ГРАФИК ВЫВОДА В РЕМОНТ ЛЭП И СЕТЕВОГО ОБОРУДОВАНИЯ ОСНОВНОЙ СЕТИ
КАРЕЛЬСКОГО ФИЛИАЛА ПАО "РОССЕТИ СЕВЕРО-ЗАПАД" НА МАРТ 2026 г.

ПО	Ведение КРДУ	ДН объекта	Сокращенное ДН	Оборудование	Содержание работ	Срок проведения работ	Аварийная готовность, час	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	Состояние оборудования	Условия производства работ	Примечания, причина отказа
ЮКЭС	да			**ПО ЮКЭС**																																						
ЮКЭС	да	ВЛ 110 кВ Пай – Ольховец (Л-188)	**Л-188**		Замена изоляторов	16-20	4				-	-	-	-																													КРДУ:Изменение сроков в связи с плановым ремлонтом Л-185 02-13.03.2026. Возможность реализации заявки в зависимости от режимно-балансовых условий в энергорайоне Петрозаводска. На время заявки: Перевод дополнительной нагрузки на ОЗ Ленинградского РДУ в объеме до 2 МВт по ВЛ 110 кВ Ольховецкая-1.
ЮКЭС	да	ВЛ 110 кВ Станкозавод – Деревянка (Л-185)	**Л-185**		Замена изоляторов, ремонт провода 1-83. Замена траверсы на опоре №19, замена сцепной арматуры в изолирующей подвеске в пролетах №18-19, 20-21, 25-26	02-13	4																																					КРДУ: Изменение сроков в связи с реализацией реконструкции по инвестиционному проекту «Техническое перевооружение ОРУ 220 кВ ПС 220 кВ Древлянка (в части изменения схемы ОРУ и замены 5 выключателей 220 кВ)» с отключением Связи 110/220 ПС 220 кВ Древлянка. Возможность реализации заявки в зависимости от режимно-балансовых условий в энергорайоне Петрозаводска. На время заявки: Перевод дополнительной нагрузки на ОЗ Ленинградского РДУ в объеме до 32 МВт по ВЛ 110 кВ Ольховецкая-1.
ЮКЭС	да	ВЛ 110 кВ Верхне-Свирская ГЭС – Ольховец (ВЛ 110 кВ Ольховецкая-1)	**Л-Ольховецкая-1**		Ремонт провода Портал Верхне-Свирской ГЭС - оп 2	14-15	4																-	-																		КРДУ: Изменение сроков в связи с плановым ремлонтом ВЛ 110 кВ Станкозавод – Деревянка (Л-185) 02-13.03.2026. Возможность реализации заявки в зависимости от режимно-балансовых условий в энергорайоне Петрозаводска.
ЮКЭС	да	ВЛ-110 кВ Ведлозеро -Пряжа (Л-166), ПС 110 кВ Ведлозеро (ПС 39)	**Л-166 ПС 39**	ВЛ-166, ОСШ-110	ТО РЛ-166, РОЛ-166																		-	-																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 17 МВт. Планировать предварительно на май 2026 г.
ЮКЭС	да	ПС 110 кВ Петрозаводск (ПС 1)	**ПС-1**	КРМ1-6	ТР КРМ1-6	16-18	4																																	
ЮКЭС	да	ПС 110 кВ Петрозаводск (ПС 1)	**ПС-1**	КРМ2-6	ТР КРМ2-6	18-20	4																																	
ЮКЭС	да	ПС 110 кВ Петрозаводск (ПС 1)	**ПС-1**	КРМ3-6	ТР КРМ3-6	23-25	4																																	
ЮКЭС	да	ПС 110 кВ Петрозаводск (ПС 1)	**ПС-1**	КРМ4-6	ТР КРМ4-6	25-27	4																																	
ЮКЭС	да	ВЛ 110 кВ ПТЭЦ - Петрозаводск (Л-176), ПС 110 кВ Петрозаводск (ПС 1)	**Л-176, ПС-1**	1с-110, ВС-110, Т-1	ТР Т-1, ТСН1-6, РЛ-176, РШЛ-176, РС1-110, РТН1-110, РТ1-110. Замена РВТ1-110 на ОПН. ТО ТН1-110, ТТЛ-176, ТТВС-110. Измерение изоляционных характеристик Т-1, РВТ1-110, проходных вводов Л-176.	30.03-03.04	4																																			
ЮКЭС	нет	ПС 35 кВ Тепличный (ПС 57П)	**ПС 57П**	ВС-35	Измерение изоляционных характеристик ВС-35.	18-20	4																																	СЭР: в зависимости от суммарной нагрузки на ВЛ 35 кВ Л-58П. Предварительно планировать на летний период	
ЮКЭС	да	ПС 110 кВ Станкозавод (ПС 69)	**ПС 69**	1с-110, ВС-110 с вкл РП-110, Т-1, ТСН1-10	ТО ВС-110, ТН1-110, ОДТ1-110. КЗТ1-110, ТСН1-10. Измерение изоляционных характеристик Т-1, ТН1-110.																																					КРДУ: 22.03.2026-03.04.2026 реализация реконструкции по инвестиционному проекту «Техническое перевооружение ОРУ 220 кВ ПС 220 кВ Древлянка (в части изменения схемы ОРУ и замены 5 выключателей 220 кВ)» с отключением Связи 110/220 ПС 220 кВ Древлянка. Планировать предварительно на апрель 2026 г.
ЮКЭС	да	ПС 110 кВ Станкозавод (ПС 69)	**ПС 69**	2с-110, ВС-110 с вкл РП-110, Т-2, ТН2-110	ТО ВС-110, ТН2-110, ОДТ2-110, КЗТ2-110, ТСН2-10																																-	-		КРДУ: 22.03.2026-03.04.2026 реализация реконструкции по инвестиционному проекту «Техническое перевооружение ОРУ 220 кВ ПС 220 кВ Древлянка (в части изменения схемы ОРУ и замены 5 выключателей 220 кВ)» с отключением Связи 110/220 ПС 220 кВ Древлянка. Планировать предварительно на апрель 2026 г.
ЮКЭС	нет	ПС 110 кВ Логмозеро (ПС 83)	**ПС 83**	Т-1	ТР Т-1	2-6	4		x	x	x	x	x																											
ЮКЭС	нет	ПС 110 кВ Логмозеро (ПС 83)	**ПС 83**	Т-2	ТР Т-2	10-13	4										x	x	x	x																				
ЮКЭС	нет	ПС 110 кВ Логмозеро (ПС 83)	**ПС 83**	Т-3	ТР Т-3	16-20	4																	x	x	x	x	x												
ЮКЭС	нет	ПС 35 кВ Кончезеро (ПС 2П)	**ПС 2П**	ВТ1-10	ТО ВТ1-10	10	4											x																						СЭР: в зависимости от суммарной нагрузки подстанции. Предварительно планировать на летний период
ЮКЭС	нет	ПС 35 кВ Кончезеро (ПС 2П)	**ПС 2П**	ВТ2-10	ТО ВТ2-10	11	4												x																				
ЮКЭС	нет	ПС 35 кВ Кончезеро (ПС 2П)	**ПС 2П**	ВС-10	ТО ВС-10	12	4													x																			
ЮКЭС	нет	ПС 35 кВ Кончезеро (ПС 2П)	**ПС 2П**	ТН1-10	Поверка ТН1-10	10	4											x																						СЭР: с включением ВС-10 и отключением ВТ2-10
ЮКЭС	нет	ПС 35 кВ Кончезеро (ПС 2П)	**ПС 2П**	ВЛ-30П	Проф. восстановление УРЗА	10-11	2											x	x																				
ЮКЭС	нет	ПС 35 кВ Кончезеро (ПС 2П)	**ПС 2П**	ТНЛ-30П	Проф. восстановление УРЗА	10-11	2											x	x																				
ЮКЭС	нет	ПС 35 кВ Кончезеро (ПС 2П)	**ПС 2П**	ВЛ-31П	Проф. восстановление УРЗА	12-13	2													x	x																		
ЮКЭС	нет	ПС 35 кВ Кончезеро (ПС 2П)	**ПС 2П**	ТНЛ-31П	Проф. восстановление УРЗА	12-13	2													x	x																		
ЮКЭС	нет	ПС 35 кВ Кончезеро (ПС 2П)	**ПС 2П**	ТН1-10	Проф. контроль УРЗА	19	2																		x														СЭР: с включением ВС-10 и отключением ВТ2-10
ЮКЭС	нет	ПС 35 кВ Кончезеро (ПС 2П)	**ПС 2П**	ТН2-10	Проф. контроль УРЗА	20	2																			x												
ЮКЭС	нет	ПС 35 кВ Кончезеро (ПС 2П)	**ПС 2П**	АВР ШОП	Проф. контроль УРЗА	18	2																				x											
ЮКЭС	нет	ПС 35 кВ Кончезеро (ПС 2П)	**ПС 2П**	ЦС	Проф. контроль УРЗА	18	2																				x											
ЮКЭС	нет	ВЛ 35 кВ Пряжа- Крошнозеро с отпайками (Л-35П) ПС 35 кВ Маньга (ПС 5П)	**Л-35П, ПС 5П**	Т-1, ВТ1-35	ТР ВТ1-35, ТО Т-1, сш-0,23. Измерение изоляционных характеристик Т-1, ВТ1-35	24-25	4																													x	x			
ЮКЭС	нет	ПС 110 кВ Деревянка (ПС 5)	**ПС 5**	Т-3	Проф. контроль УРЗА	16-18	4																	x	x	x													СЭР: в зависимости от суммарной нагрузки подстанции. Предварительно планировать на летний период
ЮКЭС	нет	ПС 110 кВ Деревянка (ПС 5)	**ПС 5**	Т-4	Проф. контроль УРЗА	18-20	4																				x	x	x										СЭР: в зависимости от суммарной нагрузки подстанции. Предварительно планировать на летний период
ЮКЭС	нет	ПС 110 кВ Деревянка (ПС 5)	**ПС 5**	ЦС (ОПУ-2)	Проф. контроль УРЗА	27	2																														x			
ЮКЭС	нет	ПС 110 кВ Деревянка (ПС 5)	**ПС 5**	АВР ШОП	Проф. контроль УРЗА	27	2																														x			
ЮКЭС	нет	ПС 110 кВ ТБМ (ПС 7)	**ПС 7**	ТН1-6	Проф. восстановление УРЗА	11	2											x																					
ЮКЭС	нет	ПС 110 кВ ТБМ (ПС 7)	**ПС 7**	ТН2-6	Проф. восстановление УРЗА	12	2												x																				
ЮКЭС	нет	ПС 110 кВ Сулажгора (ПС 72)	**ПС 72**	ЦС	Проф. восстановление УРЗА	18	2																				x											
ЮКЭС	нет	ПС 110 кВ Сулажгора (ПС 72)	**ПС 72**	АВР ШОП	Проф. контроль УРЗА	18	2																				x											
ЮКЭС	нет	ПС 35 кВ Холодильник (ПС 26П)	**ПС 26П**	ТН1-35	Проф. контроль УРЗА	19	2																			x												
ЮКЭС	нет	ПС 35 кВ Холодильник (ПС 26П)	**ПС 26П**	ТН2-35	Проф. контроль УРЗА	20	2																				x											
ЮКЭС	нет	ПС 35 кВ Холодильник (ПС 26П)	**ПС 26П**	ЦС	Проф. восстановление УРЗА	23	2																							x								
ЮКЭС	нет	ПС 35 кВ Холодильник (ПС 26П)	**ПС 26П**	АВР ШОП	Проф. восстановление УРЗА	23	2																							x								
ЮКЭС	нет	ПС 35 кВ Холодильник (ПС 26П)	**ПС 26П**	ТН1-6	Проф. восстановление УРЗА	24	2																								x							
ЮКЭС	нет	ПС 35 кВ Холодильник (ПС 26П)	**ПС 26П**	ТН2-6-I	Проф. восстановление УРЗА	25	2																									x						
ЮКЭС	нет	ПС 35 кВ Холодильник (ПС 26П)	**ПС 26П**	ТН2-6-II	Проф. восстановление УРЗА	26	2																										x					
ЮКЭС	нет	ПС 35 кВ Холодильник (ПС 26П)	**ПС 26П**	ВС-6, АВР-6	Проф. восстановление УРЗА	27	2																											x				
ЮКЭС	нет	ПС 35 кВ Крошнозеро (ПС 8П)	**ПС 8П**	ТН1-10	Проф. контроль УРЗА	23	2																							x								
ЮКЭС	нет	ПС 35 кВ Крошнозеро (ПС 8П)	**ПС 8П**	ТН2-10	Проф. контроль УРЗА	24	2																								x							
ЮКЭС	нет	ПС 35 кВ Крошнозеро (ПС 8П)	**ПС 8П**	ЦС	Проф. контроль УРЗА	25	2																									x						
ЮКЭС	нет	ПС 35 кВ Крошнозеро (ПС 8П)	**ПС 8П**	АВР ШОП	Проф. контроль УРЗА	25	2																									x						
ЮКЭС	нет	ПС 35 кВ Крошнозеро (ПС 8П)	**ПС 8П**	ВЛ-40П	Первый проф. контроль УРЗА	26-27	2																										x	x				
ЮКЭС	да	Участок ВЛ 110 кВ (Л-143) от ПС 220 кВ Медвежьегорск - до РЛ-143-II с отпайками	**Л-143**		Замена опоры № 105. Замена изоляторов на оп. № 105	2-6	4																																
ЮКЭС	нет	ПС 35 кВ Толвуя (ПС 23П)	**ПС 23П**	ВС-10, АВР	Проф. контроль УРЗА	10	2											x																				
ЮКЭС	нет	ПС 35 кВ Толвуя (ПС 23П)	**ПС 23П**	ТН1-10	Проф. контроль УРЗА	11	2												x																			
ЮКЭС	нет	ПС 35 кВ Толвуя (ПС 23П)	**ПС 23П**	ТН2-10	Проф. контроль УРЗА	12	2													x																		
ЮКЭС	нет	ПС 35 кВ Толвуя (ПС 23П)	**ПС 23П**	ЦС	Проф. контроль УРЗА	13	2														x																	
ЮКЭС	нет	ПС 35 кВ Толвуя (ПС 23П)	**ПС 23П**	АВР ШОП	Проф. контроль УРЗА	13	2														x																	
ЮКЭС	нет	ПС 35 кВ Шуньга (ПС 29П)	**ПС 29П**	ТН1-35	Проф. контроль УРЗА	17	2																					x										
ЮКЭС	нет	ПС 35 кВ Шуньга (ПС 29П)	**ПС 29П**	ТН2-35	Проф. контроль УРЗА	18	2																						x									
ЮКЭС	да	ПС 110 кВ Пяльма (ПС 37)	**ПС 37**	ВС-110 с вкл РП1-110	Сушка масла ВС-110	16-20	4																																с вкл РП-110	
ЮКЭС	да	ПС 110 кВ Каршево (ПС 75)	**ПС 75**	ВС-110 с вкл РП1-110	Сушка масла ВС-110	9-13	4																																с вкл РП-110	
ЮКЭС	нет	ПС 110 кВ Пяльма (ПС 37)	**ПС 37**	ЗДЗ	Профилактический контроль ЗДЗ	3	2			x																													
ЮКЭС	нет	ПС 110 кВ Пяльма (ПС 37)	**ПС 37**	ТН1-10, ТН2-10	Профилактический контроль вторичных цепей ТН1-10, ТН2-10	4	2				x																												
ЮКЭС	нет	ПС 110 кВ Каршево (ПС 75)	**ПС 75**	ТН1-10, ТН2-10	Профилактический контроль вторичных цепей ТН1-10, ТН2-10	10	2										x																						
ЮКЭС	нет	ВЛ 35 кВ Пудож – Рагнукса (Л-81П)	**Л-81П**		Замена деревянных П-образных опор. Замена изоляторов на оп.№ 76,77,78,79.	9-20	4										x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x											
ЮКЭС	нет	ВЛ 35 кВ Кубово – Водла (Л-85П)	**Л-85П**		Замена деревянных П-образных опор на Ж/Б опоры № 4,5.	23-27	4																													x	x	x	x	x	
ЗКЭС	да			**ПО ЗКЭС**																																					
ЗКЭС	да	ПС 110 кВ Сортавала (ПС 27)	**ПС 27**	КБ-3-6	Текущий ремонт, испытание КБ-3-6, ВКБ-3-6, проверка РЗА	17-18	4																																	
ЗКЭС	да	ПС 110 кВ Сортавала (ПС 27)	**ПС 27**	КБ-4-6	Текущий ремонт, испытание КБ-4-6, ВКБ-4-6, проверка РЗА	19-20	4																																	
ЗКЭС	да	ПС 110 кВ Кирьявалахти (ПС 94)	**ПС 94**	КБ-1-10	Текущий ремонт, испытание КБ-1-10, ВКБ-1-10, проверка РЗА	24-25	2																																	
ЗКЭС	да	ПС 110 кВ Кирьявалахти (ПС 94)	**ПС 94**	КБ-2-10	Текущий ремонт, испытание КБ-2-10, ВКБ-2-10, проверка РЗА	26-27	3																																	
ЗКЭС	нет	ПС 110 кВ Гимолы (ПС 31)	**ПС 31**	Т-1	Опробование работы ОДТ-1-110, КЗТ-1-110 в межремонтный период	04	1			x																													
ЗКЭС	да	ПС 110 кВ Найстенъярви (ПС 35)	**ПС 35**	Т-1	Опробование работы ОДТ-1-110, КЗТ-1-110 в межремонтный период	10-11	1																																	
ЗКЭС	да	ПС 110 кВ Найстенъярви (ПС 35)	**ПС 35**	Т-2	Опробование работы ОДТ-2-110, КЗТ-2-110 в межремонтный период	12-13	1																																	
ЗКЭС	да	ВЛ 110 кВ Лахденпохья – Хаапалампи (Л-122)	**Л-122**		Вырубка угрожающих деревьев в пролетах опор №2-11, 12-13; ревизия шлейфовых зажимов на опорах №10,73				-	-	-	-	-																												КРДУ: в связи с невозможностью обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима (отсутствие превышения МДП в сечении "КДС Запад Карелии") в ПАР ВЛ 220 кВ Петрозаводск-Суоярви в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Лахденпохья – Хаапалампи (Л-122) без ввода ГВО в объеме до 20 МВт в энергоузле Ляскеля - Кузнечная. Планировать на август 2026 г.
ЗКЭС	да	ВЛ 110 кВ Лоймола – Суоярви (Л-132)	**Л-132**		Замена П-образных опор № 78,124,125,103																-	-	-	-																КРДУ: в связи с невозможностью обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима (отсутствие превышения МДП в сечении "КДС Ляскеля-Кузнечная") в ПАР ВЛ 220 кВ Ляскеля-Суоярви в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Лоймола – Суоярви (Л-132) без ввода ГВО в объеме до 5 МВт. Планировать предварительно на май 2026 г.
ЗКЭС	да	ВЛ 110 кВ Найстеньярви – Поросозеро (Л-134)	**Л-134**		Замена грозотроса в пролётах опор №1-11																				-	-	-	-	-		-	-	-	-	-				КРДУ: в связи с невозможностью обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима (отсутствие превышения МДП в сечении "КДС Запад Карелии") в ПАР ВЛ 220 кВ Петрозаводск-Суоярви в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Найстеньярви – Поросозеро (Л-134) без ввода ГВО в объеме до 25 МВт. Планировать предварительно на май 2026 г.

ПО	Ведение КРДУ	ДН объекта	Сокращенное ДН	Оборудование	Содержание работ	Срок проведения работ	Аварийная готовность, час	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	Состояние оборудования	Условия производства работ	Примечания, причина отказа
ЗКЭС	да	ВЛ 110 кВ Ведлозеро-Суоярви (Л-124)	**Л-124**		Замена П-образной опоры №108																															-	-				КРДУ: 22.03.2026-03.04.2026 реализация реконструкции по инвестиционному проекту «Техническое перевооружение ОРУ 220 кВ ПС 220 кВ Древлянка (в части изменения схемы ОРУ и замены 5 выключателей 220 кВ)» с отключением Связи 110/220 ПС 220 кВ Древлянка. В период 01-21.03.2026 реализация ремонта ВЛ 110 кВ Ведлозеро – Суоярви (Л-124) недопустима в связи с невозможностью обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима (отсутствие превышения МДП в сечении "КДС Запад Карелии") в ПАР ВЛ 220 кВ Петрозаводск-Суоярви в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Ведлозеро – Суоярви (Л-124) без ввода ГВО в объеме до 17 МВт. Планировать предварительно на май 2026 г.
ЗКЭС	нет	ВЛ 35 кВ Сортавала-Туокслахти (Л-42С)	**Л-42С**		Замена траверсы на опоре №42	10-13	3											x	x	x	x																			
ЗКЭС	нет	ВЛ 35 кВ РП-841 -Туокслахти (Л-84С)	**Л-84С**		Замена опоры №20, выправка опор №3,6,12,14,15,16,18,25,27	23-27	5																									x	x	x	x	x					
ЗКЭС	нет	ВЛ 35 кВ Сортавала-Сортавала с отпайкой №2 (Л-33С)	**Л-33С**		Выправка АП-обр. опоры №18	16-20	3																	x	x	x	x	x												
СЭС	да			**ПО СЭС**																																				
СЭС	да	ВЛ 110 кВ Ондская ГЭС - Олений (Л-106)	**Л-106**		Замена деревянных опор № 73,74,76,77,78 на ж/б. Регулировка стрелы провеса и габарита проводов в пролетах опор № 72-79.				-	-	-	-	-					-	-	-	-						-														КРДУ: В связи с прогнозным потреблением Юшкозерского энергоузла более 9 МВт. 16-20.03.2026, 30.03.2026 плановый ремонт Г-1 Юшкозерской ГЭС (ГЭС-16), 23-27.03.2026 плановый ремонт Г-2 Юшкозерской ГЭС (ГЭС-16). 22.03.2026-03.04.2026 реализация реконструкции по инвестиционному проекту «Техническое перевооружение ОРУ 220 кВ ПС 220 кВ Древлянка (в части изменения схемы ОРУ и замены 5 выключателей 220 кВ)» с отключением Связи 110/220 ПС 220 кВ Древлянка. Планировать предварительно на апрель 2026 г.
СЭС	нет	ПС 35 кВ БЛДК (ПС 16К)	**ПС 16К**	1с-35, ТН-1-35	ТО УРЗА ТН-1-35 (В)	10	1											x																					
СЭС	да	ПС 110 кВ Ледмозеро (ПС 13)	**ПС 13**	Т-2	ТО УРЗА Т-2 (В)	2-6	2																																	
СЭС	да	ПС 110 кВ Сегежа (ПС 15)	**ПС 15**	ВП-110	ТО УРЗА ВП-110 (В)	10-12	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**