

Объект	Диспетчерское наименование																																Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания				
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31									
1 неделя					2 неделя					3 неделя					4 неделя																										
Армавирские ЭС	ВЛ 110 кВ Армавир – Кубанская тяговая					6	6																													1	1	ТР. Замер наведенного напряжения			
Армавирские ЭС	ВЛ 110 кВ Кропоткин – ЖБШ				5	5																														1	1	ТР. Замер наведенного напряжения			
Армавирские ЭС	ВЛ 110 кВ Забайкаловская-Сенгилевская ГЭС (Л-11)											13	13																							1	1	ТР. Замер наведенного напряжения		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок. Перенесена ОДУ Юга	
Армавирские ЭС	ВЛ 110 кВ Заветная – УНПС (Л-51)																									25	25									1	1	ТР. Замена изоляторов, чистка трассы, замер наведенного напряжения		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок	
Армавирские ЭС	ВЛ 110 кВ Армавир – Армавирская ТЭЦ I цепь																18	18	19	20																4	3	КР. Кап.ремонт ВЛ			
Армавирские ЭС	ВЛ 110 кВ УНПС – Отрадная																										26	26								1	1	ТР. Замена изоляторов, чистка трассы, замер наведенного напряжения		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок	
Армавирские ЭС	ВЛ 110 кВ Подгорная Синоха – Отрадная																										27	27								1	1	ТР. Замена изоляторов, чистка трассы, замер наведенного напряжения		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок	
Армавирские ЭС	ВЛ 110 кВ Речная – Забайкаловская											12	12																							1	1	ТР. Замер наведенного напряжения		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок. Перенесена ОДУ Юга	
Армавирские ЭС	ВЛ 110 кВ Армавир – Армавирская ТЭЦ II цепь								10	10																											1	1	ТР. Замер наведенного напряжения		
Армавирские ЭС	ВЛ 110 кВ Армавир – Советская с отпайкой на ПС Восток			4	4																																1	1	ТР. Замер наведенного напряжения		
Кубанское РДУ	Замкнутое (разомкнутое) состояние транзита 110 кВ УНПС-Мостовская																										26	26									1	1	ТР. Замена изоляторов, чистка трассы, замер наведенного напряжения на ВЛ 110 кВ УНПС - Отрадная		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок
Кубанское РДУ	Замкнутое (разомкнутое) состояние транзита 110 кВ УНПС-Мостовская																										27	27									1	1	ТР. Замена изоляторов, чистка трассы, замер наведенного напряжения на ВЛ 110 кВ Подгорная Синоха - Отрадная		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок
Кубанское РДУ	Замкнутое (разомкнутое) состояние транзита 110 кВ Армавирская ТЭЦ – Речная – Забайкаловская – Сенгилевская ГЭС											12	13																								2	2	ТР. Замер наведенного напряжения на ВЛ 110 кВ Речная - Забайкаловская, ВЛ 110 кВ Забайкаловская - Сенгилевская ГЭС.		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок

Объект	Диспетчерское наименование																																Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания				
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31									
		1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																		
Кубанское РДУ	Замкнутое (разомкнутое) состояние транзита 110 кВ УНПС – Заветная – Прикубанская – Невинномысская ГРЭС																																				1	1	ТР, Замена изоляторов, чистка трассы, замер наведенного напряжения на ВЛ 110 кВ Заветная - УНПС		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок
ПС 110 кВ КНИИТИМ	СМВ-110																																				2	2	ТР, Техобслуживание СМВ-110, ТТ-1 СМВ-110, профконтроль комплекта резервных защит ВЛ 110 кВ КНИИТИМ - Прогресс с отпайкой на ПС Отрадо-Кубанская (ДЗ, ТЗНП, МТО), ТАПВ СМВ-110.		
ПС 110 кВ КНИИТИМ	ВЛ 110 кВ КНИИТИМ – Прогресс с отпайкой на ПС Отрадо-Кубанская																																				2	2	ТР, Техобслуживание ТТ-110 Прогресс, ТТ РП-110; профконтроль комплекта резервных защит ВЛ 110 кВ КНИИТИМ - Прогресс с отпайкой на ПС Отрадо-Кубанская (ДЗ, ТЗНП, МТО)		
ПС 110 кВ КНИИТИМ	ВЛ 110 кВ Армавир – КНИИТИМ																																				1	1	ТР, Профконтроль комплекта резервных защит ВЛ 110 кВ Армавир - КНИИТИМ (ДЗ, ТЗНП, МТО), ТАПВ СМВ-110		
ПС 110 кВ КНИИТИМ	1СШ-110																																				2	2	ТР, Техобслуживание ТН-110 1СШ, СМВ-110, ТТ-1 СМВ-110.		
ПС 110 кВ КНИИТИМ	СМВ-110																																				1	1	ТР, Техобслуживание СМВ-110, ТТ-2 СМВ-110, профконтроль комплекта резервных защит ВЛ 110 кВ Армавир - КНИИТИМ (ДЗ, ТЗНП, МТО), ТАПВ СМВ-110		
ПС 110 кВ КНИИТИМ	2СШ-110																																				1	1	ТР, Техобслуживание ТН-110 2СШ, СМВ-110, ТТ-2 СМВ-110.		
ПС 110 кВ КНИИТИМ	РП-110																																				2	2	ТР, Техобслуживание ТТ РП-110, ТТ-110 Прогресс		
ПС 110 кВ Прогресс	ВЛ 110 кВ КНИИТИМ – Прогресс с отпайкой на ПС Отрадо-Кубанская																																				2	2	ТР, Техобслуживание ЛР-110 КНИИТИМ, РРП-2-110; текущий ремонт ВЧЗ и КС КНИИТИМ; отпорование комплекта резервных защит ВЛ 110 кВ КНИИТИМ - Прогресс с отпайкой на ПС Отрадо-Кубанская (ДЗ, ТЗНП, МТО).		

Объект	Диспетчерское наименование	Год																															Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания					
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31										
		1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																			
Краснодарские ЭС	ВЛ 110 кВ Кислородный завод – Пашковская																																				2	2	КР. Капитальный ремонт ВЛ-110 кВ Кислородный завод – Пашковская		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок	
Краснодарские ЭС	ВЛ 110 кВ Лорис – Пашковская																																				1	1	ТР. Техническое обслуживание ВЛ 110 кВ Лорис – Пашковская			
ПС 110 кВ Афильская	МВ-110 ВЛ Афильская-220 2 цель																																				1	1	ТР. Текущий ремонт в объеме ТО-1 МВ-110 ВЛ Афильская-220 2 цель (ВМТ-110)		КубРДУ: отказана по режиму перегруза ВЛ 110 Крымская тяговая-Абинская в п/а схеме	
ПС 110 кВ Афильская	МВ-110 ВЛ Афильская-220 1 цель																																				1	1	ТР. Текущий ремонт в объеме ТО-1 МВ-110 ВЛ Афильская-220 1 цель (ВМТ-110)		КубРДУ: отказана по режиму перегруза ВЛ 110 Крымская тяговая-Абинская в п/а схеме	
ПС 110 кВ Афильская	МВ-110 ВЛ Северская																																				1	1	ТР. Текущий ремонт в объеме ТО-1 МВ-110 ВЛ Северская (ВМТ-110)		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму перегруза ВЛ 110 Крымская тяговая-Абинская в ремонтной схеме	
ПС 110 кВ ВНИИРис	МВ-110 Витаминкомбинат																																				1	1	ТР. Техническое обслуживание МВ-110 ВЛ Витаминкомбинат (ММО-110)		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок, перенесена совместно с выводов ВЛ для работ КПМЭС	
ПС 110 кВ ВНИИРис	МВ-110 Новомышастовская																																				1	1	ТР. Техническое обслуживание МВ-110 ВЛ Новомышастовская (ММО-110)		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок	
ПС 110 кВ ДМ-8	1СШ-110																																					1	1	ТР. Текущий ремонт ТН-110 1 сш, Р-1 СМВ-110 кВ		КубРДУ: с включением РП
ПС 110 кВ ДМ-8	СМВ-110																																					1	1	ТР. Техническое обслуживание СМВ-110 (МКП-110)		КубРДУ: с включением РП
ПС 110 кВ ДМ-8	2СШ-110																																					1	1	ТР. Текущий ремонт ТН-110 2 сш, Р-2 СМВ-110 кВ		КубРДУ: с включением РП
ПС 110 кВ Западная - 2	ОМВ-110																																					1	1	ТР. Текущий ремонт МВ-110 кВ ОМВ-110 (МКП-110)		
ПС 110 кВ Западная - 2	МВ-110 ВЛ Набережная																																					1	1	ТР. Текущий ремонт МВ-110 кВ ВЛ-Набережная (МКП-110)		КубРДУ: с переводом ВЛ на ОМВ-110
ПС 110 кВ Западная - 2	МВ-110 БСК																																					1	1	ТР. Текущий ремонт МВ-110 кВ БСК (МКП-110)		

Объект	Диспетчерское наименование	Год																															Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания					
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31										
		1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																			
ПС 110 кВ Западная - 2	МВ-110 КВЛ Витаминкомбинат 2 цепь																																			1	1	ТР. Текущий ремонт МВ-110 кВ КВЛ Витаминкомбинат 2 цепь (МКП-110)		КубРДУ: с переводом ВЛ на ОМВ-110		
ПС 110 кВ Западная - 2	ШСМВ-110																																			1	1	ТР. Текущий ремонт ШСМВ-110 кВ (МКП-110)				
ПС 110 кВ Западная - 2	МВ-110 КВЛ Витаминкомбинат 1 цепь																																			1	1	ТР. Текущий ремонт МВ-110 кВ КВЛ Витаминкомбинат 1 цепь (МКП-110)		КубРДУ: с переводом ВЛ на ОМВ-110		
ПС 110 кВ Западная - 2	МВ-110 ВЛ Юго-Западная																																			1	1	ТР. Текущий ремонт МВ-110 кВ ВЛ Юго-Западная (МКП-110)		КубРДУ: с переводом ВЛ на ОМВ-110		
ПС 110 кВ Ильская	2СШ-110								9	9																										1	1	ТР. Текущий ремонт в объеме ТО-1 ТН-110 2 СШ (поочередно с ТН-110 1 СШ)		КубРДУ: с включением РП		
ПС 110 кВ Ильская	1СШ-110								9	9																											1	1	ТР. Текущий ремонт в объеме ТО-1 ТН-110 1 СШ (поочередно с ТН-110 2СШ)		КубРДУ: с включением РП	
ПС 110 кВ Ильская	СМВ-110								9	9																											1	1	ТР. Текущий ремонт СМВ-110 кВ (МКП-110)		КубРДУ: с включением РП	
ПС 110 кВ Кислородный завод	СМВ-110																																				1	1	ТР. Текущий ремонт СМВ-110 кВ (МКП-110)		КубРДУ: перенесена совместно с выводов ВЛ	
ПС 110 кВ Лорис	МВ-110 Динская								9																												5	5	ТР. Для проверки электромагнитной блокировки разъединителей и заземляющих ножей. С переводом ВЛ на ОМВ-110		КубРДУ: с переводом ВЛ на ОМВ-110	
ПС 110 кВ Лорис	ШСМВ-110																																					5	5	ТР. Для проверки электромагнитной блокировки разъединителей и заземляющих ножей. С включением ШР-110 1 СШ ВЛ Динская.		
ПС 110 кВ Лорис	МВ-110 Пашковская		2						6																													5	5	ТР. Для проверки электромагнитной блокировки разъединителей и заземляющих ножей. С переводом ВЛ на ОМВ-110		КубРДУ: с переводом ВЛ на ОМВ-110
ПС 110 кВ Мартанская	СМВ-110																																					1	1	ТР. Текущий ремонт СМВ-110 кВ (МКП-110)		КубРДУ: перенесено совместно с выводом 1 СШ 110 на Белореченской ГЭС

Объект	Диспетчерское наименование																																Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания					
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31										
		1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																			
ПС 110 кВ Вишневая	РП-110									10	11																									2	2	ТР, текущий ремонт РРП-2-110.				
ПС 110 кВ Вишневая	1СШ-110		2	3																																2	2	ТР, текущий ремонт ШР-110 ВЛ Сочи, ШР-110Т-1, РТН, Р-1 СШ СЭВ-110				
ПС 110 кВ Вишневая	КВЛ 110 кВ Пасечная - Вишневая									10	11																										2	2	ТР, текущий ремонт ЛР-110 КВЛ Пасечная.			
ПС 110 кВ Вишневая	РП-110		2	3																																	2	2	ТР, текущий ремонт РРП-1-110.			
ПС 110 кВ Вишневая	СЭВ-110									10	11																										2	2	ТР, текущий ремонт Р-2 СШ СЭВ-110			
ПС 110 кВ Вишневая	ЭВ-110 Сочи									10																											5	5	ЗРР, проверка комплектов основной и резервных защит, комплектрезервных защит КВЛ 110 кВ Пасечная-Вишневая (ЭВ-110 Сочи записан повторно из-за отсутствия в дееве оборудования)		КубРДУ: 13-15.03.15 с включением РП	
ПС 110 кВ Вишневая	ВЛ 110 кВ Вишневая-Сочи		2	3																																	2	2	ТР, текущий ремонт ЛР-110 ВЛ Сочи, РРП-1-110			
ПС 110 кВ Вишневая	СЭВ-110																																				2	2	ЗРР, проверка АУВ в объеме "К"		КубРДУ: с включением РП	
ПС 110 кВ Вишневая	ЭВ-110 Сочи		2				6																														5	5	ТР, текущий ремонт ЛР-110 ВЛ Сочи, проверка комплектов основной и резервной защит, комплектов резвных защит ВЛ 110 кВ Вишневая - Сочи		КубРДУ: 4-6.03.15 с включением РП	
ПС 110 кВ Вишневая	СЭВ-110		2	3																																	2	2	ТР, текущий ремонт Р-1 СШ СЭВ-110			
ПС 110 кВ Волконка	МВ-110 Лазаревская															16																					5	5	ЗРР, проверка комплектовосновной и резервных защит, комплекта резевных защит КВЛ 110 кВ Волконка-Лазаревская тяговая, АУВ		КубРДУ: с переводом ВЛ на ОМВ-110	
ПС 110 кВ Волконка	МВ-110 Якорная Щель		2				6																															5	5	ТР, проверка комплектов основной и резервных защит, комплекта резервных защит КВЛ 110 кВ Якорная щель тяг - Волконка, АУВ		КубРДУ: с переводом ВЛ на ОМВ-110

Объект	Диспетчерское наименование																																Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания																										
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31																															
		1 неделя					2 неделя					3 неделя					4 неделя																																														
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Куринская тяговая – Кривенковская тяговая		2		4																													3	3	ТР. Верховой осмотр с выборочной проверкой проводов в зажимах, рубка деревьев, расширение просеки пр.153-364.																											
Сочинские ЭС	КВЛ 110 кВ Якорная Щель тяговая - Волконка									10		11																						2	2	ТР, рубка деревьев пр.196-8Я																											
Сочинские ЭС	КВЛ 110 кВ Головижка-Волконка																17		18															2	2	ТР, рубка деревьев пр.196-8Я																											
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Кабардинская тяговая – Навагинская тяговая																	18		19													2	2	ТР. Верховой осмотр с выборочной проверкой проводов в зажимах, рубка деревьев.		КубРДУ: заявка снята инициатором																										
Сочинские ЭС	КВЛ 110 кВ Псоу - Южная с отпайкой на ПС Имеретинская тяговая																									26		26					1	1	ТР. замена дисконекторов оп.5																												
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Афалостик тяговая – Чинары тяговая																	18		19													2	2	ТР. Верховой осмотр с выборочной проверкой проводов в зажимах, рубка деревьев пр.79-126		КубРДУ: заявка снята инициатором																										
Сочинские ЭС	ВЛ 110 кВ Фанагорийская тяговая – Афалостик тяговая																	18		19													2	2	ТР. Верховой осмотр с выборочной проверкой проводов в зажимах, рубка деревьев пр.79-126																												
Славянские ЭС																																																															
ПС 110 кВ Забайская	1СШ-110																																23		23	1	1	ТР. Проф. испытания ОПН - 1 СШ - 110																									
ПС 110 кВ Забайская	2СШ-110																																		27		27	1	1	ИСП, Проф. испытания ОПН - 2 СШ - 110																							
ПС 110 кВ Забайская	2СШ-110																																		24		26	3	3	ТР. 2СШ-110: ЛР-ВЧЗ ВЛ 110 Н.Петровская, РТН-ТН-РВС 2СШ-110, Р 2СШ СМВ-110.																							
ПС 110 кВ Забайская	2СШ-110																																		24		26	3	3	ТР. 110 Забайская 2СШ-110: МВ-110 ВЛ 110 Н.Петровская.																							
ПС 110 кВ Забайская	СМВ-110																																		24		24	1	1	ТР. 110 Забайская Опробование СМВ-110, МВ-110 ВЛ Н.Петровская. На время работы АПВ. Слив конденсата с баков выключателя.																							

Объект	Диспетчерское наименование																																Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания		
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31							
		1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																
ПС 110 кВ Ханьковская	ВЛ 110 кВ ПАОС – Ханьковская															16	16																			1	1	ТР. 110 Ханьковская. Опробование МВ-110 ВЛ ПАОС, МВ-110 ВЛ Коржевская. На время работы АПВ. Слив конденсата с баков выключателя.	КубРДУ: перенесена по режиму зимнего максимума нагрузок
ПС 110 кВ Ханьковская	МВ-110 Коржевская										11	11																							1	1	ТР. Проверка РЗА ВЛ-110 кВ Коржевская		
ПС 110 кВ Ханьковская	МВ-110 ПАОС																	19	19																1	1	ТР. Проверка РЗА ВЛ-110 кВ ПАОС		
ПС 110 кВ Ханьковская	ТН-110 1СШ	2	2																																1	1	ИСП. Проф. испытания ОПН - 1 СШ - 110		
ПС 110 кВ Ханьковская	МВ-110 Коржевская															16	16																		1	1	ТР. 110 Ханьковская. Опробование МВ-110 ВЛ ПАОС, МВ-110 ВЛ Коржевская. На время работы АПВ. Слив конденсата с баков выключателя.	КубРДУ: перенесена по режиму зимнего максимума нагрузок	
Славянские ЭС	ВЛ 110 кВ Славянская – Троицкий водозабор																17	17																	1	1	ТР. Верховой осмотр		
Славянские ЭС	ВЛ 110 кВ Дзигинская – Радуга																	18	18																	1	1	ТР. Замена линейной изоляции	КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок
Славянские ЭС	ВЛ 110 кВ Новомышастовская – Старонижестебливская		4			6																													3	3	ТР. Замена изоляции по результатам Уф-контроля	КубРДУ: отказана по режиму недопустимого снижения уровней напряжения на ПС 110 кВ Славянских ЭС в п/а режиме	
Славянские ЭС	ВЛ 110 кВ Курчанская – Темрюк															16	16																			1	1	ТР. Замена полимерной изоляции по результатам Уф-контроля	
Славянские ЭС	ВЛ 110 кВ Забойская – Новопетровская с отпайкой на ПС 110 кВ ЧОРС-2																									24	24	25								2	2	КР. 110 ЧОРС-2 ТР-110 Т1, ВЧЗ ВЛ-110 Н.Петровская.	
Славянские ЭС	ВЛ 110 кВ Забойская – Новопетровская с отпайкой на ПС 110 кВ ЧОРС-2																									24	24									1	1	ТР. Ремонт грозотроса, провода	
Славянские ЭС	ВЛ 110 кВ Полтавская – Новопетровская																17	18																		2	2	ТР. Верховой осмотр, усиление шлейфов	КубРДУ: перенесена совместно с выводом 1 СШ-110 на ПС 110 кВ Полтавская

Объект	Диспетчерское наименование	Год																															Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания																												
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31																																	
		1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																																										
Славянские ЭС	ВЛ 110 кВ Полтавская – Новопетровская																			19	19														1	1	БВР, ТО на ПС 110 Галичина ТР-110 Т1.		КубРДУ: перенесена совместно с выводом 1 СШ-110 на ПС 110 кВ Новопетровская																										
Славянские ЭС	ВЛ 110 кВ Ханьковская – Коржевская										11				13																				3	3	ТР, Замена изоляции , верховой осмотр																												
Славянские ЭС	ВЛ 110 кВ Красноармейская – ПТФ с отпайкой на ПС Центральная	2	2																																1	1	ТР, Замена изоляции и ревизия состояния участка провода по результатам УФ-контроля		КубРДУ: отказана по режиму недопустимого снижения уровней напряжения на ПС 110 кВ Краснодарских ЭС в п/а режиме																										
Славянские ЭС	ВЛ 110 кВ Славянская – ПТФ								10	10																									1	1	ТР, Замена изоляции по результатам УФ-контроля, верховой осмотр		КубРДУ: отказана по режиму недопустимого снижения уровней напряжения на ПС 110 кВ Краснодарских ЭС в п/а режиме																										
Тимашевские ЭС																																																																	
ПС 110 кВ Лебеди	ТН-110 1СШ		3	3																																1	1	ТР, Замена силикагеля ТН-110 1сш																											
ПС 110 кВ Лебеди	МВ-110 Гривенская			4	4																															1	1	ТР, Опробование МВ-110 ВЛ Гривенская, ТТ-110 ВЛ Гривенская-замена силикагеля.																											
ПС 110 кВ Лебеди	МВ-110 Новониколаевская								10	10																										1	1	ТР, Опробование МВ-110 ВЛ Новониколаевская, ТТ-110 ВЛ Новониколаевская-замена силикагеля.		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок																									
ПС 110 кВ Лебеди	СМВ-110				5	5																														1	1	ТР, Опробование СМВ-110, замена силикагеля ТТ-110 СМВ.																											
ПС 110 кВ Лебеди	МВ-110 Новонекрасовская					6	6																													1	1	ТР, Опробование МВ-110 ВЛ Новонекрасовская, замена силикагеля ТТ-110 ВЛ Новонекрасовская.																											
ПС 110 кВ Лебеди	ТН-110 2СШ		3	3																																1	1	ТР, Замена силикагеля ТН-110 2сш.																											
ПС 110 кВ Медведовская	2СШ-110														16																					5	5	ТР, Текущий ремонт ТН-110 2сш, капитальный ремонт Р-2сш СМВ-110, капитальный ремонт ЛР-110 ВЛ Брюховецкая.																											

Объект	Диспетчерское наименование																																Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания			
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31								
		1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																	
ПС 110 кВ Абинская	СП-110												13	13																						1	1	ТР. ТО СП-2-110		
ПС 110 кВ Абинская	2СШ-110															16																				5	5	ТР. ТО. ЛР-110 Крымская Тяговая; Р-2с.ш. СМВ-110; ШР-110Т-2; ТН-110 2с.ш.; СР-2-110.		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок
ПС 110 кВ Абинская	1СШ-110												11																							5	5	ТР. ТО. ЛР-110 Холмская; Р-1с.ш. СМВ-110; ШР-110Т-1; ТН-110 1с.ш.; СР-1-110.		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок
ПС 110 кВ Крымская ПТФ	СМВ-110															16																				1	1	ТР. ТО СМВ-110		
ПС 110 кВ Крымская ПТФ	РП-110																																			1	1	ТР. ТО РП-2-110		
ПС 110 кВ Крымская ПТФ	СМВ-110												10	10																						1	1	ТР. ТО. СМВ-110		
ПС 110 кВ Крымская ПТФ	2СШ-110																16																			4	4	ТР. ТО. ЛР-110 Никитинская; Р-2с.ш. СМВ-110; ШР-110Т-2; ТН-110 2с.ш.		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок
ПС 110 кВ Крымская ПТФ	РП-110												11	11																						1	1	ТР. ТО.РРП-1-110		
ПС 110 кВ Крымская ПТФ	1СШ-110												10																							4	4	ТР. ТО. ЛР-110 Крымская; Р-1с.ш. СМВ-110; ШР-110Т-1;ТН-110 1с.ш.		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок
ПС 110 кВ Тонкий Мыс	СЭВ-110																																			1	1	ТР. ТО. СЭВ-110		
ПС 110 кВ Тонкий Мыс	ТН-110 1 СШ		2	2																																1	1	ТР. ТО. ТН-110 1с.ш.		
ПС 110 кВ Тонкий Мыс	ТН-110 2 СШ																																			1	1	ТР. ТО. ТН-110 2с.ш.		
ПС 110 кВ Тонкий Мыс	СЭВ-110			4	4																															1	1	ТР. ТО СЭВ-110		

Объект	Диспетчерское наименование																																Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания		
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31							
		1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																
ПС 110 кВ Тонкий Мыс	1СШ-110		2			4																													3	3	ТР, ТО. ЛР-110 Восточная; Р-1с.ш. СЭВ-110; ШР-110Т-1; РТН-110 1с.ш.		КубРДУ: перенесена совместно с выводом ВЛ 110 кВ Восточная-Геленджик КПМЭС
ПС 110 кВ Тонкий Мыс	РП-110																				20													1	1	ТР, ТО. РРП-1-110			
ПС 110 кВ Тонкий Мыс	РП-110			3		3																													1	1	ТР, ТО РП-2-110		
ПС 110 кВ Тонкий Мыс	2СШ-110																		18															3	3	ТР, ТО. ЛР-110 Геленджик; Р-2с.ш. СЭВ-110; ШР-110Т-2; РТН-110 2с.ш.			
Славянские ЭС	ВЛ 110 кВ Славянская – Троицкий водозабор															16		17																2	2	ТР, Ремонт проводов		КубРДУ: перенесена совместно с выводом ВЛ в Славянских ЭС	
Юго-Западные ЭС	ВЛ 110 кВ Восточная – Тонкий Мыс			3		3																												1	1	ТР, ТО. РРП-1-110.			
Юго-Западные ЭС	ВЛ 110 кВ Архипо-Осиповка – Береговая									10						14																		5	5	БВР, Вырубка и расширение просеки		КубРДУ: по режиму вывода ВЛ 110 кВ Дивноморская-береговая тяговая	
Юго-Западные ЭС	ВЛ 110 кВ Дивноморская – Береговая с отпайками														15																			7	7	ТР, Вырубка и расширение просеки, замена изоляторов			
Юго-Западные ЭС	ВЛ 110 кВ Геленджик – Дивноморская		2							9																								8	8	БВР, Вырубка и расширение просеки			
Юго-Западные ЭС	ВЛ 110 кВ Крымская - Крымская ПТФ									11																								1	1	ТР, ТО.РРП-1-110.			
Юго-Западные ЭС	ВЛ 110 кВ Крымская – Геленджик																																	5	5	БВР, Вырубка и расширение просеки		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок	
Юго-Западные ЭС	ВЛ 110 кВ Новороссийск – Неберджаевская																																	5	5	КР, Замена изоляторов и линейной арматуры		КубРДУ: отказана по режиму вывода АТ-1 на ПС 220 кВ Кирилловская	
Юго-Западные ЭС	ВЛ 110 кВ Крымская ПТФ – Никитинская																																	1	1	ТР, ТО. РРП-2-110.			

Объект	Диспетчерское наименование																																Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания				
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31									
		1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																		
ПС 220кВ Вышестеблиевская	АТ-2															16																				2	2	ТР. ТР АТ-2			
ПС 220кВ Вышестеблиевская	АТ-1											12			13																					2	2	ТР. ТР АТ-1			
ПС 220кВ Вышестеблиевская	ВЭ 220кВ 13									10				12																						3	3	ТР. ТО ТТ ВЛ 220кВ Славянская			
ПС 220кВ Вышестеблиевская	ТН 3 С 220кВ									10				12																						3	3	ТР. ТР ТН 3 С 220кВ			
ПС 220кВ Вышестеблиевская	ВЭ 220кВ 23									11				12																						2	2	ТР. ТО РЗА Комплект авт-ки и УРОВ ВЭ 220 кВ 23 (REC670), привод в объеме "О"			
ПС 220кВ Вышестеблиевская	ВЭ 220кВ 14																									25		26								2	2	ТР. ТО ТТ ВЛ 220кВ Бужора			
ПС 220кВ Вышестеблиевская	ВЛ 220 кВ Вышестеблиевская - Славянская									10				12																						3	3	ТР. ТО ТТ ВЛ 220кВ Славянская, выполнение подвеса ВЧЗ ВЛ 220-С ф.В на двойную гирлянду, ТО РЗА Комплект резервных защит (REL670), Комплект основной и резервных защит ВЛ 220 кВ Славянская (RED670) в объеме "О"			
ПС 220кВ Вышестеблиевская	ВЭ 220кВ 13									11				12																						2	2	ТР. ТО РЗА Комплект авт-ки и УРОВ ВЭ 220 кВ 13 (REC670), привод в объеме "О"			
ПС 220кВ Вышестеблиевская	ВЭ 220кВ 24																									25		25								1	1	ТР. ТО РЗА Комплект авт-ки и УРОВ ВЭ 220 кВ 24 (REC670), привод в объеме "К"			
ПС 220кВ Вышестеблиевская	ТН 2 С 220кВ															16																				2	2	ТР. ТР ТН 2 С 220кВ, ОПН 220кВ ТН 2 С 220кВ			
ПС 220кВ Вышестеблиевская	ТН 1 С 220кВ											12			13																					2	2	ТР. ТР ТН 1 С 220кВ			
ПС 220кВ Вышестеблиевская	ТН 4 С 220кВ																										25		26								2	2	ТР. ТР ТН 4 С 220кВ ТО РЗА в объеме "К".		
ПС 220кВ Вышестеблиевская	ВЭ 220кВ 23									10				12																							3	3	ТР. ТО ТТ ВЛ 220кВ Славянская		

Объект	Диспетчерское наименование	Сроки																															Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания					
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31										
1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																					
ПС 330 кВ Армавир	ВВ-31																																			6	6	ТР. ТР Р-31-3				
ПС 330 кВ Армавир	ВВ-32																																			6	6	ТР. ТР: ВВ-32, ТТ-32. Отбор масла на ФХА из ТТ-32				
ПС 330 кВ Армавир	ВЛ 330 кВ Ставропольская ГРЭС - Армавир II цель																																			5	5	ТР. ТР ЛР ВЛ 330 СтГРЭС II цель, Р-2-15-1, Р-3-15-2, ТН ВЛ 330 СтГРЭС II цель. Замена ИОС (шинные опоры 330 кВ подключения ВЛ 330 кВ Ставропольская ГРЭС - Армавир ?? цель к Р-3-15-2). ТО: ТТ-2-15 ВВ испытания ТТ-3-15, ТТ-2-15. Отбор масла на ФХА из ТН ВЛ 330 СтГРЭС II цель. ТО в объеме "Б" рез. токовая защит, устройства ускорения, АЛАР НПФ; ТО в объеме "О" ФОЛ ВЛ-330 Ст. ГРЭС Армавир-2цель, автоматики и ТАПВ ВВ-3-15; ТО в объеме "К" ТТ-3-15				
ПС 330 кВ Армавир	ВВ-110 Арм.ТЭЦ-2ц.																																			23	24	ТР. ТР: ВВ-110 Арм.ТЭЦ-Иц., ТТ-110 Арм.ТЭЦ-Иц. Отбор масла на ФХА из ТТ-110 Арм.ТЭЦ-Иц. ТО в объеме "О" ЭПЗ-1636, ДЗЛ-2 (с переводом ч/з ОВВ-110)				
ПС 330 кВ Армавир	ВВ-1-3																																				2	2	ТР. ТО: ТТ-1-3 ВВ испытания ТТ-1-3. ТО в объеме "О" автоматики и ТАПВ ВВ-1-3			
ПС 330 кВ Армавир	ВВ-2-15																																					5	5	ТР. ТО ТТ-2-15. ВВИ ТТ-2-15, ТР Р-2-15-1, БВР для ТО ТН ВЛ 330 СтГРЭС II цель		
ПС 220 кВ Афильская	МВ-220 ВЛ Кубанская																																					2	2	ТР. ТО МВ-220 ВЛ Кубанская, Комплект авт-ки и УРОВ (С-60), привод МВ-220 - "О"		
ПС 220 кВ Афильская	МВ-220 ВЛ КТЭЦ																																					2	2	ТР. ТО МВ-220 ВЛ КТЭЦ, Авт-ка и ТАПВ МВ-220, ТТ, ШОН - "К"		КубРДУ: с переводом на ОМВ-220
ПС 220 кВ Афильская	ТН-220 кВ ИСШ																																					1	1	ТР. ТР ТН-220 кВ ИСШ, ОПН-220 кВ ИСШ		
ПС 220 кВ Брюховецкая	БСК № 1																																					1	1	ТР. Текущий ремонт: БСК-110 №1, РЕСК-110 1СШ, ТТ-110 БСК №1. ВВИ БСК-110 №1.		

Объект	Диспетчерское наименование	Сроки																															Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания						
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31											
1 неделя						2 неделя						3 неделя						4 неделя																									
ПС 220 кВ Кирилловская	ОСШ-110					6	6																													1	1	СР. СР РОСШ-110 ВЛ Солнечная					
ПС 330 кВ Кропоткин	ОСШ-110											12																									8	8	ТР. ТР РОСШ-110 Т-2, РОСШ-110 БСК, ТО ОСШ-110				
ПС 330 кВ Кропоткин	БСК-110								9					13																							5	5	ТР. ТР БСК-110, ТТ-35 БСК, ТН-110 БСК, РОСШ-110 БСК				
ПС 220 кВ Крыловская	ЭВ-220 Кр-2															16																					3	3	ТР. ТО ЭВ-220 Кр-2, ТР Р-Кр-2-2, ТТ-220 Кр-2 ф.А,В,С				
ПС 220 кВ Крыловская	2осш-220															16																					3	3	ТР. Текущий ремонт: Р-Кр2-2, Р-Тх2-2, ТТ-220 Тх-2 ф.А,В,С.				
ПС 220 кВ Крымская	МВ-110 ВЛ Крымск-тяговая I ц															16																					1	1	ТР. ТО МВ-110 ВЛ Тяговая 1цель				
ПС 220 кВ Крымская	БСК-110-2																																					2	2	ТР. ТР ТТ-110 БСК-2 ф.А,В,С, ВВИ			
ПС 220 кВ Крымская	АТ-3									10			11																									2	2	ТР. ТР АТ-3, ОПН-220 АТ-3, ОПН-220-1 КЛ АТ-3, ОПН-220-2 КЛ АТ-3, ОПН-10 АТ-3, РТН-10 АТ-3, ОПН-10 ТН АТ-3		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок	
ПС 220 кВ Крымская	МВ-110 ВЛ Крымск-тяговая II ц					6	6																															1	1	ТР. ТО МВ-110 ВЛ Тяговая 2цель			
ПС 220 кВ Крымская	ВЭ-220 АТ-3										10			11																								2	2	ТР. ТР ОПН-220-1 КЛ АТ-3, ОПН-220-2 КЛ АТ-3		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок	
ПС 220 кВ Крымская	МВ-110 ВЛ Неберджаевская I ц			4	4																																	1	1	ТР. ТО МВ-110 ВЛ Неберджаевская 1цель ТО РЗА Комплект резервных защит (ЭПЗ-1636), ТАПВ и привод в объеме "К".			
ПС 220 кВ Крымская	МВ-110 ВЛ КПТФ																																						3	3	ТР. ТО МВ-110 ВЛ КПТФ ТО РЗА Комплект резервных защит (ЭПЗ-1636) в объеме "В", ТАПВ и привод в объеме "О".		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок
ПС 220 кВ Крымская	МВ-110 ВЛ Первомайская												13	13																									1	1	ТР. ТО МВ-110 ВЛ Первомайская		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок

Объект	Диспетчерское наименование	Год																															Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания				
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31									
		1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																		
ПС 500 кВ Кубанская	ОСШ 220 кВ															16																				11	7	ТР. ТР РОСШ 220 кВ АТ-2			
ПС 500 кВ Кубанская	ВЭ 23															16																				11	7	ТР. ТР Р23-2, ТО ТТ-23.			
ПС 500 кВ Кубанская	ТН 2 С 500 кВ															16																				11	7	ТР. ТР ШР ТН 2С 500 кВ ;ТО ТН 2С 500 кВ.			
ПС 500 кВ Кубанская	ВЭ 220 кВ Афипская			4				8																												5	5	ТР. ТР ЛР 220 кВ Афипская, ТО ТТ 220 кВ Афипская, ТО в объеме О терминал автоматки (С60) ВЭ 220 кВ Афипская		КубРДУ: перенесена по режиму вывода ВЛ 220 кВ Витаминкомбинат-Славянская	
ПС 220 кВ Поселковая	2 С 220		2					6																												5	5	ТР. ТО ТН-2-220.			
ПС 220 кВ Поселковая	АТ-2		2					6																												5	5	ТР. ТР АТ-2, ТН-10 АТ-2, ОПН-220 АТ-2, ЛРН-2, ОПН-110 АТ-2, ТО ОПН-10 АТ-2			
ПС 220 кВ Псоу	АТ-1 220/110																																			5	5	ТР. ТР АТ-1, ТТ-220 АТ-1, ОПН 220 АТ-1, ОПН-110 АТ-1, ТО ОПН-10 АТ-1, кабельной муфты 110 кВ АТ-1, системы пожаротушения АТ-1, ТР ЛРН-1, ТО РТ-1, ОПН-10 ЛРН-1.			
ПС 220 кВ Псоу	1 С 220																																			5	5	ТР. ТР ШР-1-220 Сочинская ТЭС			
ПС 220 кВ Псоу	В-1-220 Сочинская ТЭС																																			5	5	ТР. ТР ШР-1-220 Сочинская ТЭС.			
ПС 220 кВ Псоу	ТН-1-220																																			5	5	ТР. ТР ТН-1-220, ОПН-1-220			
ПС 220 кВ Псоу	КВЛ 110 кВ Псоу - Изумрудная															16																				5	5	ТР. ТО в объеме "К1": Комплект автоматки и УРОВ В 110 Изумрудная ШЭ2607 019, вторичные цепи ТТ В-110			
ПС 220 кВ Славянская	ВЭ-110 кВ АТ-2		2			4																														3	3	ТР. ТО РЗА ТТ ВЭ-110 АТ-2 в объеме "В".			
ПС 220 кВ Славянская	ВЭ 212				5			6																													2	2	ТР. ТО РЗА Комплект авт-ки и УРОВ ВЭ-212 (REC670), привод в объеме "О".		КубРДУ: перенесено совместно с выводом ВЛ

Объект	Диспетчерское наименование																																Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания				
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31									
		1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																		
ПС 220 кВ Славянская	ВЭ 221								10			12																							3	3	ТР, ТО ВЛ 220 кВ Вышестебливская, ТТ ВЛ 220 кВ Вышестебливская				
ПС 220 кВ Славянская	ВЭ 211				5		6																												2	2	ТР, ТО РЗА Комплект авт-ки и УРОВ ВЭ-211 (REC670), привод в объеме "О".		КубРДУ: перенесено совместно с выводом ВЛ		
ПС 220 кВ Славянская	ТН 2С 220 кВ	2				4																													3	3	ТР, ТО ТН 2С 220 кВ				
ПС 220 кВ Славянская	ВЛ 220 кВ Витаминкомбинат - Славянская	2				3																													2	2	ТР ТР ТТ ВЛ 220 кВ Витаминкомбинат, ТН ВЛ 220 кВ Витаминкомбинат ТО РЗА Комплект резервных защит (ЭПЗ-1636) в объеме "О".		КубРДУ: перенесено совместно с выводом ВЛ		
ПС 220 кВ Славянская	2 С 220 кВ	2				4																														3	3	ТР, ТО 2С 220 кВ			
ПС 220 кВ Славянская	ВЭ 220								10			12																								3	3	ТР, ТО ТН ВЛ 220 кВ Вышестебливская, ТТ ВЛ 220 кВ Вышестебливская, ТО РЗА комплект авт-ки и УРОВ ВЭ 220 (REC670), привод в объеме "О".			
ПС 220 кВ Славянская	ВЛ 220 кВ Вышестебливская - Славянская								10			12																									3	3	ТР, ТО ТН ВЛ 220 Вышестебливская, ТТ ВЛ 220 Вышестебливская, выполнение подвеса ВЧЗ ВЛ 220 кВ Вышестебливская (ф. В) на двойную гирлянду, ВВИ КС ВЛ 220 кВ Вышестебливская (ф. В), ТО РЗА Комплект резервных защит (REL670), Комплект основной и резервных защит ВЛ 220 кВ Вышестебливская (RED670) в объеме "К".		
ПС 220 кВ Славянская	АТ-2	2				4																														3	3	ТР, ТР АТ-2, ОПН 220кВ АТ-2, ТТ 220кВ АТ-2, ОПН 110кВ АТ-2, ТТ 10кВ АТ-2, ТТ В 10кВ АТ-2, ТОР 10 АТ-2, ОПН 10кВ АТ-2 ТО РЗА ТТ АТ-2, ТТ 220 кВ АТ-2 (выносные), ТТ 10 кВ АТ-2 (выносные), ТТ В-10 АТ-2 в объеме "В".			
ПС 220 кВ Староминская	ОСШ-110				5		6																													2	2	ТР, ТР ПОСШ-110 ВЛ Тяговая-1ц			

Объект	Диспетчерское наименование	Год																															Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания	
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31						
		1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя															
ПС 500 кВ Тихорецк	АТ-2	1																															31	31	31	КР. Демонтаж АТ-2 с последующей установкой нового автотрансформатора, время ремонта с 09.01.2014 года по 31.12.2014 года (согласно разрешенной НПП заявки №28028/21884)		
ПС 500 кВ Тихорецк	ОСШ-110			3			6																											4	4	ЗРР. Питание ВЛ 110 кВ Тихорецк-НПС-1 ч/з ОСШ-110		
ПС 500 кВ Тихорецк	ТН-330 1 СШ			3		3																												1	1	ТР. Текущий ремонт: ТН-330 1СШ. Диагностика ТН-330 1СШ. Отбор проб масла на ФХА: ТН-330 1СШ		
ПС 500 кВ Тихорецк	ВВ-Б1			4			5																											2	2	ТР. Текущий ремонт: ВВ-Б1, ТТ-Б1.ТО в объеме "О": автоматика и ТАПВ ВВ-Б1.		
ПС 500 кВ Тихорецк	ТН-110 1 СШ																																31	1	1	ТР. ТР : ТН-110 1 СШ		
ПС 500 кВ Тихорецк	СМВ-110																																30	1	1	ТР. Текущий ремонт: СМВ-110. ТО в объеме "О": автоматика и ТАПВ СМВ-110, комплект резервных защит (МТО, ТЗНП, МТЗ).		
ПС 500 кВ Тихорецк	АТ-1 (220/110/6)																																23	7	7	ТР. Текущий ремонт: АТ-1, ЛРН-6 АТ-1, ТР-110 АТ-1, РОСШ-110 АТ-1, ТТ-110 АТ-1, ОПН-6 АТ-1, ОПН-6 ЛРН-6 АТ-1, КРУН ТН-6 АТ-1, ТОР-6 АТ-1, ТН-6 АТ-1, ОПН-6 ТН-6 АТ-1. ТО в объеме "О": газовая защита АТ-1, дифзащита 1 комплект АТ-1, дифзащита 2 комплект АТ-1, выходные реле ЗОВП, ТЗНП-220 АТ-1, ТЗНП-110 АТ-1, выходные реле УРОВ, ТЗОП-220 АТ-1, ВМЗ-110, МТЗ-6 АТ-1, защита от перегруза, автоматика МВ-6 АТ-1, автоматика и ТАПВ МВ-110 АТ-1. Отбор проб масла на ФХА: АТ-1, ЛРН-6 АТ-1, РПН ЛРН-6 АТ-1. Отбор проб масла на ХАРГ: АТ-1.		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму работ по реконструкции ПС 500 кВ Тихорецк
ПС 500 кВ Тихорецк	ОСШ-110																																23	7	7	ТР. ТР : РОСШ-110 АТ-1		

Объект	Диспетчерское наименование																																Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания			
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31								
		1 неделя							2 неделя							3 неделя							4 неделя																	
ПС 500 кВ Тихорецк	ТН-220 СШ У		2	2																															1	1	ТР. ТР : ТН-220 СШ-У, ОПН-220 СШ-У.			
ПС 500 кВ Тихорецк	ВВ-52															16		17																	2	2	ТР. Текущий ремонт: ВВ-52, ТТ-52. ТО в объеме "О": автоматика и ТАПВ ВВ-52.			
ПС 500 кВ Тихорецк	ТН ЛС 500 РоАЭС №2									10																									6	6	ТР. Текущий ремонт: ТН ЛС 500 РоАЭС №2.			
ПС 500 кВ Тихорецк	ОСШ-110		2	2																															1	1	ТР. Текущий ремонт: РОСШ-110 НПС-1. Выставление уставок для ВЛ 110 кВ Тихорецк-НПС-1			
ПС 500 кВ Тихорецк	В-2-500 РоАЭС №2									10																										6	6	ТР. Текущий ремонт: ЛР 500 РоАЭС №2.		
ПС 500 кВ Тихорецк	В-Р-500 РоАЭС №2									10																										6	6	ТР. Текущий ремонт: В-Р-500 РоАЭС №2		
ПС 500 кВ Тихорецк	Р 500 РоАЭС №2									10																										6	6	ТР. Текущий ремонт: Р 500 РоАЭС №2, В-Р-500 РоАЭС №2, ОПН Р 500 РоАЭС №2, ТТ 35 Р 500 РоАЭС №2. Спробование пожаротушения Р 500 РоАЭС №2. ТО в объеме "К": ЭМБ РР 500 РоАЭС №2. Отбор проб масла на ФХА: Р 500 РоАЭС №2. Отбор проб масла на ХАРГ: Р 500 РоАЭС №2. вводов500 кВ Р 500 РоАЭС №2.		
ПС 500 кВ Тихорецк	МВ 110 АТ-1																																		7	7	ТР. Текущий ремонт: ТР-110 АТ-1, РОСШ-110 АТ-1, ТТ-110 АТ-1.			
ПС 500 кВ Тихорецк	АТ-7																	18																		3	3	ТР. Текущий ремонт: АТ-7, ТН-10 АТ-7. Диагностика: АТ-7, ввода 220, 110 кВ АТ-7.		
ПС 500 кВ Тихорецк	ВЛ 500 кВ Ростовская АЭС - Тихорецк №2									10																										6	6	ТР. Текущий ремонт: ЛР 500 РоАЭС №2, ТН 500 РоАЭС №2, ТН ЛС 500 РоАЭС №2. Диагностика ТН 500 РоАЭС №2, КОН-500 ТН ЛС 500 РоАЭС №2.	ОДУ Юга: Возможность отключения ВЛ и оборудования будет определяться при рассмотрении диспетчерских заявок по условиям режима работы ЕЭС в зимний период	

Объект	Диспетчерское наименование	Год																															Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания			
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31								
ПС 500 кВ Тихорецк	В-1-500 РоАЭС №2									10					15																				6	6	ТР. Текущий ремонт: ЛР 500 РоАЭС №2,			
ПС 220 кВ Усть-Лабинск	ТН-110 1СШ																																		1	1	ТР. ТР: ТН-110 1СШ, ОПН-110 1СШ			
ПС 220 кВ Усть-Лабинск	ТН-110 2СШ																																		1	1	ТР. ТР: ТН-110 2СШ (замена масла ф.В, С), ОПН-110 2СШ			
ПС 220 кВ Усть-Лабинск	ТН-220 2СШ			4		4																													1	1	ТР. ТР ТН-220 2СШ			
ПС 220 кВ Усть-Лабинск	ТН-220 1СШ			3		3																													1	1	ТР. ТР: ТН-220 1СШ			
ПС 220 кВ Усть-Лабинск	МВ-110 АТ-1				5		5																												1	1	ТР. ТР: МВ-110 АТ-1		КубРДУ: отказана по режиму перегруза АТ-2 на ПС 220 кВ Усть-Лабинск в п/а режиме	
ПС 220 кВ Усть-Лабинск	МВ-110 АТ-2																																		1	1	ТР. ТО: МВ-110 АТ-2		КубРДУ: отказана по режиму вывода АТ-1 на ПС 220 кВ Тихорецк	
ПС 220 кВ Усть-Лабинск	СМВ-220																																		2	2	ТР. ТО: СМВ-220, ТО Авт-ка и ТАПВ СМВ-220 - "О"		КубРДУ: с включением РП	
ПС 500 кВ Центральная	ОВЭ-220																																		2	2	ТР. ТО ОВЭ-220. ТР РОСШ 220 ОВЭ. ТО в объеме "К1". Вторичные цепи ТТ ОВЭ-220.			
ПС 500 кВ Центральная	ВЭ-И-4																																			3	3	ТР. ТО ТТ ВЛ 500 Ингури, ТН СШ-500И		
ПС 500 кВ Центральная	Оборудование схемы плавки голосода																																			9	9	ТР. ТР РПГ ОКГТ ВЛ 220 Гор.Ключ ф.С, РПГ-220 ОСШ-220 ф. А,В,С		
ПС 500 кВ Центральная	РС-500									10					11																					2	2	ТР. ТО ТТ РС		
ПС 500 кВ Центральная	ВЭ-К-4																																			2	3	БВР. БВР при т.о. ТН IVСШ-500		КубРДУ: перенесено совместно с выводом IV СШ 500 кВ
ПС 500 кВ Центральная	ОВЭ-220																																			5	5	ТР. ТО в объеме "К1".Комплект резервных защит (D-60) ОВЭ-220, Комплект автоматики (С-60), привод ОВЭ-220		

Объект	Диспетчерское наименование	Неделя																															Длит. заяв.	Длит. разр.	Вид ремонта, содержание работ	Причина отказа	Прочие примечания			
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31								
ПС А20	ВЛ 220 кВ Р20-А20										10	11																							2	2	ТР. ПС А-20 ТР ЛР-220 Р-20, ОР-220 Р-20 КС-220 ВЛ-220 Р-20, ВЧЗ ВЛ-220 Р-20, проф. испытания КС АГ-2ч			
ПС А20	ВЛ 220кВ А20-А30																							23	24										2	2	ТР. ПС А-20 ТР ЛР-220 А-30, ОР-220 А-30 КС-220 ВЛ-220 А-30, ВЧЗ ВЛ-220 А-30, АГ-2ч			
ПС Песчанокопская	ТН 220 1 с.																							23	24										2	2	ТР, ТО ТН-220 1с			
ПС Песчанокопская	2С 220																																30	31		2	2	ТР, ТО ТН-220 1с		
ПС Песчанокопская	1С 220																							23	24											2	2	ТР, ТО ТН-220 1с		
ПС Песчанокопская	ТН 220 2 с.																																30	31		2	2	ТР, ТО ТН-220 1с		
Северокавказское РДУ																																								
Карчерэнерго	Замкнутое (разомкнутое) состояние транзита 110 кВ Псебай - Зеленчук																							19	20										2	2	ТР, Разрыв транзита в связи с текущим ремонтом Л-92-Л на ПС Сторожевая		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок	
СЭГК	Замкнутое (разомкнутое) состояние транзита 110 кВ Армавирская ТЭЦ – Речная – Забайкаловская – Сенгилевская ГЭС											13	13																							1	1	ЗРР, Разомкнутое состояние транзита 110 кВ Армавирская ТЭЦ – Речная – Забайкаловская – Сенгилевская ГЭС в связи с ремонтом ВЛ 110 кВ Забайкаловская – Сенгилевская ГЭС (Л-11).		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок. Перенесена ОДУ Юга
Сенгилевская ГЭС	ВЛ 110 кВ Забайкаловская-Сенгилевская ГЭС (Л-11)											13	13																						1	1	ТР, ТР МВ Л-11, Л-11-Л, опробование автоматики АПВ, электроавтоматика МВ Л-11, восстановление ИМФ-ЗР, в/в испытания ТН Л-11		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок. Перенесена ОДУ Юга	
Сенгилевская ГЭС	МВ Л-11											13	13																						1	1	ТР, ТР МВ Л-11		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок. Перенесена ОДУ Юга	

Зам. главного диспетчера _____ М.А. Нефедьев

Зам. главного диспетчера _____ А.Г. Плотников

Начальник ОДС _____ А.И. Бесчастный

Начальник СЭР _____ Д.В. Кудашкин

Начальник СРЗА _____ Д.В. Ясько