ГРАФИК ВЫВОДА В РЕМОНТ ЛЭП И СЕТЕВОГО ОБОРУДОВАНИЯ ОСНОВНОЙ СЕТИ
КАРЕЛЬСКОГО ФИЛИАЛА ПАО "РОССЕТИ СЕВЕРО-ЗАПАД" НА АПРЕЛЬ 2023г.

Ведение КРДУ	ОБЪЕКТ	ОБОРУДОВАНИЕ	ЦЕЛЬ ОТКЛЮЧЕНИЯ	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	ПРИМЕЧАНИЕ, ПРИЧИНА ОТКАЗА
да		**КПМЭС**																																		
да	**Л-156**			17-21																																
да	**Л-115**			24-28																																
	ПС 19	1с-35, ТН-1-35, ВЛ-79П, ВЛ-77П, ВС-35, ВТ-1-35		10-27											X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X				
да	**ПС 2**	ВО-110		17																																
да	**ПС 2**	АТ-2		24.04-05.06																																
да	**ПС 24**	ОСШ-110		3-7, 17-28																																
да	**ПС 92**	АТ-1, 1с-110, Т-1, Л-191, Л-130		10-23																																
да	**ПС 97**	ОСШ-110		5-28																																
да	**ПС 97**	Л-194		5-7																																
	ПС 97	Л-193		13-14																																
	ПС 97	Л-195		20-21																																
да	**ПС 97**	Л-127		24-26																																
		ПО ЮКЭС																																		
	ПС 83	Т-1, РТТ1-10, ВТСН1-10, ТСН1-10	ТР Т-1, РТТ1-10, ТСН1-10	3-7	4			X	X	X	X	X																								
		Т-2, РТТ2-10. ВТСН2-10, ТСН2-10	ТР Т-2, РТТ2-10, ТСН2-10. Замена ТТ ВТСН2-10	10-14	4										X	X	X	X	X																	
		Т-3, РТТ3-10	ТР Т-3, РТТ3-10	24-26	4																								X	X	X						
	ПС 5	ЦС	Проф. восстановление УРЗА	7	2							X																								
		АВР ШОП	Проф. восстановление УРЗА	7	2							X																								
да		1с-110, ВС-110 с вкл РП-110, Т-1	Для реконструкции 1с-110 ОРУ-110 с установкой нового оборудования ВТ1-110, РЛ-185, РШЛ-185, РТН1-110, РШТ1-110, РТ1-110. ТТ Л-185, ТТ ВТ1-110, ТН1-110, ТСН1-6, ОПН Т1-110	1-28	В3																																
да	**ПС 20 Л-121**	2с-110, Т-2, РП-110, ВС-110	Монтаж трансформаторов тока 110 кВ ТТЛ-121, монтаж трансформаторов тока 110 кВ ТТРП-110	27.03-09.04	В3																																
да	**ПС 20 Л-120**	1с-110, Т-1, РП-110, ВС-110	Монтаж трансформаторов тока 110 кВ ТТЛ-120	10-17	В3																																
да	**ПС 6**	Т-1, ТСН1-10, РТ1-10	ТР Т-1, ТСН1-10. КР РТ1-10. ТО ОДТ1-110, КЗТ1-110	17-21	4																																
да	**ПС 63**	2с-110, ВС-110 с вкл РП-110, Т-2	ТО ТН2-110. Т.Р. Т-2. Проф контроль ТН2-110, ВС-110	24-28	4																																
		ТН1-110 (вторичные цепи)	Проф. контроль УРЗА ТН1-110	19	1																			X												
	ПС 22П	Т-1, ВТ1-35	Измерение изоляционных характеристик Т-1, ОПНТ1-35, ВТ1-35	17-19	2																	X	X	X												
		Т-2, ВТ2-35	Измерение изоляционных характеристик Т-2, ОПНТ2-35, ВТ2-35	19-21	2																			X	X	X										
да	**ПС 67**	1с-110, Т-1	ТР Т-1. ТО ТТВТ1-110, РТ1-110. Проф контроль УРЗА Т-1, РЗТ-1	3-7	4																															СЭР: при условии допустимости нагрузки оставшегося в работе силового трансформатора
да		2с-110, Т-2	ТР Т-2. ТО ТТВТ2-110, РТ2-110. Проф контроль УРЗА Т-2, РЗТ-2	24-28	4																															СЭР: при условии допустимости нагрузки оставшегося в работе силового трансформатора
		3ДЗ 1с10	Проф. контроль УРЗА	5	2					X																										
		3ДЗ 2с10	Проф. контроль УРЗА	26	2																												X				
		ВС1-10, АВР	Проф. контроль УРЗА	20	2																				X												
		ВС2-10, АВР	Проф. контроль УРЗА	21	2																					X											
	ПС 26П	ТН1-35	Проф. контроль УРЗА	3	2			X																													
		ТН2-35	Проф. контроль УРЗА	4	2				X																												
		ВС-6, АВР-6	Проф. контроль УРЗА	5	2					X																											
		ТН1-6	Проф. контроль УРЗА	6	2						X																										
		ТН2-6-I	Проф. контроль УРЗА	7	2							X																									
		ТН2-6-II	Проф. контроль УРЗА	10	2										X																						
		ЦС	Проф. контроль УРЗА	11	2											X																					
		АВР ШОП	Проф. контроль УРЗА	11	2											X																					
	Л-37П ПС 47П	Т-1, ТСН-1 РТ1-35, ВТ1-6, ТН1-6	ТР Т-1, РТ1-35, ТСН1-6. ТО ТН1-6, ЩСН	17-21	4																	X	X	X	X	X										
	Л-64П ПС 38П	РТ1-35, Т-1	ТР РТ1-35. Покраска приемного портала Л-64П на ПС-38П	24-25	4																								X	X							
	ПС 38П	Т-1, ВТ1-35, ТСН-1	ТР Т-1, ТСН-1, РТ1-35. КР ВТ1-35. Измерение изоляционный характеристик Т-1, ОПНТ1-35, ВТ1-35	24-28	4																								X	X	X	X	X				
		ВЛ-31П, 1с-35, ТНЛ-31П, ВТ1-35, Т-1, ТСН-1	ТО Т-1, ВТ1-35. Т.Р. ТСН-1. Проф контроль ВЛ-31П, ТНЛ-31П	10-14	4										X	X	X	X	X																	СЭР: при условии нагрузка Т-2 в пределах допустимой
		ВЛ-30П, 2с-35, ТНЛ-30П, ВТ2-35, Т-2, ТСН-2	ТР Т-2, ТСН-2. ТО ВТ2-35. Проф контроль УРЗА ВЛ-30П, ТНЛ-30П	17-21	4																	X	X	X	X	X										
	ПС 2П	ТН1-10	Проф.восстановление УРЗА	12	2													X																		
		ТН2-10	Проф.восстановление УРЗА	19	2																			X												
		АВР ШОП	Проф.восстановление УРЗА	19	2																			X												
		ЦС	Проф.восстановление УРЗА	12	2													X																		
	Л-69П		Замена изоляторов, ремонт провода	17-21	4																	X	X	X	X	X										
да	**Л-186**		Замена изоляторов					-	-	-	-	-																								СЭР: отказано, работы на ПС-20
да	**Л-119**		Замена опоры № 168, Замена изоляторов	18-23	4										-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	СЭР: изменение сроков, работы на ПС-20
	Л-74П		Вырубка угрожающих деревьев в пр. оп. № 61-66	4	4				X																										
	Л-92П		Вырубка угрожающих деревье в пр. оп. № 20-22	11	4												X																		
	ПС 77	Т-1	Проф. восстановление УРЗА	17-21	4																	X	X	X	X	X										
		ТН1-10	Проф. восстановление УРЗА	17	2																	X														
		ТН2-10	Проф. восстановление УРЗА	18	2																		X													
		Т-1, ВТ1-35, ТТВТ1-35, ОПНВТ1-35	Измерение изоляционных характеристик Т-1, ВТ1-35, ТТВТ1-35, ОПНВТ1-35	24-26	2																								X	X	X						

Ведение КРДУ	ОБЪЕКТ	ОБОРУДОВАНИЕ	ЦЕЛЬ ОТКЛЮЧЕНИЯ	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	28	29	30	ПРИМЕЧАНИЕ, ПРИЧИНА ОТКАЗА
	ПС 44П	ВЛ-94П, ТТЛ-94П, ОПНВЛ-94П	Измерение изоляционных характеристик ВЛ-94П, ТТЛ-94П, ОПНВЛ-94П	26	2																									X					
		Т-2, ВТ2-35, ТТВТ2-35, ОПНВТ2-35	Измерение изоляционных характеристик Т-2, ВТ2-35, ТТВТ2-35, ОПНВТ2-35	26-28	2																									X	X	X			
		ВС-35, ТТВС-35, ОПНВС-35	Измерение изоляционных характеристик ВС-35, ТТВС-35, ОПНВС-35	26-28	2																									X	X	X			
	ПС 35П	Т-2, ВТ2-35	Замена РВТ2-35 на ОПН	25	4																									X					
	Л-80П		Замена опорных изоляторов на приемном портале Л-80П на ПС-76	18	4																		X												
да	Л-142		Замена опорных изоляторов на приемном портале Л-142 на ПС-76	27-28	4																														
да	ПС 76	2с-110	Замена опорных изоляторов на приемном портале Л-142 на ПС-76	27-28	4																														
да	ПС 75	Т-1	Проф. контроль УРЗА	3-6	4																														
да		1с-110, ВС-110 с вкл РП-110	Для опроб защит Т-1 на ВС-110	6	2																														
да		Т-2	Проф. контроль УРЗА	9-12	4														-																Вологодское РДУ: изменение сроков по причине работ на СЭВ-110 ПС 110 кВ Андома
да		2с-110, ВС-110 с вкл РП-110	Для опроб защит Т-2 на ВС-110	12	2														-																
		ТН1-10	Проф. контроль УРЗА	7	2							X																							
		ТН2-10	Проф. контроль УРЗА	14	2															X															
	ПС 35П	ТН1-10	Проф. восстановление УРЗА	18	2																		X												
		ЦС	Проф. восстановление УРЗА	18	2																		X												
		АВР ШОП	Проф. восстановление УРЗА	18	2																		X												
да		**ПО ЗКЭС**																																	
	ПС 33С	Т-1, 1с-35, Л-67С	Текущий ремонт Т-1, ТСН-1-10, ТТТ-1-35, ОДТ-1-35, КЗТ-1-35, РЛ-67С, ОПНТ-1-35, ,ТН-1-35, ВС-35, РС-1-35, КРУН-10; ТО РЗиА Т-1, ВС-35	03-07	4			X	X	X	X	X																								
	ПС 33С	Т-2, 2с-35, Л-38С	Текущий ремонт Т-2, ТСН-2-10, ТТТ-2-35, ОДТ-2-35, КЗТ-2-35, РЛ-38С, ОПНТ-2-35, ,ТН-2-35, ВС-35, РС-2-35, КРУН-10; ТО РЗиА Т-2, ВС-35	10-14	4										X	X	X	X	X																	
	ПС 7С	Т-1, 1с-35, Л-43С, Л-83С	Текущий ремонт Т-1, ТСН-1-10, ВТ-1-35, РТ-1-35, РШЛ-83С, ВЛ-83С, РЛ-83С, РШЛ-43С, ВЛ-43С, РЛ-43С, РТН-1-35, ОПНТН-1-35, ,ТН-1-35, ВС-35, РС-1-35, КРУН-10; ТО РЗиА Т-1, ВЛ-83С, ВЛ-43С	17-21	4																	X	X	X	X	X											
	ПС 7С	Т-2, 2с-35, Л-39С	Текущий ремонт Т-2, ТСН-2-10, ВТ-2-35, РТ-2-35, РШЛ-39С, ВЛ-39С, РЛ-39С, РТН-2-35, ОПНН-2-35, ТН-2-35, ВС-35, РС-2-35, КРУН-10; ТО РЗиА Т-2, ВЛ-39С.	24-28	4																								X	X	X	X	X			
	ПС 3С	Т-1, 1с-35, Л-84С	Текущий ремонт Т-1, ТСН-1-6, ВТ-1-35, РШТ-1-35, РЛ-84С, ОПНТ-1-35, ТН-1-35, ВС-35, РС-1-35, КРУН-10; ТО РЗиА Т-1, ВС-35	17-21	4																	X	X	X	X	X											
	ПС 3С	Т-2, 2с-35, Л-42С	Текущий ремонт Т-2, ТСН-2-6, ВТ-2-35, РШТ-2-35, РЛ-42С, ОПНТ-2-35, ТН-2-35, ВС-35, РС-2-35, КРУН-10; ТО РЗиА Т-2, ВС-35	24-28	4																								X	X	X	X	X			
	ПС 26	Т-1	Комплексное опробование работы ОДТ-1-110, КЗТ-1-110	25	2																									X					
	ПС 26	Т-2	Комплексное опробование работы ОДТ-2-110, КЗТ-2-110	26	2																										X				
да	ПС 34	Т-1	Комплексное опробование работы ОДТ-1-110, КЗТ-1-110	11	2																														СЭР: при условии допустимости нагрузки оставшегося в работе силового трансформатора
да	ПС 34	Т-2	Комплексное опробование работы ОДТ-2-110, КЗТ-2-110	12	2																														СЭР: при условии допустимости нагрузки оставшегося в работе силового трансформатора
да	ПС 95	Т-1, 1с-110, ВС-110 с вкл РП-110	Комплексное опробование работы ОДТ-1-110, КЗТ-1-110	25	2																														
да	ПС 95	Т-2, 2с-110, ВС-110 с вкл РП-110	Комплексное опробование работы ОДТ-2-110, КЗТ-2-110	26	2																														
	ПС 28	Т-1	Комплексное опробование работы ОДТ-1-110, КЗТ-1-110	06	2						X																								
	ПС 28	Т-2	Комплексное опробование работы ОДТ-2-110, КЗТ-2-110	07	2							X																							
да	ПС 94	Т-1	Комплексное опробование работы ОДТ-1-110, КЗТ-1-110	20	2																														
да	ПС 94	Т-2	Комплексное опробование работы ОДТ-2-110, КЗТ-2-110	21	2																														
	ПС 93	Т-1	Комплексное опробование работы ОДТ-1-110, КЗТ-1-110	13	2														X																
	ПС 93	Т-2	Комплексное опробование работы ОДТ-2-110, КЗТ-2-110	14	2															X															
	ПС 31	Т-1	Комплексное опробование работы ОДТ-1-110, КЗТ-1-110	06	2						X																								СЭР: в ремонте Л-40К
	ПС 29	Т-1	Текущий ремонт Т-1	20	2																			X											СЭР: в ремонте Л-40К
	ПС 29	Т-2	Текущий ремонт Т-2	21	2																				X										СЭР: в ремонте Л-40К
да	ПС 35	Т-1	Комплексное опробование работы ОДТ-1-110, КЗТ-1-110	11	2																														
да	ПС 35	Т-2	Комплексное опробование работы ОДТ-2-110, КЗТ-2-110	12	2																														
	ПС 43С	Т-1	Комплексное опробование работы ОДТ-1-35, КЗТ-1-35	18	2																		X												
	ПС 42С	Т-1	Комплексное опробование работы ОДТ-1-35, КЗТ-1-35	19	2																			X											
	ПС 41С	Т-1	Комплексное опробование работы ОДТ-1-35, КЗТ-1-35	19	2																			X											
	ПС 32	Т-2, 2с-110 с вкл РП-110	Комплексное опробование работы ОДТ-2-110, КЗТ-2-110	05	2						X																								СЭР: в ремонте Л-40К
	ПС 32	Т-1, 1с-110 с вкл РП-110	Комплексное опробование работы ОДТ-1-110, КЗТ-1-110	04	2			X																											СЭР: в ремонте Л-40К
да	Л-127		Замена поврежденного изолятора на оп. 31, замена изолятора на опоре 49	24-25	3																														
	Л-140		Замена поврежденного изолятора на оп. 51, 57, 82, 91, 107, 113, 173, 172, 177, 158. Замена П-обр. Оп. 45А (плановые работы)	04-14 (с вкл в выходные дни)	4				X	X	X	X			X	X	X	X	X																	
	Л-193		Замена поврежденного изолятора на П-обр. оп. 34.1, замена опоры 34	13	3														X																СЭР: совмещено с работами на ПС 220 кВ Сортавальская
	Л-62С		Замена опор П-образных опор № 168,159,129,130,131. АП-образной опоры №157	03-07 10-14 17-21	5,5				X	X	X	X	X		X	X	X	X	X				X	X	X	X	X									ЗКЭС: электроснабжение потребителей от РИСЭ
да		**ПО СЭС**																																	
да	Л-150		Замена опор № 24,26,30	3-7	5																														Кольское РДУ: изменение сроков по причине работ в энергосистеме Мерманской области
	Л-40К		Замена опор № 67,68,69,108,109,110	10-21	4										X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X								

Ведение КРДУ	ОБЪЕКТ	ОБОРУДОВАНИЕ	ЦЕЛЬ ОТКЛЮЧЕНИЯ	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	ПРИМЕЧАНИЕ, ПРИЧИНА ОТКАЗА		
да	**ПС 9**	Т-1	ТР Т-1	25	1																																	
да	**ПС 9**	2с-110, ВС-110 с вкл РП-110	Отбор проб масла ТТВС-1-110, ТН-2-110	27	1																																	
да	**ПС 13**	1с-110 с вкл РП-110	Отбор проб масла ТН-1-110	28	1																																	
	ПС 33	Т-1, ВТ-1-35	Измерение изоляционных характеристик Т-1, РВНТ-1-110, ТТ-1-35, ТСН-1-10	24-27 с вводом на ночь	2																								X	X	X	X						
	ПС 27К	Т-1	ТО УРЗА (В)	4	1				X																													
	ПС 27К	Т-2	ТО УРЗА (В)	5	1					X																												
	ПС 45	ВЛ-32К, ВЛ-34К	ТО УРЗА (В)	6	1						X																											
	ПС 57	Т-1	ТО УРЗА (К)	11	1											X																						
да	**ПС 12**	Т-1	ТО УРЗА (К)	4-7	1																																	
	ПС 12	ВЛ-35К	ТО УРЗА (К)	27-28	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 **К.Д. Михайлов**