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

Н.А.Легчанов

"28" сентября 2026 г.

График ремонта ЛЭП и оборудования Архангельского филиала ПАО «Россети Северо-Запад» на ОКТЯБРЬ 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-2 – ПС №7 с отпайками I цепь (ВЛ 110 кВ Архангельск – 2)	1	05.10	05.10	БВР: Проверка работы привода МВ ВЛ-110 Архангельск-2 на ПС 110 кВ №7	2 ч.		1	05.10	05.10	2	05.10	05.10	2	05.10	05.10
2	ВЛ 110 кВ Северодвинская ТЭЦ-2 – ПС №7 с отпайками I цепь (ВЛ 110 кВ Архангельск – 1)	1	05.10	05.10	БВР: Проверка работы привода МВ ВЛ-110 Архангельск-1 на ПС 110 кВ №7	2 ч.		1	05.10	05.10	2	05.10	05.10	2	05.10	05.10
3	ВЛ 110 кВ Архангельская ТЭЦ – ПС №7 с отпайками I цепь (ВЛ 110 кВ Двина – 1)	1	06.10	06.10	БВР: Проверка работы привода МВ-110 Двина-1 на ПС 110 кВ №7	2 ч.		1	06.10	06.10	2	06.10	06.10	2	06.10	06.10
4	ВЛ 110 кВ ПС №7 – Первомайская (ВЛ 110 кВ Южная)	1	06.10	06.10	БВР: Проверка работы привода МВ-110 Южная на ПС 110 кВ №7	2 ч.		1	06.10	06.10	2	06.10	06.10	2	06.10	06.10
5	ВЛ 110 кВ Архангельская ТЭЦ – ПС №7 с отпайками II цепь (ВЛ 110 кВ Двина – 2)	1	06.10	06.10	БВР: Проверка работы приводаМВ-110 Двина-2 на ПС 110 кВ №7	2 ч.		1	06.10	06.10	2	06.10	06.10	2	06.10	06.10
6	ВЛ 110 кВ Благовещенск – Ровдино	2	01.10	02.10	ТР: Тек.ремонт ЛР ВЛ-110 Благовещенск, РАЗ №2 пер.110, ВЧЗ и КС ВЛ-110 Благовещенск на ПС 110 кВ Ровдино.	2 ч.	Архангельское РДУ: 1. С изменением срока в связи с выводом в ремонт 2 С 220 ПС 220 кВ Коноша 08-16.08.2026 и ВЛ 220 кВ Коноша – Няндома 11-20.08.2026. 2. 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 43,8 МВт; - резерв активной мощности на ТЭЦ ПЛ «Энергетика» для выдачи в сеть 110-220 кВ: 01.10.2026 не менее 10 МВт; 02.10.2026 не менее 20 МВт.	2	01.10	02.10	2	13.08	14.08	2	01.10	02.10
7	ВЛ 110 кВ Терентьевская – Рочегда	1	05.10	05.10	БВР: Профиспытания КС ВЛ-110 Терентьевская ф.В на ПС 110 кВ Рочегда.	2 ч.	Архангельское РДУ: 1. С изменением срока в связи с выводом в ремонт ВЛ 220 кВ Заовражье – Кизема 08-17.09.2026. 2. 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 43,8 МВт; - резерв активной мощности на ТЭЦ ПЛ «Энергетика» для выдачи в сеть 110-220 кВ: не менее 10 МВт.	1	05.10	05.10	1	07.09	07.09	1	05.10	05.10
8	ВЛ 110 кВ Усть-Паденьга – Шенкурск	1	06.10	06.10	БВР: Односторонее отключение ВЛ в связи с выводом в ремонт 1СШ-110 кВ ПС 110 кВ Усть-Паденьга.	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 24,4 МВт; - резерв активной мощности на ТЭЦ ПЛ «Энергетика» для выдачи в сеть 110-220 кВ: не менее 20 МВт.	1	06.10	06.10	1	06.10	06.10	1	06.10	06.10

9	ВЛ 110 кВ Ровдино – Усть-Паденьга	1	07.10	07.10	БВР: Одностороннее отключение ВЛ в связи с выводом в ремонт 2СШ-110 кВ ПС 110 кВ Усть-Паденьга.	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 20,4 МВт. 3. Резерв активной мощности на ТЭЦ ПЛ «Энергетика» для выдачи в сеть 110-220 кВ: не менее 20 МВт.	1	07.10	07.10	1	07.10	07.10	1	07.10	07.10
10	ВЛ 110 кВ Тарнога – Заячерецкая с отпайкой на ПС В.Спасский Погост (ВЛ 110 кВ Тарнога – Заячерецкая)	1	09.10	09.10	БВР: Перезарядка в/о ТТ ВЛ-110 Тарнога на ПС 110 кВ Заячерецкая.	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 24,4 МВт; - резерв активной мощности на ТЭЦ ПЛ «Энергетика» для выдачи в сеть 110-220 кВ: не менее 20 МВт.	1	09.10	09.10	1	09.10	09.10	1	09.10	09.10
11	ВЛ 110 кВ Важская – Двинской Березник	1	19.10	19.10	ЗРР: Работа ВЛ в тупиковом режиме (транзит 110 кВ разомкнут на ОСМВ-110 ПС 110 кВ Двинской Березник).	2 ч.	Архангельское РДУ: 1. С изменением срока в связи с выводом в ремонт ВЛ 110 кВ Аникеево – Чаплино 26-30.10.2026 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: - СВГО Вельской ГТ-ТЭЦ: Г-1 и Г-2; - рабочая мощность Красавинской ГТ ТЭЦ: не менее 43,8 МВт; - резерв активной мощности на ТЭЦ ПЛ «Энергетика» для выдачи в сеть 110-220 кВ: не менее 20 МВт.	1	19.10	19.10	1	26.10	26.10	1	19.10	19.10
12	ВЛ 110 кВ Аникеево – Чаплино	5	26.10	30.10	ЗРР: Одностороннее отключение ВЛ 110 кВ Аникеево-Чаплино на время вывода в ремонт СМВ-110 на ПС 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: - СВГО Вельской ГТ-ТЭЦ: Г-1 и Г-2; - рабочая мощность Красавинской ГТ ТЭЦ: не менее 43,8 МВт; - резерв активной мощности на ТЭЦ ПЛ «Энергетика» для выдачи в сеть 110-220 кВ: 26-29.10.2026 не менее 20 МВт; 30.10.2026 не менее 10 МВт. Без отключения	5	26.10	30.10	4	27.10	30.10	5	26.10	30.10
13	ВЛ 110 кВ Савватия – Сусоловка	1	28.10	28.10	ТР: Техническое обслуживание ТТ ВЛ-110 Сусоловка на ПС 110 кВ Савватия.	2 ч.		1	28.10	28.10	1	28.10	28.10	1	28.10	28.10
14	ВЛ 110 кВ Савино – Плесецк с отпайкой на ПС Плесецк (Тяговая) II цепь (ВЛ 110 кВ Плесецк – 2)	2	01.10	02.10	ВПр: ВПр на время выода в ремонт 2С 110 на ПС 220 кВ Савино.	2 ч.	Работы филиала ПАО «Россети» - Северное ПМЭС.	2	01.10	02.10						
15	ВЛ 110 кВ Мудьюга (Тяговая) – Вонгуда (ВЛ 110 кВ Мудьюга – Вонгуда)	1	13.10	13.10	ТР: ТО: ВЧЗ-ВЛ-110 Мудьюга-Вонгуда (ф.А,В,С)	2 ч.		1	13.10	13.10	1	13.10	13.10	1	13.10	13.10
	Архангельские ЭС															
	ПС №2 Привокзальная															
16	3Т	1	05.10	05.10	ИСП: в/в испытания 3Т, ОПН-110-3Т, ОПНн-110-3Т	2 ч.		1	05.10	05.10						
17	МВ-110 Двина-1	2	20.10	21.10	БВР: Проверка работы привода МВ-110 Двина-1, проверка АВР-110 1с.ш. 110 кВ и АПВ	2 ч.		2	20.10	21.10	2	20.10	21.10	2	20.10	21.10
18	МВ-110 пер.	3	20.10	22.10	БВР: Проверка работы привода МВ-110 пер и АВР-110 1 С.Ш. 110 кВ	2 ч.		3	20.10	22.10	3	20.10	22.10	3	20.10	22.10
19	МВ-110 Двина-2	2	21.10	22.10	БВР: Проверка работы привода МВ-110 Двина-2, проверка АВР 2с.ш 110 кВ	2 ч.		2	21.10	22.10	2	21.10	22.10	2	21.10	22.10

	ПС №48 Емецк															
20	ОМВ-110	1	25.10	25.10	БВР: Опробование работы привода и АПВ, замена силикагеля в воздухоосушительных фильтрах.	2 ч.	Архангельское РДУ: 1. С изменением срока в связи с выводом в ремонт ВЛ 110 кВ Воробьево – Погорелово 19-23.10.2026 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: - СВГО Вельской ГТ-ТЭЦ: Г-1 и Г-2; - рабочая мощность Красавинской ГТ ТЭЦ: не менее 43,8 МВт; - резерв активной мощности на ТЭЦ ПЛ «Энергетика» для выдачи в сеть 110-220 кВ: не менее 20 МВт.	1	25.10	25.10	1	25.10	25.10	1	25.10	25.10
	ПС №70 Жаровиха															
21	МВ-110 кВ Жаровиха-1	1	09.10	09.10	БВР: Опробование работы привода МВ-110 Жаровиха-1, АПВ	2 ч.	с переводом на ОВ	1	09.10	09.10	1	09.10	09.10	1	09.10	09.10
22	ОМВ-110	1	09.10	09.10	БВР: Опробование работы привода МВ-110, АПВ	2 ч.		1	09.10	09.10	1	09.10	09.10	1	09.10	09.10
23	1Т Автотрансформаторы (трансформаторы)	2	12.10	13.10	ИСП: в/в ипсытания 1Т, ТТ МВ-110-1Т, РВС-110-1Т, ОПНН-110-1Т	2 ч.		2	12.10	13.10						
24	МВ-110 кВ Жаровиха-2	1	13.10	13.10	БВР: Опробование работы привода МВ-110 Жаровиха-2, АПВ	2 ч.	с переводом на ОВ	1	13.10	13.10	1	13.10	13.10	1	13.10	13.10
25	2Т Автотрансформаторы (трансформаторы)	2	14.10	15.10	ИСП: в/в испытания 2Т, ОПНН-110-2Т, ТТ МВ-110-2Т, РВС-110-2Т	2 ч.		2	14.10	15.10						
26	МВ-110 кВ Луковецкая-1	1	14.10	14.10	БВР: Опробование работы привода МВ-110 Луковецкая-1, АПВ	2 ч.	с переводом на ОВ	1	14.10	14.10	1	14.10	14.10	1	14.10	14.10
27	МВ-110 кВ Жаровиха-1	1	16.10	16.10	ИСП: в/в испытания ТТ МВ-110-Жаровиха-1	2 ч.		1	16.10	16.10						
28	МВ-110 кВ Луковецкая-1	1	19.10	19.10	ИСП: БВР по в/в испытанию ТТ МВ-110-Луковецкая-1	2 ч.		1	19.10	19.10						
29	ВВ-110 кВ Луковецкая-2	1	20.10	20.10	ИСП: БВР по высоковольтным испытаниям ТТ ВВ-110 Луковецкая-2	2 ч.		1	20.10	20.10						
30	ОМВ-110	1	21.10	21.10	ИСП: БВР по в/в испытаниям ТТ ОМВ-110	2 ч.		1	21.10	21.10						
	ПС №42 Карпогоры															
31	МВ-110 Кушкопала	1	09.10	09.10	БВР: Проверка работы привода МВ-110 Кушкопала	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	1	09.10	09.10	1	09.10	09.10	1	09.10	09.10
	ПС 110 кВ Кехта															
32	2Т АТ (Т)	5	28.09	02.10	ТР: Текущий ремонт 2Т, средний ремонт ОД-110-2Т, КЗ-110-2Т с заменой опорной изоляции.	3 ч.		5	28.09	02.10	5	28.09	02.10	5	28.09	02.10
	ПС 110 кВ Кузнечевская															
33	1Т АТ (Т)	5	12.10	16.10	ТР: Проф.контроль РЗА 1Т, УРОВ В-110 1Т	2 ч.		5	12.10	16.10	5	12.10	16.10	5	12.10	16.10
	ПС №76 Орлецы															
34	СМВ-110	1	15.10	15.10	БВР: Опробование работы привода и АПВ	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	1	15.10	15.10	1	15.10	15.10	1	15.10	15.10
	ПС №41 Сийская															
35	МВ-110 кВ Шилега	1	20.10	20.10	БВР: Проверка работы привода МВ-110 Шилега.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	1	20.10	20.10	1	20.10	20.10	1	20.10	20.10
	ПС №51 Труфанова гора															
36	МВ-110 Пинега	1	15.10	15.10	БВР: Проверка работы привода МВ-110 Пинега.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	1	15.10	15.10	1	15.10	15.10	1	15.10	15.10
	ПС №73 Хаврогоры															
37	СМВ-110	1	13.10	13.10	БВР: Опробование работы привода и АПВ.	2 ч.		1	13.10	13.10	1	13.10	13.10	1	13.10	13.10
	ПС №43 Шилега															
38	МВ-110 Карпогоры	1	15.10	15.10	БВР: Проверка работы привода МВ-110 Карпогоры.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	1	15.10	15.10	1	15.10	15.10	1	15.10	15.10
39	МВ-110 Труфанова Гора	1	16.10	16.10	БВР: Проверка работы привода МВ-110 Труфанова Гора	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	1	16.10	16.10	1	16.10	16.10	1	16.10	16.10

	ПС №7															
40	МВ ВЛ-110 Архангельск-1	1	05.10	05.10	БВР: Проверка работы привода выключателя	2 ч.	Архангельское РДУ: 1. Проверку работы приводов выключателей 110 кВ на ПС 110 кВ №7 05.10.2026 выполнять поочерёдно. 2. Предоставить обоснование срока А/Г при направлении предложений в сводный месячный график ремонтов на октябрь 2026 г.	1	05.10	05.10	1	05.10	05.10	1	05.10	05.10
41	МВ ВЛ-110 Архангельск-2	1	05.10	05.10	БВР: Проверка работы привода МВ ВЛ-110 Архангельск-2	2 ч.	Архангельское РДУ: 1. С изменением срока (в просимые сроки соответствубщего предложения по ВЛ 110 кВ). 2. Проверку работы приводов выключателей 110 кВ на ПС 110 кВ №7 05.10.2026	1	05.10	05.10	1	06.10	06.10	1	05.10	05.10
42	ТН-110-2	1	06.10	06.10	ИСП: в/в испытания ТН-110-2	2 ч.		1	06.10	06.10						
43	МВ ВЛ-110 Двина-1	1	06.10	06.10	БВР: Проверка работы привода МВ ВЛ-110 Двина-1	2 ч.	Архангельское РДУ: 1. Проверку работы приводов выключателей 110 кВ на ПС 110 кВ №7 06.10.2026 выполнять поочерёдно. 2. Предоставить обоснование срока А/Г при направлении предложений в сводный месячный график ремонтов на октябрь 2026 г.	1	06.10	06.10	1	06.10	06.10	1	06.10	06.10
44	МВ ВЛ-110 Южная	1	06.10	06.10	БВР: Проверка работы привода МВ ВЛ-110 Южная	2 ч.	Архангельское РДУ: 1. Проверку работы приводов выключателей 110 кВ на ПС 110 кВ №7 06.10.2026 выполнять поочерёдно. 2. Предоставить обоснование срока А/Г при направлении предложений в сводный месячный график ремонтов на октябрь 2026 г.	1	06.10	06.10	1	06.10	06.10	1	06.10	06.10
45	ШСМВ-110	1	06.10	06.10	БВР: Проверка работы привода ШСМВ-110	2 ч.	Архангельское РДУ: 1. Проверку работы приводов выключателей 110 кВ на ПС 110 кВ №7 06.10.2026 выполнять поочерёдно. 2. Предоставить обоснование срока А/Г при направлении предложений в сводный месячный график ремонтов на октябрь 2026 г.	1	06.10	06.10	1	06.10	06.10	1	06.10	06.10
46	МВ ВЛ-110 Двина-2	1	06.10	06.10	БВР: Проверка работы привода МВ ВЛ-110 Двина-2	2 ч.	Архангельское РДУ: 1. Проверку работы приводов выключателей 110 кВ на ПС 110 кВ №7 06.10.2026 выполнять поочерёдно. 2. Предоставить обоснование срока А/Г при направлении предложений в сводный месячный график ремонтов на октябрь 2026 г.	1	06.10	06.10	1	06.10	06.10	1	06.10	06.10
47	ОМВ-110	1	06.10	06.10	БВР: Проверка работы привода ОМВ-110	2 ч.	Архангельское РДУ: 1. Проверку работы приводов выключателей 110 кВ на ПС 110 кВ №7 06.10.2026 выполнять поочерёдно. 2. Предоставить обоснование срока А/Г при направлении предложений в сводный месячный график ремонтов на октябрь 2026 г.	1	06.10	06.10	1	06.10	06.10	1	06.10	06.10
48	ШСМВ-110	3	07.10	09.10	ТР: Проф. восстановление КСЗ и АУВ ШСМВ-110	2 ч.		3	07.10	09.10	3	07.10	09.10	3	07.10	09.10
49	ТН-110-1	1	12.10	12.10	ТР: Проф.восстановление ТН-110-1	2 ч.		1	12.10	12.10	1	12.10	12.10	1	12.10	12.10
50	ТН-110-2	1	13.10	13.10	ТР: Проф.восстановление ТН-110-2	2 ч.		1	13.10	13.10	1	13.10	13.10	1	13.10	13.10
51	ОСШ-110 кВ	1	14.10	14.10	ТР: Проф.восстановление ТН-110-ОСШ	2 ч.		1	14.10	14.10	1	14.10	14.10	1	14.10	14.10
52	1Т	12	19.10	30.10	ТР: Проф.восстановление РЗА 1Т	2 ч.		12	19.10	30.10	12	19.10	30.10	12	19.10	30.10
	Вельские ЭС															
	ПС 110 кВ Борок															
53	1СШ-110 кВ	1	08.10	08.10	БВР: Перезарядка в/о ТН-110 1СШ.	1 ч.	с вкл.СМВ-110 ПС 110 кВ Шенкурск	1	08.10	08.10	1	08.10	08.10	1	08.10	08.10
54	СМВ-110	2	08.10	09.10	БВР: Перезарядка в/о ТН-110 1СШ, ТН-110 2СШ, опробование работы СМВ-110.	1 ч.	с вкл.СМВ-110 ПС 110 кВ Шенкурск	2	08.10	09.10	2	08.10	09.10	2	08.10	09.10
55	2СШ-110 кВ	1	09.10	09.10	БВР: Перезарядка в/о ТН-110 2СШ.	1 ч.	с вкл.СМВ-110 ПС 110 кВ Шенкурск	1	09.10	09.10	1	09.10	09.10	1	09.10	09.10
	ПС 110 кВ Благовещенск															
56	СМВ-110	2	26.10	27.10	БВР: Перезарядка в/о ТН-110 1СШ, ТТ СМВ-110, ТН-110 2СШ. Опробование СМВ-110.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	2	26.10	27.10	2	26.10	27.10	2	26.10	27.10
57	1СШ-110 кВ	1	26.10	26.10	БВР: Перезарядка в/о ТН-110 1СШ.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	1	26.10	26.10	1	26.10	26.10	1	26.10	26.10

58	2СШ-110 кВ	1	27.10	27.10	БВР: Перезарядка в/о ТН-110 2СШ.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	1	27.10	27.10	1	27.10	27.10	1	27.10	27.10
	ПС 110 кВ Двинской Березник															
59	ОСШ-110 кВ	1	19.10	19.10	БВР: Перезарядка в/о ТН-110 ОСШ	1 ч.	С разрывом транзита 110 кВ Архангельское РДУ: С изменением срока в связи с переносом одностороннего отключения ВЛ 110 кВ Важская – Двинской Березник 19.10.2026.	1	19.10	19.10	1	26.10	26.10	1	19.10	19.10
60	ОСМВ-110	1	19.10	19.10	БВР: Опробование работы ОСМВ-110.	1 ч.	с разрывом транзита 110 кВ Архангельское РДУ: С изменением срока в связи с переносом одностороннего отключения ВЛ 110 кВ Важская – Двинской Березник 19.10.2026.	1	19.10	19.10	1	26.10	26.10	1	19.10	19.10
61	МВ ВЛ-110 Рочегда	1	27.10	27.10	БВР: Опробование работы МВ ВЛ-110 Рочегда.	1 ч.	с переводом на ОВ	1	27.10	27.10	1	27.10	27.10	1	27.10	27.10
62	МВ ВЛ-110 Родионовская	1	28.10	28.10	БВР: Опробование работы МВ ВЛ-110 Родионовская.	1 ч.	с переводом на ОВ	1	28.10	28.10	1	28.10	28.10	1	28.10	28.10
63	МВ ВЛ-110 Важская	1	29.10	29.10	БВР: Опробование работы МВ ВЛ-110 Важская.	1 ч.	с переводом на ОВ	1	29.10	29.10	1	29.10	29.10	1	29.10	29.10
64	ТН-110-1СШ	1	30.10	30.10	БВР: Перезарядка в/о ТН-110 1СШ.	1 ч.		1	30.10	30.10	1	30.10	30.10	1	30.10	30.10
	ПС 110 кВ Заячерецкая															
65	1СШ-110 кВ	1	07.10	07.10	БВР: Перезарядка в/о ТН-110 1СШ.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	1	07.10	07.10	1	07.10	07.10	1	07.10	07.10
66	СМВ-110	2	08.10	09.10	БВР: Опробование работы СМВ-110. Перезарядка в/о ТТ №1 СМВ-110, ТТ №2 СМВ-110, ТН-110 2СШ.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки с включением ремонтной перемычки 08.10.2026. 09.10.2026 совместно с ВЛ 110 кВ Тарнога – Заячерецкая.	2	08.10	09.10	2	08.10	09.10	2	08.10	09.10
67	2СШ-110 кВ	1	09.10	09.10	БВР: Перезарядка в/о ТТ №1 СМВ-110, ТТ №2 СМВ-110, ТН-110 2СШ.	2 ч.	09.10.2026 совместно с ВЛ 110 Тарнога – Заячерецкая.	1	09.10	09.10	1	09.10	09.10	1	09.10	09.10
	ПС 110 кВ Кокшеньга															
68	1СШ-110 кВ	1	15.10	15.10	БВР: Перезарядка в/о ТН-110 1СШ, опробование работы ОД, КЗ-110 1Т.	1 ч.	с включением ремонтной перемычки	1	15.10	15.10	1	15.10	15.10	1	15.10	15.10
69	СМВ-110	2	15.10	16.10	БВР: Перезарядка в/о ТН-110 1СШ, ТН-110 2СШ, опробование работы СМВ-110, ОД, КЗ-110 1Т, ОД, КЗ-110 2Т.	1 ч.	с включением ремонтной перемычки	2	15.10	16.10	2	15.10	16.10	2	15.10	16.10
70	2СШ-110 кВ	1	16.10	16.10	БВР: Перезарядка в/о ТН-110 2СШ, опробование работы ОД, КЗ-110 2СШ.	1 ч.	с включением ремонтной перемычки	1	16.10	16.10	1	16.10	16.10	1	16.10	16.10
	ПС 110 кВ Ровдино															
71	СВ-110	5	28.09	02.10	ТР: Тек.ремонт ЛР ВЛ-110 У-Паденьга, РАЗ №1 пер.110, ЛР ВЛ-110 Благовещенск, РАЗ №2 пер.110, РАЗ №1 СВ-110, РАЗ №2 СВ-110, РАЗ-110 1Т, РАЗ-110 2Т. Перезарядка в/о ТН-110 1СШ, ТТ СВ-110.	2 ч.	10-12.08.2026 - совместно с ВЛ 110 кВ Ровдино – Усть-Паденьга. 13-14.08.2026 - совместно с ВЛ 110 кВ Благовещенск – Ровдино. Архангельское РДУ: С изменением срока в связи с переносом работ по выводу в ремонт ВЛ 110 кВ Ровдино – Усть-Паденьга 28-30.09.2026 и ВЛ 110 кВ Благовещенск – Ровдино 01-02.10.2026.	5	28.09	02.10	5	10.08	14.08	5	28.09	02.10
72	2СШ-110 кВ	2	01.10	02.10	ТР: Тек.ремонт РАЗ №2 СВ-110, РАЗ-110 2Т.	2 ч.	Совместно с ВЛ 110 кВ Благовещенск – Ровдино. Архангельское РДУ: С изменением срока в связи с переносом работ по выводу в ремонт ВЛ 110 кВ Благовещенск – Ровдино 01-02.10.2026.	2	01.10	02.10	2	13.08	14.08	2	01.10	02.10
	ПС 110 кВ Родионовская															
73	1СШ-110 кВ	1	01.10	01.10	БВР: Перезарядка в/о ТН-110 1СШ.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	1	01.10	01.10	1	01.10	01.10	1	01.10	01.10
74	СМВ-110	2	01.10	02.10	БВР: Перезарядка в/о ТН-110 1СШ, ТН-110 2СШ. Опробование СМВ-110.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	2	01.10	02.10	2	01.10	02.10	2	01.10	02.10
75	2СШ-110 кВ	1	02.10	02.10	БВР: Перезарядка в/о ТН-110 2СШ.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	1	02.10	02.10	1	02.10	02.10	1	02.10	02.10

	ПС 110 кВ Рочегда															
76	ОМВ-110	1	12.10	12.10	БВР: Опробование ОМВ-110, перезарядка в/о ТТ ОМВ-110.	1 ч.		1	12.10	12.10	1	12.10	12.10	1	12.10	12.10
77	ОМВ-110	1	13.10	13.10	БВР: Включение в режиме замены МВ ВЛ-110 Игнатьевская.	1 ч.		1	13.10	13.10	1	13.10	13.10	1	13.10	13.10
78	МВ ВЛ-110 Игнатьевская	1	13.10	13.10	БВР: Опробование МВ ВЛ-110 Игнатьевская, перезарядка в/о ТТ ВЛ-110 Игнатьевская.	1 ч.	с переводом на ОВ	1	13.10	13.10	1	13.10	13.10	1	13.10	13.10
79	2Т	1	14.10	14.10	БВР: Опробование МВ-110 2Т, перезарядка в/о ТТ - 110 2Т.	1 ч.	перевод нагрузки на 1Т	1	14.10	14.10	1	14.10	14.10	1	14.10	14.10
79	МВ ВЛ-110 Терентьевская	1	15.10	15.10	БВР: Опробование МВ ВЛ-110 Терентьевская, перезарядка в/о ТТ ВЛ-110 Терентьевская.	1 ч.	с переводом на ОВ	1	15.10	15.10	1	15.10	15.10	1	15.10	15.10
80	1Т	1	16.10	16.10	БВР: Опробование МВ-110 1Т, перезарядка в/о ТТ-110 1Т.	1 ч.	перевод нагрузки на 2Т	1	16.10	16.10	1	16.10	16.10	1	16.10	16.10
81	ТН-110-1	1	19.10	19.10	БВР: Перезарядка в/о ТН-110 1СШ.	1 ч.		1	19.10	19.10	1	19.10	19.10	1	19.10	19.10
82	ОСШ-110 кВ	1	19.10	19.10	БВР: Перезарядка в/о ТН-110 ОСШ.	1 ч.		1	19.10	19.10	1	19.10	19.10	1	19.10	19.10
83	ТН-110-2	1	20.10	20.10	БВР: Перезарядка в/о ТН-110 2СШ.	1 ч.		1	20.10	20.10	1	20.10	20.10	1	20.10	20.10
84	МВ ВЛ-110 Дв.Березник	1	21.10	21.10	БВР: Опробование МВ ВЛ-110 Дв.Березник перезарядка в/о ТТ ВЛ-110 Дв.Березник.	1 ч.	с переводом на ОВ	1	21.10	21.10	1	21.10	21.10	1	21.10	21.10
85	МВ ВЛ-110 Конецгорье	1	22.10	22.10	БВР: Опробование МВ ВЛ-110 Конецгорье, перезарядка в/о ТТ ВЛ-110 Конецгорье.	1 ч.	с переводом на ОВ	1	22.10	22.10	1	22.10	22.10	1	22.10	22.10
86	ОМВ-110	1	22.10	22.10	БВР: Включение в режиме замены МВ ВЛ-110 Конецгорье.	1 ч.		1	22.10	22.10	1	22.10	22.10	1	22.10	22.10
87	ШСВ-110	1	23.10	23.10	БВР: Опробование работы ШСВ-110, перезарядка ТТ ШСВ-110.	1 ч.	С включением ШР 2СШ ОМВ-110	1	23.10	23.10	1	23.10	23.10	1	23.10	23.10
	ПС 110 кВ Терентьевская															
88	СМВ-110	1	06.10	06.10	БВР: Перезарядка в/о ТН-110 1СШ, ТТ СМВ-110. Опробование СМВ-110.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	1	06.10	06.10	1	06.10	06.10	1	06.10	06.10
89	1СШ-110 кВ	1	06.10	06.10	БВР: Перезарядка в/о ТН-110 1СШ.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	1	06.10	06.10	1	06.10	06.10	1	06.10	06.10
	ПС 110 кВ Усть- Паденьга															
90	1СШ-110 кВ	1	06.10	06.10	БВР: Перезарядка в/о ТН-110 1СШ.	2 ч.	Односторонее отключение ВЛ 110 кВ Усть-Паденьга – Шенкурск	1	06.10	06.10	1	06.10	06.10	1	06.10	06.10
91	СМВ-110	2	06.10	07.10	БВР: Перезарядка в/о ТН-110 1СШ, ТТ №1 СМВ-110. Опробование СМВ-110.	2 ч.	Разрыв транзита 110 кВ Двинской Березник-Шангалы на ПС 110 кВ Усть-Паденьга.	2	06.10	07.10	2	06.10	07.10	2	06.10	07.10
92	2СШ-110 кВ	1	07.10	07.10	БВР: Перезарядка в/о ТН-110 2СШ.	2 ч.	Односторонее отключение ВЛ 110 кВ Ровдино – Усть-Паденьга.	1	07.10	07.10	1	07.10	07.10	1	07.10	07.10
93	СМВ-110	5	19.10	23.10	БВР: Проверка РЗ ВЛ-110 "Ровдино" (В), АУВ СМВ-110 (К).	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	5	19.10	23.10	5	19.10	23.10	5	19.10	23.10
94	СМВ-110	5	26.10	30.10	БВР: Проверка РЗ ВЛ-110 "Шенкурск" (В).	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	5	26.10	30.10	5	26.10	30.10	5	26.10	30.10
	ПС 110 кВ Шеговары															
95	СМВ-110	2	01.10	02.10	БВР: Перезарядка в/о ТН-110 1СШ, ТТ №1 СМВ-110, ТН-110 2СШ, ТТ №2 СМВ-110. Опробование СМВ-110.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	2	01.10	02.10	2	01.10	02.10	2	01.10	02.10
96	1СШ-110 кВ	1	01.10	01.10	БВР: Перезарядка в/о ТН-110 1СШ.	1 ч.	с включением ремонтной перемычки	1	01.10	01.10	1	01.10	01.10	1	01.10	01.10
97	2СШ-110 кВ	1	02.10	02.10	БВР: Перезарядка в/о ТН-110 2СШ.	1 ч.	с включением ремонтной перемычки	1	02.10	02.10	1	02.10	02.10	1	02.10	02.10
	Котласские ЭС															
98	Снижение объёма нагрузки,отключаемой действием АЧР,на энергообъектах Архангельского филиала ПАО «Россети Северо-Запад» более 1 МВт	2	01.10	02.10	БВР: Профконтроль АЧР-10 СШ-10 на ПС 35 кВ КПД.	2 ч.		2	01.10	02.10	2	01.10	02.10	2	01.10	02.10
99	Снижение объёма нагрузки,отключаемой действием АЧР,на энергообъектах Архангельского филиала ПАО «Россети Северо-Запад» более 1 МВт	2	05.10	06.10	БВР: Восстановление АЧР-10 СШ-10 на ПС 110 кВ Котлас.	2 ч.		2	05.10	06.10	2	05.10	06.10	2	05.10	06.10
100	Снижение объёма нагрузки,отключаемой действием АЧР,на энергообъектах Архангельского филиала ПАО «Россети Северо-Запад» более 1 МВт	2	07.10	08.10	БВР: Профконтроль АЧР-10 СШ-10 на ПС 110 кВ Лименда.	2 ч.		2	07.10	08.10	2	07.10	08.10	2	07.10	08.10

101	ВЛ 110 кВ Заовражье – Шипицыно	1	08.10	08.10	ТР: Испытание КС 110 Шипицыно ф.А,В на ПС 220 кВ Заовражье.	2 ч.	Работы филиала ПАО «Россети» - Северное ПМЭС.	1	08.10	08.10						
102	Снижение объёма нагрузки,отключаемой действием АЧР,на энергообъектах Архангельского филиала ПАО «Россети Северо-Запад» более 1 МВт	2	12.10	13.10	БВР: Профконтроль АЧР-10 СШ-10 на ПС 110 кВ Ильинск.	2 ч.		2	12.10	13.10	2	12.10	13.10	2	12.10	13.10
	ПС 110 кВ Красноборск-2															
103	1 СШ-110 кВ	3	26.10	28.10	ТР: Техническое обслуживание ТН-110-1; опробование работы ОД.КЗ-110-1Т.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	3	26.10	28.10	3	26.10	28.10	3	26.10	28.10
104	СМВ-110	3	26.10	28.10	ТР: Техническое обслуживание СМВ-110, ТН-110-1; опробование работы СМВ-110, ОД.КЗ-110-1Т.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	3	26.10	28.10	3	26.10	28.10	3	26.10	28.10
105	1Т	3	26.10	28.10	ТР: Техническое обслуживание 1Т, ТСН-1; опробование работы ОД.КЗ-110-1Т, ВВ-10-1Т.	2 ч.	В работе 2Т.	3	26.10	28.10	3	26.10	28.10	3	26.10	28.10
106	СМВ-110	2	29.10	30.10	БВР: Техническое обслуживание ТН-110-2; опробование работы ОД.КЗ-110-2Т.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	2	29.10	30.10	2	29.10	30.10	2	29.10	30.10
107	2 СШ-110 кВ	2	29.10	30.10	ТР: Техническое обслуживание ТН-110-2; опробование работы ОД.КЗ-110-2Т.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	2	29.10	30.10	2	29.10	30.10	2	29.10	30.10
108	2Т	2	29.10	30.10	ТР: Техническое обслуживание 2Т, ТСН-2; опробование работы ОД.КЗ-110-2Т, ВВ-10-2Т.	2 ч.	В работе 1Т.	2	29.10	30.10	2	29.10	30.10	2	29.10	30.10
	ПС 110 кВ Лена															
109	СМВ-110	2	26.10	27.10	ТР: Техническое обслуживание ТН-110-2, СМВ-110; опробование работы СМВ-110.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	2	26.10	27.10	2	26.10	27.10	2	26.10	27.10
110	2СШ-110 кВ	2	26.10	27.10	ТР: Техническое обслуживание ТН-110-2.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	2	26.10	27.10	2	26.10	27.10	2	26.10	27.10
111	1СШ-110 кВ	1	28.10	28.10	ТР: Техническое обслуживание ТН-110-1.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	1	28.10	28.10	1	28.10	28.10	1	28.10	28.10
112	СМВ-110	1	28.10	28.10	БВР: Техническое обслуживание ТН-110-1.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	1	28.10	28.10	1	28.10	28.10	1	28.10	28.10
113	1Т	3	28.10	30.10	ТР: Техническое обслуживание 1Т, ТСН-1; опробование работы ОД.КЗ-110-1Т, МВ-10-1Т.	2 ч.	С переводом питания 1СШ-10 кВ по линии кольцевания от ПС-361 Яренск.	3	28.10	30.10	3	28.10	30.10	3	28.10	30.10
	ПС 110 кВ Лименда															
114	1 СШ-110 кВ	3	19.10	21.10	ТР: Опробование работы ОД.КЗ-110-1Т; техническое обслуживание ТТ СВ-110, ТН-110-1.	3 ч.	с включением ремонтной перемычки	3	19.10	21.10	3	19.10	21.10	3	19.10	21.10
115	СВ-110	5	19.10	23.10	ТР: Техническое обслуживание ТН-110-1, ТН-110-2; ТТ СВ-110, СВ-110; опробование работы СВ-110.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	5	19.10	23.10	5	19.10	23.10	5	19.10	23.10
116	1Т	3	19.10	21.10	ТР: Техническое облуживание 1Т, ТСН-1; опробование работы ОД.КЗ-110-1Т, МВ-10-1Т.	2 ч.	В работе 2Т.	3	19.10	21.10	3	19.10	21.10	3	19.10	21.10
117	2Т	2	22.10	23.10	ТР: Техническое облуживание 2Т, ТСН-2; опробование работы ОД.КЗ-110-2Т.	2 ч.	В работе 1Т.	2	22.10	23.10	2	22.10	23.10	2	22.10	23.10
118	2 СШ-110 кВ	2	22.10	23.10	ТР: Опробование работы ОД.КЗ-110-2Т; техническое обслуживание ТН-110-2.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	2	22.10	23.10	2	22.10	23.10	2	22.10	23.10
	ПС 110 кВ Савватия															
119	1СШ-110 кВ	2	26.10	27.10	ТР: Техническое обслуживание ТН-110-1.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	2	26.10	27.10	2	26.10	27.10	2	26.10	27.10
120	1Т	2	26.10	27.10	ТР: Техническое обслуживание 1Т, ТТ-110-1Т; опробование работы ОД.КЗ-110-1Т, МВ-10-1Т.	2 ч.	В работе 2Т.	2	26.10	27.10	2	26.10	27.10	2	26.10	27.10
121	Ремонтная перемычка 110	1	28.10	28.10	БВР: Техническое обслуживание ТТ ВЛ-110 Сусоловка.	2 ч.	В ремонте ВЛ 110 кВ Савватия - Сусоловка.	1	28.10	28.10	1	28.10	28.10	1	28.10	28.10
122	2Т	3	28.10	30.10	ТР: Техническое обслуживание 2Т; опробование работы ОД.КЗ-110-2Т, МВ-10-2Т.	2 ч.	В работе 1Т.	3	28.10	30.10	3	28.10	30.10	3	28.10	30.10
123	2СШ-110 кВ	3	28.10	30.10	ТР: Техническое обслуживание ТН-110-2.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки с 29.10 по 30.10	3	28.10	30.10	3	28.10	30.10	3	28.10	30.10
	ПС 110 кВ Чаплино															
124	МВ ВЛ-110 Аникеево	5	12.10	16.10	ТР: Техническое обслуживание, опробование работы МВ ВЛ-110 Аникеево. Восстановление защит ВЛ-110 Аникеево, автоматики МВ ВЛ-110 Аникеево.	2 ч.	с переводом на ОВ	5	12.10	16.10	5	12.10	16.10	5	12.10	16.10

	ПС 110 кВ Шипицыно															
125	2Т	2	01.10	02.10	ТР: Техническое обслуживание 2Т, ТСН-2; опробование работы ОД.КЗ-110-2Т, ВВ-10-2Т.	2 ч.	В работе 1Т.	2	01.10	02.10	2	01.10	02.10	2	01.10	02.10
126	СМВ-110	2	01.10	02.10	БВР: Техническое обслуживание ТН-110-2.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	2	01.10	02.10	2	01.10	02.10	2	01.10	02.10
127	2СШ-110 кВ	2	01.10	02.10	ТР: Техническое обслуживание ТН-110-2.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	2	01.10	02.10	2	01.10	02.10	2	01.10	02.10
	ПС 110 кВ Яренск															
128	СМВ-110	2	01.10	02.10	ЗРР: Перенос точки деления транзита 110 кВ Микунь – Урдома на МВ-110-1АТ ПС 220 кВ Урдома в связи с выводом в ремонт 1АТ на ПС 220 кВ Урдома. Проведение дегазации 1АТ на ПС 220 кВ Урдома.	12 ч.	Работы филиала ПАО «Россети» - Северное ПМЭС. Архангельское РДУ: Нагрузка ПС 220 кВ Урдома, ПС 110 кВ Лена и ПС 110 кВ Яренск (до 10 МВт) переведена на электроснабжение от ЭС Республики Коми. Без отключения	2	01.10	02.10						

Начальник диспетчерской службы А. П. Большаков