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

А.С.Шубный

"28" октября 2024 г

График ремонта ЛЭП и оборудования Архангельского филиала ПАО «Россети Северо-Запад» на НОЯБРЬ 2024 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 Рочегда – Двинской Березник	4	12.11	15.11	ТР: Техобслуживание ВЛ оп. 1-236.	2 ч.	Архангельское РДУ: Для непревышения МДП в контролируемом сечении «Дефицит Котласского энергорайона» в часы максимального потребления в случае аварийного отключения ВЛ 220 кВ Микунь – Урдома: 1. СВГО Вельской ГТ-ТЭЦ: - 12.11.2024 Г-1 и Г-2; - 13-15.11.2024 Г-1 или Г-2. 2. Рабочая мощность Красавинской ГТ ТЭЦ не менее 44,4 МВт. 3. Резерв активной мощности на ТЭЦ ПЛ «Энергетика» для выдачи в сеть 110-220 кВ: - 12.11.2024 не менее 5 МВт; - 13-15.11.2024 не менее 10 МВт.	4	12.11	15.11	4	12.11	15.11	4	12.11	15.11
	ПС 110 кВ															
	Архангельские ЭС															
	ПС 110 кВ Емецк															
2	МВ-110 кВ Обозерская	1	01.11	01.11	БВР: Опробование работы привода МВ-110 кВ и АПВ.	2 ч.	с переводом на ОВ	1	01.11	01.11	1	22.10	22.10	1	01.11	01.11
3	МВ-110 кВ Родионовская	1	02.11	02.11	БВР: Опробование работы привода МВ-110 кВ и АПВ.	2 ч.	с переводом на ОВ	1	02.11	02.11	1	28.10	28.10	1	02.11	02.11
4	2Т	1	27.11	27.11	БВР: Опробование ОД-110-2Т в зимних условиях.	1 ч.		1	27.11	27.11	1	27.11	27.11	1	27.11	27.11
5	1Т	1	27.11	27.11	БВР: Опробование ОД-110-1Т в зимних условиях.	1 ч.		1	27.11	27.11	1	27.11	27.11	1	27.11	27.11
	ПС 110 кВ Жаровиха															
6	ВВ-110 кВ Луковецкая-2	12	18.11	29.11	ИСП: Проф. восстановление КСЗ ВЛ-110 Луковецкая-2, АУВ ВЛ-110 Луковецкая-2	2 ч.	С заменой на ОМВ-110	12	18.11	29.11	12	18.11	29.11	12	18.11	29.11
	ПС 110 кВ Орлецы															
7	1 с.ш. 110 кВ	1	25.11	25.11	БВР: Опробование работы ОД-110-1Т, КЗ-110-1Т в зимних условиях.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	1	25.11	25.11	1	25.11	25.11	1	25.11	25.11
8	2 с.ш. 110 кВ	1	25.11	25.11	БВР: Опробование работы ОД-110-2Т, КЗ-110-2Т в зимних условиях.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	1	25.11	25.11	1	25.11	25.11	1	25.11	25.11
9	СМВ-110	1	25.11	25.11	БВР: Опробование работы ОД-110-1Т, КЗ-110-1Т в зимних условиях. Опробование работы ОД-110-2Т, КЗ-110-2Т в зимних условиях.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	1	25.11	25.11	1	25.11	25.11	1	25.11	25.11

№	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 Усть-Мехреньга															
10	1Т	1	28.11	28.11	БВР: Опробование работы ОД-110-1Т, КЗ-110-1Т в зимних условиях.	1 ч.	С погашением потребителей ПС-44 Усть-Мехреньга.	1	28.11	28.11	1	28.11	28.11	1	28.11	28.11
	ПС 110 кВ Хаврогоры															
11	2Т	1	26.11	26.11	БВР: Опробование ОД-110-2Т, КЗ-110-2Т в зимних условиях.	1 ч.		1	26.11	26.11	1	26.11	26.11	1	26.11	26.11
12	1Т	1	26.11	26.11	БВР: Опробование ОД-110-1Т, КЗ-110-1Т в зимних условиях.	1 ч.		1	26.11	26.11	1	26.11	26.11	1	26.11	26.11
	ПС 110 кВ															
	Котласские ЭС															
	ПС 110 кВ Луза															
13	МВ ВЛ-110 СУСОЛОВКА	8	01.11	08.11	ЗРР: Перенос точки деления транзита 110 кВ Заовражье – Луза на ОВ 110 (в режиме замены МВ ВЛ-110 Савватия) ПС 220 кВ Заовражье в связи с выводом в ремонт ВЛ 220 кВ Заовражье – Кизема (для минимизации дефицита активной мощности в энергорайоне, отделяющемся на изолированную работу от ЭС Республики Коми в ПАР ВЛ 220 кВ Микунь – Урдома, и обеспечения возможности перевода нагрузки 1СШ-110 кВ ПС 220 кВ Заовражье на электроснабжение от ЭС Кировской области в ПАР ВЛ 220 кВ Микунь – Урдома за 20 мин).	2 ч.	Архангельское РДУ: 1. Нагрузка ПС 110 кВ Савватия и ПС 110 кВ Сусоловка (до 1 МВт) переведена на электроснабжение от ЭС Кировской области. 2. При аварийном отключении ВЛ 220 кВ Микунь – Урдома в часы максимального потребления для подъёма частоты до уровня не ниже 49,8 Гц в энергорайоне, отделившемся на изолированную работу от ЭС Республики Коми, потребуется перенос точки деления транзита 110 кВ Заовражье – Луза на ШСВ-110 ПС 220 кВ Заовражье (с переводом нагрузки 1СШ-110 кВ ПС 220 кВ Заовражье, ПС 110 кВ Савватия и ПС 110 кВ Сусоловка (суммарно до 12 МВт) на электроснабжение от ЭС Кировской области) с кратковременным отключением потребителей (на время производства переключений). Без отключения	5	26.11	30.11						
	ПС 110 кВ Лена															
14	2СШ-110 кВ	2	05.11	06.11	ТР: Техническое обслуживание ТН-110-2.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	2	05.11	06.11	2	05.11	06.11	2	05.11	06.11
15	СМВ-110	2	05.11	06.11	ТР: Техническое обслуживание ТН-110-2, СМВ-110; опробование работы СМВ-110.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	2	05.11	06.11	2	05.11	06.11	2	05.11	06.11
16	1Т	2	07.11	08.11	ТР: Техническое обслуживание 1Т; опробование работы ОД,КЗ-110-1Т, МВ-10-1Т.	2 ч.	С переводом питания 1СШ-10 кВ по линии кольцевания от ПС-361 Яренск.	2	07.11	08.11	2	07.11	08.11	2	07.11	08.11
17	1СШ-110 кВ	2	07.11	08.11	ТР: Техническое обслуживание ТН-110-1.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	2	07.11	08.11	2	07.11	08.11	2	07.11	08.11
18	СМВ-110	2	07.11	08.11	БВР: Техническое обслуживание ТН-110-1.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	2	07.11	08.11	2	07.11	08.11	2	07.11	08.11
	ПС 110 кВ Лименда															
19	СВ-110	5	28.10	01.11	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	28.10	01.11	5	28.10	01.11	5	28.10	01.11
20	2 СШ-110 кВ	2	31.10	01.11	ТР: Опробование работы ОД,КЗ-110-2Т; техническое обслуживание ТН-110-2.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	2	31.10	01.11	2	31.10	01.11	2	31.10	01.11

№	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																
21	1 СШ-110 кВ	2	31.10	01.11	ТР: Техническое обслуживание ТН-110-1; опробование работы ОД.КЗ-110-1Т.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки	2	31.10	01.11	2	31.10	01.11	2	31.10	01.11
22	СМВ-110	2	31.10	01.11	ТР: Техническое обслуживание ТТ-110-1, ТТ-110-2, ТН-110-1; опробование работы ОД.КЗ-110-1Т.	2 ч.	с включением ремонтной перемычки Архангельское РДУ: 1. Перенос точки деления транзита 110 кВ Жешарт - Урдома на МВ ВЛ-110 Лена ПС 220 кВ Урдома. 2. Нагрузка ПС 110 кВ Лена и ПС 110 кВ Яренск (до 5 МВт) переведена на электроснабжение от ЭС Республики Коми.	2	31.10	01.11	2	31.10	01.11	2	31.10	01.11

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

Легчанов Н.А.