

Утверждаю:

Главный диспетчер
Филиала ОАО "СО ЕЭС" Кубанское РДУ

О.В. Кокосьян

" " г.

Сводный график ремонтов ЛЭП и сетевого оборудования на август 2015 г. по объектам диспетчеризации Филиала ОАО «СО ЕЭС» Кубанское РДУ

Объект	Диспетчерское наименование	Август 2015 г.																															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																		
Сочинское предприятие МЭС																																									
ПС 110 кВ Весёлое	ШСВ 110					6		7																													2	2	ВПр, Отключить ШСВ 110 для ТО в объеме "К1" ШКЭ КРУЭ 110 кВ.		
ПС 110 кВ Весёлое	ТН-2-110					6		7																													2	2	ТР, ТО в объеме "К1" вторичных цепей ТН-2-110.		
ПС 110 кВ Весёлое	ТН-1-110			3				5																													3	3	ТР, ТО в объеме "К1" вторичных цепей ТН-1-110.		
ПС 110 кВ Весёлое	2 С 110					6		7																													2	2	ВПр, Вывод в резерв в связи с отключением В 110 Псоу.		
ПС 110 кВ Весёлое	1 С 110			3				5																													3	3	ВПр, Вывод в резерв в связи с отключением В 110 Ледовый дворец и В 110 Адлерская ТЭС.		
ПС 110 кВ Весёлое	В 110 Адлерская ТЭС			3				5																													3	3	ВПр, Отключить В 110 Адлерская ТЭС для ТО в объеме "К1" ШКЭ КРУЭ 110 кВ.		
ПС 110 кВ Весёлое	ШСВ 110			3				5																													3	3	ВПр, Отключить ШСВ 110 для ТО в объеме "К1" ШКЭ КРУЭ 110 кВ.		
ПС 110 кВ Весёлое	КЛ 110 кВ Псоу – Весёлое					6		7																													2	2	ЗРР, Отключение В 110 Псоу для ТО ШКЭ КРУЭ 110 кВ в объеме "К1".		
ПС 110 кВ Весёлое	В 110 Псоу					6		7																													2	2	ВПр, Отключить В 110 Псоу для ТО в объеме "К1" ШКЭ КРУЭ 110 кВ.		
ПС 110 кВ Весёлое	В 110 Ледовый дворец			3				5																													3	3	ВПр, Отключить В 110 Ледовый дворец для ТО в объеме "К1" ШКЭ КРУЭ 110 кВ.		

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 Роза Хутор	В 110									10					14																						5	5	ТР. ТО в объеме "К1" ТТ 110 Спортивная №1. Комплекта основной и резервных защит 1 комплект КЛ 110 кВ Роза Хутор – Спортивная №1 (ДЗЛ, ДЗ, ТЗНП) (ШЭ 2607 092), Комплекта основной и резервных защит 2 комплект КЛ 110 кВ Роза Хутор – Спортивная №1 (ДЗЛ, ДЗ, ТЗНП) (ШЭ 2607 092) с воздействием на В 110.		
ПС 110 кВ Роза Хутор	В 111									10					14																						5	5	ТР. ТО в объеме "К1" ТТ 110 Спортивная №1. Комплекта основной и резервных защит 1 комплект КЛ 110 кВ Роза Хутор – Спортивная №1 (ДЗЛ, ДЗ, ТЗНП) (ШЭ 2607 092), Комплекта основной и резервных защит 2 комплект КЛ 110 кВ Роза Хутор – Спортивная №1 (ДЗЛ, ДЗ, ТЗНП) (ШЭ 2607 092) с воздействием на В 111.		
ПС 110 кВ Роза Хутор	В 120															17																				5	5	ТР. ТО в объеме "К1" ТТ 110 Спортивная №2. Комплекта основной и резервных защит 1 комплект КЛ 110 кВ Роза Хутор – Спортивная №2 (ДЗЛ, ДЗ, ТЗНП) (ШЭ 2607 092), Комплекта основной и резервных защит 2 комплект КЛ 110 кВ Роза Хутор – Спортивная №2 (ДЗЛ, ДЗ, ТЗНП) (ШЭ 2607 092) с воздействием на В 120.			
ПС 110 кВ Роза Хутор	КЛ 110 кВ Роза Хутор – Спортивная №1									10					14																						5	5	ТР. ТО в объеме "К1" ТТ и ТН 110 Спортивная №1, Комплекта основной и резервных защит 1 комплект КЛ 110 кВ Роза Хутор – Спортивная №1 (ДЗЛ, ДЗ, ТЗНП) (ШЭ 2607 092), Комплекта основной и резервных защит 2 комплект КЛ 110 кВ Роза Хутор – Спортивная №1 (ДЗЛ, ДЗ, ТЗНП) (ШЭ 2607 092) с воздействием на В 110 и В 111.		

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 Спортивная	КЛ 110 кВ Роза Хутор – Спортивная №1								10						14																			5	5	ТР, ТО в объеме "К1" ТТ и ТН 110 Роза Хутор 1; Комплект основной и резервных защит 1 комплект КЛ 110 кВ Роза Хутор – Спортивная №1 (ДЗЛ, ДЗ, ТЗНП) (ШЭ 2607 092); Комплект основной и резервных защит 2 комплект КЛ 110 кВ Роза Хутор – Спортивная №1 (ДЗЛ, ДЗ, ТЗНП) (ШЭ 2607 092) с воздействием на В 111 и В 112.		
ПС 110 кВ Спортивная	В 111								10						14																			5	5	ТР, ТО в объеме "К1" ТТ 110 Роза Хутор 1, Комплекта основной и резервных защит 1 комплект КЛ 110 кВ Роза Хутор – Спортивная №1 (ДЗЛ, ДЗ, ТЗНП) (ШЭ 2607 092), Комплекта основной и резервных защит 2 комплект КЛ 110 кВ Роза Хутор – Спортивная №1 (ДЗЛ, ДЗ, ТЗНП) (ШЭ 2607 092) с воздействием на В 111.		
ПС 110 кВ Спортивная	В 122														17																			5	5	ТР, ТО в объеме "К1" ТТ 110 Роза Хутор 2, Комплекта основной и резервных защит 1 комплект КЛ 110 кВ Роза Хутор – Спортивная №2 (ДЗЛ, ДЗ, ТЗНП) (ШЭ 2607 092), Комплекта основной и резервных защит 2 комплект КЛ 110 кВ Роза Хутор – Спортивная №2 (ДЗЛ, ДЗ, ТЗНП) (ШЭ 2607 092) с воздействием на В 122.		
ПС 110 кВ Спортивная	В 121														17																			5	5	ТР, ТО в объеме "К1" ТТ 110 Роза Хутор 2, Комплекта основной и резервных защит 1 комплект КЛ 110 кВ Роза Хутор – Спортивная №2 (ДЗЛ, ДЗ, ТЗНП) (ШЭ 2607 092); Комплекта основной и резервных защит 2 комплект КЛ 110 кВ Роза Хутор – Спортивная №2 (ДЗЛ, ДЗ, ТЗНП) (ШЭ 2607 092) с воздействием на В 121.		

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																
Белореченская ГЭС	ЭВ ВЛ-110 ДМ-8														15		15																			1	1	ТР, ТО: ЭВ ВЛ -110 ДМ-8, ТР: ТТ ВЛ-110 ДМ-8, в/вольтные испытания, анализ масла; А/Г 2 час.	КубРДУ: перенесена по режиму вывода ВЛ 110 кВ Афильская - Шендский з. №11715
Белореченская ГЭС	III СШ 10 кВ																17			17																1	1	ТР, ТО: III СШ-10 кВ, ШР-10 кВ, ТН-10 III СШ; А/Г 2 час.	
Белореченская ГЭС	СЭВ-110										11		11																							1	1	ТР, ТО: СМВ-110 I-II СШ, ТР: ТТ СМВ-110 I-II СШ, в/вольтные испытания, анализ масла; А/Г 2 час.	
Белореченская ГЭС	T-1 110/10								10							14																				5	5	ТР, ТО: Т-1, ТО: МВ-10 Т-1, ТО: шинный мост Т-1, ТО: ОПН-110 Т-1, в/вольтные испытания, анализ масла; А/Г 2 час.	
Белореченская ГЭС	T-2 110/10																17																			5	5	ТР, ТО: Т-2, ТО: шинный мост Т-2, ТО: ОПН-110 Т-2, в/вольтные испытания, анализ масла; А/Г 2 час.	
Краснополянская ГЭС	ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС-Хоста с отпайками				6		7																													2	2	ТР, ТО: КРУЭ ячейка Хоста (ТР-110 КП-Хоста, ШР-110 ВЛ Хоста, ЭВ-110 ВЛ-Хоста), ВЧЗ "А"-Хоста, ВЧЗ "В"-Хоста, ВЧЗ "С"-Хоста, КС "А"-Хоста, КС "В"-Хоста, КС "С"-Хоста, А/Г-2 час.	
Краснополянская ГЭС	T-1 110/6		3										10																							8	8	ТР, ТО: ячейка КРУЭ Т-1 (ШР-110 Т-1, ЭВ-110 Т-1, ТР-110 Т-1), ОПН 110 Т-1, ВВ-6 Т-1, шинный мост Т-1, ВВ-10 Т-1, ячейка КРУЭ СЭВ-110 (Р-1 сш. СЭВ-110, СЭВ-110, Р-1сш СЭВ-110, А/Г-3 час.	
Краснополянская ГЭС	КЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС - Поселковая			4		5																														2	2	ТР, ТО: КРУЭ ячейка Поселковая (ШР-110 КП-Поселковая, ЭВ-110 КП-Поселковая, ЛР-110 КП-Поселковая); А/Г-2 час.	КубРДУ: УСЛОВНО по режиму летнего максимума нагрузок
Краснополянская ГЭС	ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС - Бытха с отпайками												13			14																				2	2	ТР, ТО: КРУЭ ячейка Бытха (ШР-110 ВЛ-Бытха, ЭВ-110 ВЛ-Бытха, ЛР-110 ВЛ-Бытха), А/Г-2 час.	КубРДУ: УСЛОВНО по режиму летнего максимума нагрузок
Краснополянская ГЭС	ЭВ-110 КП-Лаура										11			12																						2	2	ТР, ТО: ЭВ-110 КП-Лаура, А/Г-2 час.	

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																	
Краснополянская ГЭС	СЭВ-110									10	10																										1	1	ТР: ячейка КРУЭ СЭВ-110 (Р-I сш. СЭВ-110, СЭВ-110, Р-II сш СЭВ-110, АГ-3 час		
Краснополянская ГЭС	T-2 110/6									11																											8	8	ТР: ячейка КРУЭ Т-2 (ШР-110 Т-2, ЭВ-110 Т-2, ТР-110 Т-2), ОПН 110 Т-2, ВВ-6 Т-2, шинный мост Т-2, ВВ-10 Т-2, ячейка КРУЭ СЭВ-110 (Р-I сш. СЭВ-110, СЭВ-110, Р-II сш СЭВ-110, АГ-3 час		
Краснополянская ГЭС	I СШ 110 кВ		3								10																										8	8	ТР: ТР-I СШ 110кВ, КРУЭ ячейка Поселковая (ШР-110 КП-Поселковая, ЭВ-110 КП-Поселковая, ЛР-110 КП-Поселковая), КРУЭ ячейка Хоста (ЛР-110 КП-Хоста, ШР-110 ВЛ Хоста, ЭВ-110 ВЛ-Хоста), РТН-110 ИСШ, ОПН ТН-110 ИСШ, ТН I-110 ИСШ, ячейка КРУЭ Т-1 (ШР-110 Т-1, ЭВ-110 Т-1, ТР-110 Т-1), ячейка КРУЭ СЭВ-110 (Р-I сш. СЭВ-110, СЭВ-110, Р-II сш СЭВ-110), АГ-4 час.		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму летнего максимума нагрузок
Краснополянская ГЭС	ЭВ-110 ВЛ-Бытха											13		14																						2	2	ТР, ТО: ЭВ-110 КП-Бытха, АГ-2 час.			
Краснополянская ГЭС	ЭВ-110 ВЛ-Хоста				6		7																													2	2	ТР, ТО: ЭВ-110 ВЛ-110 кВ "Хоста"; АГ-2 час.			
Краснополянская ГЭС	II СШ 110 кВ										11																										8	8	ТР: ТР-II СШ 110кВ, КРУЭ ячейка Бытха (ШР-110 ВЛ-Бытха, ЭВ-110 ВЛ-Бытха, ЛР-110 ВЛ-Бытха), КРУЭ ячейка Лаура (ЛР-110 КП-Лаура, ШР-110 КП Лаура, ЭВ-110 КП-Лаура), РТН-110 ИСШ, ОПН ТН-110 ИСШ, ТН II-110 ИСШ, ячейка КРУЭ Т-2 (ШР-110 Т-2, ЭВ-110 Т-2, ТР-110 Т-2), ячейка КРУЭ СЭВ-110 (Р-I сш. СЭВ-110, СЭВ-110, Р-II сш СЭВ-110), АГ-4 час.		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму летнего максимума нагрузок
Краснополянская ГЭС	ЭВ-110 КП-Поселковая			4		5																														2	2	ТР, ТО: ЭВ-110 ВЛ-110 кВ "Поселковая"; АГ-2 час.			
Адыгейские ЭС																																									

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 Гулькевичи	ТН-110 2СШ			3		3																														1	1	ТР, Профконтроль вторичных цепей ТН-110 II СШ		
ПС 110 кВ Гулькевичи	ВЛ 110 кВ ЖБШ – Гулькевичи											12				14																				3	3	ТР, Техобслуживание ТТ-110 ЖБШ, текущий ремонт ВЧЗ-110 ЖБШ: профиспытания, масла, профконтроль комплекта резервных защит ВЛ 110 кВ ЖБШ-Гулькевичи (ДЗ, ТЗНП, МТО)	КубРДУ: отказана по режиму летнего максимума нагрузок, перегрузу ВЛ 110 кВ Армавир - КНИИТИМ в ПАР АТ-2 на ПС 330 кВ Кропоткин	
ПС 110 кВ Гулькевичи	МВ-110 ЖБШ											12				14																				3	3	ТР, Техобслуживание МВ-110 ЖБШ, ТТ-110 ЖБШ, профиспытания, масла, ТАПВ МВ-110 ЖБШ	КубРДУ: отказана по режиму летнего максимума нагрузок, перегрузу ВЛ 110 кВ Армавир - КНИИТИМ в ПАР АТ-2 на ПС 330 кВ Кропоткин	
ПС 110 кВ Гулькевичи	МВ-110 Кубанская тяговая			3					5																											3	3	ТР, Техобслуживание МВ-110 Кубанская тяговая, ТТ-110 Кубанская тяговая, профиспытания, масла, ТАПВ МВ-110 Кубанская тяговая	КубРДУ: отказана по режиму летнего максимума нагрузок, перегрузу ВЛ 110 кВ Армавир - КНИИТИМ в ПАР АТ-2 на ПС 330 кВ Кропоткин	
ПС 110 кВ Гулькевичи	ВЛ 110 кВ Кубанская тяговая – Гулькевичи			3					5																											3	3	ТР, Техобслуживание ТТ-110 Кубанская тяговая, текущий ремонт ВЧЗ Кубанская тяговая; профиспытания, масла; профконтроль комплекта резервных защит ВЛ 110 кВ Кубанская тяговая-Гулькевичи (ДЗ, ТЗНП, МТО)	КубРДУ: отказана по режиму летнего максимума нагрузок, перегрузу ВЛ 110 кВ Армавир - КНИИТИМ в ПАР АТ-2 на ПС 330 кВ Кропоткин	
ПС 110 кВ Коноково тяговая	СМВ-110			4					4																											1	1	ИСП, Профиспытания вводов	КубРДУ: с включением РП	
ПС 110 кВ Подгорная Синоха	МВ-110 Упорная																									24										1	1	ТР, Техобслуживание	КубРДУ: отказана по режиму перегруза ВЛ 110 кВ Переградная - Курджиново (Л-81) в ПАР откл. ВЛ 110 кВ Курганная тяговая - Родниковская	
ПС 110 кВ Подгорная Синоха	1СШ-110																										25									1	1	ТР, Техобслуживание ТН-110 СП	КубРДУ: отказана по режиму перегруза ВЛ 110 кВ Переградная - Курджиново (Л-81) в ПАР откл. ВЛ 110 кВ Курганная тяговая - Родниковская	

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 Волконка	МВ-110 Якорная Щель			3									12																						10	10	КР, капремонт, испытания		КубРДУ: с переводом на ОМВ-110 кВ		
ПС 110 кВ Каменка	ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС-Хоста с отпайками					6		7																											2	2	ТР, текущий ремонт ЛР-110 КЛГЭС-Хоста		КубРДУ: перенесена совместно с выводом 1 СШ 110 кВ на КЛГЭС		
ПС 110 кВ Каменка	2СШ-110											11		12																					2	2	ТР, текущий ремонт ЛР-110 ВЛ КЛГЭС-Бытха, капремонт ОД,КЗ-110 Т-2, испытания		КубРДУ: перенесена совместно с выводом 2 СШ 110 кВ на КЛГЭС		
ПС 110 кВ Каменка	1СШ-110					6		7																											2	2	ТР, текущий ремонт ЛР-110 ВЛ КЛГЭС-Хоста, капремонт ОД,КЗ-110 Т-1		КубРДУ: перенесена совместно с выводом 1 СШ 110 кВ на КЛГЭС		
ПС 110 кВ Лермонгово	2СШ-110																		18		19														2	2	ТР, ттекущий ремонт ТН,ОПН-110				
ПС 110 кВ Лермонгово	1СШ-110												12		13																				2	2	ТР, текущий ремонт ТН, испытания				
ПС 110 кВ Мацеста	1СШ-110												12						14																3	3	ТР, текущий ремонт ШР-110: Т-1, Т-3, СЭВ-110, ВЛ Хоста, ТН, текущий ремонт ОПН-110				
ПС 110 кВ Туапсе	СМВ-110					6		6																												1	1	ТР, тех. обслуживание, испытания, замер изоляции		КубРДУ: перенесена по режиму вывода АТ-1 на ПС 220 кВ Шепси	
ПС 110 кВ Хоста	КВЛ 110 кВ Сочиная ТЭС-Хоста																																			1	1	ЗРР, текущий ремонт ЛР-110		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму летнего максимума нагрузок	
ПС 110 кВ Хоста	2СШ-110																			19		21													3	3	ТР, текущий ремонт ШР-110: ВЛ СТЭС, ВЛ КЛГЭС,ВЛ Куделста, текущий ремонт ТН		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму летнего максимума нагрузок		
ПС 110 кВ Хоста	ВЛ 110 кВ Хоста-Куделста																			19		19														1	1	БВР, текущий ремонт ЛР-110		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму летнего максимума нагрузок	
ПС 110 кВ Хоста	ЭВ-110 КЛГЭС																																			1	1	ЗРР, текущий ремонт ЛР 110 ВЛ КЛГЭС			
ПС 110 кВ Хоста	ВЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС-Хоста с отпайками																																				1	1	БВР, текущий ремонт ЛР-110		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму летнего максимума нагрузок
ПС 110 кВ Хоста	ЭВ-110 СТЭС																																				1	1	ЗРР, текущий ремонт ЛР 110 ВЛ СТЭС		

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																										
Сочи́нские ЭС	ВЛ 110 кВ Тверская – Куринская тяговая															15	16																			2	2	ТР, тех. обслуживание, рубка деревьев											
Сочи́нские ЭС	ВЛ 110 кВ Чинары тяговая – Чилипси тяговая																																			24	25	ТР, тех. обслуживание, рубка деревьев		КубРДУ: перенесена по режиму вывода АТ-1 на ПС Горячий Ключ									
Сочи́нские ЭС	ВЛ 110 кВ Навагинская тяговая – Гойтх тяговая																																					2	2	ТР, тех. обслуживание, рубка деревьев									
Сочи́нские ЭС	КВЛ 110 кВ Дагомыс - Бочаров ручей				4	4																																1	1	ТР, замена дисконекторов оп. 3,4,5		КубРДУ: перенесена совместно с выводом ВЛ КПМЭС							
Сочи́нские ЭС	ВЛ 110 кВ Кабардинская тяговая – Навагинская тяговая																																						2	2	ТР, тех. обслуживание, рубка деревьев								
Сочи́нские ЭС	ВЛ 110 кВ Туапсе тяговая – Гойтх тяговая с отпайкой на ПС Водозабор																																							3	3	ТР, тех. обслуживание, рубка деревьев							
Сочи́нские ЭС	ВЛ 110 кВ Кабардинская тяговая – Навагинская тяговая																																							1	1	ТР, тех. обслуживание, рубка деревьев							
Сочи́нские ЭС	ВЛ 110 кВ Небуг-Ольгинка																																								1	1	ТР, рубка деревьев, замена изоляторов						
Сочи́нские ЭС	ВЛ 110 кВ Небуг-Ольгинка																																									1	1	ТР, рубка деревьев, замена изоляторов					
Сочи́нские ЭС	ВЛ 110 кВ Небуг-Ольгинка																																									2	2	ТР, рубка деревьев, замена изоляторов					
Сочи́нские ЭС	ВЛ 110 кВ Кривенковская тяговая – Туапсе тяговая с отпайкой на ПС Водозабор																																										3	3	ТР, тех. обслуживание, рубка деревьев		КубРДУ: перенесена по режиму вывода 1 ШШ 220 кВ на ПС 220 кВ Шепси		
Сочи́нские ЭС	ВЛ 110 кВ Фанаторийская тяговая – Арапостик тяговая																																										2	2	ТР, тех. обслуживание, рубка деревьев				
Сочи́нские ЭС	КВЛ 110 кВ Хоста - Адлер																																											1	1	ТР, замена дисконекторов оп. 38		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму летнего максимума нагрузок	
Сочи́нские ЭС	КВЛ 110 кВ Псоу - Куделста																																												1	1	ТР, замена дисконекторов оп. 38		КубРДУ: перенесена совместно с работами КПМЭС. 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																																													
Тимашевские ЭС	ВЛ 110 кВ Калининская – Нововеличковская с отпайкой на ПС Бойко-Понура			3					7																													5	5	ТР, Замена изоляторов, линейной арматуры, грозозащитного троса, вырубка деревьев.		КубРДУ: отказана по режиму перегруза АТ-1,3 на ПС 220 кВ Брюховицкая в ПАР АТ-2 на ПС 220 кВ Брюховицкая																										
Тимашевские ЭС	ВЛ 110 кВ Калининская – Медведовская с отпайкой на ПС Бойко-Понура												13		13																						1	1	ТР, Замена изоляторов.		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму загрузки АТ-1,2,3 на ПС 220 кВ Брюховицкая																											
Тимашевские ЭС	ВЛ 110 кВ Калининская – Новиколаевская								10				11																								2	2	ТР, Замена изоляторов, верхней осмотр.		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму загрузки АТ-1,2,3 на ПС 220 кВ Брюховицкая																											
Тихорецкие ЭС																																																																				
ПС 110 кВ Заря	1СШ-110																																						1	1	ЗРР, Пробная плавка гололеда на проводах ВЛ 110 кВ Малороссийская - Заря - Кропоткин - Тбилисская (ППГ №1 УЛЭС)		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок с выполнением ППГ в часы минимальных нагрузок																									
ПС 110 кВ Заря	1СШ-110														15		15																					1	1	ЗРР, Пробная плавка гололеда на проводах ВЛ 110 кВ Малороссийская - Заря - Кропоткин - Казанская - Кубань		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок с выполнением ППГ в часы минимальных нагрузок																										
ПС 110 кВ Заря	1СШ-110								9				9																									1	1	ЗРР, Пробная плавка гололеда на проводах ВЛ 110 кВ Малороссийская - Заря - Кропоткин - ЖБШ		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок с выполнением ППГ в часы минимальных нагрузок																										
ПС 110 кВ Заря	1СШ-110							8					8																									1	1	ЗРР, Пробная плавка гололеда на проводах ВЛ 110 кВ Малороссийская - Заря - Кропоткин - Кавказская тяговая 2 цепь и ВЛ 110 кВ Малороссийская - Заря - Кропоткин - Химзавод 2 цепь.		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок с выполнением ППГ в часы минимальных нагрузок																										
ПС 110 кВ Леушковская тяговая	1СШ-110												11																								1	1	ТР, Перевод защит ВЛ 110 кВ Крыловская с подставной панели на основную		КубРДУ: с включением РП																											
ПС 110 кВ Леушковская тяговая	СМБ-110			4		4																															1	1	ТР, Перевод защит ВЛ 110 кВ Крыловская с основной панели на подставную		КубРДУ: с включением РП																											
ПС 110 кВ Леушковская тяговая	2СШ-110												12																								1	1	ТР, Перевод защит ВЛ 110 кВ Тихорецк с основной панели на подставную		КубРДУ: с включением РП																											

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 Леушковская тяговая	1СШ-110			4	4																													1	1	ТР, Перевод защит ВЛ 110 кВ Крыловская с основной панели на подставную		КубРДУ: с включением РП
ПС 110 кВ Леушковская тяговая	2СШ-110																		19	19														1	1	ТР, Перевод защит ВЛ 110 кВ Тихорецк с подставной панели на основную		КубРДУ: с включением РП
ПС 110 кВ Леушковская тяговая	СМВ-110										11	11																						1	1	ТР, Перевод защит ВЛ 110 кВ Крыловская с подставной панели на основную		КубРДУ: с включением РП
ПС 110 кВ Леушковская тяговая	СМВ-110																		19	19														1	1	ТР, Перевод защит ВЛ 110 кВ Тихорецк с подставной панели на основную		КубРДУ: с включением РП
ПС 110 кВ Леушковская тяговая	СМВ-110											12	12																					1	1	ТР, Перевод защит ВЛ 110 кВ Тихорецк с основной панели на подставную		КубРДУ: с включением РП
Тихорецкие ЭС	ВЛ 110 кВ Тихорецк – Малороссийская тяговая																													30			1	1	ЗРР, Пробная плавка гололеда на проводах ВЛ 110 кВ Малороссийская - Тихорецк - Рассвет (ППГ №2 УЛЭС)		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок с выполнением ППГ в часы минимальных нагрузок	
Тихорецкие ЭС	ВЛ 110 кВ Малороссийская тяговая – Заря													15	15																			1	1	ЗРР, Пробная плавка гололеда на проводах ВЛ 110 кВ Малороссийская - Заря - Кропоткин - Казанская - Кубань		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок с выполнением ППГ в часы минимальных нагрузок
Тихорецкие ЭС	ВЛ 110 кВ Кропоткин - Заря																															10.09.15	18	18	КР, Монтаж ГЗТ в пролете оп. №16-110		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок, работ по реконструкции ПС 500 кВ Тихорецк, при условии ввода в работу АТ-7 на ПС 500 кВ Бреховецкая	
Тихорецкие ЭС	ВЛ 110 кВ Малороссийская тяговая – Заря																													29	29			1	1	ЗРР, Пробная плавка гололеда на проводах ВЛ 110 кВ Малороссийская - Заря - Кропоткин - Тбилисская (ППГ №1 УЛЭС)		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок с выполнением ППГ в часы минимальных нагрузок
Тихорецкие ЭС	ВЛ 110 кВ Кропоткин - Заря						8	8																										1	1	ЗРР, Пробная плавка гололеда на проводах ВЛ 110 кВ Малороссийская - Заря - Кропоткин - Кавказская тяговая 2 цель и ВЛ 110 кВ Малороссийская - Заря - Кропоткин - Химзавод 2 цель.		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок с выполнением ППГ в часы минимальных нагрузок
Тихорецкие ЭС	ВЛ 110 кВ Кропоткин - Заря													15	15																			1	1	ЗРР, Пробная плавка гололеда на проводах ВЛ 110 кВ Малороссийская - Заря - Кропоткин - Казанская - Кубань		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок с выполнением ППГ в часы минимальных 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																																											
Тихорецкие ЭС	ВЛ 110 кВ Малороссийская тяговая – Заря								9	9																											1	1	ЗРР. Пробная плавка гололеда на проводах ВЛ 110 кВ Малороссийская - Заря - Кропоткин - ЖБШ	КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок с выполнением ППГ в часы минимальных нагрузок																											
Тихорецкие ЭС	ВЛ 110 кВ Кропоткин - Заря																																		29	29	1	1	ЗРР. Пробная плавка гололеда на проводах ВЛ 110 кВ Малороссийская - Заря - Кропоткин - Тбилисская (ППГ №1 УЛЭС)	КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок с выполнением ППГ в часы минимальных нагрузок																											
Тихорецкие ЭС	ВЛ 110 кВ Кропоткин - Заря								9	9																												1	1	ЗРР. Пробная плавка гололеда на проводах ВЛ 110 кВ Малороссийская - Заря - Кропоткин - ЖБШ	КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок с выполнением ППГ в часы минимальных нагрузок																										
Тихорецкие ЭС	ВЛ 110 кВ Малороссийская тяговая – Заря							8	8																													1	1	ЗРР. Пробная плавка гололеда на проводах ВЛ 110 кВ Малороссийская - Заря - Кропоткин - Кавказская тяговая 2 цель и ВЛ 110 кВ Малороссийская - Заря - Кропоткин - Химзавод 2 цель.	КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок с выполнением ППГ в часы минимальных нагрузок																										
Усть-Лабинские ЭС																																																																			
ПС 110 кВ Усть-Лабинская тяговая	СМВ-110							6	6																														1	1	ТР. Т.Р.ТТ-110	КубРДУ: без разрыва транзита, с объединением 1 и 2 СШ 110 кВ на ОМВ-110																									
ПС 110 кВ Усть-Лабинская тяговая	МВ-110 Ладожская																																						1	1	ТР. Т.Р.ТТ-110	КубРДУ: с переводом на ОМВ-110																									
ПС 110 кВ Усть-Лабинская тяговая	ОМВ-110																																						1	1	ТР. Т.Р.ТТ-110																										
ПС 110 кВ Усть-Лабинская тяговая	ОСШ-110																																						1	1	ТР. Т.Р.ТН-ОСШ-110																										
ПС 110 кВ Усть-Лабинская тяговая	ТН-110 1СШ																																						1	1	ТР. Т.Р.ТН-110																										
ПС 110 кВ Усть-Лабинская тяговая	ТН-110 2СШ																																						1	1	ТР. Т.Р.ТН-110																										
ПС 110 кВ Усть-Лабинская тяговая	МВ-110 Усть-Лабинск																																						1	1	ТР. Т.Р.ТТ-110	КубРДУ: с переводом на ОМВ-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 Тоннельная	1СШ-110			3		4																														2	2	ТР, ТО. ЛР-110 ВЛ Кирилловская; РТН-110 1 с.ш.; ШР-110 Т-1; Р-г.ш. СМВ-110.		КубРДУ: отказана по режиму летнего максимума нагрузок (в ремонтной схеме при единичном отключении не входим в область допустимых значений)		
ПС 110 кВ Тоннельная	СМВ-110			4		5																														2	2	ТР, ТО. СМВ-110		КубРДУ: отказана по режиму летнего максимума нагрузок (в ремонтной схеме при единичном отключении не входим в область допустимых значений)		
ПС 110 кВ Тоннельная	ТН-110 1 СШ			3		3																														1	1	ТР, ТО. ТН-110 1 СШ				
ПС 110 кВ Тоннельная	ТН-110 2 СШ					6		6																													1	1	ТР, ТО. ТН-110 2 СШ			
Юго-Западные ЭС	ВЛ 110 кВ Никитинская – Варениковская																																				2	2	ТР, ТО. ЛР-110 ВЛ Варениковская		КубРДУ: отказана по режиму перегруза ВЛ 110 кВ Бужора - Джемете в ПАР откл. ВЛ 110 кВ Вышестеблевская - Радуга	
Юго-Западные ЭС	ВЛ 110 кВ Крымская ПТФ – Никитинская																																				2	2	ТР, ТО. ЛР-110 ВЛ Крымская ПТФ		КубРДУ: отказана по режиму перегруза ВЛ 110 кВ Бужора - Джемете в ПАР откл. ВЛ 110 кВ Вышестеблевская - Радуга	
Юго-Западные ЭС	ВЛ 110 кВ Аржило-Осиловка – Береговая			3																																	5	5	БВР, Вырубка и расширение просеки. Согласно ремонтной программе 2015 года			
Юго-Западные ЭС	ВЛ 110 кВ Тоннельная - Первомайская					5		6																														2	2	ТР, ТО. ЛР-110 ВЛ Первомайская		КубРДУ: отказана по режиму летнего максимума нагрузок (в ремонтной схеме при единичном отключении не входим в область допустимых значений)

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																
МЭС Юга	ВЛ 220 кВ Тихорецк - Крыловская														15	16																			2	2	ТР. Снятие птичьих гнезд, верховой осмотр, замена ГЗТ в пролете 1-2 (Совместный подвес с ВЛ 220 кВ Тихорецк - Песчанокопская)		Под ремонт Тихорецк-Песчанокопская с отп. на ПС 220 кВ Светлая
МЭС Юга	ВЛ 500 кВ Ставропольская ГРЭС - Центральная								10							16																			7	7	ТР. Расширение просек, замена изоляторов, опрессовка шлейфов, верховой осмотр, устройство дренажных отверстий траверс, покраска опор		КубРДУ: отказана, по режиму производства работ по реконструкции ПС 500 кВ Центральная, превышению МДП в сечении "Юго - Восток" и как отсутствующая в годовом графике ремонтов
МЭС Юга	ВЛ 220 кВ Тихорецк - Песчанокопская с отпайкой на ПС 220 кВ Светлая														15				19															5	5	ТР. Монтаж двухцепных гирлянд на пересечении с а/д, верховой осмотр, замена поврежденных изоляторов, вырубка деревьев, замена загрязненных изоляторов, замена ГЗТ (17-18.08.2015г. необходим совместный вывод с ВЛ 220 кВ Тихорецк - Крыловская для замены ГЗТ в пролете опор №1-2 (совместный подвес))		Срок изменён по срок ремонта ВЛ 220 кВ Тихорецк-Крыловская	
МЭС Юга	ВЛ 220 кВ Кубанская - Бужора																	19																3	3	ТР. Верховой осмотр, регулировка ИП		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму летнего максимума нагрузок, перегрузу ВЛ 110 кВ Кирилловская - Равская в ПАР ВЛ 220 кВ Вышестеблиевская - Славянская	
МЭС Юга	ВЛ 220 кВ Вышестеблиевская - Славянская								10							14																		5	5	ТР. Монтаж доп. Гирлянд на шлейфы анкерных опор, верховой осмотр, регулировка ИП, вырубка деревьев,		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму летнего максимума нагрузок, перегрузу ВЛ 110 кВ Кирилловская - Равская в ПАР ВЛ 220 кВ Кубанская - Бужора	
МЭС Юга	ВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ - Витаминкомбинат 1 цепь		3				5																											3	3	ТР. Верховой осмотр, проверка сварных соединений		КубРДУ: УСЛОВНО по режиму сети и нагрузок	
МЭС Юга	ВЛ 330 кВ Новочеркасская ГРЭС - Тихорецк																															27	28	2	2	ТР. Замена поврежденных изоляторов, регулировка ИП, смазка тросовых оттяжек, верховой осмотр			
МЭС Юга	ВЛ 220 кВ Кубанская - Кирилловская																																24	28	5	5	ТР. Замена поврежденных изоляторов, замена полимерных изоляторов, вырубка деревьев, верховой осмотр		КубРДУ: отказана по режиму превышения МДП в сечении "Кирилловская"

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 Брюховецкая	ВЛ 110 кВ Брюховецкая – Медведовская с отпайкой на ПС Тимашевская				5	6																														2	2	ТР. Текущий ремонт: ЛР-110 "Медведовская", РОСШ-110 "Медведовская". Техническое обслуживание РЗА в объеме К: ШОН.	КубРДУ: УСЛОВНО по режиму загрузки АТ-1,2,3 на ПС 220 кВ Брюховецкая		
ПС 220 кВ Брюховецкая	ОСШ-110				5	6																														2	2	ТР. Текущий ремонт: РОСШ-110 "Медведовская".	КубРДУ: УСЛОВНО по режиму загрузки АТ-1,2,3 на ПС 220 кВ Брюховецкая		
ПС 220 кВ Брюховецкая	ВЛ 220 кВ Брюховецкая - НПС-7																17																			5	5	ТР. Текущий ремонт: ЛР-220 НПС-7, РОСШ-220 НПС-7.	КубРДУ: отказана по режиму летнего максимума нагрузок (в ремонтной схеме при единичном отключении не входит в область допустимых значений)		
ПС 220 кВ Брюховецкая	ОСШ 220																17																			5	5	ТР. Текущий ремонт: РОСШ-220 НПС-7	КубРДУ: отказана совместно с выводом ВЛ		
ПС 220 кВ Брюховецкая	МВ-220 Каневская																17																			5	5	ТР. Текущий ремонт: ШР-220 Каневская			
ПС 220 кВ Брюховецкая	ВЛ 110 кВ Брюховецкая – Переясловская			3	4																															2	2	ТР. Текущий ремонт: ЛР-110 "Переясловская", РОСШ-110 "Переясловская".	КубРДУ: отказана по режиму недопустимого перегруза АТ-1,3 в ПАР откл. АТ-2 на ПС 220 кВ Брюховецкая		
ПС 220 кВ Брюховецкая	МВ-220 НПС-7																17																			5	5	ТР. Текущий ремонт: ШР-220 НПС-7, ТО МВ-220 НПС-7, ЛР-220 НПС-7			
ПС 220 кВ Витаминкомбинат	ВЭ 220 кВ ВЛ Славянск																																			1	1	ТР. ТР: ШР 2СШ-220 Славянская	КубРДУ: отказана совместно с выводом СШ 220 кВ		
ПС 220 кВ Витаминкомбинат	ШСВЭ 220 кВ																	19																			3	3	ТР. ТР комплекта авт-ки и УРОВ ШСВЭ-220 (Р145), привод - "К" ТО ОБР ШР 1 СШ, 2СШ ШСВЭ 220 кВ - "К"	КубРДУ: отказана по режиму недопустимого перегруза ВЛ 110 кВ Яблоновская - Набережная: 1 и 2 цепь в ПА режиме.	
ПС 220 кВ Витаминкомбинат	ВЭ 220 кВ ВЛ Усть-Лабинск																17																				1	1	ТР. ТР: ШР 2 СШ 220 ВЛ Усть-Лабинск	КубРДУ: отказана совместно с выводом СШ 220 кВ	
ПС 220 кВ Витаминкомбинат	ВЭ 220 кВ ВЛ Славянск																14																					1	1	ТР. ТР: ШР 1СШ-220 Славянская	КубРДУ: отказана совместно с выводом СШ 220 кВ

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 220 кВ Горячий ключ	1 С 220						7	7																												1	1	ВПр. Отключить на время вывода и ввода в ремонт ТН-1-220 (емкостной)		
ПС 220 кВ Горячий ключ	В-1-220 Джубгинская ТЭС																								24								28		5	5	ТР. ТР РЛС-1-220 Джубгинская ТЭС			
ПС 220 кВ Горячий ключ	КВЛ 220 кВ Джубгинская ТЭС - Горячий Ключ																								24										7	7	ТР. ТР ЛР 220 Джубгинская ТЭС, РЛС-1-220 Джубгинская ТЭС, РЛС-2-220 Джубгинская ТЭС, РПГ ВЛ Джубгинская ТЭС, РПГ ОКГТ ВЛ Джубгинская ТЭС, ТО ТН-220 Джубгинская ТЭС			
ПС 220 кВ Горячий ключ	АТ-1					6				10																									5	5	ТР. ТО АТ-1, ТТ-220 АТ-1	КубРДУ: перенесена по режиму вывода АТ-1 на ПС 220 кВ Шелси		
ПС 220 кВ Горячий ключ	В-2-220 Джубгинская ТЭС																								24								28		5	5	ТР. ТО РЛС-2-220 Джубгинская ТЭС			
ПС 220 кВ Дагомыс	КВЛ 110 кВ Дагомыс - Бочаров ручей		3				6																												4	4	ТР. Текущий ремонт ЗН КС КВЛ-110 кВ Бочаров ручей. ТО РЗА в объеме "К" Комплект резервных защит КВЛ 110 кВ Дагомыс – Бочаров ручей. МІСОМ Р437 Комплект автоматики и УРОВ ВЭ КВЛ 110 кВ Бочаров ручей. МІСОМ Р145, Цели встроенных ТТ ВЭ КВЛ 110 кВ Бочаров Ручей. Эл. привод ЛР КВЛ 110 кВ Бочаров ручей Эл. привод РОСШ КВЛ-110кВ Бочаров ручей. Эл. привод ШР 1 СШ КВЛ 110 кВ Бочаров ручей. Эл. привод ШР 2 СШ КВЛ 110 кВ Бочаров ручей			
ПС 220 кВ Дагомыс	ТН 110 ОСШ			4			5																												2	2	ТР. Текущий ремонт ТН 110 кВ ОСШ, ОПН 110кВ ОСШ.			

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									
ПС 220 кВ Дагомыс	КВЛ 110 кВ Дагомыс - Родниковая									10				13																						4	4	ТР. Текущий ремонт: ЗН КС КВЛ-110 кВ Родниковая. ТО РЗА в объеме "К" Комплект резервных защит КВЛ 110 кВ Дагомыс - Родниковая, МСOM P437 Комплект автоматики и УРОВ ВЭ КВЛ 110 кВ Родниковая, МСOM P145 Цепи встроенных ТТ ВЭ КВЛ 110 кВ Родниковая, Эл. привод ЛР КВЛ-110 кВ Родниковая Эл. привод РОСШ КВЛ-110 кВ Родниковая, Эл. привод ШР 1 СШ КВЛ 110 кВ Родниковая, Эл. привод ШР 2 СШ КВЛ 110 кВ Родниковая			
ПС 220 кВ Дагомыс	БСК-1																17																			7	7	ТР. Техническое обслуживание ВЭ 35 кВ БСК-1, Текущий ремонт БСК-1, ТОР 35кВ БСК 1, ОПН 35 кВ БСК-1			
ПС 220 кВ Дагомыс	ОСШ 110			4			5																													2	2	ТР. Текущий ремонт ТН 110 кВ ОСШ, ОПН 110кВ ОСШ.			
ПС 220 кВ Дагомыс	АТ-1																17																				7	7	ТР. Техническое обслуживание АТ-1, ОПН 220 кВ АТ-1, ОПН 110 кВ АТ-1, ОПН 35 кВ АТ-1 ВЭ 35 кВ БСК-1, Текущий ремонт БСК-1,ТОР 35кВ БСК 1, ОПН 35 кВ БСК-1. ТО РЗА в объеме "К" Комплект основных защит 2 комплект АТ-1, МСOM P633 ДЗО 2 комплект 110 кВ АТ-1, МСOM P632 Контроль исправности ТН-35 кВ (основные защиты АТ-1 2 комплект), МСOM P141 Автоматика РПН АТ-1, ТОРСОН 260, Цепи встроенных ТТ 35 кВ АТ-1, Цепи ТТ нейтрали АТ-1, Цепи ТН 35 кВ АТ-1 ШМУ АТ-1 (КРУЭ-220)		
ПС 220 кВ Кирилловская	МВ-110 ВЛ Тоннельная			4			4																													1	1	ТР. ТО МВ-110 ВЛ Тоннельная, ВВИ МВ, вводов.	КубРДУ: с переводом ВЛ на ОМВ-110		
ПС 220 кВ Кирилловская	МВ-110 ВЛ Раевская						7																														1	1	ТР. ТО МВ-110 ВЛ Раевская	КубРДУ: отказана в связи с отсутствием возможности реализации управляющих воздействий АРПТ ВЛ Кирилловская - Раевская, при переводе ВЛ через ОМВ-110 кВ	
ПС 220 кВ Кирилловская	МВ-110 ВЛ Новороссийск-Гайдук-тяговая 1 ц			3			3																														1	1	ТР. ТО МВ-110 ВЛ Новороссийск-Гайдук-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 220 кВ Славянская	ВЛ 110 кВ Славянская – ПАОС																																				2	2	ТР ЛР-110 ВЛ ПАОС, РОСШ-110 ВЛ ПАОС, ТО РЗА ПРД АКА 840 кг ц ВЛ 110 кВ Славянская – ПАОС в объеме "К".			
ПС 220 кВ Славянская	ОСШ-110																																				2	2	ТР, ТР РОСШ-110 ВЛ Славянская			
ПС 220 кВ Славянская	ОСШ-110																																				5	5	СР, СР ОСШ-110, ТР РТН-110 ОСШ, РПГ-110			
ПС 220 кВ Славянская	ОСШ-110																																				5	5	ТР, ТР РОСШ-110 Т-3			
ПС 220 кВ Славянская	МВ-110 ВЛ Троицкий водозабор																																				2	2	ТР, ТО МВ-110 ВЛ Троицкий водозабор, ТР ЛР-110 ВЛ Тр. водозабор ТО РЗА Комплект резервных защит (ЭПЗ-1636), ТАПВ и привод МВ в объеме "О".			
ПС 220 кВ Славянская	ВЛ 110 кВ Славянская – Троицкий водозабор																																				2	2	ТР, ТР РОСШ-110 ВЛ Тр. водозабор, ЛР-110 ВЛ Тр. водозабор			
ПС 220 кВ Славянская	ОСШ-110																																				2	2	ТР, ТР РОСШ-110 ВЛ ПАОС			
ПС 220 кВ Славянская	ОСШ-110																																				2	2	ТР, ТР РОСШ-110 ВЛ Тр. водозабор			
ПС 220 кВ Славянская	ОМВ-110																																					5	5	ТР, ТО ОМВ-110, ТР ТТ-110 ОМВ ТО РЗА Комплект резервных защит ОМВ-110 (ДЗ, ТЗНП, МТО) (ЭПЗ 1636-672) в объеме "О", ТТ ОМВ-110 в объеме "В".		
ПС 220 кВ Староминская	ОСШ-110																																					2	2	ТР, Текущий ремонт: РОСШ-110 ВЛ Тяговая-2ц.		
ПС 500 кВ Тихорецк	ВВ-Б1																																					5	5	ТР, Текущий ремонт: Р-Б1-Б, Р-ОПН-220 СШ-Б, ЛР-220 Брюховецкая. Техническое обслуживание: СШ-220Б.		КубРДУ: отказана совместно с 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 500 кВ Тихорецк	ВВ-26			3											14																				12	12	ТР, Техническое обслуживание: ТТ-26, ТР-26 ТО в объеме "О": автоматика и ТАПВ ВВ-26.		КубРДУ: отказана совместно с АТ
ПС 500 кВ Тихорецк	ВВ-22			3											14																				12	12	ТР, Текущий ремонт: ШР-22, ТТ-22, Отбор проб масла на ФХА: ТТ-22.		КубРДУ: отказана совместно с СШ 500 кВ
ПС 500 кВ Тихорецк	ВВ-16			3											14																				12	12	ТР, Текущий ремонт: ВВ-16, ТТ-16, ТО в объеме "О": автоматика и ТАПВ ВВ-16.		КубРДУ: отказана совместно с АТ
ПС 500 кВ Тихорецк	МВ-110 Малороссийская																														27		28	2	2	ТР, ТР ШР-110 Малороссийская		КубРДУ: отказана совместно с СШ 110 кВ	
ПС 500 кВ Тихорецк	1 СШ-110																															27		28	2	2	ТР, Текущий ремонт: Р-СМВ-110 1 СШ, РТН-110 1 СШ, ОПН-110 1 СШ, ШР-110 АТ-1, ШР-110 ОМВ, ШР-110 Рассвет, ШР-110 НПС-1, ШР-110 Новолоквская, ШР-110 Малороссийская, Техническое обслуживание: 1 СШ-110, ТО в объеме "К": автоматика и ТАПВ МВ-110 Малороссийская, ТТ-110 Малороссийская, ШОН-110 Малороссийская, ТО в объеме "О": ДЗШ1 СШ-110, комплект резервных защит (ЭПЗ-1636) ВЛ 110 кВ Тихорецк-Малороссийская .		КубРДУ: отказана работы выполнены в июле з. №10593
ПС 500 кВ Тихорецк	МВ-110 Рассвет																														27		28	2	2	ТР, ТР ШР-110 Рассвет		КубРДУ: отказана совместно с СШ 110 кВ	
ПС 500 кВ Тихорецк	СМВ-110																														27		28	2	2	ТР, ТР Р-СМВ-110 1 СШ		КубРДУ: отказана совместно с СШ 110 кВ	
ПС 500 кВ Тихорецк	СМВ-110																						21		21									1	1	ТР, ТО СМВ-110		КубРДУ: отказана по режиму летнего максимума нагрузок	
ПС 500 кВ Тихорецк	МВ 110 АТ-1																														27		28	2	2	ТР, ТР ШР-110 АТ-1		КубРДУ: отказана совместно с СШ 110 кВ	
ПС 500 кВ Тихорецк	ОМВ-110																														27		28	2	2	ТР, ТР ШР-110 ОМВ		КубРДУ: отказана совместно с СШ 110 кВ	

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	В-2-500 РоАЭС №1			3											14																				12	12	ТР, Текущий ремонт: ШР-2-500 РоАЭС №1.		КубРДУ: отказана совместно с СШ 500 кВ
ПС 500 кВ Тихорецк	В-2-500 РоАЭС №2			3											14																				12	12	ТР, Текущий ремонт: ШР-2-500 РоАЭС №2, ТТ-2-500 РоАЭС №2. Диагностика: ТТ-2-500 РоАЭС №2. Отбор проб масла на ФХА: ТТ-2-500 РоАЭС №2.		КубРДУ: отказана совместно с СШ 500 кВ
ПС 500 кВ Тихорецк	ТН-110 1 СШ																											27		28				2	2	ТР, ТР РТН-110 1 СШ, ОПН-110 1 СШ		КубРДУ: отказана совместно с СШ 110 кВ	
ПС 500 кВ Тихорецк	ОСШ-110																													30		31		2	2	ТР, ТР РОСШ-110 Новолокровская			
ПС 500 кВ Тихорецк	ВВ-К1																				20		21											2	2	ТР, ТР ВВ-К1			
ПС 500 кВ Тихорецк	АТ-6			3											14																				12	12	ТР, Текущий ремонт: АТ-6, ТР-500 АТ-6, ТТ-220 АТ-6, ТН-220 АТ-6, РТН-220 АТ-6, ТР-26, ВВ-16, ТТ-16, ОПН-10 АТ-6, ТН-10 АТ-6. Техническое обслуживание: ТТ-26. Опробование пожаротушения АТ-6. ТО в объёме "В": дифрзащита АТ-6, ТО в объёме "К": выходные реле ЗОВП, ТО в объёме "О": автоматика пожаротушения. Диагностика: АТ-6, ввода 500 кВ АТ-6, ввода 220 кВ АТ-6, ОПН-10 Т-6-1, ОПН-10 АТ-6-2. Отбор проб масла на ФХА: РПН АТ-6. Отбор проб масла на ХАРГ: АТ-6, ввод 500 кВ АТ-6 ф "С".		КубРДУ: отказана совместно с СШ 500 кВ
ПС 500 кВ Тихорецк	ТН-110 1 СШ													14		14																		1	1	ТР, ТО ТН-110 1 СШ			

Объект	Диспетчерское наименование	Годовая программа работ																															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	ВЛ 220 кВ Тихорецк - Брюховецкая								10					14																						5	5	ТР. Текущий ремонт: ЛР-220 Брюховецкая, ТН-220 ВЛ-Брюховецкая, Р-Б1-Б, Р-Б2-Б, Р-ОПН-220 СШ-Б. Техническое обслуживание: СШ-220Б. ТО в объеме "В": ТН-220 ВЛ Брюховецкая. ТО в объеме "К": комплект резервных защит (ЭПЗ-1636) ВЛ 220 кВ Тихорецк-Брюховецкая, ЭМБ ЛР-220 Брюховецкая, Диагностика ТН-220 ВЛ-Брюховецкая.		КубРДУ: отказана по режиму летнего максимума нагрузок (в ремонтной схеме при единичном отключении не входит в область допустимых значений)
ПС 500 кВ Тихорецк	1 СШ-220				6	6																													1	1	БВР. БВР по техническому обслуживанию: ТТ-26.		КубРДУ: отказана по режиму летнего максимума нагрузок, работ по реконструкции ПС 500 кВ Центральная и как отсутствующая в годовом графике ремонтов	
ПС 500 кВ Тихорецк	2 СШ-500		3											14																								ТР. Текущий ремонт: ШР-22, ШР-2-500 РоАЭС №1, ШР-2-500 РоАСЭ №2, РТН-2-500 ТН-2-500, ТР-500 АТ-6. Техническое обслуживание: 2 СШ-500.		КубРДУ: отказана, по режиму производства работ по реконструкции ПС 500 кВ Центральная, невозможности приведения режима в допустимую область за 20 минутный интервал времени и как отсутствующая в годовом графике ремонтов
ПС 500 кВ Тихорецк	АТ-2	1																																	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 НПЛ заявки №28028/21884)			
ПС 500 кВ Тихорецк	ТН-220 АТ-6		3											14																						12	12	ТР. ТР ТН-220 АТ-6, РТН-220 АТ-6		КубРДУ: отказана совместно с СШ 500 кВ
ПС 500 кВ Тихорецк	ВВ-21																						23													4	4	ТР. Текущий ремонт: ВВ-21, ТО в объеме "К": ТТ, автоматика и ТАПВ ВВ-21.		Под ВЛ

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									
ПС 500 кВ Тихорецк	ВВ-Б2									10					14																					5	5	ТР, Текущий ремонт: Р-Б2-Б, Р-ОПН-220 СШ-Б, ЛР-220 Бржовещая. Техническое обслуживание: СШ-220Б.	КубРДУ: отказана совместно с ВЛ		
ПС 500 кВ Тихорецк	ВВ-С2											12			14																					3	3	ТР, ТО ВВ-С2			
ПС 500 кВ Тихорецк	ВВ-22															17																				3	3	ТР, ТР ВВ-22, ТТ-22.			
ПС 220 кВ Усть-Лабинск	ТН-220 1СШ		3		3																															1	1	ТР, ТО ТН-220 1СШ			
ПС 220 кВ Усть-Лабинск	ТН-220 2СШ				5		5																														1	1	ТР, ТО ТН-220 2СШ		
ПС 220 кВ Усть-Лабинск	СМВ-220				5		6																														2	2	ТР, ТО Авт-ки и ТАПВ СМВ-220 в объеме "О"	КубРДУ: отказана по режиму перегруза ВЛ 110 кВ Тихорецк - Рассвет в ПАР откл. ВЛ 220 кВ Тихорецк - Усть-Лабинск и ВЛ 220 кВ Витаминокомбинат - Усть-Лабинск	
ПС 500 кВ Центральная	ВЭ-И-3											12																									12	12	ТР, т.о. СШ-500И; т.р.: ЛР-ВЛ-500И, ТТ ВЛ 500 Ингури, ТН СШ-500И, ВЭ-И-3, ТО в объеме "К"; Терминал авт-ки и УРОВ ВЭ-ИЗ (С60), привод, ТТ	ЦДУ срок изменён под изменённый срок вывода в ремонт ВЛ 500 кВ Центральная-Ингури	
ПС 500 кВ Центральная	ВЭ-220 Армавир	1						7																													31	31	ЗРР, Отключить по режиму реконструкции ОРВ-220 ПС 500 кВ Центральная		
ПС 500 кВ Центральная	РИ 500											12																										12	12	ТР, т.р.: РИ-500, ОПН-500 РИ, ТТ-35 РИ	ЦДУ срок изменён под изменённый срок вывода в ремонт ВЛ 500 кВ Центральная-Ингури
ПС 500 кВ Центральная	ВЭ-И-4											12																										12	12	ТР, т.о. СШ-500И; т.р.: ЛР-ВЛ-500И, ТТ ВЛ 500 Ингури, ТН СШ-500И, ВЭ-И-4, ТО в объеме "К"; Терминал авт-ки и УРОВ ВЭ-И4 (С60), привод, ТТ	ЦДУ срок изменён под изменённый срок вывода в ремонт ВЛ 500 кВ Центральная-Ингури

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 А30	Ремонтная перемычка 220				5			7																												3	3	ТР, ТР+замена ОСИ РРП-220 А-20, ЛР-220 А-20		КубРДУ: отказана по режиму перегруза ВЛ 110 кВ Крыловская – Кисляковская тяговая с отпайкой на ПС Октябрьская при АВ отключении ВЛ 220 кВ Брюховещая - Каневская																										
ПС Песчанокоская	ВЛ 220 кВ Тихорецк - Песчанокоская с отпайкой на ПС 220 кВ Светлая																				20			22											3	3	ТР, ТР: ТТ 220 ВЛ Песчанокоская. Проф испытания ТТ по рез-там ТВО.		ОДУ Юга срок изменён из-за совмещения с ВЛ 220 кВ Койсуг-А-20																											
ПС Сальская	ВЛ 220 кВ Вологодск - Сальская																								24				26						3	3	ЗРР, проф. испытания КС.																													
Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Койсуг-Самарская			4		4																													1	1	ТР, ТР: Замена изоляторов, АИГ-01:00		КубРДУ: отказана по режиму перегруза АТ-1 на ПС 220 кВ Староминская в ПА режиме																											
Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Юбилейная – Степная тяговая										11		11																						1	1	ТР, ТР: Замена изоляторов, АИГ-01:00		КубРДУ: отказана по режиму перегруза АТ-1 на ПС 220 кВ Староминская в ПА режиме																											
РП 220 кВ Вологодск	ВЛ 220 кВ Вологодск - Сальская																									24				26					3	3	ЗРР, проф. испытания КС.																													
Северокавказкое РДУ																																																																		
Карчерэнерго	Замкнутое (разомкнутое) состояние транзита 110 кВ Псебай - Зеленчук												11		11																					1	1	ЗРР, Разрыв транзита 110 кВ Псебай - Зеленчук для работ на ВЛ 110 кВ Зеленчук - Сторожевая (Л-92)		КубРДУ: отказана по режиму недопустимого перегруза ВЛ 110 кВ УНПС - Отрадная в ПА режиме в период прохождения летнего максимума нагрузок																										
Карчерэнерго	Замкнутое (разомкнутое) состояние транзита 110 кВ Псебай - Зеленчук																17																	19		3	3	ТР, Разрыв транзита в связи тех. обслуживанием ВЛ 110 кВ Преградная - Курджиново (Л-81)		КубРДУ: отказана по режиму недопустимого перегруза ВЛ 110 кВ УНПС - Отрадная в ПА режиме в период прохождения летнего максимума нагрузок																										
НаГРЭС	ВЛ 330 кВ Невинномысская ГРЭС Армавир	21.07																																		20	30	30	ЗРР, Замена ЛР-Л-330-01 (Л-330-01 через обходной выключатель М-302)																											

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