр,		
МЭС Юга	ВЛ 220 кВ Центральная - Тверская																					21						25						5	5	ТР, Выравнивание гирлянд изоляторов, установка разрядных электродов, замена поврежденных изоляторов, вырубка деревьев, верховой осмотр			
МЭС Юга	ВЛ 220 кВ Армавир - Центральная							7														18												12	12	ТР, Замена поврежденных изоляторов, регулировка ИП, установка разрядных электродов, опрессовка шлейфов, выправка опор, установка ГВ, верховой осмотр, монтаж двухцепных гирлянд на пересечениях с ж/д			
МЭС Юга	ВЛ 220 кВ Усть-Лабинск - Тихорецк														14							18											5	5	ТР, Замена ГЗТ, верховой осмотр, вырубка деревьев, ремонт ГЗТ, замена поврежденных изоляторов,				
МЭС Юга	ВЛ 220 кВ Койсуг - Крыловская	1				3																											4	3	ТР, Вырубка деревьев, выправка опор, замена поврежденных изоляторов, верховой осмотр		Из за сосмещения ВЛ 220 кВ Волгодонск - Сальская		
МЭС Юга	ВЛ 330 кВ Армавир – Кропоткин			3			4																										2	2	ТР, Верховой осмотр, проверка проводов в ДР, вырубка деревьев, замена поврежденных изоляторов, шунтирование соединений на ГЗТ, перестановка ГВ, устройство противоптичьих приспособлений.				
МЭС Юга	ВЛ 220 кВ Кубанская - Крымская II цепь	1					4																										4	4	ТР, Замена фарфоровых изоляторов, опрессовка сварных соединений, верховой осмотр,				
МЭС Юга	ВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ - Афипская																					21										30	11	10	ТР, Замена ГЗТ		КубРДУ: перенесена по режиму вывода АТ-2 на ПС 500 кВ Кубанская		
МЭС Юга	ВЛ 220 кВ Брюховецкая - Каневская												11				15																5	5	ТР, Опрессовка сварных соединений, замена поврежденных изоляторов, верховой осмотр, вырубка деревьев, снятие птичьих гнезд,		КубРДУ: перенесена по режиму вывода ВЛ 110 Староминская-Шкуринская		
МЭС Юга	ВЛ 220 кВ Староминская - Каневская																16					20										5	5	ТР, Перестановка гасителей вибрации, ремонт ГЗТ, верховой осмотр.					

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя														
МЭС Юга	ВЛ 220 кВ Тихорецк - Брюховецкая																												28				30	3	3	ТР, Верховой осмотр, вырубка деревьев, выправка опор, перестановка гасителей, установка гасителей вибрации, замена поврежденных изоляторов	ОДУ Юга: отказано по причине совмещения с транзитом 110 кВ Староминская-Кущевская	
МЭС Юга	ВЛ 220 кВ Тихорецк - Крыловская																		18		18												1	1	ТР, Верховой осмотр	КубРДУ: перенесена по режиму вывода ВЛ 220 кВ Староминская-Каневская		
МЭС Юга	ВЛ 220 кВ Тихорецк - Витаминкомбинат																												28				30	3	3	ТР, Верховой осмотр, вырубка деревьев, выправка опор, перестановка гасителей, установка гасителей вибрации, замена поврежденных изоляторов		
МЭС Юга	КВЛ 220 кВ Центральная - Дагомыс																																	2	2	ТР, Замена поврежденных изоляторов.		КубРДУ: перенесена по режиму вывода АТ-1 на ПС 220 кВ Дагомыс
МЭС Юга	ВЛ 330 кВ Невинномысская ГРЭС - Армавир																					21											2	2	ТР, Вырубка деревьев, перепасовка тросовой оттяжки, верховой осмотр			
МЭС Юга	ВЛ 330 кВ Новочеркасская ГРЭС - Тихорецк							7																										5	5	ТР, Регулировка проводов в фазе, замена поврежденных изоляторов, установка лучевых коромысел, регулировка ИП, верховой осмотр, снятие птичьих гнезд		ОДУ Юга: Срок сокращен из за совмещения с ВЛ 500 кВ РоАЭС - Невинномыск
МЭС Юга	ВЛ 220 кВ Афипская - Яблоновская																																	5	5	ТР, Верховой осмотр.		КубРДУ: с включением на вечерний максимум нагрузок
МЭС Юга	ВЛ 220 кВ Кубанская - Крымская I цепь																												28				30	3	3	ТР, Замена поврежденных изоляторов, замена консолей крепления ГЗТ, верховой осмотр, регулировка ИП, снятие птичьих гнезд		
МЭС Юга	ВЛ 220 кВ Кубанская - Афипская																																	3	3	ТР, Замена поврежденных изоляторов, верховой осмотр,		
МЭС Юга	ВЛ 500 кВ Ставропольская ГРЭС - Тихорецк																					21											7	7	ТР, Перестановка ПГН, установка лучевых коромысел, установка экранирующих колец, установка разрядных электродов, замена поврежденных изоляторов, верховой осмотр, регулировка ИП, вырубка деревьев,			

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания	
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя															
ПС 220 кВ Бужора	ОСШ 110																													29			1	1	ТР, ТР : ТН ОСШ 110 ф. "В"				
ПС 220кВ Черемушки	ТН 1 С 220 кВ																												28		28		1	1	ТР, ТР: ТН-220 1СШ (ФХА), ОПН ТН-220 1СШ				
ПС 330 кВ Армавир	АТ-5 330/110 кВ																				20							25							6	6	ТР, ТР : РТ 330 АТ-5		
ПС 330 кВ Армавир	ОВВ-110		1		1																													1	1	ВПр, Выставление уставок РЗА ВЛ-110 Андреедмитриевская			
ПС 330 кВ Армавир	ВВ-4-20												12							17															6	6	ТР, ТР: Р-4-20-2, Р-2-4-1. ТО: ТТ-4-20. ТО автоматики и ТАПВ в объеме "О"		
ПС 330 кВ Армавир	ВЛ 110 кВ Армавир – Андреедмитриевская						5		5																									1	1	СР, СР : ЛР-110 А.Дмитриевская, РОСШ-110 А.Дмитриевская		КубРДУ: перенесено по режиму вывода в ремонт ВЛ 110 кВ Лабинск-1-Лабинск-2	
ПС 330 кВ Армавир	ОВВ-110																								24		24							1	1	ТР, Выставление уставок РЗА ВЛ-110 Арм.ТЭЦ-Ц.			
ПС 330 кВ Армавир	ВВ-41																								25		26							2	2	СР, ТР: ТТ-41. ТО автоматики и УРОВ (С60) в объеме "О"			
ПС 330 кВ Армавир	ВЛ 330 кВ Невинномысская ГРЭС - Армавир																				20					24									5	5	ТР, ТР: ТН-330 ВЛ-330 Нв. ГРЭС-Армавир, ВЧЗ ВЛ 330 кВ Невинномысская ГРЭС - Армавир (ВЛ-330-01), КС ВЛ 330 кВ Невинномысская ГРЭС - Армавир (ВЛ-330-01), Р-1-01-2, Р-2-01-1. Отбор масла на ФХА из ТН-330 ВЛ-330 Нв. ГРЭС-Армавир. ТО рез. токовых защит в объеме "О", втор. цепей ТН в объеме "В". ВЧЗ, ФП в объеме "В"		ОДУ Юга: перенос из за ВЛ 500 кВ Ростовская АЭС - Буденновск
ПС 330 кВ Армавир	ВЛ 220 кВ Армавир - Центральная						7									14																			8	8	ТР, ТР: РПГ-ГЗТ ВЛ Центральная, ЗКР-220 ВЛ Центральная		
ПС 330 кВ Армавир	ТН-330-1																		18									25							8	8	ТР, ТР : ТН-330-1, РТН-330-1		

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		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания	
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя															
ПС 330 кВ Армавир	ВВ-1-01																					21						25							5	5	ТР, ТО: ТТ-1-01, ТР: Р-1-01-2, Р-2-01-1. ВВИ: ТТ-1-01. ТО автоматики и ТАПВ в объеме "О"		
ПС 330 кВ Армавир	ВВ-32										10			11																				2	2	ТР, ТР: ВВ-32, ТТ-32. ТО автоматики и УРОВ (С60) в объеме "О", ТТ-32 в объеме "В"			
ПС 330 кВ Армавир	ВВ-110 АТ-5																			18				21										4	4	ТР, ТР: ВВ-110 АТ-5, ТТ-110 АТ-5. ТО автоматики и ТАПВ в объеме "К"			
ПС 330 кВ Армавир	АТ-4 330/220 кВ												12																					7	6	ТР, СР: ШР-10 АТ-4; Замена ОСИ Р-330 АТ-4; ТР: АТ-4, ВДТ АТ-4, РР ВДТ АТ-4, РВ ВДТ АТ-4, Р-4-20-2, Р-2-4-1, Р-220 АТ-4, ЗОН АТ-4, ТСН-4, ТН-10 АТ-4, ОПН-10 АТ-4, ОПН-330 АТ-4, ОПН-220 АТ-4, ТТ-10 АТ-4; ТО: МВ-10 ТСН-4. Отбор масла на ФХА из бака РПН ВДТ АТ-4, бака ВДТ АТ-4., бака АТ-4. Отбор масла на ХАРГ из бака АТ-4. ТО РЗА в объеме "В"	из за совмещения с АТ -5		
ПС 330 кВ Армавир	ВВ-31							7					9																					3	3	ТР, ТР: ВВ-31, ТТ-31. ТО автоматики и УРОВ (С60) в объеме "О", ТТ-31 в объеме "В"			
ПС 330 кВ Армавир	ВВ-110 Арм.ТЭЦ-1ц.																											28						2	2	ТР, ТР: ВВ-110 Арм.ТЭЦ-1ц, ТТ-110 Арм.ТЭЦ-1ц. ТО РЗА в объеме "О"			
ПС 330 кВ Армавир	ВВ-1-3								8				8																					1	1	ТР, ТО: ТТ-1-3. ТО автоматики и ТАПВ в объеме "О"			
ПС 330 кВ Армавир	ВВ-2-14				4		4																											1	1	ТР, ТО: ТТ-2-14.			
ПС 330 кВ Армавир	ВВ-2-01																					21						25						5	5	ТР, ТР: Р-1-01-2, Р-2-01-1. ВВИ: ТТ-2-01. ТО автоматики и ТАПВ в объеме "О"			
ПС 330 кВ Армавир	АТ-3 330/220 кВ						7							11																			5	5	ТР, ТО: АТ-3, ВДТ АТ-3, ТСН-3, МВ-10 ТСН-3, ТН-10 АТ-3; ТР: ОПН-10 АТ-3, РВП-10 АТ-3, ОПН-330 АТ-3, ОПН-220 АТ-3. Отбор масла на ФХА из бака РПН ВДТ АТ-3. Отбор масла на ХАРГ из бака АТ-3. ТО РЗА в объеме "О"				

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя														
ПС 330 кВ Армавир	АТ-5 330/110 кВ																		18				21											4	4	ТР, ТО: АТ-5, ТН-10 АТ-5, ТР: ТР-110 АТ-5. ТО РЗА в объеме "К"		
ПС 330 кВ Армавир	ВВ-1-20		2			3																												2	2	СР, ТР: ТТ-1-20. ВВИ: ТТ-1-20. ТО автоматики и ТАПВ в объеме "О"		
ПС 330 кВ Армавир	ВВ-110 Андреедмитреевская		2			3																												2	2	ТР, ТР: ВВ-110 Андреедмитриевская, ТТ-110 Андреедмитриевская. ТО РЗА в объеме "О"		
ПС 330 кВ Армавир	ОСШ-110		1		1																													1	1	СР, СР : РОСШ-110 А.Дмитриевская.	КубРДУ: отказано по режиму вывода в ремонт ВЛ 110 кВ Лабинск-1-Лабинск-2	
ПС 330 кВ Армавир	ВВ-4-20		1					5																										5	5	ТР, Диагностика ВВ-4-20		
ПС 330 кВ Армавир	1СШ-330																		18															8	8	ТР, ТР: Р-1-20-1, Р-1-3-1, Р-1-14-1, Р-1-01-1, Р-330 АТ-5, РТН-330-1, ТН-330-1		
ПС 330 кВ Армавир	ВВ-2-4												12																					6	6	ТР, ТР: Р-4-20-2, Р-2-4-1.		
ПС 330 кВ Армавир	ВВ-1-14																														30		30	1	1	ТР, ТО: ТТ-1-14. ТО автоматики и ТАПВ в объеме "О"		
ПС 220 кВ Афипская	ШСМВ-110								8				9																					2	2	ТР, ТР: ШР 1СШ ШСМВ-110.ТО ТАПВ, управление ШСМВ-110-"О", ТО комплект резервных защит (МТО,МТЗ,ТЗНП)-"О"		
ПС 220 кВ Афипская	АТ-2 (220/110/10)							7					11																					5	5	ТР, ТР: АТ-2 (ХАРГ, ФХА бака и РПН), РВМГ-220 АТ-2, ТР-220 АТ-2, ТР-110 АТ-2, ТТ-10 АТ-2, ТН-10 АТ-2, ТОР-10 АТ-2, КРУН-10 СТК-2, ТН-10 СТК-2, ТО: МВ-110 АТ-2		
ПС 220 кВ Афипская	МВ-110 АТ-2							7					11																					5	5	ТР, ТО: МВ-110 АТ-2, ТР ШР-110 ИСШ АТ-2		КубРДУ: Разрешен ТР ШР-110 I СШ, ТР ШР-110 II СШ отказан
ПС 220 кВ Афипская	ОМВ-220																							23										1	1	ТР, ТР : ШР-220 2СШ ОМВ, Перестройка уставок для ВЛ 220 кВ Кубанская.		

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания								
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																						
ПС 220 кВ Афипская	ТН-110-ИСШ	1											10																					10	10	ТР, ТР: ТН-110 1 СШ, ОПН-110 1 СШ										
ПС 220 кВ Афипская	ОМВ-220																			18															1	1	ЗРР, Перестройка уставок РЗА для МВ-220 АТ-1, АТ-2.									
ПС 220 кВ Афипская	ОМВ-220																							25																	1	1	ЗРР, Перестройка уставок для МВ-220 ВЛ Горячий Ключ			
ПС 220 кВ Афипская	ОМВ-220																										27															1	1	ЗРР, Перестройка уставок для МВ-220 ВЛ КТЭЦ		
ПС 220 кВ Афипская	ОМВ-110	2			2																					1	1	ТР, ТР: ШР-110 ИСШ ОМВ-110																		
ПС 220 кВ Афипская	МВ-110 ВЛ Афипская IIц						5			5																					1	1	ТР, ТР: ШР-110 ИСШ Афипская 2 цепь		КубРДУ: спередовом ЛЭП на ОМВ-110											
ПС 220 кВ Афипская	ИСШ-110кВ	1											10																					10	10	СР, СР : 1 СШ 110 кВ. ТР : РТН-110 1 СШ, ШР-110 1 СШ ВЛ Шенджий, ШР-110 1 СШ ВЛ Октябрьская 1 цепь, ШР-110 1 СШ ВЛ Октябрьская 2 цепь, ШР-110 1 СШ ВЛ Афипская 1 цепь, ШР-110 1 СШ ВЛ Афипская 2 цепь, ШР-110 1 СШ АТ-1, ШР-110 1 СШ АТ-2, ШР-110 1 СШ ОМВ, ШР 1СШ ШСМВ-110.										
ПС 220 кВ Афипская	МВ-110 ВЛ Афипская Iц						4			4																					1	1	ТР, ТО: МВ-110 Афипская 1 цепь (ФХА баков и вводов), ТР ШР-110 ИСШ Афипская 1 цепь													
ПС 220 кВ Афипская	ИИСШ-220кВ																			21														28		8	8	ТР, ТО : 2СШ-220 кВ. ТР : ШР-220 2СШ АТ-1, ШР-220 2СШ АТ-2, ШР-220 2СШ Кубанская, ШР-220 2СШ КТЭЦ, ШР-220 2СШ Г. Ключ, ШР-220-2СШ ОМВ, Р-220 2СШ ШСМВ, РТН-220 2СШ								
ПС 220 кВ Афипская	МВ-220 ВЛ Г.Ключ																							26																	1	1	ТР, ТР : ШР-220 2СШ Горячий Ключ		КубРДУ: с переводом ЛЭП на ОМВ-220	
ПС 220 кВ Афипская	МВ-220 ВЛ КТЭЦ																										28															1	1	ТР, ТР : ШР-220 2СШ КТЭЦ		КубРДУ: с переводом ЛЭП на ОМВ-220
ПС 220 кВ Афипская	МВ-110 ВЛ Шенджий	1			1																					1	1	ТР, ТР: ШР-110 ИСШ Шенджий			КубРДУ: спередовом ЛЭП на 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		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							7					11																						5	5	ТР, ТР: РОСШ-220 АТ-2						
ПС 220 кВ Афипская	ОСШ-110кВ							7					11																						5	5	ТР, ТР : РОСШ-110 АТ-2						
ПС 220 кВ Афипская	МВ-220 ВЛ Кубанская																								24		24								1	1	ТР, ТР : ШР-220 2СШ Кубанская		КубРДУ: с переводом ЛЭП на ОМВ-220				
ПС 220 кВ Афипская	МВ-220 АТ-2	1																				20																	20	20	СР, СР : МВ-220 АТ-2, замена вводов.		
ПС 220 кВ Афипская	МВ-220 АТ-1																							22		22									1	1	ТР, ТР : ШР-220 2СШ АТ-1		КубРДУ: с переводом АТ на ОМВ-220				
ПС 220 кВ Афипская	МВ-110 АТ-1			3		3																													1	1	ТР, ТР: ШР-110 ІІСШ АТ-1		КубРДУ: с переводом АТ-1 на ОМВ-110. Разрешен ТР ШР-110 І СШ, ТР ШР-110 ІІ СШ отказан				
ПС 220 кВ Афипская	ТН-220 кВ ІІСШ																						21					28							8	8	ТР, ТР : ТН-220 2 СШ, ОПН-220 2 СШ						
ПС 220 кВ Афипская	ВЛ 110 кВ Афипская – Афипская-110 І цепь				4		4																												1	1	ТР, ТР: ЛР-110 ВЛ Афипская 1 цепь, РОСШ-110 ВЛ Афипская 1 цепь						
ПС 220 кВ Афипская	ОСШ-110кВ				4		4																												1	1	ТР, ТР: РОСШ-110 ВЛ Афипская 1 цепь						
ПС 220 кВ Афипская	МВ-220 АТ-2																						21		21										1	1	ТР, ТР : ШР-220 2СШ АТ-2		КубРДУ: с переводом АТ на ОМВ-220				
ПС 220 кВ Афипская	ШСМВ-220																						21					28							8	8	ТР, ТО: ШСМВ-220 (ФХА баков и вводов)						
ПС 220 кВ Афипская	СТК-2	1																																	1	1	ТР, ТР: КРУН-10 СТК-2, ТН-10 СТК-2						
ПС 220 кВ Брюховецкая	2 СШ-110																						21					25							5	5	СР, СР : 2СШ-110 кВ ТР : РТН-110 2СШ 110, ШР-110 АТ-2, ШР-110 "АПК-2", ШР-110 Т-3, ШР-110 "Роговская", ШР-110 "Н.Джерел.", Р-2 СШ110						
ПС 220 кВ Брюховецкая	ОСШ 220			3			4																												2	2	ТР, Текущий ремонт: РОСШ-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		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания	
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя															
ПС 220 кВ Брюховецкая	МВ-220 Тихорецкая																												28					30	3	3	ТР, ТР: ЛР 220 кВ Тихорецк. ТО МВ 220 кВ Тихорецк. Диагностика МВ 220 кВ Тихорецк, вводов 220 кВ.		
ПС 220 кВ Брюховецкая	МВ-110 Н.Джерелиевская																					21							25						5	5	ТР, ТР ШР 110 кВ ВЛ Новоджерелиевская		
ПС 220 кВ Брюховецкая	СМВ-110																					21							25						5	5	ТР, ТО : СМВ-110. Диагностика МВ 110 кВ, вводов 110 кВ. ТР Р-2 СШ 110.		
ПС 220 кВ Брюховецкая	МВ-110 АТ-2																											26							4	4	ТР, Техническое обслуживание: МВ-110 АТ-2. Текущий ремонт: ТР-110 АТ-2, ШР-110 АТ-2. Техническое обслуживание РЗА в объеме О: Управление, авт-ка и ТАПВ МВ-110. Диагностика МВ-110 АТ-2, РПН АТ-2.		
ПС 220 кВ Брюховецкая	ВЛ 220 кВ Тихорецк - Брюховецкая																												28					30	3	3	ТР, ТР : ЛР-220 Тихорецкая, ВЧЗ ВЛ 220 Тихорецк (ф. А,В,С), КС ВЛ 220 Тихорецк (ф. А,В,С), РОСШ-220 Тихорецкая. Диагностика КС.	ОДУ Юга: отказано по причине совмещения с транзитом 110 кВ Староминская-Кущевская	КубРДУ: перенесена с апреля, совместно с выводом ЛЭП в марте
ПС 220 кВ Брюховецкая	МВ-110 Роговская																					21							25						5	5	ТР, ТР ШР 110 кВ ВЛ Роговская		
ПС 220 кВ Брюховецкая	АТ-2 (220/110/35)																											26							4	4	ТР, Текущий ремонт: АТ-2 125мВА, ЛРН-35 63мВА, РОСШ-220 "АТ-2", ТР-35 АТ-2, ТР-110 АТ-2, ОПН-220 АТ-2, ОПН-110 АТ-2, РВС-35 АТ-2, РВС-35 ЛРН 35. Замена ИОС ТР-35 АТ-2. Техническое обслуживание РЗА в объеме О: Дифзащита АТ-2, ГЗ АТ-2, ГЗ РПН, ТЗОП 220кВ АТ-2, МТЗ 220 кВ АТ-2, МТЗ 110 кВ АТ-2, МТЗ-35 с ВМБ на ст.35 кВ, Ускоренная з-та мин. напр., ТЗНП 220, ТЗНП 110, Перегруз ст.220, Перегруз ст.110, Перегруз ст.35, Вых. реле основных защит, Вых. реле резервных защит,Газовая защита РПН ЛРН АТ-2, ДЗТ ЛРН АТ-2, перегруз ЛРН АТ-2, сигнализации ЛРН АТ-2, Газовая защита ЛРН АТ-2, 3-та от потери охлаждения, Реле УРОВ, Сигнализация. Диагностика АТ-2, РПН АТ-2, РПН ЛРН АТ-2. Калибровка термосигнализаторов АТ-2, ЛРН АТ-2.		КубРДУ: перенесено по режиму вывода ВЛ 110 кВ Красноармейская-ПТФ

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя														
ПС 220 кВ Брюховецкая	МВ-220 АТ-2	1				4																												4	4	ТР, Текущий ремонт: МВ-220 "АТ-2". Техническое обслуживание РЗА в объеме О: Управление, авт-ка и ТАПВ МВ-220.		
ПС 220 кВ Брюховецкая	ТН-110 2 СШ																					21				25								5	5	ТР : ТН-110 2СШ, ОПН-110 2СШ, РТН 110 2 СШ.		
ПС 220 кВ Брюховецкая	ВЛ 220 кВ Брюховецкая - Каневская											11				14																		4	4	ТР, ТО РЗА в объеме "О". Комплект резервных защит (ЭПЗ 1636). Диагностика КС		
ПС 220 кВ Брюховецкая	МВ-220 Каневская											11				14																		4	4	ТР, ТО : РЗА в объеме "О": управление, автоматика и ТАПВ МВ 220 кВ. Дагностика МВ 220 кВ Каневская, вводов 220 кВ.		
ПС 220 кВ Витаминкомбинат	АТ-1																								24			26						3	3	ТР, ТР: АТ-1 (ХАРГ, ФХА бака и РПН), ОПН-220 АТ-1, ОПН-110 АТ-1, ОПН-10 АТ-1, ТН-10 АТ-1, ОПН ТН-10 АТ-1, ТОР-10 АТ-1		
ПС 220 кВ Витаминкомбинат	АТ-2																					21			23									3	3	ТР, ТР: АТ-2 (ХАРГ, ФХА РПН), ОПН-220 АТ-2, ОПН-110 АТ-2, ОПН-10 АТ-2, ТН-10 АТ-2, ОПН ТН-10 АТ-2, ТОР-10 АТ-2		КубРДУ: перенесено по режиму вывода АТ-2 на ПС 220 кВ Яблоновская
ПС 220 кВ Восточная	МВ-220-14													14				18																5	5	ТР, ТО : МВ-220-14, ТР ТТ-220 МВ-14, ТО РЗА ТАПВ, автоматика и привод в объеме "О", ТТ-220 МВ-14 в объеме "К".		
ПС 220 кВ Восточная	МВ-110 АТ-1													14				18																5	5	ТР, ТО : МВ-110 АТ-1 ТР, 3О ТР-110 АТ-1, ТО РЗА Авт-ка, ТАПВ в объеме "О"		
ПС 220 кВ Восточная	МВ-220-13																					21				25								5	5	ТР, ТО : МВ-220-13, ТР ТТ-220 МВ-13 ТО РЗА ТАПВ, автоматика и привод в объеме "О", ТТ-220 МВ-13 в объеме "К".		
ПС 220 кВ Восточная	1 сш 110 кВ																					21				25								5	5	ТР, ТО : 1 СШ 110 кВ, ТР ШР-110 1 СШ АТ-1, ШР-110 1 СШ ОМВ-110, ШР-110 1 СШ ШСМВ-110, ТР 3О РТН-110 1 СШ, СР ШР-110 1 СШ Т-3		

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания		
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																
ПС 220 кВ Восточная	ТН-110 1СШ																					21							25							5	5	ТР, ТР : ТН-110 1 СШ, ОПН-110 1 СШ, 3О РТН-110 1 СШ		
ПС 220 кВ Восточная	1 сш 220 кВ														14							18														5	5	ТР, ТО : 1 СШ 220 кВ, ТР Р-14-1-220, Зам. подв. изоляторов		
ПС 220 кВ Восточная	АТ-1														14							18														5	5	ТР, ТР :АТ-1, ЛРН-10 АТ-1, ТН-10 АТ-1, ТО ШМ-10 АТ-1, ТР ОПН-10 АТ-1, ОПН-10 ТОР АТ-1, РЛРН-10 АТ-1, ТТ-10 АТ-1, 3О ТР-110 АТ-1, ТР ОПН-110 АТ-1, ОПН-1-220 АТ-1, ОПН-2-220 АТ-1, ТО РЗА Диф.защита АТ-1, ДЗОШ 220кВ АТ-1, ГЗ АТ-1, ГЗ РПН, ТЗОП 220 кВ АТ-1, МТЗ 220 кВ АТ-1, МТЗ 110 кВ доп., ТЗНП 220 АТ-1, ТЗНП 110 АТ-1, МТЗ ст.10 кВ с блок по U, Перегруз-220, Перегруз общ., Перегруз-10, 3-та от потери охлаждения в объеме "О".		
ПС 220 кВ Восточная	ОМВ-110																							23			23								1	1	ТР, ТР ШР-110 1 СШ ОМВ-110			
ПС 220 кВ Восточная	ОСШ 110 кВ														14							18													5	5	ТР, ТО : РОСШ-110 АТ-1			
ПС 220 кВ Восточная	МВ-110 АТ-1																					21			21									1	1	ТР, Перевести ч/з ОМВ-110 кВ для ТР ШР-110 1 СШ АТ				
ПС 220 кВ Восточная	ШСМВ-110																					21							25						5	5	ТР, ТО :ШСМВ-110, ТР ШР-110 1 СШ ШСМВ-110 ТО РЗА Комплект резервных защит ШСМВ-110 (МТЗ, МФО, ТЗНП), ТАПВ и привод ШСМВ-110 в объеме "О".			
ПС 220 кВ Горячий ключ	ТН-2-220																														30			30	1	1	ТР, ТР ТН-2 220 кВ			
ПС 220 кВ Горячий ключ	МВ-220 Ц-1																	17														29.06.14	74	74	РЕК, Выставление уставок ВЛ 220 Шепси					
ПС 220 кВ Горячий ключ	ТН-1-220																													28			28	1	1	ТР, ТР ТН-1 220 кВ				

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания	
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя															
ПС 220 кВ Каневская	РП-220																16					20													5	5	ТР, Текущий ремонт: ТТ-220 РП. Техническое обслуживание РЗА в объёме В: ТТ РРП-220.		
ПС 220 кВ Каневская	1 СШ-220																16					20													5	5	ТР, Текущий ремонт: ТН-220 1 сш, ШР-220 ВЛ Староминская, ШР-220 Т-1, Р-1СШ СМВ-220.		
ПС 220 кВ Каневская	МВ-220 ВЛ Староминская																16					20													5	5	СР, Текущий ремонт: МВ-220 ВЛ Староминская. Диагностика МВ-220, вводов 220 кВ. Текущий ремонт: ШР-220 ВЛ Староминская. Техническое обслуживание РЗА в объёме О: Упр-ие, авт-ка и ТАПВ МВ-220.		
ПС 220 кВ Каневская	ВЛ 220 кВ Староминская - Каневская																16					20													5	5	ТР, Техническое обслуживание РЗА в объёме О: Комплект резервных защит (ЭПЗ-1636). Диагностика КС-220.		
ПС 220 кВ Каневская	ТН 220 2СШ											11					14																	4	4	ТР, Текущий ремонт: ТН-220 2 сш.			
ПС 220 кВ Каневская	2 СШ-220											11					14																	4	4	ТР, Текущий ремонт: ШР-220 ВЛ Брюховецкая, ШР-220 Т-2. Диагностика ТН-220 2 сш.		КубРДУ: перенесена с марта на апрель по режиму низких уровней напряжений на ПС 110 кВ Ленинградских ЭС в послеаварийном режиме	
ПС 220 кВ Каневская	ВЛ 220 кВ Брюховецкая - Каневская											11					14																	4	4	ТР, Техническое обслуживание РЗА в объёме О: Комплект резервных защит (ЭПЗ-1636). Диагностика КС-220.			
ПС 220 кВ Каневская	СМВ-220											11					14																	4	4	ТР, Текущий ремонт: Р-2СШ СМВ-220.			
ПС 220 кВ Каневская	СМВ-220																16				18													3	3	ТР, Текущий ремонт: Р-1СШ СМВ-220.			

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя														
ПС 220 кВ Каневская	МВ-220 ВЛ Брюховецкая												11			14																		4	4	ТР, Текущий ремонт: ШР-220 ВЛ Брюховецкая. Техническое обслуживание РЗА в объеме О: Упр, авт-ка и ТАПВ МВ-220. Диагностика МВ-220, вводов 220 кВ.		КубРДУ: перенесена с марта на апрель по режиму низких уровней напряжений на ПС 110 кВ Ленинградских ЭС в послеаварийном режиме
ПС 220 кВ Каневская	Т-1																16																	5	5	ТР, Текущий ремонт: Т-1, ОД-220 Т-1, ОПН-220 Т-1, ШР-27,5 ВЛ Тяговая-1, ТН-27,5 Т-1, РВС-35 Т-1, РВС-27,5 Т-1. Диагностика Т-1, РПН Т-1. Калибровка манометров и термосигнализаторов Т-1.		
ПС 220 кВ Кирилловская	ОМВ-110																												28		28		1	1	ЗРР, Перевести МВ-110 ВЛ Южная 1ц через ОМВ-110 для ТО МВ-110 ВЛ Южная 1ц			
ПС 220 кВ Кирилловская	ЭВ-110 ВЛ Новороссийск 2 ц																	17		17													1	1	ТР, ТО РЗА Комплект резервных защит (ЭПЗ-1636), ТАПВ и привод, ПРД АКА 192 кГц в объеме "О",		КубРДУ: при условии замыкания СР 110 кВ 1-2 на ПС 110 Новороссийск	
ПС 220 кВ Кирилловская	МВ-110 ВЛ Новороссийск-Гайдук тяговая 1 ц															15		15															1	1	ТР, ТО : МВ-110 ВЛ Новороссийск-Гайдук-Тяговая 1 ц ТО РЗА Комплект резервных защит (ЭПЗ-1636), ТАПВ и привод, ШОН в объеме "В".			
ПС 220 кВ Кирилловская	ТН-220 сш К							7						11																			5	5	ТР, ТО : ТН-220 с.ш. К			
ПС 220 кВ Кирилловская	ОМВ-110						7		7																								1	1	ЗРР, Перевести МВ-110 ВЛ РИП 1ц через ОМВ-110 для СР ШР-2 с.ш.-110 ВЛ РИП 1ц ТО РЗА Комплект резервных защит (ЭПЗ-1636), ТАПВ и привод в объеме "О".			
ПС 220 кВ Кирилловская	ОСШ-110													14				18															5	5	ТР, ТР : РОСШ-110 ВЛ АТ-2			
ПС 220 кВ Кирилловская	ОМВ-110																													30		30	1	1	ЗРР, Перевести МВ-110 ВЛ Южная 2ц через ОМВ-110 для ТО МВ-110 ВЛ Южная 2ц			

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания		
			1 неделя					2 неделя					3 неделя					4 неделя																						
ПС 220 кВ Кирилловская	ОМВ-110									8	8																								1	1	ЗРР, Перевести МВ-110 Т-3 через ОМВ-110 для ТР ШР-2 СШ.-110 Т-3			
ПС 220 кВ Кирилловская	ЭВ-110 БСК-2	1	9																																9	9	ТР, ТР ШР-2 с.ш.-110 БСК-2, БСК-110 №2, ТТ-110 ЭВ БСК-2, Р-110 БСК-2			
ПС 220 кВ Кирилловская	МВ-110 ВЛ Тоннельная	1	1																															1	1	ТР, ТР ШР-2 с.ш.-110 ВЛ Тоннельная		КубРДУ: с переводом ЛЭП на ОМВ-110		
ПС 220 кВ Кирилловская	ВЛ 110 кВ Кирилловская – Новороссийск II цепь																	17	17																1	1	ТР, ТО РЗА ШОН, В/Ч заградитель ф"С", ВЧ обработка, ФП, РФ в объеме "К".		КубРДУ: при условии замыкания СР 110 кВ 1-2 на ПС 110 Новороссийск	
ПС 220 кВ Кирилловская	ОМВ-110																					21	21												1	1	ТР, ТО МВ 110 кВ РИП 2 ц			
ПС 220 кВ Кирилловская	ОМВ-110			3	3																														1	1	ЗРР, Перевести МВ-110 ВЛ Пенайская-Гайдук-Тяговая 2ц через ОМВ-110 для ТР ШР-2 с.ш.-110 ВЛ Пенайская-Гайдук-Тяговая 2ц.			
ПС 220 кВ Кирилловская	ОМВ-110				4	4																													1	1	ЗРР, Перевести МВ-110 ВЛ Пролетарий через ОМВ-110 для ТР ШР-2 СШ 110 ВЛ Пролетарий			
ПС 220 кВ Кирилловская	2 СШ-220													14	18																					5	5	ТР, 2 СШ-220, ТР Р-К-2-2, Р-А-2-2		
ПС 220 кВ Кирилловская	АТ-2													14	18																					5	5	ТР, АТ-2, ТР-220 АТ-2, ОПН-220 АТ-2, ТР-110 АТ-2 ТО РЗА Диф.защита АТ-2, ГЗ АТ-2, ГЗ РПН, ДЗО 220кВ АТ-2, ТЗОП 220 кВ АТ-2, МТЗ 220 кВ АТ-2, ТЗНП 220 АТ-2, ТЗНП 110 АТ-2, ДЗ-110 АТ-2 , Перегруз 220 кВ, 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 пож.тушения в объеме "О". ВВИ ТН-10 АТ-2, БСК-10 СТК-2. Замена термосигнализаторов.		КубРДУ: перенесено по режиму вывода 2 СШ 110 кВ на ПС 220 кВ Кирилловская
ПС 220 кВ Кирилловская	МВ-220 А-2													14	18																					5	5	ТР, ТО : МВ-220 А-2		

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя														
ПС 220 кВ Кирилловская	МВ-220 К-2														14						18													5	5	ТР, ТО МВ-220 К-2 ТО РЗА Комплект авт-ки и УРОВ МВ-220 К-2 (С60), Комплект авт-ки и УРОВ МВ-220 К-2 (С60) в объеме "О".		
ПС 220 кВ Кирилловская	МВ-110 АТ-2														14						18													5	5	ТР, ТО МВ-110 АТ-2.		
ПС 220 кВ Кирилловская	ВЛ 110 кВ Кирилловская – Новороссийск I цепь															15																		1	1	ТР, ТО РЗА ВЧ заградитель ф"С", В/Ч обработка,ФП в объеме "К".		
ПС 220 кВ Кирилловская	СТК-2																				21							25						5	5	ТР, ТР СТК-2 ТО РЗА В-10 БСК-10-2 3-ты/авт-ка, В-10 ФКУ-2 3-ты/авт-ка в объеме "О".		
ПС 220 кВ Кирилловская	МВ-110 ВЛ Раевская		2																															1	1	ТР, ШР-2 с.ш.-110 ВЛ Раевская		КубРДУ: с переводом ЛЭП на ОМВ-110
ПС 220 кВ Кирилловская	ОМВ-110										9																							1	1	ЗРР, Перевести МВ-110 Т-4 через ОМВ-110 для ТР ШР-2 СШ-110 Т-4		
ПС 220 кВ Кирилловская	ОМВ-110					5																												1	1	ЗРР, Перевести МВ-110 кВ Солнечная через ОМВ-110 для ТО МВ-110 кВ Солнечная.		
ПС 220 кВ Кирилловская	БСК-110 №2		1																															9	9	ТР, ТР : БСК-110 №2, ТО ТТ-110 БСК-2 ТО РЗА ТТ-110 БСК-110 №2 в объеме "В". ВВИ		
ПС 220 кВ Кирилловская	МВ-220 К-1						7																											5	5	ТР, 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	сш К-220						7																											5	5	ТР, ТР РТН-220 сш К, Р-К-1-К, Р-К-2-К		
ПС 220 кВ Кирилловская	ВЛ 220 кВ Кубанская - Кирилловская						7																											5	5	ТР, ТР ЗКР ВЛ 220 кВ Кубанская		
ПС 220 кВ Кирилловская	ТН-110 2 сш		1																															9	9	ТР, ТО : ТН-110 2 с.ш., ТР : ОПН-110 2 сш		

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания						
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																				
ПС 220 кВ Кирилловская	ОСШ-110								8			11																						4	4	ТР, ТР : РОСШ-110 ВЛ Тоннельная	КубРДУ: отказано по режиму вывода ВЛ 220 кВ Кубанская-Кирилловская							
ПС 220 кВ Кирилловская	2 СШ-110	1								9																								9	9	ТР, ТО 2 СШ-110, ТР ШР-2 с.ш.-110 ВЛ Тоннельная, ШР-2 с.ш.-110 ВЛ Раевская, ШР-2 с.ш.-110 ВЛ Пенайская-Гайдук-Тяговая 2ц, ШР-2 с.ш.-110 ВЛ Пролетарий, СР ШР-2 с.ш.-110 ВЛ РИП 1ц, ТР ШР-2 с.ш.-110 Т-3, ШР-2 с.ш.-110 Т-4, ШР-2 с.ш.-110 БСК-2,								
ПС 330 кВ Кропоткин	ВВ-А-2	1								10																								10	10	ТР, ТР ТТ-А-2, Р-А-2-А, ТН-330-А,ТО ВВ - А-2, ТО ТТ А-2 в объеме "В", ТО автоматики ТАПВ ВЭ А-2 в объеме "В".		КРДУ: условно по режиму реконструкции ПС 500 кВ Тихорецк						
ПС 330 кВ Кропоткин	1СШ-330	1								10																								10	10	ЗРР, СР СШ-А, ТР Р-А-1-А, Р-А-2-А, ТН-330-А, ТР ТТ-Т-1.		КРДУ: условно по режиму реконструкции ПС 500 кВ Тихорецк						
ПС 330 кВ Кропоткин	СШ-А	1								10																								10	10	СР, СР СШ-А, ТР Р-А-1-А, Р-А-2-А, ТН-330-А								
ПС 330 кВ Кропоткин	ВЛ 330 кВ Армавир – Кропоткин	1								10																								10	10	ТР, ТР : ЛР ВЛ-330кВ Армавир, ОПН ВЛ-330кВ Армавир, ВЧЗ ВЛ-330кВ Армавир, ТН-330-А, Р-А-1- А, Р-А-2- А. СР : СШ-330 -А. ТО РЗА в объеме "В" (ТЗНП, АЛАР НПФ, кскорение рез. защит), ТО РЗА в объеме "О" (ФОЛ).		ОДУ Юга: Срок сокращен из-за совмещения с ВЛ 330 кВ НчГРЭС- Тихорецк						
ПС 330 кВ Кропоткин	ОСШ-110																											27			30		4	4	ТР, ТР : РОСШ-110 Хим.з-д 1ц									
ПС 330 кВ Кропоткин	ОВВ-110																16											27												12	12	ЗРР, Перевести ВЛ 110 кВ Химзавод 1ц. ч/з ОВВ-110 для СР ВВ-110 Хим.завод 1, ТР ТТ-110 Хим.завод 1, СР ВВ-110 Хим завод-1		
ПС 330 кВ Кропоткин	ОВВ-110															15	15																		1	1	ЗРР, Перестройка уставок на ВЛ 110 кВ Кропоткин-Химзавод 1ц							
ПС 330 кВ Кропоткин	ВВ-А-1	1								10																								10	10	ТР, ТР ТТ-А-1, Р-А-1-А,ТТ-Т-1,ТН-330 -А,ТО ВЭ - А-1, ТТ-Т-1, ТО ТТ А-1 в объеме "В", ТО автоматики ТАПВ ВЭ А-1 в объеме "В".		КРДУ: условно по режиму реконструкции ПС 500 кВ Тихорецк						

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания			
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																	
ПС 220 кВ Крыловская	ОСШ-110							7		7																									1	1	ТР, Техническое обслуживание: ТН-110 ОСШ				
ПС 220 кВ Крыловская	ОСШ-110			3				4																											2	2	ТР, Текущий ремонт: РОСШ-110 Кисляковская.				
ПС 220 кВ Крыловская	ВЛ 220 кВ Тихорецк - Крыловская																	16						20												5	5	ТР, Текущий ремонт: Р-Тх2-Тх, Р-Тх1-Тх, ТН-220 Тх, ОПН-220 СШ Тх. Диагностика КС ВЛ 220 кВ Тихорецк.	КубРДУ: отказана по режиму вывода ВЛ 220 Староминская-Каневская	КубРДУ: перенесена по режиму вывода ЛЭП 220 Староминская-Каневская	
ПС 220 кВ Крыловская	СШ 220 ТХ																	16						20												5	5	ТР :Р-Тх1-Тх, ТН-220 Тх, ОПН-220 СШ Тх			
ПС 220 кВ Крыловская	ОСШ-110							7						10																						4	4	ТР, ТР : РОСШ-110 АТ-1			
ПС 220 кВ Крыловская	1сш-220							7						10																							4	4	ТР, Текущий ремонт: ТР-220 АТ-1		
ПС 220 кВ Крыловская	ЭВ-220 Тх-1																	16						20													5	5	ТР, ТР : Р Тх-1-Тх, ТТ-220 Тх-1 ф.А,В,С		
ПС 220 кВ Крыловская	ОСШ-110											11		11																					1	1	ТР, ТР : РОСШ-110 Челбасская.				
ПС 220 кВ Крыловская	ВЛ 110 кВ Крыловская – Леушковская тяговая																			19		20														2	2	ТР, Текущий ремонт: ЛР-110 Леушковская		КубРДУ: по режиму вывода АТ-1 на ПС 220 кВ Крыловская. УСЛОВНО по режиму вывода ВЛ 220 кВ Староминская-Каневская	
ПС 220 кВ Крыловская	ЭВ-110 Леушковская																			19		20														2	2	ТР, Текущий ремонт: ЛР-110 Леушковская. Техническое обслуживание: ТТ-110 Леушковская Ф.А,В,С		КубРДУ: по режиму вывода АТ-1 на ПС 220 кВ Крыловская. УСЛОВНО по режиму вывода ВЛ 220 кВ Староминская-Каневская	

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания	
			1 неделя					2 неделя					3 неделя					4 неделя																					
ПС 220 кВ Крыловская	АТ-1							7	10																										4	4	ТР, Текущий ремонт: АТ-1, ТН-10 АТ-1, ТТ-110 АТ-1 Ф.А,В,С, ТР-220 АТ-1, ТР-110 АТ-1, РОСШ-110 АТ-1, ОПН - 220 АТ-1, ОПН-110 АТ-1, ОПН-10 АТ-1. Диагностика АТ-1, РПН АТ-1. Калибровка манометров АТ-1.		КубРДУ: перенесено по режиму вывода ВЛ 220 кВ Брюховецкая-Каневская , ВЛ 220 кВ Староминская-Каневска я. УСЛОВНО по режиму вывода ВЛ 110 кВ Староминская-Шуиринс кая
ПС 220 кВ Крыловская	ВЛ 110 кВ Крыловская – Кисляковская тяговая			3	4																													2	2	ТР, Текущий ремонт: ЛР-110 Кисляковская, РОСШ-110 Кисляковская.	КубРДУ: по режиму вывода ВЛ 110 кВ Староминская-Шуиринс кая в Ленинградских ЭС		
ПС 220 кВ Крыловская	ТН-110 2СШ	1	1																															1	1	ТР, Техническое обслуживание: ТН-110 2СШ			
ПС 220 кВ Крыловская	ТН-110 1СШ	1	1																															1	1	ТР, Техническое обслуживание: ТН-110 1СШ			
ПС 220 кВ Крыловская	ШСМВ-110								8	8																								1	1	ТР, Техническое обслуживание: ТТ-110 ШСМВ Ф.А,В,С			
ПС 220 кВ Крыловская	ОЭВ-110	1	1																															1	1	ЗРР, Выставление уставок РЗА ВЛ 110 кВ Атамановская			
ПС 220 кВ Крыловская	ЭВ-110 АТ-1							7	10																									4	4	ТР, Текущий ремонт:ТР-110 АТ-1, ТТ-110 АТ-1 Ф.А,В,С.			
ПС 220 кВ Крыловская	ЭВ-110 Кисляковская			3	4																													2	2	ТР, Текущий ремонт: ЛР-110 Кисляковская. Техническое обслуживание: ТТ-110 Кисляковская Ф.А,В,С	КубРДУ: отказана по режиму вывода ВЛ 110 кВ Староминская-Шуиринс кая в Ленинградских ЭС		
ПС 220 кВ Крыловская	ЭВ-110 Атамановская		2	2																														1	1	ТР ЭВ-110 Атамановская с заменой на ОВ. Техническое обслуживание: ТТ-110 Атамановская Ф.А,В,С			
ПС 220 кВ Крыловская	ОЭВ-110							7	7																									1	1	ТР, ТО ТТ-110 ОЭВ ф. А, В, С. Калибровка манометров ОЭВ-110.			

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания	
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя															
ПС 220 кВ Крыловская	ЭВ-110 Челбасская												11			12																		2	2	ТР, Техническое обслуживание: ТТ-110 Челбасская Ф.А,В,С			
ПС 220 кВ Крыловская	ВЛ 220 кВ Койсуг - Крыловская	1					3																											4	3	ТР, Диагностика КС ВЛ 220 кВ Койсуг-Крыловская		Из за сосмещения ВЛ 220 кВ Волгодонск - Сальская	
ПС 220 кВ Крыловская	ВЛ 110 кВ Крыловская - Челбасская												11			12																		2	2	ТР, Текущий ремонт: ЛР-110 Челбасская, РОСШ-110 Челбасская. Диагностика КС ВЛ 110 кВ Челбасская.			
ПС 220 кВ Крымская	ВЛ 110 кВ Крымская - Крымская тяговая I цепь																					21		21										1	1	ТР, ТР : ВЧЗ ВЛ-110 Тяговая I ц (ф. А,В,С), КС ВЛ-110 Тяговая I ц ВВИ КС ф"А, В, С".			
ПС 220 кВ Крымская	АТ-2	1					4																												4	4	ТР, ТР : АТ-2, ОД-220 АТ-2, КЗ-220 АТ-2, ТТ-220 АТ-2, ТР-110 АТ-2, ОПН-10 АТ-2 ТО РЗА Диф.защита АТ-2, ГЗ АТ-2, ГЗ РПН, 3-та от потери охлаждения, ТЗОП 220 кВ АТ-2, МТЗ 220 кВ АТ-2, ТЗНП 110 АТ-2, Перегруз стороны 220 кВ, Вольтметровая 3-та ст 110 кВ, Вых. реле основных защит, Вых. реле резервных защит, Управл. ОД и КЗ 220 кВ в объеме "О".		
ПС 220 кВ Крымская	МВ-110 ВЛ Крымск-тяговая I ц														14		14																		1	1	ТР, ТР : МВ-110 ВЛ Крымск- Тяговая 1 ц, ТТ-110 ВЛ Крымск- Тяговая I ц, ТО РЗА ДФЗ ВЛ 110 кВ Крымская тяг. 1ц (ДФЗ-201), АВЗК-80,АК-80, Комплект резервных защит (ЭПЗ-1636), ТАПВ и привод в объеме "О", ВВИ МВ и вводов.		
ПС 220 кВ Крымская	ВЛ 110 кВ Крымская - Геленджик																										26		27						3	2	ТР, ТР : ЛР-110 ВЛ Геленджик, КС ВЛ-110 Геленджик, ВЧЗ ВЛ-110 Геленджик (ф. В) ВВИ КС ф"А". ТО РЗА Комплект резервных защит (ЭПЗ-1636), ТАПВ и привод, Защита от перегруза ВЛ 110 кВ, Тр-ры тока 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		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя														
ПС 220 кВ Крымская	2 СШ-110 кВ																			19													30	12	12	ТР, ТО 2 СШ-110 кВ, ТР ШР-2СШ-110 АТ-1, ШР-2СШ-110 АТ-2, ШР-2СШ-110 АТ-3, ШР-2СШ-110 Т-1, ТР 3О ШР-2СШ-110 Т-2, ТР Р-2СШ ШСМВ-110, ШР-2СШ-110 ВЛ Геленджик, ШР-2СШ-110 ?ВЛ Первомайская, ШР-2СШ-110 ВЛ КТПФ, ШР-2СШ-110 ВЛ Небердж. Іц, ШР-2СШ-110?БСК-2, РТН-2СШ 110, РПГ-110		КубРДУ: перенесено по режиму вывода ВЛ 220 кВ Кубанская-Кирилловская, АТ-2 на ПС 220 кВ Кирилловская
ПС 220 кВ Крымская	БСК-110-2							7												18														12	12	ТР : ТТ-110 БСК -2, ЗОН-110 БСК-2 ТО РЗА Авт, защ (ШЭ 2607 017217), Шкаф управления и перегруз в объеме "О".		
ПС 220 кВ Крымская	СМВ-220																											28					30	3	3	ТР, ТР : СМВ-220, ТО РЗА Комплект авт-ки и УРОВ СМВ-220 (С60), Привод СМВ-220 в объеме "О". ВВИ МВ и вводов.		
ПС 220 кВ Крымская	ВЛ 110 кВ Крымская – Неберджаевская І цепь																							23		23								1	1	ТР, ТР : ЛР-110 ВЛ Неберджаевская Іц, ВЧЗ ВЛ-110 Небердж. Іц (ф. С), КС ВЛ-110 Небердж. Іц ВВИ КС ф"В"		КубРДУ: при условии замыкания СР 1-2 на ПС 110 кВ Неберджаевская
ПС 220 кВ Крымская	ШСМВ-110																			19													30	12	12	ТР, ТР :ТТ-110 ШСМВ-110, Р-2СШ ШСМВ-110		
ПС 220 кВ Крымская	ВЛ 220 кВ Кубанская - Крымская І цепь																											28					30	3	3	ТР, ТР : ЛР-220 ВЛ Кубанская І цепь, ЗКР ВЛ 220 кВ Кубанская І цепь		
ПС 220 кВ Крымская	ВЛ 110 кВ Крымская - Крымская тяговая ІІ цепь																								25		25							1	1	ТР, ТР : ВЧЗ ВЛ-110 Тяговая ІІ ц (ф. А,С), КС ВЛ-110 Тяговая ІІ ц		
ПС 220 кВ Крымская	МВ-110 ВЛ Крымск-тяговая ІІ ц																15		15															1	1	ТР, ТО : МВ-110 ВЛ Крымск-Тяговая ІІ ц ТО РЗА Комплект резервных защит (ЭПЗ-1636) в объеме "К", ДФЗ ВЛ 110 кВ Крымская тяг. 2ц (ДФЗ-201), АВЗК-80,АК-80, ТАПВ и привод в объеме "О". ВВИ КС ф"А, В, С".		
ПС 220 кВ Крымская	МВ-110 ВЛ Неберджаевская І ц																								24		24							1	1	ТР, ТО : МВ-110 ВЛ Неберджаевская Іц ТО РЗА Комплект резервных защит (ЭПЗ-1636), ТАПВ и привод в объеме "О".		
ПС 220 кВ Крымская	ТН-2СШ 110																			19													30	12	12	ТР, ТР ТН-2СШ 110, РТН-2СШ 110 , ОПН-2СШ-110		

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания	
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя															
ПС 220 кВ Крымская	МВ-110 ВЛ Неберджаевская I ц																								24		24								1	1	ТР, ТР ШР-2СШ-110 ВЛ Небердж. Iц,		КубРДУ: при условии замыкания СР 1-2 на ПС 110 кВ Неберджаевская
ПС 220 кВ Крымская	МВ-110 ВЛ КПТФ																							23		23								1	1	ТР, ТР ШР-2СШ-110 ВЛ КТПФ			
ПС 220 кВ Крымская	МВ-110 ВЛ Геленджик																										26			27					3	2	ТР, ТО МВ-110 ВЛ Геленджик, ТР ТТ-110 ВЛ Геленджик. ТО РЗА Комплект резервных защит (ЭПЗ-1636), ТАПВ и привод, Защита от перегруза ВЛ 110 кВ, Тр-ры тока в объеме "В".		
ПС 220 кВ Крымская	АТ-1																											28				30			3	3	ТР, ТР : АТ-1, , ОД-220 АТ-1, КЗ-220 АТ-1, ТТ-220 АТ-1, ОПН-110 АТ-1, ТР-110 АТ-1, РВС-35 ВДТ АТ-1, РВП-6 АТ-1, ТО РЗА Диф.защита АТ-1, ГЗ АТ-1, 3-та от потери охлаждения, ТЗОП 220 кВ АТ-1, МТЗ 220 кВ АТ-1, ТЗНП 110 АТ-1, Перегруз стороны 220 кВ, МТЗ с ВМБ стороны 6 кВ, Вых. реле основных защит, Вых. реле резервных защит, Управл. ОД и КЗ 220 кВ, Автоматика охлаждения, Тр-ры тока АТ-1(встроен), Тр-ры тока 220кВ(выносн), ТН-6 АТ-1 в объеме "В". Замена манометров.		
ПС 220 кВ Крымская	1сш-220																											28				30			3	3	ТР, ТР ТН-1с.ш.-220, Р-1с.ш. СМВ-220, ТО 1с.ш.-220,		
ПС 220 кВ Крымская	2сш-220	1					4																												4	4	ТР, ТР : ТН-2 с.ш.-220, Р-2с.ш. СМВ-220, ТО 2с.ш.-220,		
ПС 220 кВ Крымская	ВЛ 220 кВ Кубанская - Крымская II цепь	1					4																												4	4	ТР, ТР : ЛР-220 ВЛ Кубанская II цепь, ЗКР ВЛ 220 кВ Кубанская II цепь		
ПС 220 кВ Крымская	ЭВ-110 БСК-2																				19													12	12	ТР, ТР ЭВ-110 БСК-2, ШР-2СШ-110 БСК-2, ТТ ЭВ-110 БСК-2, Р-110 БСК-2,			
ПС 220 кВ Крымская	МВ-110 ВЛ Первомайская																						22		22									1	1	ТР, ТР ШР-2СШ-110 ?ВЛ Первомайская ТО РЗА Комплект резервных защит (ЭПЗ-1636), ТАПВ и привод в объеме "О".			
ПС 220 кВ Крымская	МВ-110 ВЛ Геленджик																										26		26						1	1	ТР, ТР ШР-2СШ-110 ВЛ Геленджик		

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания	
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя															
ПС 220 кВ Крымская	МВ-110 АТ-1																												28		28			1	1	ТР, ТР ШР-2СШ-110 АТ-1,			
ПС 220 кВ Крымская	ВЭ-110 АТ-3																													29				1	1	ТР, ТР ШР-2 СШ-110 АТ-3			
ПС 220 кВ Крымская	МВ-110 АТ-2		1																																1	1	ТР, ТО МВ-110 ?АТ-2, ТР ТР-110 АТ-2, ТТ-110 АТ-2 ТО РЗА ТАПВ и привод МВ-110 в объеме "О",		
ПС 220 кВ Крымская	МВ-110 АТ-2																				19		19											1	1	ТР, ТР ШР-2СШ-110 АТ-2			
ПС 500 кВ Кубанская	ВЭ 23														14																			7	7	ТР, ТО Р24-2, ТО в объеме О терминал автоматики и УРОВ(С60) ВЭ23			
ПС 500 кВ Кубанская	ВЛ 220 кВ Кубанская - Крымская II цепь		1				4																												4	4	ТР, ТО ЛР, КС ,ВЧЗ, РОСШ,РПГ ОКГТ ВЛ 220 кВ Крымская 2ц., ВЛ 220 кВ Крымская 2ц.		
ПС 500 кВ Кубанская	2 С 500 кВ														14																				7	7	ТР, ТО Р24-2, ТО в объеме К ТН 2С 500 кВ		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок
ПС 500 кВ Кубанская	ВЭ 220 кВ Крымская II ц.		1				4																												4	4	ТР, ТО ЛР ВЛ 220 кВ Крымская 2ц., ТО в объеме О Комплект авт-ки ВЭ-220 кВ Крымская 2ц (С60), привод		
ПС 500 кВ Кубанская	АТ-2														14																				7	7	ТР, ТР АТ-2;ТО ТР 500 кВ АТ-2, ТТ 10 кВ АТ-2, ТОР 10кВ АТ-2; ТО в объеме К управления разъединителямиТР 500 кВ АТ-2, ТР 220 кВ АТ-2, РОСШ 220 кВ АТ-2, ТО в объеме О Терминал осн. защит 1 компл. АТ-2 (Т60-1) (диф.защита, ГЗ), Терминал осн. защит 2 компл. АТ-2 (Т60-2) (диф.защита, ГЗ), Технологические защиты АТ-2, Терминал рез. защит 500 кВ АТ-2 (D60-1),Терминал рез. защит 220 кВ АТ-2 (D60-2), Терминал КИВ 500 АТ-2 (F35), РПН АТ-2 (Тарсон 260),Защита ошиновки НН АТ-2 (Т35),ТО в объеме К ТТ АТ-2.		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок
ПС 500 кВ Кубанская	ОСШ 220 кВ		1				4																												4	4	ТР, ТР : РОСШ 220 кВ Крымская IIц., РПГ ОКГТ ВЛ 220 кВ Крымская 2 ц ф.А.		

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания				
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																		
ПС 500 кВ Кубанская	ВЭ 24														14	20																					7	7	ТР, ТО Р24-2; ТО в объеме О терминал автоматики и УРОВ(С60) ВЭ24			
ПС 220 кВ Славянская	ОМВ-110								8	8																									1	1	СР, СР ШР-110-1СШ ОМВ					
ПС 220 кВ Славянская	ЭВ-110 БСК №1	1													11																				11	11	ТР, ТР :ШР-1СШ-110 БСК №1					
ПС 220 кВ Славянская	ТН 1С 220 кВ														14	18																					5	5	ТР, ТО : ТН 1 С 220 кВ ТР ШР ТН I С 220 кВ, ТО РЗА в объеме "К".			
ПС 220 кВ Славянская	1 С 220 кВ														14	18																					5	5	ТР, ТО : 1 С 220 кВ, ТР ШР ТН I С 220 кВ, ШР-211 1С 220 кВ, ШР-221 1С 220 кВ			
ПС 220 кВ Славянская	АТ-1														14	18																					5	5	ТР, ТР : АТ-1, ОПН-220-АТ-1, ОПН-110-АТ-1, ТН 10 кВ АТ-1 ТО РЗА Диф.защита АТ-1, ГЗ АТ-1, ГЗ РПН, 3-та от потери охлаждения, Перегруз-220, ТЗОП 220 кВ АТ-1, МТЗ 220кВ АТ-1, МТЗ 110кВ АТ-1, МТЗ ст. 10кВ, ТЗНП 110кВ, РПР АТ-1, ДЗО-10, Автоматика охлаждения, Автоматика РПН, ДЗО 220 кВ АТ-1(РЕВ670), ТН-10 АТ-1, ТТ АТ-1 в объеме "В".			
ПС 220 кВ Славянская	БСК-110 №1	1													11																							11	11	ТР, ТР :БСК-110 №1, ТО ТТ-110 БСК №1 ВВИ, ТО ЭВ-110 БСК №1, ТТ-110 ЭВ БСК №1, ТР ШР-1СШ-110 БСК №1,		
ПС 220 кВ Славянская	ОМВ-110				4	4																													1	1	ЗРР, Перевести МВ-110 Т-3 через ОМВ-110 для ТР ШР-110-1СШ Т-3					
ПС 220 кВ Славянская	ШСМВ-110	1													11																							11	11	ТР, ТР :ШСМВ-110, Р-1СШ-ШСМВ-110		
ПС 220 кВ Славянская	МВ-110 ВЛ Троицкий водозабор	1	1																																1	1	ТР, Пебревести МВ-110 ВЛ Троицкий водозабор через ОМВ-110 для ТР ШР-110-1СШ ВЛ Тр.водозабор					
ПС 220 кВ Славянская	МВ-110 ВЛ ПТФ							7	7																										1	1	ТР, Перевести МВ-110 ВЛ ПТФ через ОМВ-110 для ТР ШР-110-1СШ ВЛ ПТФ					
ПС 220 кВ Славянская	МВ 110 АТ-1														14	18																					5	5	ТР, ТО :МВ-110-АТ-1 ТО РЗА Автоматика, ТАПВ МВ-110, ТТ МВ-110 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		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя														
ПС 220 кВ Славянская	МВ 110 АТ-1			3	3																													1	1	СР, Перевести МВ-110 АТ-1 через ОМВ-110 для СР ШР-110-1СШ АТ-1		
ПС 220 кВ Славянская	ВЭ-110 кВ АТ-2	1	1																															1	1	ТР, ТР ШР 1 СШ 110кВ АТ-2		
ПС 220 кВ Славянская	ТН-110-1СШ	1	11																														11	11	ТР, ТР : ТН-110-1СШ, РТН-110-1СШ, ОПН-110-1СШ ТО РЗА в объеме "В".			
ПС 220 кВ Славянская	1СШ-110	1	11																															11	11	ТР, ТО :1СШ-110, ТР ШР 1 СШ 110кВ АТ-2, Р-1СШ-ШСМВ-110, ШР-1СШ-110 БСК №1, РТН-110-1СШ, ШР-110-1СШ ВЛ Славянская, СР ШР-110-1СШ АТ-1, ТР ШР-110-1СШ Т-3, ШР-110-1СШ ВЛ ПТФ, СР ШР-110-1СШ ОМВ, ТР ШР-110-1СШ ВЛ Тр.водозабор, ШР-110-1СШ ВЛ ПАОС,		
ПС 220 кВ Славянская	МВ-110 ВЛ ПАОС										10	10																						1	1	ТР, Перевести МВ-110 ВЛ ПАОС через ОМВ-110 для ТР ШР-110-1СШ ВЛ ПАОС,		
ПС 220 кВ Славянская	СТК-1													14	18																			5	5	ТР, ТР ТТ В 10 кВ СТК-1		
ПС 220 кВ Славянская	ОМВ-110		2	2																													1	1	ЗРР, Перевести МВ-110 ВЛ Славянская через ОМВ-110 для ТР ШР-110-1СШ ВЛ Славянская			
ПС 220 кВ Староминская	МВ-110 ВЛ Ромашки						7	8																										2	2	ТР, Текущий ремонт: МВ-110 ВЛ Ромашки. Диагностика МВ-110, вводов МВ-110.	КубРДУ: отказана по режиму вывода ВЛ 110 кВ Староминская-Шкуринс кая	
ПС 220 кВ Староминская	МВ-110 АТ-1																						22	25										5	4	ТР, Текущий ремонт: МВ-110 АТ-1, ТР-110 АТ-1. Техническое обслуживание: ТТ-110 АТ-1. Техническое обслуживание РЗА в объеме В: Упр, авт-ка и ТАПВ МВ-110.		
ПС 220 кВ Староминская	ТН-110 1 СШ																									26	27						2	2	ТР, Текущий ремонт: РТН-110 1СШ			

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания	
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя															
ПС 220 кВ Староминская	ВЛ 220 кВ Староминская - Каневская																16				20														5	5	ТР, Текущий ремонт: ЛР-220 ВЛ Каневская, ТТ-220 ВЛ Каневская. Диагностика КС 220. ТО РЗА в объеме "В" комплекта резервных защит (ЭПЗ 1636).		
ПС 220 кВ Староминская	СМВ-220																16				20														5	5	ТР, Текущий ремонт: СМВ-220, Р-1 СМВ-220, Р-2 СМВ-220. Диагностика СМВ-220.		
ПС 220 кВ Староминская	АТ-1																					22				25									5	4	ТР, Текущий ремонт: АТ-1, КЗ-220 АТ-1, ОД-220 АТ-1, ТР-110 АТ-1, ТР-35 АТ-1. Диагностика РПН АТ-1. Техническое обслуживание: ОПН-220 АТ-1, ОПН-110 АТ-1, РВС-35 АТ-1. Техническое обслуживание РЗА в объеме В: Дифзащита АТ-1, ГЗ АТ-1, МТЗ 220 кВ АТ-1, ТЗОП 220 кВ АТ-1, ТЗНП 110 АТ-1, МТЗ-35 с ВМБ, 3-та от потери охлаждения, 3-та от перегруза ст.220, 3-та от перегруза ст.35, Авт-ка и привод ОД, КЗ 220, Автоматика обдува, Автоматика РПН, Тр-ры тока АТ-1.		
ПС 220 кВ Староминская	II СШ-220																16				20														5	5	ТР, Текущий ремонт: ШР-220 ВЛ Каневская, Р-2 СМВ-220, РТН-220 2 СШ, ШР-220 АТ-2.		
ПС 220 кВ Староминская	1 СШ-110																										26			27				2	2	ТР, Текущий ремонт: ШР-110 АТ-1, ШР-110 Т-3, РТН-110 1СШ		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок, с готовностью включения на вечерний максимум нагрузок	
ПС 220 кВ Староминская	2 СШ-110																	17			18													2	2	ТР, Текущий ремонт: ШР-110 АТ-2, РТН-110 2СШ.		КубРДУ: перенесено совместно с выводом АТ-2 на ПС 220 кВ Староминская. КубРДУ с переводом ЛЭП 110 кВ Староминская-Ромашки на ОМВ-110	
ПС 220 кВ Староминская	ТН-110 2 СШ																	17			18													2	2	ТР, Текущий ремонт: РТН-110 2СШ			

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания	
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя															
ПС 220 кВ Староминская	ТН-220 II СШ																16					20													5	5	ТР, Техническое обслуживание: ТН-220 2СШ. Текущий ремонт: РТН-220 2 СШ.		
ПС 220 кВ Староминская	РП-220																					22					25								5	4	ТР, Текущий ремонт: РРП-1-220, РРП-2-20, ТТ-220 ВЛ А-30, ТТ-220 ВЛ Каневская.		
ПС 220 кВ Староминская	ВЛ 110 кВ Староминская – Ромашки						7					11																						5	5	ТР, Диагностика КС-110. Техническое обслуживание РЗА в объёме В: Комплект резервных защит (ЭПЗ-1636). Техническое обслуживание РЗА в объёме О: Суммарная защита от перегруза ВЛ 110 кВ Ромашки, Шкуринская	КубРДУ: отказана по режиму вывода ВЛ 110 кВ Староминская-Шкуринская		
ПС 220 кВ Староминская	МВ-110 АТ-1																									26			27					2	2	ТР, Текущий ремонт: ШР-110 АТ-1.			
ПС 220 кВ Староминская	МВ-110 АТ-2																16					20												5	5	ТР, Текущий ремонт: МВ-110 АТ-2, ТР-110 АТ-2. Техническое обслуживание: ТТ-110 АТ-2.			
ПС 220 кВ Староминская	ВЛ-220 Староминская - А-30(Кугей)																					22					25							5	4	ТР, Текущий ремонт: ТТ-220 ВЛ А-30. Диагностика КС 220. Техническое обслуживание РЗА в объёме В: Комплект резервных защит (ЭПЗ-1636). Средний ремонт ЛР-220 А-30.		КубРДУ: срок сокращен по режиму вывода ВЛ 110 Юбилейная-Самарская	
ПС 220 кВ Староминская	ОСШ-110								9			9																					1	1	ТР, Текущий ремонт: РОСШ-110 ВЛ Ейск-2ц				
ПС 220 кВ Староминская	I СШ-220																					22					25							5	4	ТР, Текущий ремонт: ШР-220 А-30, Р-1 СМВ-220, РТН-220 1СШ, ШР-220 АТ-1.			
ПС 220 кВ Староминская	ТН-220 I СШ																					22					25							5	4	ТР, Техническое обслуживание: ТН-220 1 СШ. Текущий ремонт: РТН-220 1СШ.			

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания	
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя															
ПС 220 кВ Староминская	АТ-2																16				20														5	5	ТР, Текущий ремонт: АТ-2, КЗ-220 АТ-2, ОД-220 АТ-2, ТР-110 АТ-2, ТР-35 АТ-2, ЛРН-35 АТ-2, РШ ЛРН-35 АТ-2, Р ЛРН-1-35 АТ-2, Р ЛРН-2-35 АТ-2. Диагностика РПН АТ-2, РПН ЛРН АТ-2. Техническое обслуживание: РВС-35 АТ-2, РВС-35 ЛРН-35 АТ-2. Техническое обслуживание РЗА в объеме О: Дифзащита АТ-2, ГЗ АТ-2, МТЗ 220 кВ АТ-2, ТЗНП 110 АТ-2, МТЗ-35 с ВМБ, 3-та от потери охлаждения, 3-та от перегруза ст.220, 3-та от перегруза ст.35, привод ОД, КЗ 220, сигнализация, ДЗТ ЛРН-35, ГЗТ ЛРН-35, ГЗТ РПН ЛРН-35.		
ПС 220 кВ Староминская	МВ-110 АТ-2																	17			18													2	2	ТР, Текущий ремонт: ШР-110 АТ-2.		КубРДУ: перенесено с марта по режиму нагрузок	
ПС 220 кВ Тверская	1 СШ 220 кВ																					21				25								5	5	ТР, ТР : ЛР-220 Центральная, РТН-220 1 СШ 220, ШР-220 АТ-1, Р-1 СШ СВ-220			
ПС 220 кВ Тверская	ТН-220 1СШ																					21				25								5	5	ТР, ТО : ТН-220 1 СШ-220			
ПС 220 кВ Тверская	АТ-1																					21				25								5	5	ТР, ТО: АТ-1 (ХАРГ, ФХА бака и РПН), ТТ-220 АТ-1, ТР: ОПН-110 АТ-1, ОПН-6 АТ-1			
ПС 220 кВ Тверская	ВЛ 220 кВ Центральная - Тверская																					21				25								5	5	ТР, ТР : ЛР-220 Центральная			
ПС 500 кВ Тихорецк	ВЛ 110 кВ Тихорецк – Леушковская тяговая			3			4																											2	2	ТР, ТР: ЭВ-110 Леушковская, КС Леушковская, ВЧЗ Леушковская. ТО в объеме "О": автоматика и ТАПВ ЭВ-110 Леушковская.			
ПС 500 кВ Тихорецк	1 СШ-220									9			9																					1	1	ТР, БВР ТТ-26		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок	
ПС 500 кВ Тихорецк	ВЛ 220 кВ Тихорецк - Крыловская																16				20													5	5	ТР, Диагностика КС Крыл.	ОДУ Юга: отказано по причине совмещения с транзитом 220 кВ Староминская-каневская		

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя														
ПС 500 кВ Тихорецк	ЭВ-110 Леушковская			3			4																											2	2	ТР, ТО : ЭВ-110 Леушковская		
ПС 500 кВ Тихорецк	ТН-220 СШ С																													29		30	2	2	ТР ТР ТН-220 СШ-С, ОПН-220 СШ-С. ТО в объеме "В": ТН-220 СШ-С.			
ПС 500 кВ Тихорецк	ВЛ 500 кВ Ставропольская ГРЭС - Тихорецк																					21												7	7	ТР, ТР : ЛР ВЛ 500 кВ СтГРЭС, РТН ВЛ 500 кВ СтГРЭС, ТН ВЛ 500 кВ СтГРЭС. ТО в объеме "В": ТН ВЛ-500-СтГРЭС. ТО в объеме "К": ВЧ обработка, ВЧ заградители, комплект резервных токовых защит, ФОЛ ВЛ 500 кВ СтГРЭС, ЭМБ и управление ЛР ВЛ 500 кВ СтГРЭС. ТО в объеме "ТК": Уров ВВ-21, УРОВ ВВ-22. Отбор проб масла на ФХА: ТН ВЛ 500 кВ СтГРЭС. Средний ремонт: СШ-502. Текущий ремонт: Р-21-502, Р-22-502, РТН СШ-502, ТН СШ-502. ТО в объеме "В": ТН СШ-502. ТО в объеме "О": автоматика и ТАПВ ВВ-21, автоматика и ТАПВ ВВ-22..		
ПС 500 кВ Тихорецк	СШ-220Б																													28		30	3	3	СР, СР : СШ-220Б. ТР : Р-Б1-Б, Р-Б2-Б, Р-ОПН-220 СШ-Б, ОПН 220 СШ-Б.			
ПС 500 кВ Тихорецк	ТН ВЛ 500 кВ СтГРЭС																					21											7	7	ТР, ТР : ТН ВЛ 500 кВ СтГРЭС			
ПС 500 кВ Тихорецк	ТН СШ-502																					21											7	7	ТР, ТР : ТН СШ-502			
ПС 500 кВ Тихорецк	ВЛ 220 кВ Тихорецк - Брюховецкая																												28		30	3	3	ТР, ТР : ЛР-220 Брюховецкая, ТН-220 ВЛ-Брюховецкая, КС Брюх. ф В, С, ВЧЗ Брюх. ф А, В,С. ТО в объеме "О" :комплект резервных токовых защит. Диагностика КС ВЛ Брюховецкая.	ОДУ Юга: отказано по причине совмещения с транзитом 110 кВ Староминская-Кущевская			
ПС 500 кВ Тихорецк	ТН-220 СШ К																16																5	5	ТР, ТР : ТН-220 СШ-К, ОПН-220 СШ-К. ТО в объеме "В": ТН-220 СШ-К.			
ПС 500 кВ Тихорецк	ВВ-С1																	17			18												2	2	ТР, ТР : ТТ-С1. ТО в объеме "О": автоматика и ТАПВ ВВ-С1. Отбор проб масла на ФХА: ТТ-С1.			

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя														
ПС 500 кВ Тихорецк	ВВ-У2														14				16															3	3	ТР, ТР : ВВ-У2, ТТ-У2. ТО в объёме "О": автоматика и ТАПВ ВВ-У2. Отбор проб масла на ФХА: ТТ-У2.		
ПС 500 кВ Тихорецк	ОСШ-110																											27						3	3	ТР, ТР : РОСШ-110 ВЛ Новопокровская		
ПС 500 кВ Тихорецк	ТН-110 2 СШ																														30		30	1	1	ТР, ТР : ТН-110 2СШ		
ПС 500 кВ Тихорецк	ЭВ-110 Т-6		1				2																											2	2	ТР, ТО: ЭВ-110 Т-6		
ПС 500 кВ Тихорецк	ВВ-52						6									12																		7	7	ТР, ТР : ТТ-52. Диагностика: ТТ-52.		
ПС 500 кВ Тихорецк	ТН-220 АТ-6						6									12																		7	7	ТР, ТР : ТН-220 АТ-6		
ПС 500 кВ Тихорецк	АТ-6						6									12																		7	7	ТР, ТР: АТ-6, ТР-500 АТ-6, ТТ-220 АТ-6, ТН-220 АТ-6, ТР-16, ВВ-16, ТТ-16, ТТ-26, ОПН-10 АТ-6, ТН-10 АТ-6, РТН-10 АТ-6. Опробование пожаротушения АТ-6. ТО в объёме "В": КИВ 500 АТ-6, защита от перегруза, защита трёхпроводного ввода, защита от непереключения фаз, УРОВ 220 АТ-6, ДЗО 10 АТ-6, выходные реле резервных защит и реле УРОВ, ТО в объёме "О": ДЗТ АТ-6, Газовая защита АТ-6, РПН АТ-6, ДЗЛ 220 АТ-6, УПОС сторона 500 кВ, УПОС сторона 220 кВ, МТЗ-10, ДЗ-500 АТ-6, ДЗ-220 АТ-6, ТЗНП-500 АТ-6, ТЗНП-220 АТ-6, ФО-220 АТ-6, автоматика пожаротушения АТ-6, автоматика управления задвижками АТ-6. Отбор проб масла на ФХА: АТ-6, РПН АТ-6, ТТ-220 АТ-6, ТН-220 АТ-6, ТТ-16, ТТ-26. Отбор проб масла на ХАРГ: АТ-6.		
ПС 500 кВ Тихорецк	ВВ-К2																16																	5	5	ТР, ТР : ВВ-К2, ТТ-К2. ТО в объёме "О": автоматика и ТАПВ ВВ-К2. Отбор проб масла на ФХА: ТТ-К2.		

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания									
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																							
ПС 500 кВ Тихорецк	Оборудование схемы плавки гололеда	1																															30.09.14	183	183	ТР, ТР: ТТ ВУ-1, ТТ ВУ-2, ТН-10 Т-6-1, ТН-10 Т-6-2, ТТ ВУ1-1, ТТ ВУ1-2, ТТ ВУ1-3, ТТ ВУ2-1, ТТ ВУ2-2, ТТ ВУ2-3, ТТ С-ВУ											
ПС 500 кВ Тихорецк	2 СШ-500						6						12																				7	7	СР, СР : 2 СШ-500, ШР-22, ШР-52.. Текущий ремонт: ТН-2СШ-500. ТО в объеме "К": ТН-2СШ-500 ТО в объеме "О": ДЗОШ-500 АТ-6 1 комплект, ДЗОШ-500 АТ-6 2 комплект.												
ПС 500 кВ Тихорецк	ВВ-К1																16					20																5	5	ТР, ТР : ТТ-К1. ТО в объеме "К": автоматика и ТАПВ ВВ-К1. Отбор проб масла на ФХА: ТТ-К1.							
ПС 500 кВ Тихорецк	Т-6 110/10/10	1																															30.09.14	183	183	ТР, ТР Т-6. Диагностика: Т-6, ввода 110 кВ Т-6, ОПН-10 Т--6-1, ОПН-10 Т-6-2. Отбор проб масла на ФХА: Т-6, РПН Т-6. Отбор проб масла на ХАРГ: Т-6.											
ПС 220 кВ Усть-Лабинская	II СШ 220кВ																					21					25																5	5	СР, СР: 2СШ-220, ТР: ЛР-220 Витаминкомбинат, ВЧ3-220 Витаминкомбинат, К3-220 Витаминкомбинат, ШР-220 Витаминкомбинат, ТТ-220 Витаминкомбинат, ТН-220 2СШ, РТН-220 2СШ, Р 2СШ СМВ-220, РРП-2-220		
ПС 220 кВ Усть-Лабинская	I СШ 110кВ													14					18																5	5	СР, СР: 1СШ-110, ТР: Р 1СШ СМВ-110, ТН-110 1СШ (ФХА), ОПН-110 1СШ, РТН-110 1СШ, ШР 110 ВЛ Кореновская тяг., ШР 110 ВЛ Еленовская.		КубРДУ: перенесена на апрель по режиму нагрузок								
ПС 220 кВ Усть-Лабинская	МВ-110 АТ-1								9												18																11	10	ТР, Замена вводов МВ-110 АТ-1 (ФХА баков и вводов)								
ПС 220 кВ Усть-Лабинская	ВЛ 110 кВ Усть-Лабинск – Кореновская тяговая													14					18																5	5	ТР, ТР: ЛР-110 Кореновская тяговая, ВЧ3-110 Кореновская тяговая, КС-110 Кореновская тяговая, ШР-110 Кореновская тяговая, ТО: МВ-110 Кореновская тяговая		КубРДУ: перенесена на апрель по режиму нагрузок								

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания	
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя															
ПС 220 кВ Усть-Лабинская	АТ-2																					21						25							5	5	ТР, ТР: АТ-2 (ФХА бака и РПН, ХАРГ бака и вводов), ОПН-220 АТ-2, ОД-220 АТ-2, КЗ-220 АТ-2, ТТ-220 АТ-2 (ФХА), ОПН-110 АТ-2, ТР-110 АТ-2, ТН-35 АТ-2, РВС-35 АТ-2		
ПС 220 кВ Усть-Лабинская	ТН-220 2СШ																					21						25						5	5	ТР, ТР : ТН-220 2сш			
ПС 220 кВ Усть-Лабинская	РП-220														14		15																	2	2	ТР, ТР ТТ-220 Тихорецк, РРП-1-220			
ПС 220 кВ Усть-Лабинская	АТ-1														14		18																	5	5	ТР, ТР: АТ-1 (ФХА бака и РПН, ХАРГ вводов), ОПН-220 АТ-1, ОД-220 АТ-1, КЗ-220 АТ-1, ТТ-220 АТ-1, ОПН-110 АТ-1, ТР-110 АТ-1, ТН-35 АТ-1, РВС-35 АТ-1			
ПС 220 кВ Усть-Лабинская	ТН-220 1СШ														14		18																	5	5	ТР, ТР : ТН-220 1 СШ			
ПС 220 кВ Усть-Лабинская	ВЛ 220 кВ Усть-Лабинск - Тихорецк														14		15																	2	2	ТР, ТР: ЛР-220 Тихорецк, ВЧЗ-220 Тихорецк, КС-220 Тихорецк, ТТ-220 Тихорецк, РРП-1-220		КубРДУ: перенесена совместно с выводом ЛЭП	
ПС 220 кВ Усть-Лабинская	I СШ 110кВ														14		18																	5	5	ТР, ТР : ШР-110 АТ-1,			
ПС 220 кВ Усть-Лабинская	I СШ 220кВ														14		18																	5	5	СР, СР: 1СШ-220, ТР: ШР-220 Тихорецк, ТН-220 1СШ, РТН-220 1СШ, ШР-220 АТ-1			
ПС 220 кВ Усть-Лабинская	ВЛ 220 кВ Витаминкомбинат - Усть-Лабинск																					21						25						5	5	ТР, ТР: ЛР-220 Витаминкомбинат, ВЧЗ-220 Витаминкомбинат			
ПС 220 кВ Усть-Лабинская	РП-220																					21						25						5	5	ТР, ТР ТТ-220 Витаминкомбинат, РРП-2-220			
ПС 500 кВ Центральная	ВЛ 500 кВ Ставропольская ГРЭС - Центральная																											28						2	2	ТР, ТО ТТВЛ 500 Ст.ГРЭС, ТН ВЛ 500 СтГРЭС, ТН СШ-500 С.		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок	
ПС 500 кВ Центральная	ВЭ-И-4																					21						24						4	4	ТР, Т.О. ТТ-И-4, БВР при Т.О. ТН СШ-500И			
ПС 500 кВ Центральная	ТН 2 С 110	1				3																												3	3	ТР, ТО ТН 2 С 110			

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания		
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																
ПС 500 кВ Центральная	ВЛ 500 кВ Центральная - Ингури ГЭС																					21					24								4	4	БВР, БВР при Т.О.: ТН ВЛ 500 Ингури, ТН СШ-500И, ТТ ВЛ 500 Ингури			
ПС 500 кВ Центральная	2 С 110 кВ	1				3																													3	3	ТР, Т.Р.: ШР 2 С 110 Северная, ШР 2 С 110 ШСВЭ, ШР 2 С 110 Белореченск, ШР 2 С 110 ОВЭ			
ПС 500 кВ Центральная	Оборудование схемы ПГ																					22				23									2	2	ТР, Т.О. ТТ-10 ВУ-2, ТТ-10 ВУ-3, ТН-10 ВУ-2, ТН-10 ВУ-3, ТТ СВУ-2,3			
ПС 500 кВ Центральная	РИ 500																					21					24								4	4	ТР, ТО РИ-500, ТТ-35 РИ, ТТ РИ, ТН СШ-500 И			
ПС 500 кВ Центральная	ВЭ-И-3																					21					24								4	4	ТР, Т.О. ТТ-И-3, БВР при Т.О. ТН СШ-500И			
ПС 500 кВ Центральная	ВЭ-220 АТ-1					5																19													15	15	ТР, ТО ВЭ 220 кВ АТ-1			
ПС 500 кВ Центральная	Т-6																					22				23									2	2	РЕК, ТО Т-6			
ПС 500 кВ Центральная	ВЭ-С-4																											28								2	2	БВР, ТО ТТ ВЛ 500 Ст. ГРЭС, ТН СШ 500 С		
ПС 500 кВ Центральная	ВЭ-С-3																											28								2	2	БВР, ТО ТТ ВЛ 500 Ст. ГРЭС, ТН СШ 500 С		
ПС 500 кВ Центральная	ВЭ-220 Дагомыс													14		15																			2	2	БВР, БВР при ТР ЛР 220 кВ Дагомыс			
ПС 500 кВ Центральная	ШСВЭ 110																											28			30					3	3	БВР, БВР при Т.Р.: ШР 2 С 110 ШСВЭ; Т.О. ШСВЭ 110		
ПС 500 кВ Центральная	ВЭ 110 АТ-1					5																19													15	15	ТР, ТО : ВЭ-110 АТ-1			
ПС 500 кВ Центральная	КВЛ 220 кВ Центральная - Дагомыс													14		15																			2	2	БВР, ТР ЛР 220 кВ Дагомыс			
ПС 500 кВ Центральная	АТ-1 (220/110/10)					5																19													15	15	РЕК, ТР АТ-1, ТР 220 АТ-1, ОПН-220 АТ-1, ОПН-110 АТ-1, ТТ-10 АТ-1, ТОР-10 АТ-1; ТО ВЭ-220 АТ-1, ВЭ-110 АТ-1, ТН-10 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		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 Белореченск	1					3																												3	3	БВР, Т.Р.: ШР 2 С 110 Белореченск		
ПС 500 кВ Центральная	ВЭ-РИ																					21					24								4	4	ТР, Т.О. РИ-500, ТТ РИ, БВР при Т.О. ТН СШ-500И		
ПС 500 кВ Центральная	ВЭ 110 Северная	1					3																												3	3	ТР, Т.Р.: ШР 2 С 110 Северная		
ПС 500 кВ Центральная	ОВЭ 110	1					3																												3	3	БВР, Т.Р.:ШР 2 С 110 ОВЭ		
ПС 220 кВ Яблоновская	ВЛ 220 кВ Афипская - Яблоновская																																		5	5	ТР, ТР: ТН-220 Афипская, ТТ-220 Афипская		
ПС 220 кВ Яблоновская	ТН ОСШ 110кВ				4		4																												1	1	ТР, ТР : ТН ОСШ 110кВ		
ПС 220 кВ Яблоновская	ТН 2 С 220кВ																																		5	5	ТР, ТО : ТН 2 С 220кВ		
ПС 220 кВ Яблоновская	ТН 2 СШ 110кВ		2				3																												2	2	ТР, ТР ТН 2 СШ 110 кВ		
ПС 220 кВ Яблоновская	2 СШ 110кВ		2				3																												2	2	ТР, ТО: 2СШ-110, ТР: ТН 2СШ-110, ОПН ТН 2СШ-110.		
ПС 220 кВ Яблоновская	ШСВЭ-110кВ				3		3																												1	1	ТР, ТО : ШСВЭ-110 кВ		
ПС 220 кВ Яблоновская	2 С 220кВ																																		5	5	ТР, ТО: 2СШ-220, ТН 2СШ-220, ВЭ-220 23, ВЭ-220 24		
ПС 220 кВ Яблоновская	ОСШ 110кВ				4		4																												1	1	ТР, ТО: ОСШ-110, ТР: ТН ОСШ-110		
ПС 220 кВ Яблоновская	ВЭ 220кВ 24																																		5	5	ТР, ТО : ВЭ 220 кВ 24		
ПС 220 кВ Яблоновская	ВЭ 220кВ 23																																		5	5	ТР, ТО : ВЭ 220 кВ 23		
ПС 220 кВ Яблоновская	4 С 220кВ																																		5	5	ТР, ТО: 4СШ-220		

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания
			1 неделя					2 неделя					3 неделя					4 неделя																				
ПС 220 кВ Яблоновская	АТ-2														14					18														5	5	ТР, ТР: АТ-2, ОПН-220 АТ-2, ОПН-110 АТ-2, ОПН-10 АТ-2, ТН-10 АТ-2, ТТ-10 АТ-2		
Сочинское предприятие МЭС																																						
ПС 110 кВ Временная	В 110 Т-1														14					16														3	3	ТР, ТО Т-1, ТР ВЭ 110 Т-1, ОПН-110 Т-1, ОПНН-110 Т-1		
ПС 220 кВ Дагомыс	АТ-1							7							11																			5	5	ТР, Текущий ремонт АТ-1, ТО ТН 35 кВ АТ-1, ТТ-1 35кВ БСК-1, ТТ-2 35кВ БСК-1, ТН 35 кВ БСК-1.		
ПС 220 кВ Дагомыс	БСК-1							7							11																			5	5	ТР, ТО ТН 35 кВ АТ-1, ТТ-1 35кВ БСК-1, ТТ-2 35кВ БСК-1, ТН 35 кВ БСК-1.		
ПС 220 кВ Дагомыс	ВЭ 110 кВ АТ-1							7							11																			5	5	ТР, Текущий ремонт АТ-1		
ПС 220 кВ Поселковая	В 221		2				4																											3	3	ТР, ТР ЛР-220 Черноморская, ТТ 220 Черноморская. ТО В 221.		
ПС 220 кВ Поселковая	В 222		2				4																											3	3	ТР, ТР ЛР-220 Черноморская, ТТ 220 Черноморская.		
ПС 220 кВ Поселковая	АТ-1		3																	16														14	14	ТР, ТР: АТ-1, ТН-10 АТ-1, РТН-10 АТ-1, ОПН-220 АТ-1, ЛРН-1, ТР ЛРН-1-10; ТР 220 АТ-1 ТО: ОПН-110 АТ-1, ОПН-10 АТ-1, В-5-10 АТ-1, ТТ В-5-10 АТ-1, ОПН В-5-10 АТ-1. ТО РЗА в объёме "К1".		
ПС 220 кВ Поселковая	1 С 220		3				4																											2	2	ТР, ТР: ТР 220 АТ-1, ТН-1-220, ТО 1С-220 ТО В 221.		
ПС 220 кВ Псоу	ВЛ 110 кВ Псоу - Кудепста																17			17														1	1	ТР, ТО ОПН-110 Кудепста, ТО КЛ 110 Кудепста.	КубРДУ: отказано по режиму вывода ЛЭП 220 кВ Черноморская-Дагомыс	
ПС 220 кВ Псоу	В-2-220 Поселковая							8							10																			3	3	ТР, ТР В-2-220 Сочинская ТЭС, ТТ 220 Сочинская ТЭС, ТТ В-2-220 Сочинская ТЭС, ОПН-220 Сочинская ТЭС.		

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя														
ПС 220 кВ Псоу	КВЛ 110 кВ МГТЭС 3 – Псоу с отпайкой на ПС Имеретинская тяговая																													29			1	1	ТР, ПС 220 кВ Псоу: ТР ОПН-110 МГТЭС 3, ТО КЛ-110 МГТЭС 3.		КубРДУ: перенесено совместно с выводом ЛЭП в Сочинских ЭС	
ПС 220 кВ Псоу	ВЛ 110 кВ Псоу-Леселидзе (ВЛ Накадули)														14		14																1	1	ТР ОПН-110 Леселидзе, ТО КЛ-110 Леселидзе.		КубРДУ: перенесено совместно с выводом ЛЭП в Сочинских ЭС	
ПС 220 кВ Псоу	В-1-220 Сочинская ТЭС								8					10																			3	3	ТР, ТР В-1-220 Сочинская ТЭС, ТТ 220 Сочинская ТЭС, ТТ В-1-220 Сочинская ТЭС, ОПН-220 Сочинская ТЭС.			
ПС 220 кВ Псоу	ТН 220 Сочинская ТЭС								8					10																			3	3	ТР, Техобслуживание ТН 220 Сочинская ТЭС.			
ПС 220 кВ Псоу	ВЛ 110 кВ Псоу – Адлер с отпайкой на ПС 110 кВ Адлер тяговая																									24		24					1	1	ТР, ТР ОПН-110 Адлер, ТО КЛ-110 Адлер.			
ПС 220 кВ Шепси	ОМВ-110																																1	1	ТР, СР ШР 1 СШ 110 ОМВ			
ПС 220 кВ Шепси	ТН-110 I сш															15																	11	11	ТР, ТО ТН 1 СШ 110. ТР РТН 1 СШ 110.			
ПС 220 кВ Шепси	I сш 110 кВ															15																	11	11	ТР, СР 1 СШ 110. СР/ТР ШР 1 СШ 110, поочерёдно (в т.ч. ШР 1 СШ 110 Т-1, Т-2)		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок, выводу КВЛ 220 кВ Шепси-Дагомыс	
ПС 220 кВ Шепси	ШСМВ-110															15																	11	11	ТР, СР ШСМВ-110. ТР Р 1 СШ ШСМВ-110.		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок, выводу КВЛ 220 кВ Шепси-Дагомыс	
ПС 220 кВ Шепси	ТН-2-220														14		14																1	1	ТР, ТР ТН-2-220, ОПН ТН-2-220.			
ПС 220 кВ Шепси	ТН-1-220												11		11																		1	1	ТР, ТР ТН-1-220, ОПН ТН-1-220.			
ПС 220 кВ Шепси	ТН-Д									9				9																			1	1	ТР, ТР ТН-Д.			
ПС 220 кВ Шепси	МВД-2								8					8																			1	1	ТР, ТО МВД-2.			
ПС 220 кВ Шепси	МВД-1								7					7																			1	1	ТР, ТО МВД-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		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя														
ПС 220 кВ Шепси	АТ-1	1					4																											4	4	ТР, ТО: АТ-1, МВ-110 АТ-1, ТТ-220 АТ-1, ТН 10 АТ-1. ТР ОПН 220/110/10 АТ-1, ТР 110 АТ-1, РОСШ 110 АТ-1.		
ПС 220 кВ Шепси	МВ-110 АТ-1																					21		21										1	1	ТР, СР ШР 1 СШ 110 АТ-1.		КубРДУ: с переводом АТ-1 на ОМВ-110 кВ
ПС 220 кВ Шепси	МВ-110 Аше																		18		18												1	1	ТР, СР ШР 1 СШ 110 ВЛ Аше. ТО МВ-110 ВЛ Аше		КубРДУ: с переводом ЛЭП на ОМВ-110 кВ	
ПС 220 кВ Шепси	МВ-110 Магри																		17		17												1	1	ТР, СР ШР 1 СШ 110 ВЛ Магри. ТО МВ-110 ВЛ Магри.		КубРДУ: с переводом ЛЭП на ОМВ-110 кВ	
ПС 220 кВ Шепси	МВ-110 Чилипси																		16		16												1	1	ТР, СР ШР 1 СШ 110 ВЛ Чилипси. ТО МВ-110 ВЛ Чилипси.		КубРДУ: с переводом ЛЭП на ОМВ-110 кВ	
ПС 220 кВ Шепси	МВ-110 АТ-1	1					4																											4	4	ТР, ТО: АТ-1, МВ-110 АТ-1. ТР ТР 110 АТ-1, РОСШ 110 АТ-1.		
ПС 220 кВ Шепси	ОСШ 110				4		4																											1	1	ТР, ТО РОСШ 110 АТ-1.		
ПС 220 кВ Шепси	МВ-110 КВЛ 110 кВ Туапсинский НПЗ																				20		20										1	1	ТР, СР ШР 1 СШ 110 КВЛ Туапсинский НПЗ		КубРДУ: с переводом ЛЭП на ОМВ-110 кВ	
ПС 220 кВ Шепси	МВ-110 ВЛ Туапсе тяговая																			19		19											1	1	ТР, СР ШР 1 СШ 110 ВЛ Туапсе тяговая		КубРДУ: с переводом ЛЭП на ОМВ-110 кВ	
Сочинское предприятие МЭС	КВЛ 220 кВ Дагомыс – Черноморская																16					19												4	4	ТР, Опрессовка сварных соединений в шлейфах анкерных опор. Вырубка деревьев угрожающих падением на ВЛ. ПС Дагомыс: ТО кабельной вставки КВЛ 220 кВ, ТР ОПН, ВЧЗ, КС, ЗН КС КВЛ 220.		КубРДУ: перенесена по режиму вывода ВЛ 220 Центральная-Дагомыс
Сочинское предприятие МЭС	КЛ 110 кВ Ледовый дворец - Временная													14					16														3	3	ТР, ПС 110 кВ Временная: ТО в объеме "К1" ТН-110 Ледовый дворец, ТО Т-1, ТР ВЭ 110 Т-1.			
Сочинское предприятие МЭС	КВЛ 220 кВ Сочинская ТЭС - Псоу							8					10																				3	3	ТР, Верховой осмотр опор. Вырубка деревьев угрожающих падением на ВЛ. ПС Псоу: Текущий ремонт ТТ, ОПН, ТН 220 Сочинская ТЭС.			

Объект	Диспетчерское наименование		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания		
			1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																
Сочинское предприятие МЭС	КЛ 110 кВ Адлерская ТЭС - Имеретинская								8				10																						3	3	БВР, Очистка кабельных колодцев			
Сочинское предприятие МЭС	КЛ 110 кВ Адлерская ТЭС – Весёлое		2				4																												3	3	БВР, Очистка кабельных колодцев			
Сочинское предприятие МЭС	КВЛ 220 кВ Черноморская – Поселковая		2				4																												3	3	ТР, Вырубка деревьев угрожающих падением на ВЛ. АГ 2 ч ПС Поселковая: ТР: ЗКР ВЛ 220 Черноморская, ТН 220, ЛР-220, ТТ 220 Черноморская.			
Сочинское предприятие МЭС	КВЛ 220 кВ Сочинская ТЭС - Дагомыс																					22				24										3	3	ТР, Верховой осмотр опор. Вырубка деревьев угрожающих падением на ВЛ.		
Сочинское предприятие МЭС	КЛ 110 кВ Псоу – Весёлое															15				17															3	3	БВР, Очистка кабельных колодцев			

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