ГРАФИК ВЫВОДА В РЕМОНТ ЛЭП И СЕТЕВОГО ОБОРУДОВАНИЯ ОСНОВНОЙ СЕТИ
КАРЕЛЬСКОГО ФИЛИАЛА ПАО "РОССЕТИ СЕВЕРО-ЗАПАД" НА НОЯБРЬ 2024

ГОД

ПО	Ведение КРДУ	ДН объекта	Сокращенное ДН	Оборудование	Вид ремонта	Оценка ТС основного оборудования, %	Содержание работ	Срок проведения работ	Аварийная готовность, час	2	3	5	6	7	8	9	10	12	13	14	15	16	18	19	20	21	22	23	24	26	27	28	29	30	Состояние оборудования	Условия производства работ	Примечания, причина отказа
ЮКЭС	да			**ПО ЮКЭС**																															
ЮКЭС	да	ПС 110 кВ Деревянка (ПС 5)	**ПС 5**	Т-1	ТО		Измерение изоляционных характеристик Т-1	28.10-1.11	4																										
ЮКЭС	да	ВЛ 110 кВ Древлянка – Станкозавод (Л-184)	**Л-184**		ТР		Замена изоляторов	5-8	4																										
ЮКЭС	да	ВЛ 110 кВ Петрозаводская ТЭЦ – Сулажгора (Л-118)	**Л-118**		ТР		Замена изоляторов																													КРДУ: в связи с невозможностью обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима (отсутствие превышения МДП в сечении "КДС Запад Карелия") в ПАР ВЛ 220 кВ Петрозаводск-Суоярви в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Петрозаводская ТЭЦ – Сулажгора (Л-118) без ввода ГВО в объеме до 25 МВт
ЮКЭС	да	ВЛ 110 кВ Пальеозерская ГЭС – Поросозеро (Л-135)	**Л-135**		ТР		Расширение трассы ЛЭП																												КРДУ: в связи с невозможностью обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима (отсутствие превышения МДП в сечении "КДС Запад Карелия") в ПАР ВЛ 220 кВ Петрозаводск-Суоярви в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Пальеозерская ГЭС-Поросозеро (Л-135) без ввода ГВО в объеме до 25 МВт
ЮКЭС	да	ВЛ 110 кВ Сулажгора – Суна с отпайкой на ПС Шуя (Л-119) ПС 110 кВ Сулажгора (ПС 72)	**ПС 72** **Л-119**	РП-110, 1с-110, ВС-110, Т-1	ТР		ТР РЛ-119, РП1-110, РС1-110,ТО ТН1-110, ОДТ1-110, КЗТ1-110																													КРДУ: в связи с невозможностью обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима (отсутствие превышения МДП в сечении "КДС Запад Карелия") в ПАР ВЛ 220 кВ Петрозаводск-Суоярви в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Сулажгора – Суна с отпайкой на ПС Шуя (Л-119) без ввода ГВО в объеме до 20 МВт
ЮКЭС	да	ПС 110 кВ Деревянка (ПС 5)	**ПС 5**	ВС-110 с вкл РП-110	ТР		Первый Проф. контроль УРЗА	5-15	2																										с вкл РП-110	
11-15 ЮКЭС	да	РП 110 кВ Ладва (РП 81)	**ПС 81**	ВС-110 с вкл РП-110	ТР		Проф. восстановление УРЗА	18-22	2																										с вкл РП-110	
ЮКЭС	да	ВЛ 110 кВ Ведлозеро – Пряжа (Л-166) ПС 110 кВ Ведлозеро (ПС 39)	**ПС 39** **Л-166**	ВС-110, ВЛ-166	ТР		Замена ТТ ВЛ-166, ТТ ВС-110 в рамках исполнения СИПР																													КРДУ: в связи с невозможностью обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима (отсутствие превышения МДП в сечении "КДС Запад Карелия") в ПАР ВЛ 220 кВ Петрозаводск-Суоярви в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Ведлозеро – Пряжа (Л-166) без ввода ГВО в объеме до 25 МВт
ЮКЭС	да	ВЛ 110 кВ Ведлозеро – Суоярви (Л-124) ПС 110 кВ Ведлозеро (ПС 39)	**ПС 39** **Л-124**	ВЛ-124	ТР		Замена ТТ ВЛ-124 в рамках исполнения СИПР																													КРДУ: в связи с невозможностью обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима (отсутствие превышения МДП в сечении "КДС Запад Карелия") в ПАР ВЛ 220 кВ Петрозаводск-Суоярви в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Ведлозеро – Суоярви (Л-124) без ввода ГВО в объеме до 25 МВт
ЮКЭС	да	ВЛ 110 кВ Ведлозеро – Суоярви (Л-124) ПС 110 кВ Ведлозеро (ПС 39)	**ПС 39** **Л-124**	ОСШ-110, ВЛ-124	ТР		ТР РОЛ-124, ВЛ-124. ТО РЛ-124, ТТВЛ-124. Измерение изоляционных характеристик ВЛ-124, ТТВЛ-124																														
ЮКЭС	да	ПС 110 кВ Ведлозеро (ПС 39)	**ПС 39**	ВО-110, ОСШ-110, Т-1, ВТ1-110	ТР		Замена ТТ ВО-110 в рамках исполнения СИПР, Т.Р. ВТ1-110, Измерение изоляционных характеристик ТНО-110	19-22	24																												
ЮКЭС	да	ПС 110 кВ Ведлозеро (ПС 39)	**ПС 39**	1с-110, 2с-110, ОСШ-110	ТР		ТР РОС1-110, РОС2-110, РС1-110, РС2-110, РТН1-110, РТН2-110. Измерение изоляционных характеристик ТН2-110																													КРДУ: в связи с невозможностью обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима (отсутствие превышения МДП в сечении "КДС Запад Карелия") в ПАР ВЛ 220 кВ Петрозаводск-Суоярви в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Ведлозеро – Суоярви (Л-124) без ввода ГВО в объеме до 25 МВт
ЮКЭС	нет	ВЛ 35 кВ Крошнозеро – Ведлозеро (Л-36П) ПС 110 кВ Ведлозеро (ПС 39)	**ПС 39** **Л-36П**	СШ-35, ВЛ-36П	ТР		ТР ВЛ-36П	28-29	4																										
ЮКЭС	нет	ПС 110 кВ Ведлозеро (ПС 39)	**ПС 39**	ВТСН1-10	КР		КР ВТСН1-10	12-13	4																										
ЮКЭС	нет	ПС 110 кВ Ведлозеро (ПС 39)	**ПС 39**	ВТСН2-10	КР		КР ВТСН2-10	14-15	4																										
ЮКЭС	да	ПС 110 кВ Пряжа (ПС 64)	**ПС 64**	ВС-110 с вкл РП-110, 1с-110, Т-1	ТР		Замена ТТ ВС-110	11-15	24																										с вкл РП-110	
ЮКЭС	нет	ПС 110 кВ Пряжа (ПС 64)	**ПС 64**	1с-35, ВТ1-35, ВС-35, ВЛ-35П	ТР		ТР ВТ1-35, ВС-35, ВЛ-35П	5-8	4																										
ЮКЭС	нет	ПС 110 кВ Пряжа (ПС 64)	**ПС 64**	ВТ2-35	ТР		ТР ВТ2-35	11-12	4																										
ЮКЭС	нет	ПС 110 кВ Пряжа (ПС 64)	**ПС 64**	ВЛ-34П	ТР		ТР ВЛ-34П	13-14	4																										
ЮКЭС	нет	ПС 110 кВ Станкозавод (ПС 69)	**ПС 69**	ВЛ-60П	ТР		Измерение изоляционных характеристик ВЛ-60П	11-12	2																										
ЮКЭС	нет	ПС 110 кВ Станкозавод (ПС 69)	**ПС 69**	ВС-35	ТР		Измерение изоляционных характеристик ВС-35.	13-15	2																										
ЮКЭС	нет	ПС 110 кВ Станкозавод (ПС 69)	**ПС 69**	ТН1-35	ТР		Измерение изоляционных характеристик ТН1-35.	11-12	2																										
ЮКЭС	нет	ПС 110 кВ Станкозавод (ПС 69)	**ПС 69**	ТН2-35	ТР		Измерение изоляционных характеристик ТН2-35.	13-15	2																										
ЮКЭС	нет	ПС 35 кВ Шелтозеро (ПС 21П)	**ПС 21П**	ВС-10, АВР-10	ТР		Проф. восстановление УРЗА	11	2																										
ЮКЭС	нет	ПС 35 кВ Толвуя (ПС 23П)	**ПС 23П**	ВЛ-70П	ТР		Подключение и опробование ТУ	5	2																										
ЮКЭС	нет	ПС 35 кВ Толвуя (ПС 23П)	**ПС 23П**	ВЛ-71П	ТР		Подключение и опробование ТУ	6	2																										
ЮКЭС	нет	ПС 35 кВ Толвуя (ПС 23П)	**ПС 23П**	ВС-35	ТР		Подключение и опробование ТУ	7	2																										
ЮКЭС	нет	ПС 35 кВ Толвуя (ПС 23П)	**ПС 23П**	ВТ1-35, ВТ1-10	ТР		Подключение и опробование ТУ	8	2																										
ЮКЭС	нет	ПС 35 кВ Толвуя (ПС 23П)	**ПС 23П**	ВТ2-35, ВТ2-10	ТР		Подключение и опробование ТУ	8	2																										
ЗКЭС	да			**ПО ЗКЭС**																														
ЗКЭС	да	ПС 110 кВ Лахденпохья (ПС 34)	**ПС 34**	ВС-110 с вкл РП-110	ТР	54.00	Регулировка уровня масла в вводе ВС-110	12	4																										с вкл РП-110	
ЗКЭС	нет	ПС 110 кВ Сортавала (ПС 27)	**ПС 27**	ТН-2-110	ТР	65.00	Отбор проб масла ТН-2-110	7	2																										
ЗКЭС	нет	ПС 110 кВ Сортавала (ПС 27)	**ПС 27**	ВЛ-195	ТР	65.00	Отбор проб масла ТТЛ-195	8	2																										
19-21 ЗКЭС	да	ПС 110 кВ Поросозеро (ПС 29)	**ПС 29**	ВЛ-134 с заменой на ВО-110	ТР	27.00	ТО РЗА в объёме "В"	19-21	4																										ч/з ВО-110	
ЗКЭС	нет	ПС 110 кВ Поросозеро (ПС 29)	**ПС 29**	Т-1	ТР	27.00	ТО РЗА в объёме "В"	26-28	4																										
ЗКЭС	нет	ПС 35 кВ Лендеры (ПС 43С)	**ПС 43С**	Т-1	ТР	53.00	Опробование работы коммутационных аппаратов и приводов в межремонтный период ОДТ-1-35, КЗТ-1-35	5	3																										
ЗКЭС	нет	ПС 35 кВ Мотко (ПС 42С)	**ПС 42С**	Т-1	ТР	64.00	Опробование работы коммутационных аппаратов и приводов в межремонтный период ОДТ-1-35, КЗТ-1-35	6	3																										
ЗКЭС	нет	ПС 35 кВ Тумба (ПС 41С)	**ПС 41С**	Т-1	ТР	49.00	Опробование работы коммутационных аппаратов и приводов в межремонтный период ОДТ-1-35, КЗТ-1-35	7	3																										
ЗКЭС	да	ВЛ 110 кВ Лоймола - Суоярви (Л-132)	**Л-132**		ТР	68.00	Установка модулей дистанционной диагностики - 6 шт. оп. № 106, 112 (в рамках договора №КАР/570-ОПЭ/24 от 27.08.24 с "СервисЭнерджи").																													КРДУ: в связи с невозможностью обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима (отсутствие превышения МДП в сечении "КДС Лоскела-Кузнечная") в ПАР ВЛ 220 кВ Лоскела-Суоярви в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Лоймола – Суоярви (Л-132) без ввода ГВО в объеме до 15 МВт
СЭС	да			**ПО СЭС**																														
СЭС	нет	ВЛ 35 кВ Электрокотельная – Белый Порог (Л-50К)	**Л-50К**		ТР		Регулировка стрел провеса проводов в пролетах опоор № 236-238	13-14	3																										с вводом на ночь	
СЭС	да	ВЛ 110 кВ Ондская ГЭС – СЦБК с отпайкой на ПС Сегежа №1 (Л-109)	**Л-109**		ТР		Ремонт грозостойки на опоре № 46	6-7	2																										
СЭС	да	ВЛ 110 кВ Ондская ГЭС – СЦБК с отпайкой на ПС Сегежа №2 (Л-110)	**Л-110**	АПВ Л-110	БВР		Для БВР на Л-109	6-7	1																										с вводом на ночь	
СЭС	да	ВЛ 110 кВ Ондская ГЭС – Олений (Л-106)	**Л-106**		ТР		Регулировка стрел провеса проводов в пролетах опоор № 93-98																													КРДУ: в связи с прогнозным потреблением Юшкозерского энергоузла более 9 МВт
СЭС	нет	ПС 110 кВ Сегежа (ПС 15)	**ПС 15**	ВЛ-45К	ТР		ТО УРЗА (В)	6-7	1																										
20-21 СЭС	да	ПС 110 кВ Чупа (ПС 45)	**ПС 45**	Т-1	ТР		ТО УРЗА (К)	26-29	1																										

-	Отказанный период
	Работы по годовому графику
	Работы вне годового графика
	Изменение срока
x	Работы, не в ведении КРДУ

Первый заместитель директора - главный инженер филиала **О.А. Козлов**