Утверждаю
Заместитель главного диспетчера
Филиала АО "СО ЕЭС" Коми РДУ



Д.В. Гребнев

" 24 " марта 2021 года

График ремонта ЛЭП и сетевого оборудования операционной зоны Филиала АО "СО ЕЭС" Коми РДУ на апрель 2021 г.

Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Разрешенный срок ремонта			Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта	Примечания: вид ремонта, аварийная готовность и т.д.	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)
ЛЭП 220 кВ														
ВЛ 220 кВ Ухта – Зеленоборск	15	30.03	13.04	Коми РДУ: Реализация ремонта возможна при выполнении следующих условий: 1. Максимальная включённая мощность Сосногорской ТЭЦ не менее 245 МВт. 2. На Ярегской ТЭЦ в работе не менее 2 энергоблоков (генерация не менее 45 МВт). 3. Точка деления транзита 110 кВ Сыктывкар - Мураши на МВ-110 ВЛ-165 ПС 110 кВ Визинга. 4. Выдача ТЭЦ Монди СЛПК в сеть 110 кВ в часы максимального потребления: - в нормальном режиме не менее 120 МВт; - в случае аварийного отключения ген. оборудования на Сосногорской ТЭЦ или оборудования в ЭС Архангельской области не менее 150 МВт. 5. Переток активной мощности из ЭС Республики Коми в ЭС Архангельской области по ВЛ 220 кВ Микунь-Урдома не более 50 МВт в часы максимального потребления. 6. В случае аварийного отключения ген. оборудования на Сосногорской ТЭЦ, ТЭЦ Монди СЛПК потребление мощности из ЭС Архангельской области по ВЛ 220 кВ Микунь - Урдома не более 60 МВт в первый момент времени, после реализации резервов активной мощности ТЭЦ Монди СЛПК и Сосногорской ТЭЦ не более 10 МВт. 7. Печорская ГРЭС: в работе 2 энергоблока, зафиксированных на разные системы шин (СШ-1А и СШ-2Б или СШ-2А и СШ-1Б). 8. На Усинской ТЭЦ включено в работу не менее 3 энергоблоков. Архангельское РДУ: 1. На Вельской ГТ-ТЭЦ в работе Г-1 и Г-2. 2. Включённая мощность Красавинской ГТ ТЭЦ: - 01-05.04.2021не менее 43,2 МВт; - 06-13.04.2021не менее 28,8 МВт. 3. Резерв активной мощности на ТЭЦ ПЛ "Энергетика" для выдачи в сеть 110-220 кВ: - 01-05.04.2021 не менее 10 МВт; - 06-13.04.2021 не менее 20 МВт.	КР. А.Г.: 2 ч. Замена изоляторов, гасителей вибрации, разрядных рогов, ремонт провода и ГЗТ на участках опор №163-212. С включением на ночь с 08:00 до 22:00.	15	30.03	13.04	15	30.03	13.04	15	30.03	13.04
ВЛ 220 кВ Ухта – Синдор	3	14.04	16.04	Коми РДУ: Прогнозные значения МДП в контролируемых сечениях при параллельной работе ЭС Республики Коми с ЕЭС России: - «Печорская ГРЭС - Зеленоборск» 227 МВт; - «Ухта - Микунь» 220 МВт; - «Микунь - Урдома» 190 МВт. Фактические значения МДП определяются в ОИК Коми РДУ. Реализация ремонта возможна при выполнении следующих условий: 1. В работе ПА (АПНУ 1 очередь) Печорской ГРЭС и оборудование передачи аварийных сигналов и команд в ПА (АПНУ 1 очередь) Печорской ГРЭС. 2. Точка деления транзита 110 кВ Сыктывкар - Мураши на МВ-110 ВЛ-165 ПС 110 кВ Визинга. 3. Точка деления транзита 110 кВ Ухта - Сыктывкар на СМВ-110 ПС 110 кВ Корткерос. 4. Выдача ТЭЦ Монди СЛПК в сеть 110 кВ в часы максимального потребления: - в нормальном режиме не менее 105 МВт; - в случае аварийного отключения ВЛ 220 кВ Ухта - Микунь не менее 135 МВт. 5. Переток активной мощности в ЭС Архангельской области: - в нормальном режиме не менее 140 МВт; - в случае аварийного отключения ВЛ 220 кВ Ухта - Микунь потребление активной мощности ЭС Республики Коми из ЭС Архангельской области составит до 50 МВт, после реализации резервов активной мощности ТЭЦ Монди СЛПК не более 20 МВт. Архангельское РДУ: 1. На Вельской ГТ-ТЭЦ в работе Г-1 и Г-2. 2. Включённая мощность Красавинской ГТ ТЭЦ не менее 28,8 МВт. 3. Резерв активной мощности на ТЭЦ ПЛ "Энергетика" для выдачи в сеть 110-220 кВ не менее 20 МВт.	СР. А.Г.: 6 ч. СР ЛР 220 Ухта, РРП-1-220. ТР. А.Г.: 2 ч. ТО ЛР-1-220, ЛР 221, ЛР 220 Синдор, ТТ 220 Синдор, ТН 220 Синдор; проверка РЗА. С включением на ночь с 06:00 до 22:00.	3	14.04	16.04	4	05.07	08.07	4	15.04	18.04

Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Разрешенный срок ремонта			Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта	Примечания: вид ремонта, аварийная готовность и т.д.	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 220 кВ Микунь – Синдор	3	24.04	26.04.	Коми РДУ: Не совмещать с ремонтом 2 СШ 220 (19-21.04) и 1 СШ 220 (22-23.04) ПС 220 кВ Ухта. Прогнозные значения МДП в контролируемых сечениях при параллельной работе ЭС Республики Коми с ЕЭС России: - «Печорская ГРЭС - Зеленоборск» 227 МВт; - «Ухта - Микунь» 220 МВт; - «Микунь - Урдома» 190 МВт. Фактические значения МДП определяются в ОИК Коми РДУ. Реализация ремонта возможна при выполнении следующих условий: 1. В работе ПА (АПНУ 1 очередь) Печорской ГРЭС и оборудование передачи аварийных сигналов и команд в ПА (АПНУ 1 очередь) Печорской ГРЭС. 2. Точка деления транзита 110 кВ Сыктывкар - Мураши на МВ-110 ВЛ-165 ПС 110 кВ Визинга. 3. Точка деления транзита 110 кВ Ухта - Сыктывкар на СМВ-110 ПС 110 кВ Корткерос. 4. Выдача ТЭЦ Монди СЛПК в сеть 110 кВ в часы максимального потребления: - в нормальном режиме не менее 100 МВт; - в случае аварийного отключения ВЛ 220 кВ Ухта - Микунь не менее 130 МВт. 5. Переток активной мощности в ЭС Архангельской области: - в нормальном режиме не менее 145 МВт; - в случае аварийного отключения ВЛ 220 кВ Ухта - Микунь потребление активной мощности ЭС Республики Коми из ЭС Архангельской области составит до 50 МВт, после реализации резервов активной мощности ТЭЦ Монди СЛПК не более 20 МВт. Архангельское РДУ: 1. С изменением и сокращением срока в связи с ремонтом 2 С 220 ПС 220 кВ Коноша 27-28.04.2021 и ВЛ 220 кВ Кизема – Шангалы 29-30.04.2021. 2. На Вельской ГТ-ТЭЦ в работе Г-1 и Г-2. 3. Включённая мощность Красавинской ГТ ТЭЦ не менее 63,2 МВт. 4. Резерв активной мощности на ТЭЦ ПЛ "Энергетика" для выдачи в сеть 110-220 кВ: - 26.04.2021 не менее 20 МВт.	БВР. А.Г.: 0 ч.15 м. Вырубка отдельных угрожающих деревьев. С включением на ночь с 06:00 до 22:00.	5	19.04	23.04	-	-	-	-	-	-
ВЛ 220 кВ Микунь – Сыктывкар	12	26.04	07.05	Не совмещать с ремонтом 2 СШ 220 (19-21.04) и 1 СШ 220 (22-23.04) ПС 220 кВ Ухта. Реализация ремонта возможна при выполнении следующих условий: 1. Выдача мощности ТЭЦ Монди СЛПК в сеть 110 кВ: 1.1 В нормальном режиме в часы максимального потребления не менее 40 МВт. 1.2. В случае аварийного отключения ВЛ 110 кВ ТЭЦ Монди СЛПК – Микунь I или II цепь с отпайками (ВЛ-171 или ВЛ-170) или АТ-3 (АТ-4) ПС 220 кВ Микунь не менее 105 МВт в часы максимального потребления (генерация каждого из генераторов ТГ-5У, ТГ-5Э, ТГ-6Э, ТГ-6У ТЭЦ Монди СЛПК при этом не более 70 МВт). 1.3. В случае аварийного отключения генерирующего оборудования на ТЭЦ Монди СЛПК не менее 30 МВт в часы максимального потребления (за время не более 20 минут). 2. Точка деления транзита 110 кВ Сыктывкар - Мураши на МВ-110 ВЛ-165 ПС Визинга. 3. Точка деления транзита 110 кВ Ухта - Сыктывкар на СМВ-110 ПС 110 кВ Корткерос.	ВПр. А.Г.: 6 ч. СР ЛР-2-220 Микунь. АГ-6ч. ТО 4С-220, отбор проб масла ТН 220 Микунь, проверка РЗА; ВПр на время ремонта АТ-2. АГ-2ч.	12	19.04	30.04	12	17.05	28.05	12	26.04	07.05
ПС 220 кВ Сыктывкар														
В ВЛ-166	21	21.03	10.04		РЕК. А.Г.: ВЗ. Замена В ВЛ-166, с переводом на ОВ.	21	21.03	10.04	-	-	-	-	-	-
АТ-2	12	26.04	07.05	Не совмещать с ремонтом 2 СШ 220 (19-21.04) и 1 СШ 220 (22-23.04) ПС 220 кВ Ухта. Реализация ремонта возможна при выполнении следующих условий: 1. Выдача мощности ТЭЦ Монди СЛПК в сеть 110 кВ: 1.1. В нормальном режиме в часы максимального потребления не менее 40 МВт. 1.2. В случае аварийного отключения ВЛ 110 кВ ТЭЦ Монди СЛПК – Микунь I или II цепь с отпайками (ВЛ-171 или ВЛ-170) или АТ-3 (АТ-4) ПС 220 кВ Микунь не менее 105 МВт в часы максимального потребления (генерация каждого из генераторов ТГ-5У, ТГ-5Э, ТГ-6Э, ТГ-6У ТЭЦ Монди СЛПК при этом не более 70 МВт). 1.3. В случае аварийного отключения генерирующего оборудования на ТЭЦ Монди СЛПК не менее 30 МВт в часы максимального потребления (за время не более 20 минут). 2. Точка деления транзита 110 кВ Сыктывкар - Мураши на МВ-110 ВЛ-165 ПС Визинга. 3. Точка деления транзита 110 кВ Ухта - Сыктывкар на СМВ-110 ПС 110 кВ Корткерос.	ТР. А.Г.: 6 ч. ТР и испытания АТ-2, отбор проб масла. АГ-2ч. СР РТ-220 АТ-2. АГ-6ч. Замена металлорукавов и гермовводов вторичный цепей АТ-2. АГ-6ч.	12	19.04	30.04	12	17.05	28.05	12	26.04	07.05
ПС 220 кВ Микунь														
ОМВ-110	7	01.04	07.04		ЗРР. А.Г.: 12 ч. Включение в режиме замены МВ-110 Т-2.	7	01.04	07.04	7	01.04	07.04	7	01.04	07.04
МВ ВЛ-172	7	08.04	14.04		СР. А.Г.: 12 ч. СР и испытания МВ ВЛ-172, отбор проб масла; ТО и отбор проб масла ТТ ВЛ-172, с переводом на ОВ. АГ-12ч. ТР ШР ОСШ ВЛ-172, ЛР ВЛ-172; ТО и испытания КС ВЛ-172. АГ-2ч. Изменение уставок РЗА. АГ-2ч. Совместно с ВЛ-172 - 12-13.04.	7	08.04	14.04	7	08.04	14.04	7	08.04	14.04
ОМВ-110	7	15.04	21.04		ЗРР. А.Г.: 12 ч. Включение в режиме замены МВ ВЛ-175.	7	15.04	21.04	7	15.04	21.04	7	15.04	21.04
ОМВ-110	9	22.04	30.04		ЗРР. А.Г.: 12 ч. Включение в режиме замены МВ ВЛ-176.	9	22.04	30.04	-	-	-	-	-	-
ПС 220 кВ Ухта														
ОМВ-110	5	05.04	09.04		ЗРР. А.Г.: 2 ч. Включение в режиме замены МВ-110 ВЛ-149.	5	05.04	09.04	5	19.04	23.04	5	19.04	23.04
ОМВ-110	5	12.04	16.04		ЗРР. А.Г.: 2 ч. Включение в режиме замены МВ-110 ВЛ-167.	5	12.04	16.04	5	26.04	30.04	5	26.04	30.04
				Коми РДУ:										

Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Разрешенный срок ремонта			Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта	Примечания: вид ремонта, аварийная готовность и т.д.	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)
АТ-2	3	19.04	21.04	Реализация ремонта возможна при выполнении следующих условий: 1. Точка деления транзита 110 кВ Сыктывкар - Мураши на МВ-110 ВЛ-192 ПС 110 кВ Визинга. 2. Точка деления транзита 110 кВ Ухта - Сыктывкар на СВ-110 ПС 110 кВ Корткерос. 3. Выдача ТЭЦ Монди СЛПК в сеть 110 кВ в часы максимального потребления: - в нормальном режиме не менее 140 МВт; - в случае аварийного отключения ВЛ 220 кВ Ухта - Зеленоборск с отказом В 211 ПС 220 кВ Ухта не менее 170 МВт до включения в транзит отключившейся ВЛ. 4. Переток активной мощности из ЭС Республики Коми в ЭС Архангельской области по ВЛ 220 кВ Микунь - Урдома в часы максимального потребления: - в нормальном режиме не более 170 МВт; - в случае аварийного отключения ВЛ 220 кВ Ухта - Зеленоборск с отказом В 211 ПС 220 кВ Ухта, потребление мощности из ЭС Архангельской области в первый момент времени после отключения составит не более 20 МВт, после реализации резервов активной мощности на ТЭЦ Монди СЛПК - без потребление мощности из ЭС Архангельской области. Архангельское РДУ: 1. На Вельской ГТ-ТЭЦ в работе Г-1 или Г-2. 2. Включённая мощность Красавинской ГТ ТЭЦ не менее 43,2 МВт. 3. Резерв активной мощности на ТЭЦ ПЛ "Энергетика" для выдачи в сеть 110-220 кВ не менее 20 МВт.	РЕК. А.Г.: 6 ч. Ошиновка ТР 220 АТ-2, 2 СШ 220, РР-2-220. ТО приводов РПН АТ-2.	3	19.04	21.04	-	-	-	-	-	-
2 СШ 220	3	19.04	21.04		РЕК. А.Г.: 6 ч. Ошиновка ТР 220 АТ-2, 2 СШ 220, РР-2-220.	3	19.04	21.04	-	-	-	-	-	-
АТ-1	2	22.04	23.04	Коми РДУ: Реализация ремонта возможна при выполнении следующих условий: 1. Точка деления транзита 110 кВ Сыктывкар - Мураши на МВ-110 ВЛ-165 ПС 110 кВ Визинга. 2. Точка деления транзита 110 кВ Ухта - Сыктывкар на СВ-110 ПС 110 кВ Корткерос. 3. Выдача ТЭЦ Монди СЛПК в сеть 110 кВ в часы максимального потребления: - в нормальном режиме не менее 140 МВт; - в случае аварийного отключения ВЛ 220 кВ Ухта - Микунь с отказом В 212 ПС 220 кВ Ухта не менее 170 МВт до включения в транзит отключившейся ВЛ. 4. Переток активной мощности из ЭС Республики Коми в ЭС Архангельской области по ВЛ 220 кВ Микунь - Урдома в часы максимального потребления: - в нормальном режиме не более 170 МВт; - в случае аварийного отключения ВЛ 220 кВ Ухта - Микунь с отказом В 212 ПС 220 кВ Ухта, потребление мощности из ЭС Архангельской области в первый момент времени после отключения составит не более 20 МВт, после реализации резервов активной мощности на ТЭЦ Монди СЛПК - без потребление мощности из ЭС Архангельской области. Архангельское РДУ: 1. На Вельской ГТ-ТЭЦ в работе Г-1 или Г-2. 2. Включённая мощность Красавинской ГТ ТЭЦ не менее 43,2 МВт. 3. Резерв активной мощности на ТЭЦ ПЛ "Энергетика" для выдачи в сеть 110-220 кВ не менее 20 МВт.	РЕК. А.Г.: 6 ч. Ошиновка 1 СШ 220.	2	22.04	23.04	-	-	-	-	-	-
1 СШ 220	2	22.04	23.04		РЕК. А.Г.: 6 ч. Ошиновка 1 СШ 220.	2	22.04	23.04	-	-	-	-	-	-
ПС 220 кВ Печора														
ОМВ-110	2	31.03	01.04		ВПр. А.Г.: 0 ч.30 м. Подключение оборудования ССПИ к цепям РЗА.	2	31.03	01.04	-	-	-	-	-	-
ШСВ-110	2	05.04	06.04		ВПр. А.Г.: 2 ч. Подключение оборудования ССПИ к цепям РЗА. ТО ШСВ-110.	2	05.04	06.04	-	-	-	-	-	-
МВ-110 ВЛ-120	2	07.04	08.04		ВПр. А.Г.: 2 ч. Проверка РЗА, ТО МВ-110 ВЛ-120, с переводом на ОВ. Подключение оборудования ССПИ к цепям РЗА.	2	07.04	08.04	-	-	-	-	-	-
ПС 220 кВ Зеленоборск														
ОСВ-110	21	14.04	04.05		ЗРР. А.Г.: ВЗ. Включение в режиме замены МВ ВЛ-140.	21	14.04	04.05	21	01.04	21.04	21	14.04	04.05

Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Разрешенный срок ремонта			Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта	Примечания: вид ремонта, аварийная готовность и т.д.	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 220 кВ Усинская														
2с. - 220 кВ	10	19.04	28.04	Реализация ремонта возможна при выполнении следующих условий: 1. На Усинской ТЭЦ в работе не менее трёх энергоблоков. 2. Вынужденный простой ВЛ 220 кВ Усинская - Возейская, ВЛ 220 кВ Усинская - Промысловая II цепь (ВЛ-254). 3. Включение ВЛ 220 кВ Печорская ГРЭС - Усинская с отпайкой на ПС Сыня через ОВ с фиксацией на 1с.-220 кВ (20.04 - 28.04).	ТР. А.Г.: 2 ч. ТР ШР 220 ОВ 2 с., ШР 220 Печорская ГРЭС, ШР ТН-220 2 с., ШР 220 СМВ 220 2 с., ШР 220 Возейская, ШР 220 Т-2, ШР 220 ВЛ-250, ШР 220 ВЛ-254; ТО 2с. - 220 кВ.	10	19.04	28.04	10	01.06	10.06	10	19.04	28.04
СМВ 220	1	22.04	22.04	Совместно с ремонтом 2с. - 220 кВ ПС Усинская.	ТР. А.Г.: 2 ч. ТР ШР 220 СМВ 220 2 с..	1	22.04	22.04	1	04.06	04.06	1	22.04	22.04
ОВ 220	1	26.04	26.04	Реализация ремонта возможна при выполнении следующих условий: 1. При параллельной работе с ЕЭС России и нахождении в работе ПА (АПНУ 2 очередь) Печорской ГРЭС и оборудования передачи аварийных сигналов и команд в ПА (АПНУ 2 очередь) Печорской ГРЭС. 2. Изолированная работа Усинской ТЭЦ от ЕЭС России (отключены В 35 Промысловая I , В 35 Промысловая II). 3. На Усинской ТЭЦ в работе не менее трёх энергоблоков с равномерномерным распределением нагрузки между энергоблоками. МДП в контролируемом сечении «Печорская ГРЭС - Зеленоборск» 175 МВт (по критерию обеспечения динамической устойчивости генерирующего оборудования электростанций ПАР ВЛ 220 кВ Печора – Усинская с отпайкой на ПС Сыня).	ТР. А.Г.: 2 ч. ТР ШР 220 ОВ 2 с. ВПР ВЛ 220 кВ Печорская ГРЭС – Усинская с отпайкой на ПС Сыня.	1	26.04	26.04	1	01.06	01.06	1	26.04	26.04
МВ 220 ВЛ-254	1	28.04	28.04	Совместно с ремонтом 2с. - 220 кВ ПС Усинская.	ТР. А.Г.: 2 ч. ТР ШР 220 ВЛ-254.	1	28.04	28.04	1	10.06	10.06	1	28.04	28.04
ПС 220 кВ Воркута														
ОВ-110	2	01.04	02.04		ЗРР. А.Г.: 0 ч.30 м. Включение в режиме замены В ВЛ-122.	2	01.04	02.04	-	-	-	-	-	-
ПС 110 кВ Восточная														
В-110 ВЛ-180	1	01.04	01.04		ВПр. А.Г.: 2 ч. Опробование автоматики (АПВ) В-110 ВЛ-180, с переводом на ОВ.	1	01.04	01.04	1	01.04	01.04	1	01.04	01.04
ОСВ-110	1	02.04	02.04		ЗРР. А.Г.: 2 ч. Включение в работу в режиме замены В-110 ВЛ-181 для опробования АПВ В-110 ВЛ-181 на ПС 110 кВ Восточная.	1	02.04	02.04	1	02.04	02.04	1	02.04	02.04
В-110 ВЛ-180	1	19.04	19.04	С переносом точки деления транзита 110 кВ Ухта – Сыктывкар на СМВ-110 ПС 110 кВ Корткерос.	ВПр. А.Г.: 2 ч. Опробование АВР-110 на ПС-110 кВ Восточная.	1	19.04	19.04	1	19.04	19.04	1	19.04	19.04
ПС 110 кВ Объячево														
СМВ-110	13	01.04	13.04	Переток активной мощности из энергосистемы Кировской области в сторону энергосистемы Республики Коми до 17 МВт на час максимума. При условии выдачи мощности ТЭЦ Монди СЛПК в сеть 110 кВ не менее 50 МВт.	ЗРР. А.Г.: 2 ч. Перенос точки деления транзита 110 кВ Сыктывкар - Мураши на МВ-110 ВЛ-165 ПС 110 кВ Визинга для обеспечения сбалансированной работы Южного энергорайона на время ремонта ВЛ 220 кВ Ухта – Зеленоборск.	13	01.04	13.04	-	-	-	-	-	-
СМВ-110	3	14.04	16.04	Переток активной мощности из энергосистемы Кировской области в сторону энергосистемы Республики Коми до 17 МВт на час максимума. При условии выдачи мощности ТЭЦ Монди СЛПК в сеть 110 кВ не менее 50 МВт.	ЗРР. А.Г.: 2 ч. Перенос точки деления транзита 110 кВ Сыктывкар - Мураши на МВ-110 ВЛ-165 ПС 110 кВ Визинга для обеспечения сбалансированной работы Южного энергорайона на время ремонта ВЛ 220 кВ Ухта – Синдор.	3	14.04	16.04	-	-	-	-	-	-
СМВ-110	1	17.04.	17.04.	Переток активной мощности из энергосистемы Кировской области в сторону энергосистемы Республики Коми до 4 МВт на час максимума. При условии выдачи мощности ТЭЦ Монди СЛПК в сеть 110 кВ не менее 60 МВт. Не совмещать с переносом точки деления транзита 110 кВ Сыктывкар - Мураши на МВ-110 ВЛ-165 ПС 110 кВ Визинга для обеспечения сбалансированной работы Южного энергорайона на время вывода в ремонт ВЛ 220 кВ Ухта – Зеленоборск(30.03 - 13.04), ВЛ 220 кВ Ухта - Синдор (14.04 - 16.04) и ВЛ 220 кВ Микунь - Сыктывкар (26.04 - 07.05).	ЗРР. А.Г.: 2 ч. Фиксация точки деления транзита 110 кВ Сыктывкар – Мураши на СМВ-110 ПС 110 кВ Объячево для ремонта 2С 110 кВ.	1	14.04	14.04	1	14.04	14.04	1	14.04	14.04
СМВ-110	1	17.04.	17.04.	Переток активной мощности из энергосистемы Кировской области в сторону энергосистемы Республики Коми до 4 МВт на час максимума. При условии выдачи мощности ТЭЦ Монди СЛПК в сеть 110 кВ не менее 60 МВт. Не совмещать с переносом точки деления транзита 110 кВ Сыктывкар - Мураши на МВ-110 ВЛ-165 ПС 110 кВ Визинга для обеспечения сбалансированной работы Южного энергорайона на время вывода в ремонт ВЛ 220 кВ Ухта – Зеленоборск (30.26.04 - 07.05).	ЗРР. А.Г.: 2 ч. Фиксация точки деления транзита 110 кВ Сыктывкар – Мураши на СМВ-110 ПС 110 кВ Объячево для текущего ремонта и отбора проб масла (ФХА, ХАРГ) ТТ-110 СМВ-110.	1	12.04	12.04	1	12.04	12.04	1	12.04	12.04
2С-110 кВ	1	17.04.	17.04.	Не совмещать с переносом точки деления транзита 110 кВ Сыктывкар - Мураши на МВ-110 ВЛ-165 ПС 110 кВ Визинга для обеспечения сбалансированной работы Южного энергорайона на время вывода в ремонт ВЛ 220 кВ Ухта – Зеленоборск(30.03 - 13.04), ВЛ 220 кВ Ухта - Синдор (14.04 - 16.04) и ВЛ 220 кВ Микунь - Сыктывкар (30.26.04 - 07.05).	БВР. А.Г.: 2 ч. Ремонт 2С 110 кВ совместно с ТН-110 2С. С фиксацией точки деления транзита 110 кВ Сыктывкар – Мураши на СМВ-110 ПС 110 кВ Объячево.	1	14.04	14.04	1	14.04	14.04	1	14.04	14.04

Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Разрешенный срок ремонта			Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта	Примечания: вид ремонта, аварийная готовность и т.д.	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)
СМВ-110	2	19.04	20.04	Переток активной мощности из энергосистемы Кировской области в сторону энергосистемы Республики Коми до 12 МВт на час максимума. При условии выдачи мощности ТЭЦ Монди СЛПК в сеть 110 кВ не менее 55 МВт.	ЗРР. А.Г.: 2 ч. Перенос точки деления транзита 110 кВ Сыктывкар – Мураши на В-110 ВЛ-192 ПС 110 кВ Визинга для опробования автоматики (АПВ) В-110 ВЛ-192.	2	19.04	20.04	2	19.04	20.04	2	19.04	20.04
СМВ-110	3	19.04	21.04.	Переток активной мощности из энергосистемы Кировской области в сторону энергосистемы Республики Коми до 12 МВт на час максимума. При условии выдачи мощности ТЭЦ Монди СЛПК в сеть 110 кВ не менее 55 МВт.	ЗРР. А.Г.: 2 ч. Перенос точки деления транзита 110 кВ Сыктывкар - Мураши на МВ-110 ВЛ-192 ПС 110 кВ Визинга для обеспечения сбалансированной работы Южного энергорайона на время ремонта 2 СШ 220 ПС 220 кВ Ухта.	3	19.04	21.04.	-	-	-	-	-	-
СМВ-110	2	22.04.	23.04	Переток активной мощности из энергосистемы Кировской области в сторону энергосистемы Республики Коми до 17 МВт на час максимума. При условии выдачи мощности ТЭЦ Монди СЛПК в сеть 110 кВ не менее 50 МВт.	ЗРР. А.Г.: 2 ч. Перенос точки деления транзита 110 кВ Сыктывкар - Мураши на МВ-110 ВЛ-165 ПС 110 кВ Визинга для обеспечения сбалансированной работы Южного энергорайона на время ремонта 1 СШ 220 ПС 220 кВ Ухта.	2	22.04.	23.04.	-	-	-	-	-	-
СМВ-110	2	22.04	23.04	Переток активной мощности из энергосистемы Кировской области в сторону энергосистемы Республики Коми до 17 МВт на час максимума. При условии выдачи мощности ТЭЦ Монди СЛПК в сеть 110 кВ не менее 50 МВт.	ЗРР. А.Г.: 2 ч. Перенос точки деления транзита 110 кВ Сыктывкар – Мураши на МВ-110 ВЛ-165 ПС 110 кВ Визинга для опробования автоматики (АПВ) МВ-110 ВЛ-165.	2	22.04	23.04	2	22.04	23.04	2	22.04	23.04
СМВ-110	3	24.04	26.04.	Переток активной мощности из энергосистемы Кировской области в сторону энергосистемы Республики Коми до 17 МВт на час максимума. При условии выдачи мощности ТЭЦ Монди СЛПК в сеть 110 кВ не менее 50 МВт.	ЗРР. А.Г.: 2 ч. Перенос точки деления транзита 110 кВ Сыктывкар - Мураши на МВ-110 ВЛ-165 ПС 110 кВ Визинга для обеспечения сбалансированной работы Южного энергорайона на время ремонта ВЛ 220 кВ Микунь – Синдор.	3	24.04.	26.04.	-	-	-	-	-	-
СМВ-110	12	26.04	07.05	Переток активной мощности из энергосистемы Кировской области в сторону энергосистемы Республики Коми до 17 МВт на час максимума. При условии выдачи мощности ТЭЦ Монди СЛПК в сеть 110 кВ не менее 50 МВт.	ЗРР. А.Г.: 2 ч. Перенос точки деления транзита 110 кВ Сыктывкар - Мураши на МВ-110 ВЛ-165 ПС 110 кВ Визинга для обеспечения сбалансированной работы Южного энергорайона на время ремонта АТ-2 ПС 220 кВ Сыктывкар, ВЛ 220 кВ Микунь – Сыктывкар.	12	19.04	30.04	-	-	-	-	-	-
ПС 110 кВ Визинга														
В-110 ВЛ-192	2	19.04	20.04	С переносом точки деления транзита 110 кВ Сыктывкар – Мураши на В-110 ВЛ-192 ПС 110 кВ Визинга.	ВПр. А.Г.: 2 ч. Опробование автоматики (АПВ) В-110 ВЛ-192.	2	19.04	20.04	2	19.04	20.04	2	19.04	20.04
МВ-110 ВЛ-165	2	22.04	23.04	С переносом точки деления транзита 110 кВ Сыктывкар – Мураши на МВ-110 ВЛ-165 ПС 110 кВ Визинга.	ВПр. А.Г.: 2 ч. Опробование автоматики (АПВ) МВ-110 ВЛ-165.	2	22.04	23.04	2	22.04	23.04	2	22.04	23.04
ПС 110 кВ Городская (ПЭС)														
МВ-110 Т-1	5	26.04.	30.04.	Не совмещать с выводом в резерв ШСВ-110 ПС Печора при ремонте СМВ 220 ПС 220 кВ Печора (20-24.04).	ВПр. А.Г.: 2 ч. Техническое обслуживание: "Основные защиты, Резервные защиты, Автоматика В 10 кВ. Автоматика регулирования, Перегруз, Охлаждение Т-1 ; АУВ, АПВ ВЛ-124. ВЛ-124 в "тупиковом" режиме.	5	19.04	23.04	5	19.04	23.04	5	19.04	23.04
СМВ-110	5	26.04.	30.04.	Не совмещать с выводом в резерв ШСВ-110 ПС Печора при ремонте СМВ 220 ПС 220 кВ Печора (20-24.04).	ВПр. А.Г.: 2 ч. Техническое обслуживание КСЗ, АУВ, АПВ. ВЛ-124 в "тупиковом" режиме.	5	19.04	23.04	5	19.04	23.04	5	19.04	23.04
ПС 110 кВ Кожва														
ОВ-110	1	05.04	05.04		ЗРР. А.Г.: 2 ч. Включение в режиме замены В-110 ВЛ-133. Техническое обслуживание КСЗ (ДЗ, ТНЗНП, ТО), АУВ, АПВ В-110 ВЛ-133.	1	05.04	05.04	1	05.04	05.04	1	05.04	05.04
ОВ-110	1	06.04	06.04		ЗРР. А.Г.: 2 ч. Включение в режиме замены В-110 ВЛ-134. Техническое обслуживание КСЗ (ДЗ, ТНЗНП, ТО), АУВ, АПВ В-110 ВЛ-134.	1	06.04	06.04	1	06.04	06.04	1	06.04	06.04
ПС 110 кВ Корткерос														
СМВ-110	2	19.04	20.04		ВПр. А.Г.: 2 ч. Опробование автоматики (АПВ) СМВ-110. С переносом точки деления транзита 110 кВ Ухта – Сыктывкар на СМВ-110 ПС 110 кВ Корткерос.	2	19.04	20.04	2	19.04	20.04	2	19.04	20.04
ПС 110 кВ Жешарт														
ШСВ-110	5	05.04	09.04		ВПр. А.Г.: 2 ч. Техническое обслуживание КСЗ ШСВ-110 (ТНЗНП, МТЗ) и автоматики ШСВ-110 (АПВ. АУВ).	5	05.04	09.04	5	05.04	09.04	5	05.04	09.04
ОВ-110	2	19.04	20.04.		ВПр. А.Г.: 2 ч. Техническое обслуживание КСЗ (ТНЗНП, ДЗ, ТО, МТЗ) и автоматики (АПВ. АУВ) ОВ-110.	3	19.04	21.04	3	19.04	21.04	3	19.04	21.04

Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Разрешенный срок ремонта			Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта	Примечания: вид ремонта, аварийная готовность и т.д.	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)
В ВЛ-173	3	21.04	23.04		ВПр. А.Г.: 2 ч. Техническое обслуживание КСЗ (ТНЗНП, ДЗ, ТО, МТЗ) ВЛ 110 кВ Микунь – Жешарт I цепь с отпайками (ВЛ-173) и опробование автоматики (АПВ) В ВЛ-173, с переводом на ОВ.	3	21.04	23.04	3	21.04	23.04	3	21.04	23.04
ПС 110 кВ Городская (ВЭС)														
В ВЛ-101	1	15.04.	15.04.	Переключения по выводу в ремонт/вводу в работу выполнять при включённой ВЛ 110 кВ Воркутинская ТЭЦ-2 – Воркута № 2 (ВЛ-108). Реализация ремонта возможна при выполнении следующих условий: 1. В работе ВЛ 220 кВ Печорская ГРЭС - Инта, ВЛ 220 кВ Инта - Воркута. 2. При включенном в работу генерирующем оборудовании Воркутинской ТЭЦ-1: суммарный переток активной мощности по ВЛ 110 кВ Воркутинская ТЭЦ-2 – Городская № 2 с отпайкой на ПС Юнь-Яга (ВЛ-102) и ВЛ 35 кВ Воркутинская ТЭЦ-2 - Октябрьская с отпайкой на ПС Тиман (ВЛ-10) не более 27 МВт.	ВПр. А.Г.: 0 ч.30 м. Отключение В ВЛ-101 и ТН-1-110 для проверки автоматики В ВЛ-101 (АПВ перед грозовым сезоном). Перевод ВЛ-101 в режим «тупиковый».	1	15.04	15.04	1	15.04	15.04	1	15.04	15.04
В ВЛ-102	1	16.04.	16.04.	Реализация ремонта возможна при выполнении следующих условий: 1. В работе ВЛ 220 кВ Печорская ГРЭС - Инта, ВЛ 220 кВ Инта - Воркута. 2. При включенном в работу генерирующем оборудовании Воркутинской ТЭЦ-1: суммарный переток активной мощности по ВЛ 110 кВ Воркутинская ТЭЦ-2 – Городская № 1 с отпайкой на ПС Юнь-Яга (ВЛ-101) и ВЛ 35 кВ Воркутинская ТЭЦ-2 - Октябрьская с отпайкой на ПС Тиман (ВЛ-10) не более 27 МВт.	ВПр. А.Г.: 0 ч.30 м. Отключение В ВЛ-102 и ТН-2-110 для проверки автоматики В ВЛ-101 (АПВ перед грозовым сезоном). Перевод ВЛ-102 в режим «тупиковый».	1	16.04	16.04	1	16.04	16.04	1	16.04	16.04
ПС 110 кВ Яренск														
СМВ-110	4	30.03	02.04	Точка деления транзита 110 кВ Жешарт – Урдома на МВ ВЛ-110 Лена ПС 220 кВ Урдома (нагрузка ПС 110 кВ Лена и ПС 110 кВ Яренск (до 3 МВт) переведена на электроснабжение от ЭС Республики Коми).	ТР. А.Г.: 2 ч. Текущий ремонт РАЗ №2 СМВ-110; техническое обслуживание СМВ-110, ТН-110-2; опробование работы ОД.КЗ-110-2Т, АПВ СМВ-110. Комплексное опробование защит 2Т на отключение СМВ-110. С включением ремонтной перемычки.	4	30.03	02.04	4	06.04	09.04	4	06.04	09.04
СМВ-110	12	12.04	23.04	Архангельское РДУ: Нагрузка ПС 220 кВ Урдома, ПС 110 кВ Лена и ПС 110 кВ Яренск (до 8 МВт) переведена на электроснабжение от ЭС Республики Коми.	А.Г.: 2 ч. Проверка РЗА, ТО ОМВ-110 ПС 220 кВ Урдома. С переводом электроснабжения 2с. 110 кВ от ВЛ 110 кВ Лена - Урдома.	12	12.04	23.04	12	05.04	16.04	12	05.04	16.04
СМВ-110	5	26.04	30.04	Архангельское РДУ: Точка деления транзита 110 кВ Жешарт – Урдома перенесена на МВ ВЛ-110 Лена ПС 220 кВ Урдома (нагрузка ПС 110 кВ Лена и ПС 110 кВ Яренск (до 3 МВт) переведена на электроснабжение от ЭС Республики Коми).	ТР. А.Г.: 2 ч. Текущий ремонт РАЗ №1 СМВ-110; техническое обслуживание ТТ-110-1, ТТ-110-2, ТН-110-1; опробование работы ОД.КЗ-110-1Т. Комплексное опробование защит 1Т на отключение СМВ-110. С включением ремонтной перемычки.	5	26.04	30.04	5	12.04	16.04	5	12.04	16.04
ПС 110 кВ Усть-Кулом														
В ВЛ-183	3	14.04	16.04		ЗРР. А.Г.: 2 ч. Перенос точки деления транзита 110 кВ Ухта - Сыктывкар на СМВ-110 ПС 110 кВ Корткерос для обеспечения сбалансированной работы Южного энергорайона на время ремонта ВЛ 220 кВ Ухта – Синдор.	3	14.04	16.04	-	-	-	-	-	-
В ВЛ-183	2	19.04	20.04		ЗРР. А.Г.: 2 ч. Перенос точки деления транзита 110 кВ Ухта – Сыктывкар на СМВ-110 ПС 110 кВ Корткерос. На ПС 110 кВ Восточная поочередное опробование АВР-110. На ПС 110 кВ Корткерос опробование автоматики (АПВ) СМВ-110.	2	19.04	20.04	2	19.04	20.04	2	19.04	20.04
В ВЛ-183	5	19.04	23.04		ЗРР. А.Г.: 2 ч. Перенос точки деления транзита 110 кВ Ухта - Сыктывкар на СМВ-110 ПС 110 кВ Корткерос для обеспечения сбалансированной работы Южного энергорайона на время ремонта 2 СШ 220 и 1 СШ 220 ПС 220 кВ Ухта.	5	19.04	23.04.	-	-	-	-	-	-
В ВЛ-183	1	22.04	22.04	С переводом В ВЛ-183 на ОМВ-110 для переноса точки деления транзита 110 кВ Ухта - Сыктывкар на ПС 110 кВ Корткерос.	ВПр. А.Г.: 2 ч. Опробование автоматики (АПВ) В ВЛ-183.	1	22.04	22.04	1	22.04	22.04	1	22.04	22.04
ОМВ-110	1	23.04	23.04		ЗРР. А.Г.: 2 ч. Включить в работу в режиме замены МВ ВЛ-186. Опробование автоматики (АПВ) МВ ВЛ-186.	1	23.04	23.04	1	23.04	23.04	1	23.04	23.04
В ВЛ-183	3	24.04.	26.04.		ЗРР. А.Г.: 2 ч. Перенос точки деления транзита 110 кВ Ухта - Сыктывкар на СМВ-110 ПС 110 кВ Корткерос для обеспечения сбалансированной работы Южного энергорайона на время ремонта ВЛ 220 кВ Микунь – Синдор.	3	24.04.	26.04.	-	-	-	-	-	-
В ВЛ-183	12	26.04	07.05		ЗРР. А.Г.: 2 ч. Перенос точки деления транзита 110 кВ Ухта - Сыктывкар на СМВ-110 ПС 110 кВ Корткерос для обеспечения сбалансированной работы Южного энергорайона на время ремонта АТ-2 ПС 220 кВ Сыктывкар, ВЛ 220 кВ Микунь – Сыктывкар.	12	26.04.	07.05.	-	-	-	-	-	-

Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Разрешенный срок ремонта			Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта	Примечания: вид ремонта, аварийная готовность и т.д.	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)
АЧР														
Снижение объема нагрузки, отключаемой действием АЧР в Печорских ЭС (на 1 МВт и более)	1	14.04.	14.04.	Изменение сроков в связи с ремонтом ВЛ 220 кВ Ухта - Зеленоборск (30.03 - 13.04).	ЗРР. А.Г.: 1 ч. Техническое обслуживание устройств АЧР на ПС 35 кВ Сельхозкомплекс. Присоединения подключенные под действие АЧР: 10 кВ: яч. 11, 21, 25. Снижение объема мощности, отключаемой действием АЧР, на 4,3 МВт.	1	01.04	01.04	-	-	-	-	-	-
Снижение объема нагрузки, отключаемой действием АЧР в Южных ЭС (на 1 МВт и более)	3	05.04	07.04		ЗРР. А.Г.: 2 ч. Техническое обслуживание устройств АЧР на РП-1. Присоединения подключенные под действие АЧР: 10 кВ: яч. 3, 10, 11, 15, 19, 22. Снижение объема мощности, отключаемой действием АЧР, на 3,0 МВт.	3	05.04	07.04	-	-	-	-	-	-
ЛЭП 110 кВ														
ВЛ 110 кВ Микунь – Жешарт II цепь с отпайками (ВЛ-172)	2	12.04	13.04	Не совмещать с ремонтом ШСВ-110 ПС 110 кВ Жешарт (05.04 - 09.04)	ТР. А.Г.: 2 ч. ПС Микунь: ТР ШР ОСШ ВЛ-172, ЛР ВЛ-172; ТО и испытания КС ВЛ-172.	2	12.04	13.04	2	08.04	09.04	2	12.04	13.04
ВЛ 110 кВ Воркутинская ТЭЦ-2 – Воркута № 2 (ВЛ-108)	2	14.04	15.04	Не совмещать с ремонтом ВЛ 220 кВ Ухта – Зеленоборск (30.03-13.04)	КР. А.Г.: 2 ч. Установка шунтирующей перемычки на шлейф анкерной опоры, с включением на ночь.	2	14.04	15.04	2	12.04	13.04	2	14.04	15.04
ВЛ 110 кВ Воркутинская ТЭЦ-2 – Воркута № 2 (ВЛ-108)	5	19.04	23.04	Не совмещать с ремонтом ВЛ 220 кВ Ухта – Зеленоборск (30.03-13.04)	КР. А.Г.: 2 ч. Установка шунтирующей перемычки на шлейф анкерной опоры, с включением на ночь.	5	19.04	23.04	5	05.04	09.04	5	19.04	23.04
ВЛ 110 кВ Городская – Кожва с отпайками (ВЛ-124)	5	26.04.	30.04.	Не совмещать с выводом в резерв ШСВ-110 ПС Печора при ремонте СМВ 220 ПС 220 кВ Печора (20-24.04).	ВПр. А.Г.: 2 ч. На ПС Городская ремонт Т-1, МВ-110 Т-1, СМВ-110, с включением на ночь.	5	19.04	23.04	5	19.04	23.04	5	19.04	23.04

Начальник ОДС **А.Е. Сокоулин**

Начальник СЭРБиР **Д.В. Истомин**

Начальник СЭР **С.О. Смирнов**