Первый заместитель директора -
Главный инженер Архангельского
филиала ПАО «Россети Северо-Запад»

А.С.Шубный

"27" апреля 2026 г.

График ремонта ЛЭП и оборудования Архангельского филиала ПАО «Россети Северо-Запад» на МАЙ 2026 года, находящегося в оперативном управлении и ведении диспетчера АРДУ и диспетчера ЦУС

№	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Разрешенный срок ремонта			Вид ремонта: содержание работ	А/Г	Примечания (условия производства работ, причины отказа или переноса сроков ремонта)	Заявленный в месячный график срок ремонта			Заявленный в годовой график срок ремонта			Выделенный в годовом графике срок ремонта		
		Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)				Кол- во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол- во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол- во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)
	ВЛ 110 кВ															
1	ВЛ 110 кВ Архангельская ТЭЦ – ПС №7 с отпайками I цепь (ВЛ 110 кВ Двина – 1)	3	04.05	06.05	ВПр: ТО РЗА (ШОН "К") на Архангельской ТЭЦ.	ВЗ	Работы ПАО «ТГК-2».	3	04.05	06.05						
2	ВЛ 110 кВ Первомайская – ТЭС-3 АЦБК (ВЛ 110 кВ АБК)	1	06.05	06.05	БВР: ТО МВ ВЛ-110 АБК, КС ВЛ-110 АБК.	2 ч.	Работа Филиала ПАО «Россети» – Северное ПМЭС.	1	06.05	06.05						
3	ВЛ 110 кВ ПС №7 – Первомайская (ВЛ 110 кВ Южная)	31	01.05	31.05	ТР: Расчистка трассы ВЛ оп. 54-ПС.	ВЗ	Без отключения	31	01.05	31.05	31	01.05	31.05	31	01.05	31.05
4	ВЛ 110 кВ Первомайская – ТЭС-3 АЦБК (ВЛ 110 кВ АБК)	31	01.05	31.05	ТР: Расчистка трассы ВЛ оп. 1-12.	ВЗ	Без отключения	31	01.05	31.05	31	01.05	31.05	31	01.05	31.05
5	ВЛ 110 кВ Северодвинская ТЭЦ-2 – Вонгуда с отпайкой на ПС Онега (ВЛ 110 кВ Северодвинская ТЭЦ-2 – Вонгуда)	1	07.05	07.05	ВПр: ТР. Чистка изоляции: линейных вводов, ВЧ заградителя и КС, текущий ремонт ВВ, техобслуживание КСЗ на Северодвинской ТЭЦ-2.	8 ч.	Работы ПАО «ТГК-2» на Северодвинской ТЭЦ-2.Совместно с работами по ТР ВЧЗ, ЛР ВЛ 110 кВ СДТЭЦ-2 - Вонгуда на ПС 110 кВ Онега.	1	07.05	07.05	1	19.05	19.05	1	07.05	07.05
6	ВЛ 110 кВ Северодвинская ТЭЦ-2 – Вонгуда с отпайкой на ПС Онега (ВЛ 110 кВ Северодвинская ТЭЦ-2 – Вонгуда)	1	07.05	07.05	ТР: ТР: ВЧЗ-ВЛ-110-СДТЭЦ-2 ф.В,С; ЛР-ВЛ-110-СДТЭЦ-2 Вонгуда на ПС 110 кВ Онега. Совместно с работами на Северодвинской ТЭЦ-2 по опробованию АПВ ВЭ-110 кВ ВЛ Вонгуда.	2 ч.		1	07.05	07.05	1	19.05	19.05	1	07.05	07.05
7	ВЛ 110 кВ Заовражье – Шипицыно	1	04.05	04.05	ТР: Текущий ремонт, профизмерения ВЧО ВЛ-110 Заовражье на ПС 110 кВ Шипицыно.	2 ч.	Архангельское РДУ:Для непревышения МДП в контролируемом сечении «Дефицит Котласского энергорайона» в часы максимального потребления в ПАР ВЛ 220 кВ Микунь – Урдома:- СВГО Вельской ГТ-ТЭЦ: Г-1 и Г-2;- рабочая мощность Красавинской ГТ ТЭЦ: не менее 25 МВт.	1	04.05	04.05	1	04.05	04.05	1	04.05	04.05
8	ВЛ-110 кВ Заовражье-Савватия	4	12.05	15.05	ТР: На ПС 220 кВ Заовражье: ТР ЛР ВЛ-110 Савватия, ОР ВЛ-110 Савватия. ТО МВ ВЛ-110 Савватия.	2 ч.	Работы Филиала ПАО «Россети» – Северное ПМЭС.	4	12.05	15.05						
9	ВЛ 110 кВ Шангалы – Кокшеньга	2	12.05	13.05	СР: ПС 220 кВ Шангалы: СР и испытания В 110 Кокшеньга. А/Г 12 ч. ТР ЛР 110 Кокшеньга. Испытания КС 110 Кокшеньга, ТН 110 Кокшеньга. Проверка РЗА. А/Г 2 ч.	12 ч.	Работы Филиала ПАО «Россети» – Северное ПМЭС.Архангельское РДУ:Для непревышения МДП в контролируемом сечении «Дефицит Котласского энергорайона» в часы максимального потребления в ПАР ВЛ 220 кВ Микунь – Урдома:- СВГО Вельской ГТ-ТЭЦ: Г-1 и Г-2;- рабочая мощность Красавинской ГТ ТЭЦ: не менее 20 МВт.	2	12.05	13.05	2	12.05	13.05	2	12.05	13.05

№	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Разрешенный срок ремонта			Вид ремонта: содержание работ	А/Г	Примечания (условия производства работ, причины отказа или переноса сроков ремонта)	Заявленный в месячный график срок ремонта			Заявленный в годовой график срок ремонта			Выделенный в годовом графике срок ремонта		
		Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)				Кол- во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол- во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол- во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)
10	ВЛ 110 кВ Сольвычегодск-Лименда	4	12.05	15.05	ТР: Текущий ремонт, профизмерения ТТ ВЛ-110 Сольвычегодск, ВЧО ВЛ-110 Сольвычегодск; текущий ремонт ЛР ВЛ-110 Сольвычегодск, РАЗ №1 перемычки 110 на ПС 110 кВ Лименда.	3 ч.		4	12.05	15.05	4	12.05	15.05	4	12.05	15.05
11	ВЛ 110 кВ Шипицыно – Красноборск-2 с отпайкой на ПС Красноборск-1 (ВЛ 110 кВ Шипицыно – Красноборск-2)	1	15.05	15.05	ТР: Текущий ремонт, профизмерения ВЧО ВЛ-110 Красноборск-2 на ПС 110 кВ Шипицыно.	2 ч.	Архангельское РДУ:Для непревышения МДП в контролируемом сечении «Дефицит Котласского энергорайона» в часы максимального потребления в ПАР ВЛ 220 кВ Микунь – Урдома:- СВГО Вельской ГТ-ТЭЦ: Г-1 и Г-2;- рабочая мощность Красавинской ГТ ТЭЦ: не менее 20 МВт.	1	15.05	15.05	1	18.05	18.05	1	15.05	15.05
12	ВЛ 110 кВ Заовражье – Шипицыно	12	18.05	29.05	КР: Расчистка трассы.	2 ч.	Вывод АПВ.Без отключения	12	18.05	29.05	12	18.05	29.05	12	18.05	29.05
13	ВЛ 110 кВ Важская – Двинской Березник	1	16.05	20.05	ЗРР: Работа ВЛ в тупиковом режиме (транзит 110 кВ разомкнут на ОСМВ-110 ПС 110 кВ Двинской Березник). Согласовано с начальником ОДС ПО ВЭС	2 ч.	Архангельское РДУ:Для непревышения МДП в контролируемом сечении «Дефицит Котласского энергорайона» в часы максимального потребления в ПАР ВЛ 220 кВ Микунь – Урдома:- СВГО Вельской ГТ-ТЭЦ: Г-1 или Г-2;- рабочая мощность Красавинской ГТ ТЭЦ: не менее 35 МВт;- резерв активной мощности на ТЭЦ ПЛ «Энергетика» для выдачи в сеть 110-220 кВ: не менее 10 МВт.	1	16.05	16.05	1	15.06	15.06	1	16.05	16.05
14	ВЛ 110 кВ Родионовская – Двинской Березник	2	16.05	17.05	БВР: Одностороннее отключение ВЛ 110 кВ Родионовская – Двинской Березник для БВР по капитальному ремонту ШР ВЛ-110 Родионовская на ПС 110 кВ Двинской Березник.	2 ч.	Архангельское РДУ:Для непревышения МДП в контролируемом сечении «Дефицит Котласского энергорайона» в часы максимального потребления в ПАР ВЛ 220 кВ Микунь – Урдома:- СВГО Вельской ГТ-ТЭЦ: Г-1 или Г-2;- рабочая мощность Красавинской ГТ ТЭЦ: не менее 35 МВт;- резерв активной мощности на ТЭЦ ПЛ «Энергетика» для выдачи в сеть 110-220 кВ: не менее 10 МВт.	2	16.05	17.05						
15	ВЛ 110 кВ Рочегда – Двинской Березник	1	16.05	16.05	ЗРР: Одностороннее отключение ВЛ 110 кВ Рочегда – Двинской Березник	2 ч.		1	16.05	16.05						
16	ВЛ 110 кВ Рочегда – Двинской Березник	3	18.05	20.05	БВР: Одностороннее отключение ВЛ 110 кВ Рочегда – Двинской Березник для БВР по капитальному ремонту ШР ВЛ-110 Рочегда на ПС 110 кВ Двинской Березник.	2 ч.	Архангельское РДУ:Для непревышения МДП в контролируемом сечении «Дефицит Котласского энергорайона» в часы максимального потребления в ПАР ВЛ 220 кВ Микунь – Урдома:- СВГО Вельской ГТ-ТЭЦ: Г-1 или Г-2;- рабочая мощность Красавинской ГТ ТЭЦ: не менее 25 МВт.	3	18.05	20.05						
17	ВЛ-110 кВ Лименда-Заовражье	4	18.05	21.05	ТР: Текущий ремонт, профизмерения ТТ ВЛ-110 Заовражье, ВЧО ВЛ-110 Заовражье; текущий ремонт ЛР ВЛ-110 Заовражье, РАЗ №2 перемычки 110 на ПС 110 кВ Лименда.	3 ч.		4	18.05	21.05	4	18.05	21.05	4	18.05	21.05
18	ВЛ 110 кВ Лена – Урдома	1	25.05	25.05	ТР: Текущий ремонт, профизмерения ВЧО ВЛ-110 Урдома на ПС 110 кВ Лена.	3 ч.	Архангельское РДУ:Нагрузка ПС 110 кВ Лена и ПС 110 кВ Яренск (суммарно до 2 МВт) переведена на электроснабжение от ЭС Республики Коми.	1	25.05	25.05	1	29.06	29.06	1	25.05	25.05
19	ВЛ 110 кВ Яренск-Лена	1	26.05	26.05	ТР: Текущий ремонт, профизмерения ВЧО ВЛ-110 Яренск на ПС 110 кВ Лена.	3 ч.	Архангельское РДУ:Нагрузка ПС 110 кВ Яренск (до 1 МВт) переведена на электроснабжение от ЭС Республики Коми.	1	26.05	26.05	1	30.06	30.06	1	26.05	26.05

№	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Разрешенный срок ремонта			Вид ремонта: содержание работ	А/Г	Примечания (условия производства работ, причины отказа или переноса сроков ремонта)	Заявленный в месячный график срок ремонта			Заявленный в годовой график срок ремонта			Выделенный в годовом графике срок ремонта		
		Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)				Кол- во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол- во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол- во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)
20	ВЛ 110 кВ Усть-Паденьга – Шенкурск	5	25.05	29.05	КР: Капремонт ВЛ оп. 1-114, оп. 84-133.	4 ч.	Архангельское РДУ:Для непревышения МДП в контролируемом сечении «Дефицит Котласского энергорайона» в часы максимального потребления в ПАР ВЛ 220 кВ Микунь – Урдома:1. СВГО Вельской ГТ-ТЭЦ: Г-1 или Г-2.2. Рабочая мощность Красавинской ГТ ТЭЦ:- 25-27.05.2026 не менее 20 МВт;- 28-29.05.2026 не менее 30 МВт.	5	25.05	29.05	5	25.05	29.05	5	25.05	29.05
21	ВЛ 110 кВ Усть-Паденьга – Шенкурск	1	29.05	29.05	ТР: Тек.ремонт ВЧЗ и КС ВЛ-110 У-Паденьга на ПС 110 кВ Борок.	2 ч.	Архангельское РДУ:Для непревышения МДП в контролируемом сечении «Дефицит Котласского энергорайона» в часы максимального потребления в ПАР ВЛ 220 кВ Микунь – Урдома:- СВГО Вельской ГТ-ТЭЦ: Г-1 или Г-2;- рабочая мощность Красавинской ГТ ТЭЦ: не менее 30 МВт.	1	29.05	29.05	1	29.05	29.05	1	29.05	29.05
22	ВЛ 110 кВ Шангалы – Заячерецкая	2	28.05	29.05	БВР: На ПС 220 кВ Шангалы: СР и испытания В 110 Заячерецкая. А/Г 12 ч. ТР ЛР 110 Заячерецкая. Испытания КС 110 Заячерецкая. Проверка РЗА. А/Г 2 ч.	12 ч.	Работа Филиал ПАО «Россети» – Северное ПМЭС.Архангельское РДУ:Для непревышения МДП в контролируемом сечении «Дефицит Котласского энергорайона» в часы максимального потребления в ПАР ВЛ 220 кВ Микунь – Урдома:- СВГО Вельской ГТ-ТЭЦ: Г-1 или Г-2;- рабочая мощность Красавинской ГТ ТЭЦ: не менее 30 МВт.	2	28.05	29.05	2	26.05	27.05	2	30.05	31.05
23	ВЛ 110 кВ Савино – ПС №101 (ВЛ 110 кВ Восточный)	30	01.05	30.05	БВР: Расчистка трассы.	30 мин.	Вывод АПВ.Без отключения	30	01.05	30.05	30	01.05	30.05	30	01.05	30.05
24	ВЛ 110 кВ Федово – Конево	1	06.05	06.05	БВР: БВР: Профиспытания КС-110-Конево ф.А на ПС 110 кВ Конево.	2 ч.		1	06.05	06.05	1	06.05	06.05	1	06.05	06.05
25	ВЛ 110 кВ Конево – Шелохово	1	06.05	06.05	БВР: Профиспытания КС-110-Шелохово ф.В на ПС 110 кВ Конево.	2 ч.		1	06.05	06.05						
26	ВЛ 110 кВ Плесецк – Федово	1	06.05	06.05	БВР: Профиспытания КС-110-Конево ф.В на ПС 110 кВ Федово.	2 ч.		1	06.05	06.05						
27	ВЛ 110 кВ Плесецк – ПС №102А с отпайкой на ПС №102 I цепь (ВЛ 110 кВ Объект – 1)	4	12.05	15.05	БВР: Замена изолятора в поддерживающей подвеске на промежуточной двухцепной опоре с применением АГП и тягового механизма на ВЛ 110 кВ без опускания подвес на опорах 2, 6, 10, 11, 12, 13, 15, 17, 19, 20, 22, 23, 24, 26, 27, 29, 30, 31, 33, 36, 37/1.	2 ч.		5	11.05	15.05	5	11.05	15.05	4	11.05	15.05
28	ВЛ 110 кВ Плесецк – ПС №102А с отпайкой на ПС №102 II цепь (ВЛ 110 кВ Объект – 2)	5	25.05	29.05	БВР: Замена изолятора в поддерживающей подвеске на промежуточной двухцепной опоре с применением тягового механизма на ВЛ 110 кВ без опускания подвески на опорах 15, 19, 20, 22, 23, 24, 17, 27, 29, 30, 16, 2, 26, 31, 6, 33, 36, 13, 10, 11 ,45, 12, 37/1.	2 ч.	Совместно с работами Филиала ПАО «Россети» – Северное СПМЭС на ПС 220 кВ Плесецк.	5	25.05	29.05	5	18.05	22.05	5	25.05	29.05
29	ВЛ 110 кВ Плесецк – ПС №102А с отпайкой на ПС №102 II цепь (ВЛ 110 кВ Объект – 2)	5	25.05	29.05	ТР: ПС 220 кВ Плесецк: ТР и испытания МВ-110 Объект-2. ТО и испытания КС ВЛ-110 Объект-2. ТО ВЧЗ ВЛ-110 Объект-2. Испытания ТТ-110 Объект-2. А/Г 2 ч. СР ЛР ВЛ-110 Объект-2, Раз. ОСШ-110 Объект-2. А/Г 4 ч.	4 ч.	Работы Филиала ПАО «Россети» – Северное ПМЭС (совместно с работами Плесецких электрических сетей на ВЛ 110 кВ Объект – 2 по замене изоляторов).	5	25.05	29.05	5	25.05	29.05	5	25.05	29.05
30	ВЛ 110 кВ Вонгуда – Онега с отпайкой на ПС ОЛДК (ВЛ 110 кВ Онега)	1	21.05	21.05	ТР: ТР: ЛР-ВЛ-110-Онега на ПС Онега	2 ч.		1	21.05	21.05	1	21.05	21.05	1	21.05	21.05

№	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Разрешенный срок ремонта			Вид ремонта: содержание работ	А/Г	Примечания (условия производства работ, причины отказа или переноса сроков ремонта)	Заявленный в месячный график срок ремонта			Заявленный в годовой график срок ремонта			Выделенный в годовом графике срок ремонта		
		Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)				Кол- во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол- во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол- во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)
31	ВЛ 110 кВ Архангельская ТЭЦ – ПС №14 с отпайкой на ПС Кузнечевская I цепь (ВЛ 110 кВ 14-1)	31	01.05	31.05	ТР: Расчистка трассы ВЛ оп.8-9, 11-13	ВЗ	Без отключения	31	01.05	31.05	31	01.05	31.05	31	01.05	31.05
32	ВЛ 110 кВ Архангельская ТЭЦ – ПС №14 с отпайкой на ПС Кузнечевская II цепь (ВЛ 110 кВ 14-2)	31	01.05	31.05	ТР: Расчистка трассы ВЛ оп.8-9, 11-13	ВЗ	Без отключения	31	01.05	31.05	31	01.05	31.05	31	01.05	31.05
33	ВЛ 110 кВ Архангельская ТЭЦ – ПС №14 с отпайкой на ПС Кузнечевская II цепь (ВЛ 110 кВ 14-2)	2	07.05	08.05	КР: Замена дефектной изоляции оп.1-16	2 ч.		2	07.05	08.05	2	07.05	08.05	2	07.05	08.05
34	ВЛ 110 кВ Архангельская ТЭЦ – ПС №14 с отпайкой на ПС Кузнечевская I цепь (ВЛ 110 кВ 14-1)	3	25.05	27.05	ТР: ТО РЗА (ТТ "В"), измерения вводов ЗРУ-110 кВ, ТР В-110 ВЛ 110 кВ 14-1 на Архангельской ТЭЦ	8 ч.	Работы ПАО "ГК-2"	3	25.05	27.05						
35	ВЛ 110 кВ Архангельская ТЭЦ – ПС №14 с отпайкой на ПС Кузнечевская I цепь (ВЛ 110 кВ 14-1)	3	25.05	27.05	КР: Замена дефектной изоляции, установка гасителей вибрации, ремонт заземления, очистка и ремонт фундаментов/свай, ремонт шунта грозотроса, оп.1-16	2 ч.		3	25.05	27.05	3	25.05	27.05	3	25.05	27.05
36	ВЛ-110 Жаровиха-2	4	12.05	15.05	БВР: ТО РЗА (ТТ "В", ШОН "В") ВЛ 110 кВ Жаровиха-2 на Архангельской ТЭЦ	4 ч.	Работы ПАО "ТГК-2"	4	12.05	15.05						
	ПС №2 Привокзальная															
37	МВ-110 Двина-1	2	06.05	07.05	БВР: Проверка работы привода МВ-110 Двина-1, проверка АВР-110 1 с.ш. и АПВ.	2 ч.		2	06.05	07.05	2	06.05	07.05	2	06.05	07.05
38	МВ-110 пер.	3	06.05	08.05	БВР: Проверка работы привода МВ-110 пер., АВР 1 с.ш. 110 кВ, АВР 2 с.ш. 110 кВ.	2 ч.		3	06.05	08.05	3	06.05	08.05	3	06.05	08.05
39	МВ-110 Двина-1	1	06.05	06.05	ИСП: В/в испытания МВ-110 Двина-1.	2 ч.		1	06.05	06.05	1	06.05	06.05	1	06.05	06.05
40	МВ-110 Двина-2	2	07.05	08.05	БВР: Проверка работы привода МВ-110 Двина-2, проверка АВР-110 2 с.ш. и АПВ.	2 ч.		2	07.05	08.05	2	07.05	08.05	2	07.05	08.05
41	МВ-110 Двина-2	1	08.05	08.05	ИСП: В/в испытания МВ-110 Двина-2.	2 ч.		1	08.05	08.05	1	08.05	08.05	1	08.05	08.05
42	МВ-110 пер.	1	19.05	19.05	ИСП: В/в испытания МВ-110 пер.	2 ч.		1	19.05	19.05	1	19.05	19.05	1	19.05	19.05
43	1Т	3	25.05	27.05	ТР: Текущий ремонт 1Т, ОД-110-1Т, текущий ремонт 1 с.ш 10 кВ	3 ч.		3	25.05	27.05	3	25.05	27.05	3	25.05	27.05
44	2Т	2	28.05	29.05	ТР: Текущий ремонт 2Т, ОД-110-2Т, текущий ремонт 2 с.ш 10 кВ	3 ч.		2	28.05	29.05	2	28.05	29.05	2	28.05	29.05
	ПС №46 Брин-Наволок															
45	1Т	5	18.05	22.05	ТР: Текущий ремонт1Т, средний ремонт ОД-110- 1Т с заменой опорной изоляции, КЗ-110-1Т с заменой опорной изоляции	3 ч.		5	18.05	22.05	5	18.05	22.05	5	18.05	22.05
46	2Т	5	25.05	29.05	ТР: Текущий ремонт 2Т, средний ремонт ОД-110-2Т с заменой опорной изоляции, КЗ-110-2Т с заменой опорной изоляции	3 ч.		5	25.05	29.05	5	25.05	29.05	5	25.05	29.05
	ПС №48 Емецк															
47	1Т	1	25.05	25.05	ТР: текущий ремонт 1Т, ОД-110-1Т, КЗ-110-1Т	2 ч.		1	25.05	25.05	1	25.05	25.05	1	25.05	25.05
48	2Т	1	26.05	26.05	ТР: Текущий ремонт 2Т, ОД-110-2Т, КЗ-110-2Т	2 ч.		1	26.05	26.05	1	26.05	26.05	1	26.05	26.05
49	МВ-110 кВ Родионовская	1	27.05	27.05	ТР: Текущий ремонт МВ-110 кВ Родионовская.	2 ч.	с переводом на ОВ	1	27.05	27.05	1	27.05	27.05	1	27.05	27.05
	ПС №42 Карпогоры															
50	1 с.ш. 110 кВ	4	18.05	21.05	БВР: БВР по текущему ремонту 1Т, ОД-110-1Т, КЗ-110-1Т, среднему ремонту РАЗ-110-1Т с заменой опорной изоляции	3 ч.		4	18.05	21.05	4	18.05	21.05	4	18.05	21.05

№	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Разрешенный срок ремонта			Вид ремонта: содержание работ	А/Г	Примечания (условия производства работ, причины отказа или переноса сроков ремонта)	Заявленный в месячный график срок ремонта			Заявленный в годовой график срок ремонта			Выделенный в годовом графике срок ремонта		
		Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)				Кол- во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол- во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол- во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)
51	1Т	4	18.05	21.05	ТР: Текущий ремонт 1Т, ОД-110-1Т, КЗ-110-1Т, средний ремонт РАЗ-110-1Т с заменой опорной изоляции	3 ч.		4	18.05	21.05	4	18.05	21.05	4	18.05	21.05
52	2Т	1	22.05	22.05	ТР: Текущий ремонт 2Т, ОД-110-2Т, КЗ-110-2Т	2 ч.		1	22.05	22.05	1	22.05	22.05	1	22.05	22.05
	ПС №27 Северодвинская															
53	1Т АТ (Т)	5	18.05	22.05	ТР: Проф.конроль РЗА 1Т	2 ч.		5	18.05	22.05	5	18.05	22.05	5	18.05	22.05
54	2Т АТ (Т)	5	25.05	29.05	ТР: Проф.контроль РЗА 2Т	2 ч.		5	25.05	29.05	5	25.05	29.05	5	25.05	29.05
	ПС №1															
55	2Т	5	11.05	15.05	ТР: Текущий ремонт 2Т, ОД-110-2Т, КЗ-110-2Т, МВ-35-2Т, Замена ОСИ на ШМ-6 кВ (104 шт.)	3 ч.		5	11.05	15.05	5	11.05	15.05	5	11.05	15.05
56	2Т	4	12.05	15.05	ТР: Проф.контроль РЗА 2Т	2 ч.		4	12.05	15.05	4	12.05	15.05	4	12.05	15.05
57	4Т	2	14.05	15.05	ТР: Текущий ремонт 4Т, ОД-110-4Т, КЗ-110-4Т	2 ч.		2	14.05	15.05	2	14.05	15.05	2	14.05	15.05
58	1Т	5	18.05	22.05	ТР: Проф.контроль РЗА 1Т	2 ч.		5	18.05	22.05	5	18.05	22.05	5	18.05	22.05
59	1Т	5	18.05	22.05	ТР: Текущий ремонт 1Т с заменой маслосливного крана, Текущий ремонт ОД-110-1Т , КЗ-110-1Т, МВ-35-1Т.	6 ч.		5	18.05	22.05	5	18.05	22.05	5	18.05	22.05
60	3Т	2	19.05	20.05	ИСП: В/в испытания 3Т, РВС-110 3Т, РВС-35+15 -1Т, ШМ-10 -1Т	2 ч.		2	19.05	20.05	2	19.05	20.05	2	19.05	20.05
61	3Т	2	21.05	22.05	ТР: Текущий ремонт 3Т, ОД-110-3Т, КЗ-110-3Т	3 ч.		2	21.05	22.05	2	21.05	22.05	2	21.05	22.05
	ПС №36															
62	1 с.ш. 110 кВ	5	18.05	22.05	БВР: БВР по среднему ремонту ОД-110-1Т, КЗ-110-1Т.	3 ч.		5	18.05	22.05	5	18.05	22.05	5	18.05	22.05
63	1Т	5	18.05	22.05	ТР: Текущий ремонт1Т, Средний ремонт ОД-110-1Т, КЗ-110-1Т	3 ч.		5	18.05	22.05	5	18.05	22.05	5	18.05	22.05
64	2 с.ш. 110 кВ	5	25.05	29.05	БВР: БВР по среднему ремонту ОД-110-2Т, КЗ-110-2Т, ОД-110 пер.	3 ч.		5	25.05	29.05	5	25.05	29.05	5	25.05	29.05
65	2Т	5	25.05	29.05	ТР: Текущий ремонт 2Т, Средний ремонт ОД-110-2Т, КЗ-110-2Т, ОД-110пер.	2 ч.		5	25.05	29.05	5	25.05	29.05	5	25.05	29.05
	Вельские ЭС															
	ПС 110 кВ Борок															
66	1СШ-110 кВ	1	12.05	12.05	ИСП: Профиспытания ТН-110 1СШ.	2 ч.	С включением СМВ-110 ПС 110 кВ Шенкурск.	1	12.05	12.05	1	12.05	12.05	1	12.05	12.05
67	СМВ-110	3	12.05	14.05	ИСП: Профиспытания СМВ-110, в/в СМВ-110, ТН-110 1СШ, ТН-110 2СШ.	2 ч.	С включением СМВ-110 ПС 110 кВ Шенкурск.	3	12.05	14.05	3	12.05	14.05	3	12.05	14.05
68	2СШ-110 кВ	1	13.05	13.05	ИСП: Профиспытания ТН-110 2СШ.	2 ч.	С включением СМВ-110 ПС 110 кВ Шенкурск.	1	13.05	13.05	1	13.05	13.05	1	13.05	13.05
69	1СШ-110 кВ	2	28.05	29.05	КР: Капремонт ОД-110 1Т, КЗ-110 1Т. Тек.ремонт ТН-110 1СШ.	2 ч.	С включением СМВ-110 ПС 110 кВ Шенкурск.	2	28.05	29.05	2	28.05	29.05	2	28.05	29.05
70	СМВ-110	2	28.05	29.05	КР: Капремонт ОД-110 1Т, КЗ-110 1Т. Тек.ремонт ТН-110 1СШ. ТО,О СМВ-110. Опробование АПВ (О).	2 ч.	С включением СМВ-110 ПС 110 кВ Шенкурск.	2	28.05	29.05	2	28.05	29.05	2	28.05	29.05
	ПС 110 кВ Двинской Березник															
71	ОСМВ-110	1	16.05	16.05	КР: Кап.ремонт ШР 1СШ ОСМВ-110, ТО ОСМВ-110.	2 ч.	С разрывом транзита 110 кВ.	1	16.05	16.05	1	15.06	15.06	1	16.05	16.05
72	1СШ-110 кВ	5	16.05	20.05	КР: Кап.ремонт ШР ВЛ-110 Рочегда, ШР ВЛ-110 Родионовская, ШР ТН-110 1СШ, ШР1-110- Р, ШР 1СШ ОСМВ-110.	2 ч.	Перевод нагрузки на 2СШ-10 кВ.	5	16.05	20.05	5	15.06	19.06	5	16.05	20.05

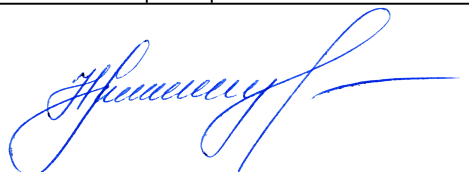
№	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Разрешенный срок ремонта			Вид ремонта: содержание работ	А/Г	Примечания (условия производства работ, причины отказа или переноса сроков ремонта)	Заявленный в месячный график срок ремонта			Заявленный в годовой график срок ремонта			Выделенный в годовом графике срок ремонта		
		Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)				Кол- во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол- во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол- во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)
73	МВ ВЛ-110 Рочегда	1	17.05	17.05	КР: Кап.ремонт ШР ВЛ-110 Рочегда, ТО МВ ВЛ-110 Рочегда.	2 ч.	с переводом на ОВ	1	17.05	17.05	1	16.06	16.06	1	17.05	17.05
74	МВ ВЛ-110 Родионовская	1	18.05	20.05	КР: Кап.ремонт ШР ВЛ-110 Родионовская, ТО МВ ВЛ-110 Родионовская. Согласовано с начальником ОДС ПО ВЭС. Согласовано с начальником ОДС ПО ВЭС	2 ч.	с переводом на ОВ	1	18.05	18.05	1	17.06	17.06	1	18.05	18.05
75	В-110-Р	1	19.05	19.05	КР: Кап.ремонт ШР1-110-Р. ТО В-110-Р.	2 ч.		1	19.05	19.05	1	18.06	18.06	1	19.05	19.05
76	Р	2	21.05	22.05	ТР: Тек.ремонт Р, ОПН-110 Р. ТО В-110 Р.	2 ч.	Архангельское РДУ:В связи с выводом в ремонт ВЛ 110 кВ Усть-Паденьга – Шенкурск 25-29.05.2026.	2	28.05	29.05	2	28.05	29.05	2	28.05	29.05
77	1Т	3	25.05	27.05	КР: Кап.ремонт ЗОН-110 1Т. Тек.ремонт 1Т, ОПН-10-110 1Т, ОД-110 1Т.	2 ч.	перевод нагрузки на 2Т	3	25.05	27.05	3	25.05	27.05	3	25.05	27.05
	ПС 110 кВ Родионовская															
78	СМВ-110	1	04.05	04.05	БВР: Перезарядка в/о ТН-110 2СШ.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	1	04.05	04.05	1	18.05	18.05	1	18.05	18.05
79	2Т	4	04.05	07.05	ТР: Тек.ремонт 2Т, ОПН-10-110, МВ-110 2Т. Перезарядка в\о ТТ-110 2Т. Профиспытания 2Т.	2 ч.	перевод нагрузки на 1Т	4	04.05	07.05	5	18.05	22.05	4	18.05	22.05
80	2СШ-110 кВ	1	04.05	04.05	БВР: Перезарядка в/о ТН-110 2СШ.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	1	04.05	04.05	1	18.05	18.05	1	18.05	18.05
81	1Т	3	12.05	14.05	ТР: Текущий ремонт 1Т, ОПН-10-110, МВ-110 1Т. Перезарядка в\о ТТ-110 1Т.	2 ч.	перевод нагрузки на 2Т	3	12.05	14.05	4	12.05	15.05	3	11.05	14.05
82	СМВ-110	1	12.05	12.05	БВР: ТО СМВ-110. Перезарядка в/о ТТ №1 СМВ-110, ТТ №2 СМВ-110, ТН-110 1СШ. Опробование АПВ СМВ-110 (О).	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	1	12.05	12.05	1	12.05	12.05	1	11.05	11.05
83	1СШ-110 кВ	1	12.05	12.05	БВР: Перезарядка в/о ТН-110 1СШ.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	1	12.05	12.05	1	12.05	12.05	1	11.05	11.05
	Котласские ЭС															
	ПС 110 кВ Луза															
84	МВ ВЛ-110 СУСОЛОВКА	4	12.05	15.05	ТР: ТР ЛР ВЛ-110 Савватия, ОР ВЛ-110 Савватия. ТО МВ ВЛ-110 Савватия.	2 ч.	Совместно с ВЛ 110 кВ Заовражье – Савватия.Архангельское РДУ:С переводом нагрузки ПС 110 кВ Савватия и ПС 110 кВ Сусоловка (суммарно до 1 МВт) на электроснабжение от ЭС Кировской области.Без отключения	4	12.05	15.05						
85	ВЛ-110 Котлас-1	1	15.05	15.05	ТР: ТО МВ ВЛ-110 Котлас-1, КС 110 Котлас-1. на ПС 220 кВ Заовражье	2 ч.	Работа филиала ПАО "Россети" Северное ПМЭС	1	15.05	15.05	1	15.05	15.05	1	15.05	15.05
	ПС 110 кВ Вознесенье															
86	1Т	4	12.05	15.05	ТР: Текущий ремонт 1Т, ОД.КЗ-110-1Т; техническое обслуживание ТСН-1, ОПН-1Т; опробование работы МВ-10-1Т. Восстановление УРЗА 1Т, ТСН-1.	2 ч.	с включением на ночь. С отключением потребителей.	4	12.05	15.05	4	12.05	15.05	4	12.05	15.05
87	СМВ-110	2	14.05	15.05	БВР: Техническое обслуживание ТН-110-1; текущий ремонт ОД.КЗ-110-1Т. Восстановление вторичных цепей ТН-110-1.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	2	14.05	15.05	2	14.05	15.05	2	14.05	15.05
88	1СШ-110 кВ	2	14.05	15.05	ТР: Техническое обслуживание ТН-110-1; текущий ремонт ОД.КЗ-110-1Т. Восстановление вторичных цепей ТН-110-1.	2 ч.	с включением на ночь	2	14.05	15.05	2	14.05	15.05	2	14.05	15.05
	ПС 110 кВ Лена															
89	2СШ-110 кВ	1	25.05	25.05	БВР: Текущий ремонт ВЧО ВЛ-110 Урдома.	3 ч.	В ремонте ВЛ 110 кВ Лена - Урдома.	1	25.05	25.05	1	29.06	29.06	1	25.05	25.05
90	СМВ-110	1	25.05	25.05	БВР: Текущий ремонт ВЧО ВЛ-110 Урдома.	3 ч.	В ремонте ВЛ 110 кВ Лена - Урдома.	1	25.05	25.05	1	29.06	29.06	1	25.05	25.05
91	СМВ-110	1	26.05	26.05	БВР: Текущий ремонт ВЧО ВЛ-110 Яренск.	3 ч.	В ремонте ВЛ 110 кВ Яренск – Лена.	1	26.05	26.05	1	30.06	30.06	1	26.05	26.05
92	1СШ-110 кВ	1	26.05	26.05	БВР: Текущий ремонт ВЧО ВЛ-110 Яренск.	3 ч.	В ремонте ВЛ 110 кВ Яренск – Лена.	1	26.05	26.05	1	30.06	30.06	1	26.05	26.05

№	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Разрешенный срок ремонта			Вид ремонта: содержание работ	А/Г	Примечания (условия производства работ, причины отказа или переноса сроков ремонта)	Заявленный в месячный график срок ремонта			Заявленный в годовой график срок ремонта			Выделенный в годовом графике срок ремонта		
		Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)				Кол- во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол- во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол- во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)
	ПС 110 кВ Лименда															
93	СВ-110	5	04.05	08.05	ТР: Текущий ремонт РАЗ №1 СВ-110; средний ремонт ОД.КЗ-110-1Т; техническое обслуживание ТТ СВ-110, ТН-110-1. Комплексное опробование защит 1Т на отключение СВ-110, ОД-110-1Т.	3 ч.	с включением ремонтной перемычки	5	04.05	08.05	5	04.05	08.05	5	04.05	08.05
94	1Т	5	04.05	08.05	ТР: Текущий ремонт 1Т, ЗОН-110-1Т, ТСН-1; средний ремонт ОД.КЗ-110-1Т; техническое облуживание ОПН-1Т; опробование работы МВ-10-1Т. Восстановление УРЗА 1Т, ТСН-1.	3 ч.	В работе 2Т.	5	04.05	08.05	5	04.05	08.05	5	04.05	08.05
95	1 СШ-110 кВ	5	04.05	08.05	ТР: Текущий ремонт РАЗ №1 СВ-110; средний ремонт ОД.КЗ-110-1Т; техническое обслуживание ТТ СВ-110, ТН-110-1. Комплексное опробование защит 1Т на отключение СВ-110, ОД-110-1Т.	3 ч.	с включением ремонтной перемычки	5	04.05	08.05	5	04.05	08.05	5	04.05	08.05
96	СВ-110	4	12.05	15.05	БВР: Текущий ремонт ТТ ВЛ-110 Сольвычегодск, ВЧО ВЛ-110 Сольвычегодск, ЛР ВЛ-110 Сольвычегодск, РАЗ №1 перемычки 110.	3 ч.	В ремонте ВЛ 110 кВ Сольвычегодск – Лименда.	4	12.05	15.05	4	12.05	15.05	4	12.05	15.05
97	1 СШ-110 кВ	4	12.05	15.05	ТР: Текущий ремонт ТТ ВЛ-110 Сольвычегодск, ВЧО ВЛ-110 Сольвычегодск, ЛР ВЛ-110 Сольвычегодск, РАЗ №1 перемычки 110.	3 ч.	В ремонте ВЛ 110 кВ Сольвычегодск – Лименда.	4	12.05	15.05	4	12.05	15.05	4	12.05	15.05
98	СВ-110	4	18.05	21.05	БВР: Текущий ремонт ТТ ВЛ-110 Заовражье, ВЧО ВЛ-110 Заовражье, ЛР ВЛ-110 Заовражье, РАЗ №2 перемычки 110.	3 ч.	В ремонте ВЛ 110 кВ Лименда – Заовражье.	4	18.05	21.05	4	18.05	21.05	4	18.05	21.05
99	2 СШ-110 кВ	4	18.05	21.05	ТР: Текущий ремонт ТТ ВЛ-110 Заовражье, ВЧО ВЛ-110 Заовражье, ЛР ВЛ-110 Заовражье, РАЗ №2 перемычки 110.	3 ч.	В ремонте ВЛ 110 кВ Лименда – Заовражье.	4	18.05	21.05	4	18.05	21.05	4	18.05	21.05
100	СВ-110	5	25.05	29.05	ТР: Текущий ремонт РАЗ №2 СВ-110, СВ-110; средний ремонт ОД.КЗ-110-2Т; техническое обслуживание ТН-110-2; опробование работы АПВ СВ-110. Комплексное опробование защит 2Т на отключение СВ-110, ОД-110-2Т.	3 ч.	с включением ремонтной перемычки	5	25.05	29.05	5	25.05	29.05	5	25.05	29.05
101	2Т	5	25.05	29.05	ТР: Текущий ремонт 2Т, ЗОН-110-2Т, ТСН-2; средний ремонт ОД.КЗ-110-2Т; техническое облуживание ОПН-2Т; опробование работы МВ-10-2Т. Восстановление УРЗА 2Т, ТСН-2.	3 ч.	В работе 1Т.	5	25.05	29.05	5	25.05	29.05	5	25.05	29.05
102	2 СШ-110 кВ	5	25.05	29.05	ТР: Текущий ремонт РАЗ №2 СВ-110; средний ремонт ОД.КЗ-110-2Т; техническое обслуживание ТН-110-2. Комплексное опробование защит 2Т на отключение СВ-110, ОД-110-2Т.	3 ч.	с включением ремонтной перемычки	5	25.05	29.05	5	25.05	29.05	5	25.05	29.05
	ПС 110 кВ Чаплино															
103	1Т	3	18.05	20.05	ТР: Текущий ремонт, профизмерения 1Т; техническое обслуживание ТТ-110-1Т, ОПН-1Т; средний ремонт ОД.КЗ-110-1Т, МВ-10-1Т.	2 ч.	с включением на ночь С отключением потребителей.	3	18.05	20.05	3	18.05	20.05	3	18.05	20.05

№	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Разрешенный срок ремонта			Вид ремонта: содержание работ	А/Г	Примечания (условия производства работ, причины отказа или переноса сроков ремонта)	Заявленный в месячный график срок ремонта			Заявленный в годовой график срок ремонта			Выделенный в годовом графике срок ремонта		
		Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)				Кол- во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол- во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол- во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)
104	МВ ВЛ-110 Аникеево	1	25.05	25.05	ТР: Техническое обслуживание, опробование работы АПВ МВ ВЛ-110 Аникеево.	2 ч.	с переводом на ОВ	1	25.05	25.05	1	25.05	25.05	1	25.05	25.05
105	МВ ВЛ-110 Вознесенье	1	26.05	26.05	ТР: Техническое обслуживание, опробование работы АПВ МВ ВЛ-110 Вознесенье.	2 ч.	с переводом на ОВ	1	26.05	26.05	1	26.05	26.05	1	26.05	26.05
106	ОСМВ-110	1	27.05	27.05	ЗРР: Включение в режиме замены МВ ВЛ-110 В.Тойма.	2 ч.	Без отключения	1	27.05	27.05	1	27.05	27.05	1	27.05	27.05
	ПС 110 кВ Шипицыно															
107	1Т	5	04.05	08.05	ТР: Текущий ремонт 1Т, ОД.КЗ-110-1Т; техническое обслуживание ОПН-1Т, ТСН-1; опробование работы ВВ-10-1Т. Профизмерения 1Т, ТСН-1.	2 ч.	В работе 2Т.	5	04.05	08.05	5	04.05	08.05	5	04.05	08.05
108	1СШ-110 кВ	1	04.05	04.05	ТР: Текущий ремонт ВЧО ВЛ-110 Заовражье. Профконтроль вторичных цепей ТН-110-2.	2 ч.	В ремонте ВЛ 110 кВ Заовражье - Шипицыно.	1	04.05	04.05	1	04.05	04.05	1	04.05	04.05
109	СМВ-110	1	04.05	04.05	БВР: Текущий ремонт ВЧО ВЛ-110 Заовражье.	2 ч.	В ремонте ВЛ 110 кВ Заовражье – Шипицыно.	1	04.05	04.05	1	04.05	04.05	1	04.05	04.05
110	1СШ-110 кВ	4	05.05	08.05	ТР: Текущий ремонт, профизмерения ТН-110-1.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	4	05.05	08.05	4	05.05	08.05	4	05.05	08.05
111	СМВ-110	4	05.05	08.05	ТР: Текущий ремонт ТН-110-1; техническое обслуживание СМВ-110; опробование работы АПВ СМВ-110.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	4	05.05	08.05	4	05.05	08.05	4	05.05	08.05
112	2СШ-110 кВ	1	15.05	15.05	ТР: Текущий ремонт ВЧО ВЛ-110 Красноборск-2. Профконтроль вторичных цепей ТН-110-2.	2 ч.	В ремонте ВЛ 110 кВ Шипицыно - Красноборск-2.	1	15.05	15.05	1	18.05	18.05	1	18.05	18.05
113	СМВ-110	1	15.05	15.05	ТР: Текущий ремонт ВЧО ВЛ-110 Красноборск-2. Профконтроль защит ВЛ-110 Заовражье, Красноборск-2, восстановление автоматики СМВ-110, делительной защиты СМВ-110.	2 ч.	В ремонте ВЛ 110 кВ Шипицыно – Красноборск-2.	1	15.05	15.05	1	18.05	18.05	1	15.05	15.05
114	2Т	5	18.05	22.05	ТР: Текущий ремонт 2Т, ОД.КЗ-110-2Т; техническое обслуживание ОПН-2Т, ТСН-2; опробование работы ВВ-10-2Т. Профизмерения 2Т, ТСН-2.	2 ч.	В работе 1Т.	5	18.05	22.05	5	18.05	22.05	5	18.05	22.05
115	СМВ-110	4	19.05	22.05	ТР: Текущий ремонт ТН-110-2. Профконтроль защит ВЛ-110 Заовражье, Красноборск-2, восстановление автоматики СМВ-110, делительной защиты СМВ-110.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	4	19.05	22.05	4	19.05	22.05	4	19.05	22.05
116	2СШ-110 кВ	4	19.05	22.05	ТР: Текущий ремонт, профизмерения ТН-110-2.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	4	19.05	22.05	4	19.05	22.05	4	19.05	22.05
	Плесецкие ЭС															
	ПС 110 кВ №101															
117	ОСМВ-110	3	19.05	21.05	КР: Замена ввода №1 на МВ-110-1106-1.	2 ч.	с переводом на ОВ	3	19.05	21.05	3	19.05	21.05	3	19.05	21.05
118	ОСМВ-110	1	25.05	25.05	ИСП: ИСП: Профиспытания МВ-110-1103-1.	2 ч.	с переводом на ОВ	1	25.05	25.05	1	25.05	25.05	1	25.05	25.05
119	ОСМВ-110	1	26.05	26.05	ИСП: ИСП: Профиспытания МВ-110-1106-1.	2 ч.	с переводом на ОВ	1	26.05	26.05	1	26.05	26.05	1	26.05	26.05
120	ОСМВ-110	1	27.05	27.05	ИСП: ИСП: Профиспытания МВ-110-1106-2.	2 ч.	с переводом на ОВ	1	27.05	27.05	1	27.05	27.05	1	27.05	27.05
	ПС 110 кВ №102А															
121	ОСМВ-110	1	29.05	29.05	ИСП: ИСП: Профиспытания МВ-110-1101	2 ч.	с переводом на ОВ	1	29.05	29.05	1	29.05	29.05	1	29.05	29.05

№	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Разрешенный срок ремонта			Вид ремонта: содержание работ	А/Г	Примечания (условия производства работ, причины отказа или переноса сроков ремонта)	Заявленный в месячный график срок ремонта			Заявленный в годовой график срок ремонта			Выделенный в годовом графике срок ремонта		
		Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)				Кол- во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол- во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол- во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)
	ПС 110 кВ Онега															
122	1СШ-110кВ	3	06.05	08.05	ТР: ТР: РАЗ-110-1Т.	2 ч.		3	06.05	08.05	3	06.05	08.05	3	06.05	08.05
123	1Т	3	06.05	08.05	ТР: ТР: 1Т; ЗОН-110-1Т; ОД и КЗ-110-1Т; ОПН-110-1Т (ф.А,В,С). ТР: РАЗ-110-1Т	2 ч.		3	06.05	08.05	3	06.05	08.05	3	06.05	08.05
124	2СШ-110кВ	4	12.05	15.05	ТР: ТР: РАЗ-110-2Т	2 ч.		4	12.05	15.05	4	12.05	15.05	4	12.05	15.05
125	2Т	4	12.05	15.05	ТР: ТР: 2Т; ЗОН-110-2Т; ОД и КЗ-110-2Т; ОПН-110-2Т (ф.А,В,С), ТР: РАЗ-110-2Т	2 ч.		4	12.05	15.05	4	12.05	15.05	4	12.05	15.05
126	1СШ-110кВ	1	25.05	25.05	ТР: ТР: РАЗ №1 перемычки.	2 ч.		1	25.05	25.05	1	25.05	25.05	1	25.05	25.05
127	2СШ-110кВ	1	26.05	26.05	ТР: ТР: РАЗ №2 перемычки	2 ч.		1	26.05	26.05	1	26.05	26.05	1	26.05	26.05
	ПС 110 кВ СПТФ															
128	СМВ-110	5	18.05	22.05	БВР: Восстановление РЗА. АУВ.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	5	18.05	22.05	5	18.05	22.05	5	18.05	22.05

Заместитель главного инженера
по оперативно-технологическому и
ситуационному управлению - начальник ЦУС



Н.А.Легчанов