Заместитель главного инженера
по оперативно-технологическому и
ситуационному управлению - начальник ЦУС
Н.А.Легчанов
"26" февраля 2026г.

График ремонта ЛЭП и оборудования Архангельского филиала ПАО «Россети Северо-Запад» на МАРТ 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 Северодвинская ТЭЦ-1 – Северодвинская ТЭЦ-2 I цепь (ВЛ 110 кВ Станционная – 1)	1	23.03	23.03	ВПр: Опробование АПВ МВ-110 кВ ВЛ Станционная-I на Северодвинской ТЭЦ-2.	30 мин.	Работы ПАО «ТГК-2». Совместно с работами Северодвинской ТЭЦ-1 на ВЛ.	1	23.03	23.03						
2	ВЛ 110 кВ Северодвинская ТЭЦ-1 – Северодвинская ТЭЦ-2 I цепь (ВЛ 110 кВ Станционная – 1)	3	23.03	25.03	ТР: Чистка изоляции линейных вводов, ВЧЗ и конденсаторов связи, текущий ремонт выключателя на Северодвинской ТЭЦ-1.	4 ч.	Работы ПАО «ТГК-2».	3	23.03	25.03	3	23.03	25.03	3	23.03	25.03
3	ВЛ 110 кВ Северодвинская ТЭЦ-1 – Северодвинская ТЭЦ-2 II цепь (ВЛ 110 кВ Станционная – 2)	12	30.03	10.04	ТР: ТР. Чистка изоляции: линейных вводов, ВЧЗ и конденсатора связи, текущий ремонт ВВ, техобслуживание КСЗ на Северодвинской ТЭЦ-1.	4 ч.	Работы ПАО «ТГК-2».	12	30.03	10.04	12	30.03	10.04	12	30.03	10.04
4	ВЛ 110 кВ Северодвинская ТЭЦ-1 – Северодвинская ТЭЦ-2 II цепь (ВЛ 110 кВ Станционная – 2)	1	30.03	30.03	ВПр: Опробование АПВ МВ-110 кВ ВЛ Станционная-II на Северодвинской ТЭЦ-2.	8 ч.	Совместно с работами Северодвинской ТЭЦ-1 на ВЛ.	1	30.03	30.03	1	30.03	30.03	1	30.03	30.03
5	ВЛ-110 38-1 (ВЛ 110 кВ Северодвинская ТЭЦ-1 ПС №38 с отпайкой на ПС №55 I цепь)	2	17.03	18.03	ТР: Чистка изоляции линейных вводов ВЛ 110 кВ 38-1, ТР ремонт выключателя	2 ч.	Работы выполняет ПАО "ТГК-2" на СДТЭЦ-1	2	17.03	18.03	2	17.03	18.03	2	17.03	18.03
6	ВЛ-110 38-2 (ВЛ 110 кВ Северодвинская ТЭЦ-1 ПС №38 с отпайкой на ПС №55 II цепь)	2	26.03	27.03	ТР: Чистка изоляции линейных вводов ВЛ 110 кВ 38-2, ТР выключателя	2 ч.	Работы ПАО "ТГК-2" на СДТЭЦ-1	2	26.03	27.03	2	26.03	27.03	2	26.03	27.03
7	ВЛ 110 кВ ПС №7 – Первомайская (ВЛ 110 кВ Южная)	1	13.03	13.03	БВР: Уборка гнёзд с опор № 11, 28, 29.	2 ч.	Работы Филиала ПАО «Россети» – Северное ПМЭС.	1	13.03	13.03						
8	ВЛ 110 кВ Аникеево – Чаплино	**3**	**04.03**	**06.03**	ЗРР: Одностороннее отключение ВЛ на МВ ВЛ-110 Аникеево ПС 110 кВ Чаплино для выполнения работ на ПС 110 кВ Красноборск-2 и завершения профилактики АЛАР ВЛ 110 кВ Чаплино – Вознесенье на ПС 110 кВ Чаплино.	2 ч.	Архангельское РДУ: 1. С изменением срока в связи с продлением ремонта ГТ-2 и ремонтного снижения мощности ПТ-4 на Красавинской ГТ ТЭЦ до 30.06.2026, выводом в ремонт ВЛ 110 кВ Тарнога – Власьевская 16-20.03.2026 и отсутствием возможности обеспечения непревышения МДП в контролируемом сечении «Дефицит Котласского энергорайона» в ПАР ВЛ 220 кВ Микунь – Урдома. 2. Для непревышения МДП в контролируемом сечении «Дефицит Котласского энергорайона» в часы максимального потребления в ПАР ВЛ 220 кВ Микунь – Урдома: 2.1. СВГО Вельской ГТ-ТЭЦ: Г-1 и Г-2. 2.2. Рабочая мощность Красавинской ГТ ТЭЦ: не менее 38,4 МВт. 2.3. Резерв активной мощности на ТЭЦ ПЛ «Энергетика» для выдачи в сеть 110-220 кВ: не менее 20 МВт.	**3**	**18.03**	**20.03**						

№	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)
9	ВЛ 110 кВ Аникеево – Чаплино	3	25.03	27.03	ЗРР: Одностороннее отключение ВЛ на МВ ВЛ-110 Аникеево ПС 110 кВ Чаплино для выполнения работ на ПС 110 кВ Красноборск-2.	2 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 и Г-2. 2. Рабочая мощность Красавинской ГТ ТЭЦ: не менее 38,4 МВт. 3. Резерв активной мощности на ТЭЦ ПЛ «Энергетика» для выдачи в сеть 110-220 кВ: не менее 5 МВт.	3	25.03	27.03						
10	ВЛ 110 кВ Чаплино – Вознесенье	2	10.03	11.03	ЗРР: Одностороннее отключение ВЛ на время вывода в ремонт ОСМВ-110 ПС 110 кВ Чаплино (транзит 110 кВ Заовражье – Двинской Березник разомкнут на ОСМВ-110 ПС 110 кВ Чаплино).	2 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 и Г-2. 2. Рабочая мощность Красавинской ГТ ТЭЦ: не менее 38,4 МВт. 3. Резерв активной мощности на ТЭЦ ПЛ «Энергетика» для выдачи в сеть 110-220 кВ: -10.03.2026 не менее 15 МВт; -11.03.2026 не менее 20 МВт. Без отключения	2	10.03	11.03	2	02.03	03.03	2	09.03	10.03
11	ВЛ 110 кВ Вознесенье – Терентьевская	2	12.03	13.03	КР: Установка противоптичьих устройств.	2 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 и Г-2. 2. Рабочая мощность Красавинской ГТ ТЭЦ: не менее 38,4 МВт. 3. Резерв активной мощности на ТЭЦ ПЛ «Энергетика» для выдачи в сеть 110-220 кВ: не менее 20 МВт.	2	12.03	13.03	3	04.03	06.03	2	11.03	13.03
12	ВЛ 110 кВ Шипицыно – Красноборск-2 с отпайкой на ПС Красноборск-1 (ВЛ 110 кВ Шипицыно – Красноборск-2)	2	02.03	03.03	ТР: Текущий ремонт ЛР ВЛ-110 Шипицыно, РАЗ №1 перемычки 110 на ПС 110 кВ Красноборск-2.	3 ч.	Архангельское РДУ: 1. С изменением срока в связи с продлением ремонта ГТ-2 и ремонтного снижения мощности ПТ-4 на Красавинской ГТ ТЭЦ до 30.06.2026, выводом в ремонт ВЛ 110 кВ Тарнога – Власьевская 16-20.03.2026 и отсутствием возможности обеспечения непревышения МДП в контролируемом сечении «Дефицит Котласского энергорайона» в ПАР ВЛ 220 кВ Микунь – Урдома. 2. Для непревышения МДП в контролируемом сечении «Дефицит Котласского энергорайона» в часы максимального потребления в ПАР ВЛ 220 кВ Микунь – Урдома: 2.1. СВГО Вельской ГТ-ТЭЦ: Г-1 и Г-2. 2.2. Рабочая мощность Красавинской ГТ ТЭЦ: не менее 38,4 МВт. 2.3. Резерв активной мощности на ТЭЦ ПЛ «Энергетика» для выдачи в сеть 110-220 кВ: не менее 20 МВт.	2	16.03	17.03	2	16.03	17.03	2	16.03	17.03
13	ВЛ 110 кВ Подрезовская – Каргополь	4	17.03	20.03	КР: 1. КР: ЛР-ВЛ-110-Каргополь на ПС 110 кВ Подрезовская. 2. ТР: ВЧЗ-ВЛ-110-Каргополь ф. В ПС 110 кВ Подрезовская. 3. КР: Раз №1 СМВ-110 ПС 110 кВ Подрезовская.	2 ч.		4	17.03	20.03	4	07.04	10.04	4	17.03	20.03

№	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)
14	ВЛ 110 кВ Шелохово – Подрезовская	4	23.03	26.03	КР: 1. Капитальный ремонт ЛР-ВЛ-110-Шелохово на ПС 110 кВ Подрезовская. 2. Текущий ремонт: ВЧЗ-ВЛ-110-Шелохово ф. В на ПС 110 кВ Подрезовская. 3. КР: Раз №2 СМВ-110 на ПС 110 кВ Подрезовская.	2 ч.		4	23.03	26.03	4	13.04	16.04	4	23.03	26.03
15	ВЛ 110 кВ Красноборск-2 – Черевково	2	23.03	24.03	ТР: Текущий ремонт ЛР ВЛ-110 Черевково, РАЗ №2 перемычки 110 на ПС 110 кВ Красноборск-2.	3 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 и Г-2. 2. Рабочая мощность Красавинской ГТ ТЭЦ: не менее 38,4 МВт. 3. Резерв активной мощности на ТЭЦ ПЛ «Энергетика» для выдачи в сеть 110-220 кВ: не менее 5 МВт.	2	23.03	24.03	2	23.03	24.03	2	23.03	24.03
16	ВЛ 110 кВ Жешарт – Яренск	1	23.03	23.03	ТР: Техническое обслуживание, восстановление вторичных цепей ТТ ВЛ-110 Жешарт на ПС 110 кВ Яренск.	2 ч.	Архангельское РДУ: С изменением срока в связи с продлением ремонта ГТ-2 и ремонтного снижения мощности ПТ-4 на Красавинской ГТ ТЭЦ до 30.06.2026, выводом в ремонт ВЛ 110 кВ Тарнога – Власьевская 16-20.03.2026 и отсутствием возможности обеспечения непревышения МДП в контролируемом сечении «Дефицит Котласского энергорайона» в ПАР ВЛ 220 кВ Микунь – Урдома.	1	16.03	16.03	1	16.03	16.03	1	16.03	16.03
	Архангельские ЭС															
	ПС 110 кВ Жаровиха															
17	МВ-110 кВ Жаровиха-1	19	02.03	20.03	ТР: Проф. контроль ВЧЗ, Проф. восстановление АУВ, КСЗ на МВ-110 Жаровиха - 1 на ПС №70 Жаровиха	2 ч.	с переводом на ОВ	1	02.03	20.03	19	02.03	20.03	19	02.03	20.03
	ПС 110 кВ Орлецы															
18	1 с.ш. 110 кВ	5	02.03	06.03	ТР: Проф. восстановление РЗА-1Т, вторичных цепей ТН-110-1.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	5	02.03	06.03	5	02.03	06.03	5	02.03	06.03
19	1Т	5	02.03	06.03	ТР: Проверка РЗА 1Т	ВЗ		5	02.03	06.03	5	02.03	06.03	5	02.03	06.03
20	СМВ-110	1	02.03	02.03	БВР: Проверка работы привода и АПВ.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	1	02.03	02.03	1	02.03	02.03	1	02.03	02.03
21	2 с.ш. 110 кВ	5	16.03	20.03	ТР: Проф. восстановление РЗА-2Т, вторичных цепей ТН-110-2.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	5	16.03	20.03	5	16.03	20.03	5	16.03	20.03
22	2Т	5	16.03	20.03	ТР: Проф.восстановление РЗА 2Т, вторичный цепей ТН-110-2	ВЗ	с включением ремонтной перемычки	5	16.03	20.03	5	16.03	20.03	5	16.03	20.03
	ПС 110 кВ Хаврогоры															
23	СМВ-110	1	03.03	03.03	БВР: Проверка работы привода и АПВ.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	1	03.03	03.03	1	03.03	03.03	1	03.03	03.03

№	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 №7															
24	ОМВ-110	12	02.03	13.03	ТР: Проф.контроль КСЗ, АУВ ОМВ-110.	ВЗ		12	02.03	13.03	12	02.03	13.03	12	02.03	13.03
	Вельские ЭС															
	ПС 110 кВ Ровдино															
25	1СШ-110 кВ	1	10.03	10.03	БВР: Перезарядка в/о ТН-110 1СШ. Проверка вторичных цепей ТН-110-1СШ (К).	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	1	10.03	10.03	1	10.03	10.03	1	10.03	10.03
26	СВ-110	2	10.03	11.03	БВР: Перезарядка в/о ТН-110 1СШ, ТТ СВ-110. ТО и опробование СВ-110. Опробование АПВ СВ-110 (О).	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	1	10.03	11.03	2	10.03	11.03	2	10.03	11.03
27	2СШ-110 кВ	1	11.03	11.03	БВР: Проверка вторичных цепей ТН-110-2СШ (К).	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	1	11.03	11.03	1	11.03	11.03	1	11.03	11.03
	ПС 110 кВ Шеговары															
28	СМВ-110	5	02.03	06.03	БВР: Проверка РЗ ВЛ-110 "Шенкурск" (К).	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	5	02.03	06.03	5	02.03	06.03	5	02.03	06.03
29	1СШ-110 кВ	1	03.03	03.03	БВР: Проверка вторичных цепей ТН-110-1СШ (В).	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	1	03.03	03.03	1	03.03	03.03	1	03.03	03.03
30	2СШ-110 кВ	1	04.03	04.03	БВР: Проверка вторичных цепей ТН-110-2СШ (В).	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	1	04.03	04.03	1	04.03	04.03	1	04.03	04.03
	Котласские ЭС															
	ПС 110 кВ В.Тойма															
31	1 СШ 110 кВ	2	02.03	03.03	ТР: Опробование работы ОД.КЗ-110-1Т.	2 ч.	В работе 2Т.	2	02.03	03.03	2	10.03	11.03	2	10.03	11.03
32	1Т	2	02.03	03.03	ТР: Техническое обслуживание 1Т, ОПН-1Т, ТСН-1; опробование работы ОД.КЗ-110-1Т, МВ-35-1Т, МВ-10-1Т.	2 ч.	В работе 2Т.	2	02.03	03.03	2	10.03	11.03	2	10.03	11.03
33	2 СШ 110 кВ	2	12.03	13.03	ТР: Опробование работы ОД.КЗ-110-2Т.	2 ч.	В работе 1Т.	2	12.03	13.03	2	12.03	13.03	2	12.03	13.03
34	2Т	2	12.03	13.03	ТР: Техническое обслуживание 2Т, ОПН-2Т, ТСН-2; опробование работы ОД.КЗ-110-2Т, МВ-35-2Т, МВ-10-2Т.	2 ч.	В работе 1Т.	2	12.03	13.03	2	12.03	13.03	2	12.03	13.03

№	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 Красноборск-2																
35	СМВ-110	2	**02.03**	**03.03**	ТР: Текущий ремонт ЛР ВЛ-110 Шипицыно, РАЗ №1 перемычки. Профконтроль защит ВЛ-110 Черевково, Шипицыно, автоматики СМВ-110.	3 ч.	В ремонте ВЛ 110 кВ Шипицыно – Красноборск-2. Архангельское РДУ: С изменением срока в связи с продлением ремонта ГТ-2 и ремонтного снижения мощности ПТ-4 на Красавинской ГТ ТЭЦ до 30.06.2026, выводом в ремонт ВЛ 110 кВ Тарнога – Власьевская 16-20.03.2026 и отсутствием возможности обеспечения непревышения МДП в контролируемом сечении «Дефицит Котласского энергорайона» в ПАР ВЛ 220 кВ Микунь – Урдома.	2	16.03	17.03	2	16.03	17.03	2	**16.03**	**17.03**
36	1 СШ-110 кВ	2	**02.03**	**03.03**	ТР: Текущий ремонт ЛР ВЛ-110 Шипицыно, РАЗ №1 перемычки.	3 ч.	В ремонте ВЛ 110 кВ Шипицыно – Красноборск-2. Архангельское РДУ: С изменением срока в связи с продлением ремонта ГТ-2 и ремонтного снижения мощности ПТ-4 на Красавинской ГТ ТЭЦ до 30.06.2026, выводом в ремонт ВЛ 110 кВ Тарнога – Власьевская 16-20.03.2026 и отсутствием возможности обеспечения непревышения МДП в контролируемом сечении «Дефицит Котласского энергорайона» в ПАР ВЛ 220 кВ Микунь – Урдома.	2	16.03	17.03	2	16.03	17.03	2	**16.03**	**17.03**
37	СМВ-110	3	**04.03**	**06.03**	ТР: Текущий ремонт ОД.КЗ-110-1Т, РАЗ №1 СМВ-110; техническое обслуживание ТН-110-1. Профконтроль защит ВЛ-110 Черевково, Шипицыно, автоматики СМВ-110.	3 ч.	с включением ремонтной перемычки С разрывом транзита 110 кВ Заовражье – Двинской Березник. Архангельское РДУ: С изменением срока в связи с продлением ремонта ГТ-2 и ремонтного снижения мощности ПТ-4 на Красавинской ГТ ТЭЦ до 30.06.2026, выводом в ремонт ВЛ 110 кВ Тарнога – Власьевская 16-20.03.2026 и отсутствием возможности обеспечения непревышения МДП в контролируемом сечении «Дефицит Котласского энергорайона» в ПАР ВЛ 220 кВ Микунь – Урдома.	3	18.03	20.03	3	18.03	20.03	3	**18.03**	**20.03**
38	1 СШ-110 кВ	3	**04.03**	**06.03**	ТР: Текущий ремонт ОД.КЗ-110-1Т, РАЗ №1 СМВ-110; техническое обслуживание, профконтроль вторичных цепей ТН-110-1.	3 ч.	С разрывом транзита 110 кВ Заовражье – Двинской Березник. Архангельское РДУ: С изменением срока в связи с продлением ремонта ГТ-2 и ремонтного снижения мощности ПТ-4 на Красавинской ГТ ТЭЦ до 30.06.2026, выводом в ремонт ВЛ 110 кВ Тарнога – Власьевская 16-20.03.2026 и отсутствием возможности обеспечения непревышения МДП в контролируемом сечении «Дефицит Котласского энергорайона» в ПАР ВЛ 220 кВ Микунь – Урдома.	3	18.03	20.03	3	18.03	20.03	3	**18.03**	**20.03**
39	1Т	5	16.03	20.03	ТР: Текущий ремонт 1Т, ОД.КЗ-110-1Т, ВВ-10-1Т; техническое обслуживание ОПН-1Т, ТСН-1.	3 ч.	В работе 2Т.	5	16.03	20.03	5	16.03	20.03	5	16.03	20.03
40	СМВ-110	2	23.03	24.03	ТР: Текущий ремонт ЛР ВЛ-110 Черевково, РАЗ №2 перемычки. Профконтроль защит ВЛ-110 Черевково, Шипицыно, автоматики СМВ-110.	3 ч.	В ремонте ВЛ 110 кВ Красноборск-2 – Черевково.	2	23.03	24.03	2	23.03	24.03	2	23.03	24.03
41	2 СШ-110 кВ	2	23.03	24.03	ТР: Текущий ремонт ЛР ВЛ-110 Черевково, РАЗ №2 перемычки.	3 ч.	В ремонте ВЛ 110 кВ Красноборск-2 – Черевково.	2	23.03	24.03	2	23.03	24.03	2	23.03	24.03
42	2Т	5	23.03	27.03	ТР: Текущий ремонт 2Т, ОД.КЗ-110-2Т, ВВ-10-2Т; техническое обслуживание ОПН-2Т, ТСН-2.	3 ч.	В работе 1Т.	5	23.03	27.03	5	23.03	27.03	5	23.03	27.03

№	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)
43	СМВ-110	3	25.03	27.03	ТР: Текущий ремонт ОД.КЗ-110-2Т, РАЗ №2 СМВ-110; техническое обслуживание ТН-110-2, СМВ-110; опробование работы АПВ СМВ-110. Профконтроль защит ВЛ-110 Черевково, Шипицыно, автоматики СМВ-110.	3 ч.	с включением ремонтной перемычки С разрывом транзита 110 кВ Заовражье – Двинской Березник.	3	25.03	27.03	3	25.03	27.03	3	25.03	27.03
44	2 СШ-110 кВ	3	25.03	27.03	ТР: Текущий ремонт ОД.КЗ-110-2Т, РАЗ №2 СМВ-110; техническое обслуживание, профконтроль вторичных цепей ТН-110-2.	3 ч.	С разрывом транзита 110 кВ Заовражье –Двинской Березник.	3	25.03	27.03	3	25.03	27.03	3	25.03	27.03
	ПС 110 кВ Ильинск															
45	1Т	2	30.03	31.03	ТР: Техническое обслуживание 1Т, ТСН-1, ОПН-1Т; опробование работы ОД.КЗ-110-1Т, МВ-35-1Т, ВВ-10-1Т.	2 ч.	С переводом питания 1СШ-10 кВ по линии кольцевания от ПС-342 Кошкино; с переводом питания СШ-35 кВ от ВЛ-35 кВ Кошкино.	2	30.03	31.03	2	30.03	31.03	2	30.03	31.03
	ПС 110 кВ Лена															
46	СМВ-110	2	30.03	31.03	ТР: Техническое обслуживание ТН-110-2, СМВ-110; опробование работы АПВ СМВ-110.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	2	30.03	31.03	2	30.03	31.03	2	30.03	31.03
47	2СШ-110 кВ	2	30.03	31.03	ТР: Техническое обслуживание ТН-110-2.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	2	30.03	31.03	2	30.03	31.03	2	30.03	31.03
	ПС 110 кВ Сольвычегодск															
48	1Т	5	30.03	03.04	ТР: Текущий ремонт 1Т, МВ-110-1Т, ВВ-35-1Т, ВВ-10-1Т; техническое обслуживание ОПН-1Т, ТТ МВ-110-1Т. Восстановление УРЗА 1Т.	3 ч.	В работе 2Т.	5	30.03	03.04	5	30.03	03.04	5	30.03	03.04
49	МВ-110-1Т	5	30.03	03.04	ТР: Текущий ремонт 1Т, МВ-110-1Т; техническое обслуживание ОПН-1Т, ТТ МВ-110-1Т. Восстановление УРЗА 1Т.	3 ч.	В работе 2Т.	5	30.03	03.04	5	30.03	03.04	5	30.03	03.04
	ПС 110 кВ Чаплино															
50	ТН-110-1	1	04.03	04.03	ТР: Техническое обслуживание ТН-110-1.	2 ч.	В работе ТН-110-2.	1	04.03	04.03	1	04.03	04.03	1	04.03	04.03
51	ТН-110-2	1	05.03	05.03	ТР: Техническое обслуживание ТН-110-2.	2 ч.	В работе ТН-110-1.	1	05.03	05.03	1	05.03	05.03	1	05.03	05.03
52	ОСШ-110 кВ	2	10.03	11.03	ТР: Техническое обслуживание ТН ОСШ-110.	2 ч.	Совместно с ОСМВ-110.	2	10.03	11.03	2	02.03	03.03	2	09.03	10.03
53	ОСМВ-110	2	10.03	11.03	ТР: Техническое обслуживание, опробование работы АПВ ОСМВ-110.	2 ч.	С разрывом транзита 110 кВ, совместно с ОСШ-110 кВ.	2	10.03	11.03	2	02.03	03.03	2	09.03	10.03

№	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 Яренск															
54	1 СШ-110 кВ	5	02.03	06.03	ТР: Текущий ремонт ОД.КЗ-110-1Т; техническое обслуживание ТН-110-1. Восстановление вторичных цепей ТН-110-1.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	5	02.03	06.03	5	02.03	06.03	5	02.03	06.03
55	СМВ-110	5	02.03	06.03	ТР: Текущий ремонт ОД.КЗ-110-1Т; техническое обслуживание ТН-110-1, ТТ-110-1, ТТ-110-2. Восстановление защит ВЛ-110 Жешарт, Лена, автоматики СМВ-110.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки Перенос точки деления транзита 110 кВ Жешарт - Урдома на МВ ВЛ-110 Лена ПС 220 кВ Урдома. Архангельское РДУ: Нагрузка ПС 110 кВ Лена и ПС 110 кВ Яренск (до 2,5 МВт) переведена на электроснабжение от ЭС Республики Коми. Коми РДУ: перенос точки деления транзита 110 кВ Жешарт - Урдома на МВ ВЛ-110 Лена ПС 220 кВ Урдома и обратно выполнить до вывода в ремонт/ после ввода в работу АОПО ВЛ 110 кВ Жешарт – Яренск (МКПА-РЗ), АЛАР ВЛ 110 кВ Жешарт – Яренск (МКПА-РЗ) на ПС 110 кВ Жешарт (02.03 - 06.03) для технического обслуживания.	5	02.03	06.03	5	02.03	06.03	5	02.03	06.03
56	СМВ-110	**1**	**23.03**	**23.03**	БВР: Техническое обслуживание, восстановление вторичных цепей ТТ ВЛ-110 Жешарт.	2 ч.	В ремонте ВЛ 110 кВ Жешарт – Яренск. Архангельское РДУ: С изменением срока в связи с продлением ремонта ГТ-2 и ремонтного снижения мощности ПТ-4 на Красавинской ГТ ТЭЦ до 30.06.2026, выводом в ремонт ВЛ 110 кВ Тарнога – Власьевская 16-20.03.2026 и отсутствием возможности обеспечения непревышения МДП в контролируемом сечении «Дефицит Котласского энергорайона» в ПАР ВЛ 220 кВ Микунь – Урдома.	1	16.03	16.03	1	16.03	16.03	**1**	**16.03**	**16.03**
57	2 СШ-110 кВ	**1**	**23.03**	**23.03**	БВР: Техническое обслуживание, восстановление вторичных цепей ТТ ВЛ-110 Жешарт.	2 ч.	В ремонте ВЛ 110 кВ Жешарт – Яренск. Архангельское РДУ: С изменением срока в связи с продлением ремонта ГТ-2 и ремонтного снижения мощности ПТ-4 на Красавинской ГТ ТЭЦ до 30.06.2026, выводом в ремонт ВЛ 110 кВ Тарнога – Власьевская 16-20.03.2026 и отсутствием возможности обеспечения непревышения МДП в контролируемом сечении «Дефицит Котласского энергорайона» в ПАР ВЛ 220 кВ Микунь – Урдома.	1	16.03	16.03	1	16.03	16.03	**1**	**16.03**	**16.03**
58	СМВ-110	**4**	**24.03**	**27.03**	ТР: Текущий ремонт ОД.КЗ-110-2Т; техническое обслуживание ТН-110-2, СМВ-110; опробование работы АПВ СМВ-110. Восстановление защит ВЛ-110 Жешарт, Лена, автоматики СМВ-110.	2 ч.	Жешарт – Урдома на МВ ВЛ-110 Лена ПС 220 кВ Урдома. Архангельское РДУ: 1. С изменением срока в связи с продлением ремонта ГТ-2 и ремонтного снижения мощности ПТ-4 на Красавинской ГТ ТЭЦ до 30.06.2026, выводом в ремонт ВЛ 110 кВ Тарнога – Власьевская 16-20.03.2026 и отсутствием возможности обеспечения непревышения МДП в контролируемом сечении «Дефицит Котласского энергорайона» в ПАР ВЛ 220 кВ Микунь – Урдома. 2. Нагрузка ПС 110 кВ Лена и ПС 110 кВ Яренск (до 2,5 МВт) переведена на электроснабжение от ЭС Республики Коми.	4	17.03	20.03	4	17.03	20.03	**4**	**17.03**	**20.03**
59	2 СШ-110 кВ	**4**	**24.03**	**27.03**	ТР: Текущий ремонт ОД.КЗ-110-2Т; техническое обслуживание ТН-110-2. Восстановление вторичных цепей ТН-110-2.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки Архангельское РДУ: С изменением срока в связи с продлением ремонта ГТ-2 и ремонтного снижения мощности ПТ-4 на Красавинской ГТ ТЭЦ до 30.06.2026, выводом в ремонт ВЛ 110 кВ Тарнога – Власьевская 16-20.03.2026 и отсутствием возможности обеспечения непревышения МДП в контролируемом сечении «Дефицит Котласского энергорайона» в ПАР ВЛ 220 кВ Микунь – Урдома.	4	17.03	20.03	4	17.03	20.03	**4**	**17.03**	**20.03**

№	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)
	Плесецкие ЭС															
	ПС 110 кВ Подрезовская															
60	1СШ-110 кВ	2	19.03	20.03	КР: КР: Раз №1 СМВ-110.	2 ч.		2	19.03	20.03	2	09.04	10.04	2	19.03	20.03
61	СМВ-110	2	19.03	20.03	КР: КР: Раз №1 СМВ-110.	2 ч.	Совместно с ВЛ 110 кВ Подрезовская – Каргополь и 1Т.	2	19.03	20.03	2	09.04	10.04	2	19.03	20.03
62	2СШ-110 кВ	2	23.03	24.03	КР: КР: КР: Раз №2 СМВ-110.	2 ч.		2	23.03	24.03						
63	СМВ-110	2	23.03	24.03	КР: КР: Раз №2 СМВ-110.	2 ч.	Совместно с ВЛ 110 кВ Шелохово – Подрезовская и 2СШ-110 кВ.	2	23.03	24.03	2	13.04	14.04	2	23.03	24.03

Начальник службы электрических режимов Е.П.Ермолина