Утверждаю
Первый заместитель директора -
главный диспетчер
Филиала ОАО "СО ЕЭС" Коми РДУ

_____Э. В. Иевлев

"28" июня 2016 года

Сводный график ремонта ЛЭП и сетевого оборудования операционной зоны Филиала ОАО "СО ЕЭС" Коми РДУ на август 2016 года

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)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Операционная зона Архангельского РДУ														
Ограничение режима работы ЭС Архангельской области	5	29.07.	02.08.	Коми РДУ: При условии выдачи ТЭЦ АО "Монди СЛПК" в сеть 110 кВ не менее 15 МВт в часы максимального потребления.	ЗРР. А.Г.: ВЗ. Ремонт ВЛ 500 кВ Костромская АЭС - Вологодская. В случае аварийного отключения ВЛ 500 кВ Белозерская - Вологодская, КВЛ 220 кВ Пошехонье - Вологда - Южная, ВЛ 220 кВ Пошехонье - Ростилово, ВЛ 110 кВ РПП-1 - Шексна 1 или 2 в ОЗ Вологодского РДУ необходимый переток из энергосистемы Республики Коми в энергосистему Архангельской области в часы максимальных нагрузок составит не менее 90 МВт.	6	27.07.	01.08.	5	20.07.	24.07.	5	27.07.	31.07.
Ограничение режима работы ЭС Архангельской области	8	01.08.	08.08.	Архангельское РДУ: При наложении аварийного отключения ВЛ 220 кВ Вологодская – Явенга (Тяговая) с отпайками в часы максимального потребления: 1.1 Точки размыкания транзитов 110 кВ для выделения на изолированную от ЕЭС России работу энергосистемы Архангельской области совместно с энергосистемой Республики Коми: - В 110 Красавино-1, В 110 Красавино-2 ПС 220 кВ Заовражье; - В 110 Заячерецкая ПС 220 кВ Шангалы. 1.2 Необходимая выдача мощности из энергосистемы Республики Коми в энергосистему Архангельской области составит не более 100 МВт (при перетоке по контролируемому сечению Плесецк – Няндома 70 МВт). Коми РДУ: При условии выдачи ТЭЦ АО "Монди СЛПК" в сеть 110 кВ не менее 15 МВт в часы максимального потребления.	ЗРР. А.Г.: 4 ч. Ремонт ВЛ 220 кВ Вологодская - Харовская (Тяговая) с отпайкой на ПС Сокол. 1. Вырубка отдельно стоящих деревьев. 2. Ремонт провода. 3. Расширение просеки	8	01.08.	08.08.	8	31.07.	07.08.	8	01.08.	08.08.
Ограничение режима работы ЭС Архангельской области	3	09.08.	11.08.	Архангельское РДУ: При наложении аварийного отключения ВЛ 220 кВ Вологодская – Явенга (Тяговая) с отпайками в часы максимального потребления: 1.1. Точки размыкания транзитов 110 кВ для выделения на изолированную от ЕЭС России работу энергосистемы Архангельской области совместно с энергосистемой Республики Коми: - В 110 Красавино-1, В 110 Красавино-2 ПС 220 кВ Заовражье; - МВ ВЛ 110 Верховажье ПС 220 кВ Вельск; - В 110 Заячерецкая ПС 220 кВ Шангалы. 1.2 Необходимая выдача мощности из энергосистемы Республики Коми в энергосистему Архангельской области составит не более 80 МВт (при перетоке по контролируемому сечению Плесецк – Няндома 70 МВт). Коми РДУ: При условии выдачи ТЭЦ АО "Монди СЛПК" в сеть 110 кВ не менее 15 МВт в часы максимального потребления.	ЗРР. А.Г.: 4 ч. Ремонт ВЛ 220 кВ Харовская (Тяговая) – Коноша с отпайкой на ПС Кадниковский (Тяговая). Замена изоляторов на проводе. 2. Установка гасителя вибрации на грозотрос	3	09.08.	11.08.	3	03.09.	05.09.	3	09.08.	11.08.

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)
Ограничение режима работы ЭС Архангельской области	5	12.08.	16.08.	Коми РДУ: При условии выдачи ТЭЦ АО "Монди СЛПК" в сеть 110 кВ не менее 15 МВт в часы максимального потребления.	ЗРР. А.Г.: ВЗ. Ремонт ВЛ 220 кВ Коноша - Няндома. При наложении аварийного отключения ВЛ 220 кВ Вологодская – Явенга или ВЛ 220 кВ Вологодская - Харовск в часы максимального потребления необходимая выдача мощности из энергосистемы Республики Коми в энергосистему Архангельской области составит не более 90 МВт.	5	12.08.	16.08.						
Ограничение режима работы ЭС Архангельской области	8	26.08.	02.09.	Архангельское РДУ: При наложении аварийного отключения ВЛ 220 кВ Вологодская – Харовская (Тяговая) с отпайкой на ПС Сокол в часы максимального потребления: 1.1. Точки размыкания транзитов 110 кВ для выделения на изолированную от ЕЭС России работу энергосистемы Архангельской области совместно с энергосистемой Республики Коми: - В 110 Красавино-1, В 110 Красавино-2 ПС 220 кВ Заовражье; - В 110 Заячерецкая ПС 220 кВ Шангалы. 1.2 Необходимая выдача мощности из энергосистемы Республики Коми в энергосистему Архангельской области составит не более 110 МВт (при перетоке по контролируемому сечению Плесецк – Няндома 70 МВт). Коми РДУ: При условии выдачи ТЭЦ АО "Монди СЛПК" в сеть 110 кВ не менее 15 МВт в часы максимального потребления.	ЗРР. А.Г.: ВЗ. Ремонт ВЛ 220 кВ Вологодская - Явенга (Тяговая) с отпайками. 1. Вырубка отдельно стоящих деревьев. 2. Замена изоляторов на проводе. 3. Ремонт провода. 4. Ремонт грозотроса. 5. Замена опоры. 6. Расширение просеки	8	26.08.	02.09.						
Операционная зона Коми РДУ														
Ограничение режима работы ЭС Республики Коми	18	01.08.	18.08.	При введённых в работу ПА (АПНУ 2 очередь) Печорской ГРЭС и оборудовании передачи аварийных сигналов и команд в ПА (АПНУ 2 очередь) Печорской ГРЭС. Максимально допустимые перетоки в контролируемых сечениях при параллельной работе с ЕЭС России: «Печорская ГРЭС - Зеленоборск»: 277 - Рвл-245,246 + Р ПА фодл-245,246 <= 237 МВт при температуре окружающего воздуха в районе Печорской ГРЭС до 20 градусов С; 264 - Рвл-245,246 + Р ПА фодл-245,246 <= 237 МВт при температуре окружающего воздуха в районе Печорской ГРЭС до 25 градусов С. «Ухта - Микунь»: 350 - 0,9*(Рвл-245,246 - Р ПА фодл-245,246) <= 240 МВт. «Микунь - Урдома»: 235 - 0,8*(Рвл-245,246 - Р ПА фодл-245,246) <= 200 МВт.	ЗРР. А.Г.: 6 ч. Вывод в ремонт 1с. 220 кВ ПС 220 кВ Усинская. ВПР ВЛ 220 кВ Печора - Усинская с отпайкой на ПС Сыня (с 17.08. по 18.08.).	18	01.08.	18.08.	18	01.08.	18.08.	18	01.08.	18.08.
Ограничение режима работы ЭС Республики Коми	12	15.08.	26.08.	При параллельной работе с ЕЭС России максимально допустимые перетоки в контролируемых сечениях : «Печорская ГРЭС - Зеленоборск»: 278 - Р АТ Печора <= 237 МВт при температуре окружающего воздуха в районе Печорской ГРЭС до 20 градусов С; 264 - Р АТ Печора <= 237 МВт при температуре окружающего воздуха в районе Печорской ГРЭС до 25 градусов С. «Ухта - Микунь»: 255 - 0,9*Р АТ Печора <= 220 МВт (при отключенной одной из ВЛ 220 кВ на участке ПС 220 кВ Ухта - ПС 220 кВ Микунь); «Микунь - Урдома»: 235 - 0,8*Р АТ Печора <= 200 МВт.	ЗРР. А.Г.: 4 ч. Вывод в ремонт АТ-2 ПС 220 кВ Печора: ТР АТ-2, ШР ОСШ-220 АТ-2; проверка РЗА. СР ШР ОСШ-110 АТ-2.	12	15.08.	26.08.	12	15.08.	26.08.	12	15.08.	26.08.
ЛЭП 220 кВ														
ВЛ 220 кВ Усинская - Газлифт	18	01.08.	18.08.	При введённых в работу ПА (АПНУ 2 очередь) Печорской ГРЭС и оборудовании передачи аварийных сигналов и команд в ПА (АПНУ 2 очередь) Печорской ГРЭС. Максимально допустимые перетоки в контролируемых сечениях при параллельной работе с ЕЭС России: «Печорская ГРЭС - Зеленоборск»: 278 - Рвл-251,252 + Р ПА фодл-251,252 <= 237 МВт при температуре окружающего воздуха в районе Печорской ГРЭС до 20 градусов С; 264 - Рвл-251,252 + Р ПА фодл-251,252 <= 237 МВт при температуре окружающего воздуха в районе Печорской ГРЭС до 25 градусов С «Микунь - Урдома»: 235 - 0,8*(Рвл-251,252 - Р ПА фодл-251,252) <= 200 МВт.	ВПр. А.Г.: 6 ч. Выведена в ремонт 1с. 220 кВ ПС 220 кВ Усинская: СР ШР 220 Печора, ШР 220 Газлифт, ШР ТН-220 1 с., ШР 220 ВЛ-249, ШР 220 ВЛ-253, ШР 220 Т-1, ШР 220 СМВ 220 1 с., ШР 220 ОВ 1 с.	18	01.08.	18.08.	18	01.08.	18.08.	18	01.08.	18.08.

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 Инта - Воркута	3	07.08.	09.08.	При условии максимальной включенной мощности Воркутинской ТЭЦ-2 не менее 130 МВт.	КР. А.Г.: 8 ч. Перестановка опор № 231, 232 на новый фундамент. С включением на ночь.	3	07.08.	09.08.						
ВЛ 220 кВ Инта - Воркута	2	14.08.	15.08.	При условии максимальной включенной мощности Воркутинской ТЭЦ-2 не менее 130 МВт.	КР. А.Г.: 8 ч. Перестановка опоры № 220 на новый фундамент. С включением на ночь.	2	14.08.	15.08.						
ВЛ 220 кВ Печорская ГРЭС - Печора № 1	2	19.08.	20.08.	Не совмещать с выводом в ремонт ВЛ 220 кВ Печора - Усинская с отпайкой на ПС Сыня.	КР. А.Г.: 2 ч. Замена изоляции, гасителей вибрации и разрядных рогов на участке опор № 9-14. С включением на ночь.	2	17.08.	18.08.						
ВЛ 220 кВ Печора - Усинская с отпайкой на ПС Сыня	2	17.08.	18.08.	При введённых в работу ПА (АПНУ 2 очередь) Печорской ГРЭС и оборудовании передачи аварийных сигналов и команд в ПА (АПНУ 2 очередь) Печорской ГРЭС. Максимально допустимые перетоки в контролируемых сечениях при параллельной работе с ЕЭС России: «Печорская ГРЭС - Зеленоборск»: 278 - Рвл-245,246 + Р ПА фодл-245,246 <= 237 МВт при температуре окружающего воздуха в районе Печорской ГРЭС до 20 градусов С; 264 - Рвл-245,246 + Р ПА фодл-245,246 <= 237 МВт притемпературе окружающего воздуха в районе Печорской ГРЭС до 25 градусов С «Ухта - Микунь»: 350 - 0,9*(Рвл-245,246 - Р ПА фодл-245,246) <= 240 МВт. «Микунь - Урдома»: 235 - 0,8*(Рвл-245,246 - Р ПА фодл-245,246) <= 200 МВт.	ВПр. А.Г.: 6 ч. Выведена в ремонт 1с. 220 кВ ПС 220 кВ Усинская: СР ШР 220 Печора, ШР 220 Газлифт, ШР ТН-220 1 с., ШР 220 ВЛ-249, ШР 220 ВЛ-253, ШР 220 Т-1, ШР 220 СМВ 220 1 с., ШР 220 ОВ 1 с.	2	17.08.	18.08.	2	17.08.	18.08.	2	17.08.	18.08.
ВЛ 220 кВ Печорская ГРЭС - Инта	2	16.08.	17.08.	При условии максимальной включенной мощности Воркутинской ТЭЦ-2 не менее 130 МВт.	А.Г.: 2 ч. На Печорской ГРЭС текущий ремонт ЛР ВЛ-256,ОР ВЛ-256 с отключением ВЛ-256, ОСШ-Б - выведена. С включением на ночь.	2	16.08.	17.08.	2	13.10.	14.10.	2	16.08.	17.08.
ВЛ 220 кВ Печорская ГРЭС - Инта	4	16.08.	19.08.	При условии максимальной включенной мощности Воркутинской ТЭЦ-2 не менее 130 МВт.	БВР. А.Г.: 6 ч. На ПС 220 кВ Инта: СР ОР 220 Печорская ГРЭС, ЛР 220 Печорская ГРЭС, испытание КС 220 Печорская ГРЭС (ф. А. В. С). С включением на ночь.	4	16.08.	19.08.	4	16.08.	19.08.	4	16.08.	19.08.
ВЛ 220 кВ Инта - Воркута	2	20.08.	21.08.	При условии максимальной включенной мощности Воркутинской ТЭЦ-2 не менее 130 МВт.	КР. А.Г.: 8 ч. Перестановка опоры № 217 на новый фундамент. С включением на ночь.	2	20.08.	21.08.						
ВЛ 220 кВ Инта - Воркута	11	24.08.	03.09.	Не совмещать с выводом в ремонт ВЛ 110 кВ Воркутинская ТЭЦ-2 – Воркута № 2 (ВЛ-108). При условии максимальной включенной мощности Воркутинской ТЭЦ-2 не менее 130 МВт.	КР. Замена изоляции, гасителей вибрации и разрядных рогов на участке опор № 1-51. АГ-2ч. На ПС 220 кВ Воркута: СР 1ШР-220 АТ-1, 2ШР-220 АТ-2, ШР 1ТН-220. На ПС 220 кВ Инта: СР ОР 220 Воркута, ЛР 220 Воркута. АГ-6ч. С включением на ночь.	11	23.08.	02.09.	11	24.08.	03.09.	11	24.08.	03.09.
ВЛ 220 кВ Микунь - Урдома	5	19.08.	23.08.	Архангельское РДУ: 1. Изолированная работа энергосистемы Республики Коми с частью энергосистемы Архангельской области от ЕЭС России. 2. Точка деления транзита 110 кВ Жешарт – Урдома перенесена на МВ-110 1АТ ПС 220 кВ Урдома (нагрузка ПС 220 кВ Урдома, ПС 110 кВ Лена и ПС 110 кВ Яренск (до 10 МВт) переведена на питание от энергосистемы Республики Коми). 2. Генерация Красавинской ГТ ТЭЦ не менее 39 МВт. 3. Генерация Вельской ГТ-ТЭЦ не менее 16 МВт. 4. При условии согласования ОАО «СО ЕЭС» работы в вынужденном режиме в контролируемом сечении «Дефицит Котласского энергорайона».	КР. А.Г.: 2 ч. Ремонт спецперехода на опорах №193, 194 (замена изоляторов, гасителей вибрации и арматуры). С включением на ночь.	5	17.08.	21.08.						
	2	24.08.	25.08.	5. Минимально возможный переток активной мощности в контролируемом сечении Вологда - Архангельск в часы максимальных нагрузок составит не менее 30 МВт (при перетоке в контролируемом сечении Плесецк – Няндома 70 МВт). Коми РДУ: При условии выдачи ТЭЦ АО "Монди СЛПК" в сеть 110 кВ не менее 15 МВт в часы максимального потребления и максимальной включённой мощности Сосногорской ТЭЦ не менее 260 МВт.		2	13.08.	14.08.						

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 Печорская ГРЭС - Печора № 2	2	29.08.	30.08.	С включением на ночь.	А.Г.: 2 ч. На Печорской ГРЭС текущий ремонтЛР ВЛ-243,ОР ВЛ-244 с отключением ВЛ-244, ОСШ-А - выведена	2	29.08.	30.08.	2	20.10.	21.10.	2	29.08.	30.08.
ВЛ 220 кВ Печорская ГРЭС - Печора № 2	2	29.08.	30.08.	С включением на ночь.	А.Г.: 6 ч. На ПС 220 кВ Печора: СР ЛР 220 Печорская ГРЭС-2.	2	29.08.	30.08.	2	29.08.	30.08.	2	29.08.	30.08.
ВЛ 220 кВ Печора - Северная	2	31.08.	01.09.	С включением на ночь.	А.Г.: 6 ч. На ПС 220 кВ Печора: СР ЛР 220 Северная, профконтроль элемента настройки ВЧЗ.	2	31.08.	01.09.	2	31.08.	01.09.	2	31.08.	01.09.
ВЛ 220 кВ Печорская ГРЭС - Зеленоборск	отказана			Выдача ТЭЦ АО "Монди СЛПК" в сеть 110 кВ не менее 15 МВт в часы максимального потребления. Максимальная включённая мощность Сосногорской ТЭЦ 270 МВт. В часы максимального потребления переток активной мощности из энергосистемы Архангельской области в энергосистему Республики Коми не более 20 МВт. В случае аварийного отключения генерирующего оборудования на ТЭЦ АО "Монди СЛПК" или Сосногорской ТЭЦ (100 МВт) потребление энергосистемы Республики Коми из энергосистемы Архангельской области составит до 120 МВт. Причина отказа: Архангельское РДУ: максимально возможная выдача активной мощности из энергосистемы Архангельской области в энергосистему Республики Коми по критерию непревышения МДП в контролируемом сечении Коноша - Вельск составляет 10 МВт.	КР. А.Г.: 2 ч. Замена изоляции на участке оп. 22-273, устаановка гасителей вибрации на участке оп. 22-73, монтаж ШС оп.8, 22, расширение на зауженных участках пр. 21-287, устаановка РР на участке оп. 22-73. С включением на ночь.	8	05.08.	12.08.						
ПС 220 кВ Микунь														
В 211	5	01.08.	05.08.		БВР. А.Г.: 2 ч. Проверка РЗА.	5	01.08.	05.08.						
ОМВ-110	5	01.08.	05.08.	Включение в работу.	А.Г.: 2 ч. Для замены МВ ВЛ-173.	5	01.08.	05.08.	5	01.08.	05.08.	5	01.08.	05.08.
ОМВ-110	12	08.08.	19.08.	Включение в работу.	А.Г.: 2 ч. Для замены МВ ВЛ-174, МВ ВЛ-177.	12	08.08.	19.08.						
МВ ВЛ-170	1	22.08.	22.08.	С переводом на ОВ.	ТР. А.Г.: 2 ч. ТО МВ ВЛ-170.	1	22.08.	22.08.	1	22.08.	22.08.	1	22.08.	22.08.
МВ ВЛ-171	1	23.08.	23.08.	С переводом на ОВ.	ТР. А.Г.: 2 ч. ТО МВ ВЛ-171.	1	23.08.	23.08.	1	23.08.	23.08.	1	23.08.	23.08.
ОМВ-110	3	24.08.	26.08.	Включение в работу.	А.Г.: 2 ч. Для замены МВ ВЛ-173, МВ ВЛ-175, МВ ВЛ-177.	3	24.08.	26.08.	3	24.08.	26.08.	3	24.08.	26.08.
ОМВ-110	2	29.08.	30.08.	Включение в работу.	А.Г.: 2 ч. Для замены МВ ВЛ-172, МВ ВЛ-176.	2	29.08.	30.08.	3	29.08.	31.08.	3	29.08.	31.08.
МВ-110 АТ-3	1	31.08.	31.08.	С переводом на ОВ.	А.Г.: 2 ч. Испытание МВ-110 АТ-3.	1	31.08.	31.08.						
ПС 220 кВ Синдор														
Ремонтная перемычка-220	13	17.08.	29.08.		БВР. А.Г.: ВЗ Замена ТТ-220 рем.перемычки.	13	17.08.	29.08.						
ПС 220 кВ Сыктывкар														
1 ТН - 110	1	15.08.	15.08.		А.Г.: 2 ч. Испытания 1ТН-110.	1	15.08.	15.08.						
1СШ-110 кВ	1	15.08.	15.08.		А.Г.: 2 ч. ТР 1ШР-110 АТ-2.	1	15.08.	15.08.	1	15.08.	15.08.	1	15.08.	15.08.
2 ТН - 110	1	16.08.	16.08.		А.Г.: ВЗ Испытания 2ТН-110 АГ-2ч.	1	16.08.	16.08.						
2СШ-110 кВ	1	16.08.	16.08.		А.Г.: 2 ч. ТР 2ШР-110 АТ-2.	1	16.08.	16.08.	1	16.08.	16.08.	1	16.08.	16.08.
В-110 АТ-2	2	15.08.	16.08.	С переводом на ОВ.	А.Г.: 2 ч. ТР 1ШР-110 АТ-2, 2ШР-110 АТ-2.	2	15.08.	16.08.	9	08.08.	16.08.	9	08.08.	16.08.
ОВ-110	5	22.08.	26.08.	Включение в работу.	А.Г.: 2 ч. Для замены В ВЛ-153.	5	22.08.	26.08.						
ПС 220 кВ Ухта														
2 С.Ш. - 110 кВ	14	26.07.	08.08.		БВР. А.Г.: 4 ч. ТР ШР-2 С.Ш. АТ-2, ШР 2 С.Ш. ТН-110; СР ШР-2 С.Ш. АТ-1, ШР-2 С.Ш. ВЛ-144, ШР-2 С.Ш. ВЛ-149, ШР-2 С.Ш. ВЛ-150, ШР-2 С.Ш. ВЛ-153, ШР-2 С.Ш. ВЛ-154, ШР-2 С.Ш. ВЛ-157, ШР-2 С.Ш. ВЛ-158, ШР-2 С.Ш. ВЛ-161, ШР-2 С.Ш. ВЛ-167, ШР-2 С.Ш. ВЛ-168, ШР-2 С.Ш. ОМВ-110, ШР-2 С.Ш. ШСВ-110.	14	26.07.	08.08.	14	26.07.	08.08.	14	26.07.	08.08.
МВ-110 ВЛ-154	1	01.08.	01.08.	С переводом на ОВ.	СР. А.Г.: 4 ч. СР ШР-2 С.Ш. ВЛ-154	1	01.08.	01.08.	1	01.08.	01.08.	1	01.08.	01.08.
ОМВ-110	5	02.08.	06.08.	Включение в работу.	А.Г.: 4 ч. Для замены МВ-110 ВЛ-157, МВ-110 ВЛ-158, МВ-110 ВЛ-161, МВ-110 ВЛ-167, МВ-110 ВЛ-168.	5	02.08.	06.08.	5	02.08.	06.08.	5	02.08.	06.08.
МВ-110 ВЛ-161	1	04.08.	04.08.	С переводом на ОВ.	А.Г.: 4 ч. СР ШР-2 С.Ш. ВЛ-161.	1	04.08.	04.08.						

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)
ОМВ-110	1	07.08.	07.08.		БВР. А.Г.: 4 ч. СР ШР-2 С.Ш. ОМВ-110.	1	07.08.	07.08.	1	07.08.	07.08.	1	07.08.	07.08.
ШСВ-110	1	08.08.	08.08.		А.Г.: 4 ч. СР ШР-2 С.Ш. ШСВ-110.	1	08.08.	08.08.	1	08.08.	08.08.	1	08.08.	08.08.
ОМВ-110	14	09.08.	22.08.	Включение в работу.	А.Г.: 12 ч. Для замены МВ-110 ВЛ-150, МВ-110 ВЛ-158.	14	09.08.	22.08.	42	09.08.	19.09.	42	09.08.	19.09.
ПС 220 кВ Зеленоборск														
АТ-2	4	01.08.	04.08.	С включением ремонтной перемычки.	БВР. А.Г.: 6 ч. СР ШР ОСШ АТ-2. Проверка РЗА Т-4.	4	01.08.	04.08.	5	01.08.	05.08.	5	01.08.	05.08.
Ремонтная перемычка-220	4	01.08.	04.08.		А.Г.: 6 ч. Включение в работу для СР ШР ОСШ АТ-2. Проверка РЗА Т-4.	4	01.08.	04.08.	5	01.08.	05.08.	5	01.08.	05.08.
ОСШ-110 кВ	1	02.08.	02.08.		БВР. А.Г.: 6 ч. СР ШР ОСШ АТ-2.	1	02.08.	02.08.						
ОСВ-110	10	31.08.	09.09.	Включение в работу.	А.Г.: В3 Для замены МВ ВЛ-140.	10	31.08.	09.09.						
ПС 220 кВ Печора														
МВ-110 ВЛ-120	2	08.08.	09.08.	С переводом на ОВ.	ТР. А.Г.: 2 ч. ТР и испытания МВ-110 ВЛ-120.	2	08.08.	09.08.						
МВ-110 ВЛ-121	1	10.08.	10.08.	С переводом на ОВ.	ТР. А.Г.: 2 ч. ТО и испытания МВ-110 ВЛ-121.	1	10.08.	10.08.						
ОМВ-110	5	08.08.	12.08.	Включение в работу.	А.Г.: 2 ч. Для замены МВ-110 ВЛ-120, МВ-110 ВЛ-121, МВ-110 ВЛ-123.	5	08.08.	12.08.	5	08.08.	12.08.	5	08.08.	12.08.
АТ-2	12	15.08.	26.08.	При параллельной работе с ЕЭС России максимально допустимые перетоки в контролируемых сечениях : «Печорская ГРЭС - Зеленоборск»: 277 - Р АТ Печора <= 237 МВт при температуре окружающего воздуха в районе Печорской ГРЭС до 20 градусов С; 264 - Р АТ Печора <= 237 МВт при температуре окружающего воздуха в районе Печорской ГРЭС до 25 градусов С. «Ухта - Микунь»: 255 - 0,9*Р АТ Печора <= 220 МВт (при отключенной одной из ВЛ 220 кВ на участке ПС 220 кВ Ухта - ПС 220 кВ Микунь); «Микунь - Урдома»: 235 - 0,8*Р АТ Печора <= 200 МВт.	ТР АТ-2, ШР ОСШ-220 АТ-2; проверка РЗА. АГ-2ч. СР ШР ОСШ-110 АТ-2. АГ-4ч.	12	15.08.	26.08.	12	15.08.	26.08.	12	15.08.	26.08.
МВ-110 АТ-2	12	15.08.	26.08.		А.Г.: 2 ч. СР МВ-110 АТ-2.	12	15.08.	26.08.						
МВ-220 АТ-2	12	15.08.	26.08.		А.Г.: 2 ч. ТР МВ-220 АТ-2, проверка РЗА.	12	15.08.	26.08.						
ОСШ 220 кВ	1	22.08.	22.08.		БВР. А.Г.: 2 ч. ТР ШР ОСШ-220 АТ-2.	1	22.08.	22.08.	1	22.08.	22.08.	1	22.08.	22.08.
ОСШ-110 кВ	1	25.08.	25.08.		БВР. СР ШР ОСШ-110 АТ-2. АГ-4ч. Испытание ТН ОСШ-110 (ф.В). АГ-2ч.	1	25.08.	25.08.	1	25.08.	25.08.	1	25.08.	25.08.
В 220 Печорская ГРЭС -2	2	29.08.	30.08.	Совместно с выводом в ремонт ВЛ 220 кВ Печорская ГРЭС - Печора № 2.	А.Г.: 6 ч. СР ЛР 220 Печорская ГРЭС-2, ТО и испытания В 220 Печорская ГРЭС-2.	2	29.08.	30.08.	2	29.08.	30.08.	2	29.08.	30.08.
ОМВ-220	1	30.08.	30.08.		ТР. А.Г.: 2 ч. ТО ОМВ-220.	1	30.08.	30.08.	1	30.08.	30.08.	1	30.08.	30.08.
В 220 Северная	2	31.08.	01.09.	Совместно с выводом в ремонт ВЛ 220 кВ Печора - Северная.	А.Г.: 6 ч. СР ЛР 220 Северная, ТО В 220 Северная.	2	31.08.	01.09.	2	31.08.	01.09.	2	31.08.	01.09.
ПС 220 кВ Северная														
Т-2	5	15.08.	19.08.		А.Г.: 2 ч. Текущий ремонт Т-2. АГ-2ч.	5	15.08.	19.08.	5	15.08.	19.08.	5	15.08.	19.08.
ПС 220 кВ Сыня														
МВ-220 Т-2	1	01.08.	01.08.		ТР. А.Г.: 2 ч. ТО и испытания МВ-220 Т-2. АГ-2ч.	1	01.08.	01.08.	1	01.08.	01.08.	1	01.08.	01.08.
ПС 220 кВ Усинская														
1 с.- 220 кВ	18	01.08.	18.08.		БВР. А.Г.: 6 ч. СР ШР 220 Печора, ШР 220 Газлифт, ШР ТН-220 1 с., ШР 220 ВЛ-249, ШР 220 ВЛ-253, ШР 220 Т-1, ШР 220 СМВ 220 1 с., ШР 220 ОВ 1 с.	18	01.08.	18.08.	18	01.08.	18.08.	18	01.08.	18.08.
В 220 Печора	16	01.08.	16.08.	С переводом на ОВ .	А.Г.: 6 ч. СР ШР 220 Печора, ЗРР на время вывода 1 с.-220 кВ.	16	01.08.	16.08.	16	01.08.	16.08.	16	01.08.	16.08.
В 220 Газлифт	2	03.08.	04.08.		А.Г.: 6 ч. СР ШР 220 Газлифт, проверка РЗА.	2	03.08.	04.08.	2	03.08.	04.08.	2	03.08.	04.08.
ТН-220 1 С	2	05.08.	06.08.		СР ШР ТН-220 1 с. АГ-6ч. Испытание ТН-220 1 с. АГ-2ч	2	05.08.	06.08.	2	05.08.	06.08.	2	05.08.	06.08.
СМВ-220	2	15.08.	16.08.		БВР. А.Г.: 6 ч. СР ШР 220 СМВ 220 1 с.	2	15.08.	16.08.	5	15.08.	19.08.	5	15.08.	19.08.
ОВ-220	2	17.08.	18.08.		А.Г.: 6 ч. СР ШР 220 ОВ 1 с.	2	17.08.	18.08.	2	17.08.	18.08.	2	17.08.	18.08.
ТН-220 2 С	1	19.08.	19.08.		БВР. Испытание ТН-220 2с. АГ-2ч.	1	19.08.	19.08.						

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)
ОВ-220	1	22.08.	22.08.	Включение в работу.	А.Г.: 2 ч. Для замены МВ 220 ВЛ-250.	1	22.08.	22.08.	10	22.08.	31.08.	10	22.08.	31.08.
СМВ-220	1	24.08.	24.08.	Не совмещать с выводом в ремонт ВЛ 220 кВ Печорская ГРЭС - Печора №2.	ТР. А.Г.: 2 ч. ТО СМВ 220.	1	24.08.	24.08.	1	29.08.	29.08.	1	31.08.	31.08.
ПС 220 кВ Газлифт														
В-1-220 Усинская	10	25.07.	03.08.		А.Г.: 12 ч. СР и испытания В-1-220 Усинская, проверка РЗА.	10	25.07.	03.08.	10	25.07.	03.08.	10	25.07.	03.08.
В-2-220 Усинская	10	04.08.	13.08.		А.Г.: 12 ч. СР и испытания В-2-220 Усинская. Проверка РЗА.	10	04.08.	13.08.	10	04.08.	13.08.	10	04.08.	13.08.
В-1-220 Северный Возей	10	19.08.	28.08.	Не совмещать с отключением ВЛ 220 кВ Усинская - Газлифт.	А.Г.: 12 ч. СР В-1-220 Северный Возей.	10	14.08.	23.08.	10	14.08.	23.08.	10	14.08.	23.08.
2 с.- 220 кВ	2	22.08.	23.08.		БВР. А.Г.: 2 ч. БВР по выравниваю ж/б стойки В-1-220 Северный Возей.	2	22.08.	23.08.						
В-2-220 Северный Возей	10	29.08.	07.09.		А.Г.: 12 ч. СР и испытания В-2-220 Северный Возей. Проверка РЗА.	10	24.08.	02.09.	10	24.08.	02.09.	10	24.08.	02.09.
ПС 220 кВ Возейская														
В-1-220 Усинская	1	29.08.	29.08.		БВР. А.Г.: 2 ч. Испытание В-1-220 Усинская.	1	29.08.	29.08.						
В-2-220 Усинская	1	30.08.	30.08.		БВР. А.Г.: 2 ч. Испытание В-2-220 Усинская.	1	30.08.	30.08.						
ПС 220 кВ Северный Возей														
ОВ-220	11	29.07.	08.08.	Включение в работу.	А.Г.: 12 ч. Для замены В 220 Т-2.	11	29.07.	08.08.						
ПС 220 кВ Инта														
1 ТН-220	12	22.07.	02.08.		РЕК. А.Г.: ВЗ Замена 1ТН-220.	12	22.07.	02.08.						
1 СШ-220 кВ	9	25.07.	02.08.	При условии максимальной включенной мощности Воркутинской ТЭЦ-2 не менее 130 МВт.	БВР. А.Г.: 6 ч. СР 1ШР-220 Т-1, 1ШР-220 Т-2, ШР-1-220 Печорская ГРЭС, ШР 1ТН-220.	9	25.07.	02.08.	9	25.07.	02.08.	9	25.07.	02.08.
1 ТН-220	2	01.08.	02.08.		СР ШР 1ТН-220. АГ-6ч. Испытания 1ТН-220, проверка РЗА. АГ-2ч	2	01.08.	02.08.	2	01.08.	02.08.	2	01.08.	02.08.
2 СШ-220 кВ	12	04.08.	15.08.		БВР. СР ШР-2-220 Печорская ГРЭС, ШР 2ТН-220, 2ШР-220 Т-1, 2ШР-220 Т-2. АГ-6ч. ВПр на время замены ТТ-220 ШСВ-220. АГ-ВЗ.	12	04.08.	15.08.	10	04.08.	13.08.	10	04.08.	13.08.
В 220 Печорская ГРЭС	2	04.08.	05.08.	С переводом на ОВ.	БВР. А.Г.: 6 ч. СР ШР-2-220 Печорская ГРЭС.	2	04.08.	05.08.	2	04.08.	05.08.	2	04.08.	05.08.
ШСВ-220	12	04.08.	15.08.		БВР. А.Г.: ВЗ Замена ТТ-220 ШСВ-220. АГ-ВЗ.	12	04.08.	15.08.						
2 ТН-220	5	05.08.	09.08.		БВР. А.Г.: 6 ч. СР ШР 2ТН-220. АГ-6ч. Проверка РЗА. АГ-2ч.	5	05.08.	09.08.	2	08.08.	09.08.	2	08.08.	09.08.
В-220 Т-1	2	10.08.	11.08.	С переводом на ОВ.	БВР. А.Г.: 6 ч. СР 2ШР-220 Т-1.	2	10.08.	11.08.						
В-220 Т-2	2	12.08.	13.08.	С переводом на ОВ.	БВР. А.Г.: 6 ч. СР 2ШР-220 Т-2.	2	12.08.	13.08.						
ОВ-220	4	10.08.	13.08.	Включение в работу.	А.Г.: 6 ч. Для замены В-220 Т-1, В-220 Т-2.	4	10.08.	13.08.	4	10.08.	13.08.	4	10.08.	13.08.
ОСШ-220 кВ	2	16.08.	17.08.	Совместно с выводом в ремонт ВЛ 220 кВ Печорская ГРЭС - Инта.	БВР. СР ОР 220 Печорская ГРЭС. АГ-6ч. Испытание ТН ОСШ-220 АГ-2ч.	2	16.08.	17.08.	2	16.08.	17.08.	2	16.08.	17.08.
В 220 Печорская ГРЭС	2	18.08.	19.08.	Совместно с выводом в ремонт ВЛ 220 кВ Печорская ГРЭС - Инта.	БВР. А.Г.: 6 ч. СР ЛР 220 Печорская ГРЭС.	2	18.08.	19.08.	2	18.08.	19.08.	2	18.08.	19.08.
ОСШ-220 кВ	2	29.08.	30.08.	Совместно с выводом в ремонт ВЛ 220 кВ Инта - Воркута.	БВР. А.Г.: 6 ч. СР ОР 220 Воркута.	2	29.08.	30.08.	2	29.08.	30.08.	2	29.08.	30.08.
В 220 Воркута	2	31.08.	01.09.	Совместно с выводом в ремонт ВЛ 220 кВ Инта - Воркута.	БВР. А.Г.: 6 ч. СР ЛР 220 Воркута.	2	31.08.	01.09.	2	31.08.	01.09.	2	31.08.	01.09.
ПС 220 кВ Воркута														
АТ-1	5	01.08.	05.08.		ТР и испытания АТ-1. АГ-2ч. СР РТ-220 АТ-1. АГ-6ч. СР ОР-110 АТ-1, РТ-110 АТ-1. АГ-4ч.	5	01.08.	05.08.						
В-220 АТ-1	2	01.08.	02.08.		БВР. А.Г.: 6 ч. СР РТ-220 АТ-1.	2	01.08.	02.08.						
В-110 АТ-1	1	03.08.	03.08.		БВР. А.Г.: 4 ч. СР РТ-110 АТ-1.	1	03.08.	03.08.						

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)
ОВ-110	1	04.08.	04.08.	Включение в работу.	А.Г.: 2 ч. Для замены В ВЛ-121.	1	04.08.	04.08.						
ОСШ-110 кВ	1	05.08.	05.08.		БВР. А.Г.: 4 ч. СР ОР-110 АТ-1.	1	05.08.	05.08.						
АТ-2	5	08.08.	12.08.		ТР и испытания АТ-2. АГ-2ч. СР РТ-220 АТ-2. АГ-6ч. СР ОР-110 АТ-2, РТ-110 АТ-2. АГ-4ч.	5	08.08.	12.08.						
В-220 АТ-2	2	08.08.	09.08.		БВР. А.Г.: 6 ч. СР РТ-220 АТ-2.	2	08.08.	09.08.						
В-110 АТ-2	1	10.08.	10.08.		БВР. А.Г.: 4 ч. СР РТ-110 АТ-2.	1	10.08.	10.08.						
ОВ-110	1	10.08.	10.08.	Включение в работу.	А.Г.: 2 ч. Для замены В ВЛ-122.	1	10.08.	10.08.						
ОСШ-110 кВ	2	11.08.	12.08.		БВР. А.Г.: 4 ч. СР ОР-110 АТ-2, ОР ОВ-110.	2	11.08.	12.08.						
ОВ-110	1	12.08.	12.08.		БВР. А.Г.: 4 ч. СР ОР ОВ-110.	1	12.08.	12.08.						
1 ТН-220	11	24.08.	03.09.	Совместно с выводом в ремонт ВЛ 220 кВ Инта - Воркута, не совмещать с выводом в ремонт ВЛ 110 кВ Воркутинская ТЭЦ-2 – Воркута № 2 (ВЛ-108).	БВР. А.Г.: 2 ч. СР ШР 1ТН-220, испынание 1ТН-220, проверка РЗА.	11	23.08.	02.09.						
В-220 АТ-1	2	24.08.	25.08.	Совместно с выводом в ремонт ВЛ 220 кВ Инта - Воркута.	БВР. А.Г.: 6 ч. СР 1ШР-220 АТ-1.	2	24.08.	25.08.	2	24.08.	25.08.	2	24.08.	25.08.
В-220 АТ-2	2	26.08.	27.08.	Совместно с выводом в ремонт ВЛ 220 кВ Инта - Воркута.	БВР. А.Г.: 6 ч. СР 2ШР-220 АТ-2.	2	26.08.	27.08.	2	26.08.	27.08.	2	26.08.	27.08.
ПС 110 кВ Яренск														
СМВ-110	9	15.08.	23.08.	Работы филиала ПАО "ФСК ЕЭС" - Северное ПМЭС.	ЗРР. А.Г.: 6 ч. Перенос точки раздела транзита 110 кВ с СМВ-110 ПС Яренск на МВ-110-1АТ ПС 220 кВ Урдома в связи с выводом в ремонт 1АТ на ПС 220 кВ Урдома.	9	15.08.	23.08.						
ПС 110 кВ Объячево														
СМВ-110	1	04.08.	04.08.		ЗРР. А.Г.: 2 ч. Перенос точки деления транзита 110 кВ «Сыктывкар-Объячево-Мураши» на МВ ВЛ-194 ПС «Летка» для вывода в ремонт МВ ВЛ-194 совместно с ТТ-110 МВ ВЛ-194 для отбора проб масла из ТТ-110 МВ ВЛ-194 ф. «АВС».	1	04.08.	04.08.						
СМВ-110	1	12.08.	12.08.		ТР. А.Г.: 2 ч. Вывод в ремонт СМВ-110 совместно с ТТ-110 СМВ-110 для отбора проб масла и ТТ-110 СМВ-110 ф. «АВС».	1	12.08.	12.08.						
СМВ-110	отказано			В связи с непредставлением в Коми РДУ на согласование проектной документации по замене выключателя МВ ВЛ-192 ПС 110 кВ Визинга, являющегося объектом диспетчеризации Коми РДУ.	ЗРР. Перенос точки деления транзита 110 кВ «Сыктывкар-Объячево-Мураши» на МВ ВЛ-192 ПС «Визинга» для замены МВ ВЛ-192 на элегазовый выключатель. АГ – 72 часа.	17	15.08.	31.08.						
ПС 110 кВ Летка														
МВ ВЛ-194	1	04.08.	04.08.	Без разборки токовых цепей.	ТР. А.Г.: 2 ч. ПС «Летка» отбор проб масла из ТТ-110 МВ ВЛ-194 ф. «АВС».	1	04.08.	04.08.						
ПС 110 кВ Каджером														
СМВ-110	2	09.08.	10.08.		А.Г.: 2 ч. Проведение электрических испытаний и отбора проб масла из высоковольтных вводов ф.А пр. СР-1, ф.В пр. СР1, СР-2.	2	09.08.	10.08.						
ПС 110 кВ Усть-Кулом														
В ВЛ-183	3	08.08.	10.08.		ЗРР. А.Г.: 1 ч. Перенос точки деления транзита 110 кВ «Восточная-Помоздино» на В ВЛ-163/3 "Помоздино" для вывода в ремонт БСК-110 ПС «Усть-Кулом» (текущий ремонт).	3	08.08.	10.08.						
В ВЛ-183	2	11.08.	12.08.		ЗРР. А.Г.: 2 ч. Перенос точки деления транзита 110 кВ «Восточная-Помоздино» на СМВ-110 кВ ПС 110 кВ «Корткерос» для вывода в ремонт ВЛ-166 совместно с ВЛ-190 (капитальный ремонт изоляторов).	2	11.08.	12.08.						
В ВЛ-183	4	16.08.	19.08.		ЗРР. А.Г.: 2 ч. Перенос точки деления транзита 110 кВ «Восточная-Помоздино» на СМВ-110 кВ ПС 110 кВ «Корткерос» для вывода в ремонт ВЛ 110 кВ Восточная - Сторожевск с отпайками (ВЛ-180) для капитальнго ремонта (замена неисправных изоляторов, ремонт грозотроса и шлейфов).	4	16.08.	19.08.						

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-183	4	23.08.	26.08.		ЗРР. А.Г.: 2 ч. Перенос точки деления транзита 110 кВ «Восточная-Помоздино» на СМВ-110 кВ ПС 110 кВ «Корткерос» для вывода в ремонт ВЛ 110 кВ Восточная - Сторожевск с отпайками (ВЛ-180) для капитальнго ремонта (замена неисправных изоляторов, ремонт грозотроса и шлейфов).	4	23.08.	26.08.						
В ВЛ-183	1	29.08.	29.08.		ЗРР. А.Г.: 2 ч. Перенос точки деления транзита 110 кВ «Восточная-Помоздино» на В ВЛ-163/3 ПС "Помоздино" для вывода в ремонт и испытаний 2ТН-110.	1	29.08.	29.08.						
ПС 110 кВ Сторожевск														
МВ ВЛ-183	1	12.08.	12.08.	С переводом на ОВ.	ТР. А.Г.: 2 ч. Текущий ремонт МВ ВЛ-183 совместно с ТТ-110 МВ ВЛ-183 для отбора проб масла ТТ-110 МВ ВЛ-183 ф. «АВС».	1	12.08.	12.08.						
ОМВ-110	1	12.08.	12.08.		А.Г.: 2 ч. Включение в работу ОВ-110 в режиме замены МВ ВЛ-183.	1	12.08.	12.08.						
ЛЭП 110 кВ														
ВЛ 110 кВ Жешарт - Яренск	12	01.08.	12.08.	Без отключения.	БВР. А.Г.: 2 ч. Расчистка трассы от поросли оп. № 82-95. Вывод АПВ	12	01.08.	12.08.						
ВЛ 110 кВ Сосногорская ТЭЦ - Пашня с отпайками (ВЛ-151)	31	01.08.	31.08.	Отключение по необходимости.	КР. А.Г.: 0 ч.30 м. Ручная расчистка трассы; .	31	01.08.	31.08.						
ВЛ 110 кВ Воркутинская ТЭЦ-2 – Воркута № 2 (ВЛ-108)	5	01.08.	5.08.		КР. А.Г.: 2 ч. КР Регулировка стрелы провеса провода, замена гасителя вибрации на проводе и тросе, выправка поддерживающих гирлянд изоляторов на двухцепных опорах с ВЛ-35 № 10. С включением на ночь.	5	01.08.	05.08.						
ВЛ 110 кВ Яренск - Лена	5	08.08.	12.08.	Без отключения.	БВР. А.Г.: 2 ч. Расчистка трассы от поросли оп. № 10-16, 123-126. Вывод АПВ	5	15.08.	19.08.						
ВЛ 110 кВ Воркутинская ТЭЦ-2 – Воркута № 2 (ВЛ-108)	4	10.08.	13.08.	Не совмещать с выводом в ремонт ВЛ 220 кВ Печорская ГРЭС - Инта.	КР. А.Г.: 2 ч. КР Регулировка стрелы провеса провода, замена гасителя вибрации на проводе и тросе, выправка поддерживающих гирлянд изоляторов на двухцепных опорах с ВЛ-35 № 10. С включением на ночь.	2	11.08.	12.08.						
						2	18.08.	19.08.						
ВЛ 110 кВ Сыктывкар – Восточная II цепь с отпайками (ВЛ-166)	2	11.08.	12.08.	С включением В ВЛ-183 ПС 110 кВ «Усть-Кулом» и переносом точки деления транзита 110 кВ «Восточная-Помоздино» на СМВ-110 кВ ПС 110 кВ «Корткерос».	КР. А.Г.: 2 ч. Вывод в ремонт ВЛ-166 совместно с ВЛ-190 для капитального ремонта (замена изоляторов).	2	11.08.	12.08.						
ВЛ 110 кВ Сыктывкар – Восточная I цепь с отпайками (ВЛ-163)	2	15.08.	16.08.		КР. А.Г.: 2 ч. Вывод в ремонт ВЛ-163 для капитального ремонта (замена изоляторов).	2	15.08.	16.08.						
ВЛ 110 кВ Визинга - Куратово (ВЛ-192)	отказано			В связи с непредставлением в Коми РДУ на согласование проектной документации по замене выключателя МВ ВЛ-192 ПС 110 кВ Визинга, являющегося объектом диспетчеризации Коми РДУ.	БВР. ПС «Визинга»: замена МВ ВЛ-192 на элегазовый выключатель 110 кВ. АГ – 72 часа.	17	15.08.	31.08.						
ВЛ 110 кВ Воркутинская ТЭЦ-2 – Городская № 2 с отпайкой на ПС Юнь-Яга (ВЛ-102)	2	16.08.	17.08.	При условии генерации Воркутинской ТЭЦ-1 не менее 6 МВт.	ТР. А.Г.: 2 ч. ТО вводов-110 ВЛ-102 ПС" Юня-Яга". С включением на ночь.	2	16.08.	17.08.						
ВЛ 110 кВ Воркутинская ТЭЦ-2 – Городская № 1 с отпайкой на ПС Юнь-Яга (ВЛ-101)	2	18.08.	19.08.	При условии генерации Воркутинской ТЭЦ-1 не менее 6 МВт. Не совмещать с выводом в ремонт ВЛ 110 кВ Воркутинская ТЭЦ-2 – Воркута № 2 (ВЛ-108) и ВЛ 35 кВ Воркутинская ТЭЦ-2 - Тиман (ВЛ-10).	ТР. А.Г.: 2 ч. ТО вводов-110 ВЛ-101 ПС "Юнь-Яга". С включением на ночь.	2	09.08.	10.08.						

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 110 кВ Восточная - Сторожевск с отпайками (ВЛ-180)	4	16.08.	19.08.	С включением В ВЛ-183 ПС 110 кВ «Усть-Кулом» и переносом точки деления транзита 110 кВ «Восточная-Помоздино» на СМВ-110 кВ ПС 110 кВ «Корткерос».	КР. А.Г.: 2 ч. Вывести в ремонт ВЛ-180 (Восточная-Сторожевск с отпайками) для капитальнго ремонта (замена неисправных изоляторов, ремонт грозотроса и шлейфов).	4	16.08.	19.08.						
ВЛ 110 кВ Воркутинская ТЭЦ-2 – Воркута № 2 (ВЛ-108)	2	18.08.	19.08.	С включением на ночь.	КР. А.Г.: 2 ч. КР Регулировка стрелы провеса провода, замена гасителя вибрации на проводе и тросе, выправка поддерживающих гирлянд изоляторов на двухцепных опорах с ВЛ-35 № 10.	2	18.08.	19.08.						
ВЛ 110 кВ Воркутинская ТЭЦ-2 – Воркута № 2 (ВЛ-108)	2	22.08.	23.08.	С включением на ночь.	КР. А.Г.: 2 ч. КР Регулировка стрелы провеса провода, замена гасителя вибрации на проводе и тросе, выправка поддерживающих гирлянд изоляторов на двухцепных опорах с ВЛ-35 № 10.	2	22.08.	23.08.						
ВЛ 110 кВ Восточная - Сторожевск с отпайками (ВЛ-180)	4	23.08.	26.08.	С включением В ВЛ-183 ПС 110 кВ «Усть-Кулом» и переносом точки деления транзита 110 кВ «Восточная-Помоздино» на СМВ-110 кВ ПС 110 кВ «Корткерос».	КР. А.Г.: 2 ч. Вывести в ремонт ВЛ-180 (Восточная-Сторожевск с отпайками) для капитальнго ремонта (замена неисправных изоляторов, ремонт грозотроса и шлейфов).	4	23.08.	26.08.						
ВЛ 110 кВ Лена - Урдома	10	24.08.	02.09.	Без отключения.	БВР. А.Г.: 2 ч. Расчистка трассы от поросли оп. № 83-90. Вывод АПВ	10	22.08.	31.08.						
ВЛ 110 кВ Лена - Урдома	1	29.08.	29.08.	Работы филиала ПАО "ФСК ЕЭС" - Северное ПМЭС.	БВР. А.Г.: 2 ч. На ПС 220 кВ Урдома: КС ВЛ-110-Лена (ф.В.).	1	29.08.	29.08.						
ВЛ 110 кВ ТЭЦ Монди СЛПК - Човью с отпайками (ВЛ-164)	5	29.08.	02.09.		КР. А.Г.: 2 ч. Вывод в ремонт ВЛ-164 для капитального ремонта (замена неисправных изоляторов, ремонт шлейфов).	5	29.08.	02.09.						
Транзит 35 кВ														
Замкнутое/разомкнутое состояние транзита 35 кВ Воркутинская ТЭЦ-1 - Тиман - Воркутинская ТЭЦ-2	5	01.08.	05.08.		ВПр. А.Г.: 2 ч. Регулировка стрелы провеса провода на двухцепных опорах с ВЛ-110 № 108, (режим замкнутой перемычки на ПС Тиман). С включением на ночь.	5	01.08.	05.08.						
Замкнутое/разомкнутое состояние транзита 35 кВ Воркутинская ТЭЦ-1 - Тиман - Воркутинская ТЭЦ-2	4	10.08.	13.08.	Не совмещать с выводом в ремонт ВЛ 220 кВ Печорская ГРЭС - Инта.	ВПр. А.Г.: 2 ч. Регулировка стрелы провеса провода на двухцепных опорах с ВЛ-110 № 108, (режим замкнутой перемычки на ПС Тиман). С включением на ночь.	2	11.08.	12.08.						
						2	18.08.	19.08.						
Замкнутое/разомкнутое состояние транзита 35 кВ Воркутинская ТЭЦ-1 - Тиман - Воркутинская ТЭЦ-2	2	22.08.	23.08.		ВПр. А.Г.: 2 ч. Регулировка стрелы провеса провода на двухцепных опорах с ВЛ-110 № 108, (режим замкнутой перемычки на ПС Тиман). С включением на ночь.	2	22.08.	23.08.						
Замкнутое/разомкнутое состояние транзита 35 кВ Воркутинская ТЭЦ-1 - Городская	3	29.08.	31.08.	Не совмещать с выводом в ремонт ВЛ 35 кВ Воркутинская ТЭЦ-2 - Тиман (ВЛ-10).	ЗРР. А.Г.: ВЗ ВЛ-30-1: КР МВ-35 кВ, ТН, ТТ, ЗН.	3	01.08.	03.08.	3	01.08.	03.08.	3	01.08.	03.08.
Сосногорская ТЭЦ														
Т-7	37	01.07.	06.08.		А.Г.: ВЗ Капитальный ремонт Т-7.	37	01.07.	06.08.	37	01.07.	06.08.	37	01.07.	06.08.
Т-8	35	08.08.	11.09.		А.Г.: ВЗ Текущий ремонт Т-8.	35	08.08.	11.09.						
Печорская ГРЭС														
СШ-2Б	12	01.08.	12.08.	В работе Блок 1, Блок 2.	ТР. А.Г.: ВЗ	12	01.08.	12.08.	12	01.08.	12.08.	12	01.08.	12.08.
ОШВ-2	1	01.08.	01.08.		А.Г.: 3 ч. Включение в работу для ремонта 2ШР Т-4.	1	01.08.	01.08.	1	01.08.	01.08.	1	01.08.	01.08.
ОШВ-2	1	02.08.	02.08.		ТР. А.Г.: 3 ч. Включение в работу для ремонта 2ШР АТ-5	1	02.08.	02.08.	1	02.08.	02.08.	1	02.08.	02.08.
СВ-2	1	03.08.	03.08.		ТР. А.Г.: 3 ч. Для ремонта СР-2Б	1	03.08.	03.08.	1	03.08.	03.08.	1	03.08.	03.08.

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)
ОШВ-2	1	04.08.	04.08.		ТР. А.Г.: 3 ч. С отключением для ремонта 2ШР ОШВ-2.	1	04.08.	04.08.	1	04.08.	04.08.	1	04.08.	04.08.
В Инта	1	05.08.	05.08.	С переводом на ОВ.	ТР. А.Г.: 3 ч. Через ОШВ-2, для ремонта 2ШР Инта	1	05.08.	05.08.	1	05.08.	05.08.	1	05.08.	05.08.
ТН 2Б	1	09.08.	09.08.		ТР. А.Г.: 3 ч. Для ремонта ШР ТН-2Б.	1	09.08.	09.08.	1	09.08.	09.08.	1	09.08.	09.08.
ОСШ-Б	2	16.08.	17.08.		ТР. А.Г.: 4 ч. ЛР Инта, ОР Инта с отключением ВЛ 220 кВ Печорская ГРЭС - Инта.	2	16.08.	17.08.	2	13.10.	14.10.	2	16.08.	17.08.
Блочный АТ-5	13	17.08.	29.08.		ТР. А.Г.: 4 ч.	13	17.08.	29.08.	13	17.08.	29.08.	13	17.08.	29.08.
ОСШ-Б	2	22.08.	23.08.		ТР. А.Г.: 4 ч. ТР АТ-5,ОР АТ-5.	2	22.08.	23.08.	2	22.08.	23.08.	2	22.08.	23.08.
ОСШ-А	2	29.08.	30.08.		ТР. А.Г.: 2 ч. ЛР Печора №2, ОР Печора №2 с отключением ВЛ 220 кВ Печорская ГРЭС - Печора №2.	2	29.08.	30.08.	2	20.10.	21.10.	2	29.08.	30.08.
РТСН-1	9	29.08.	06.09.		ТР. А.Г.: 5 ч.10 м. для ремонта В РТСН-1.	9	29.08.	06.09.	3	31.08.	02.09.	3	31.08.	02.09.
Интинская ТЭЦ														
2 СШ-35	26	01.08.	26.08.		ТР. А.Г.: ВЗ ТР ШР с 3Н, ТН, РВ, ошиновки сборных шин, ШР присоединений.	26	01.08.	26.08.						
ТН-2СШ	26	01.08.	26.08.		ТР. А.Г.: ВЗ ТР трансформаторов напряжения 35кВ.	26	01.08.	26.08.	26	01.08.	26.08.	26	01.08.	26.08.
МВ-35 ВЛ-78	3	01.08.	03.08.		ТР. А.Г.: ВЗ ТР МВ-35, ЛР с 3Н, ШР IIс.ш. УРЗиА.	3	01.08.	03.08.	3	01.08.	03.08.	3	01.08.	03.08.
МВ-35 ВЛ-74	1	04.08.	04.08.		ТР. А.Г.: ВЗ ТР МВ-35 , ЛР, ШР II с.ш.	1	04.08.	04.08.	1	04.08.	04.08.	1	04.08.	04.08.
МВ-35 ВЛ-80	1	05.08.	05.08.		ТР. А.Г.: ВЗ ТР МВ-35 , ЛР, ШР II с.ш.	1	05.08.	05.08.	1	05.08.	05.08.	1	05.08.	05.08.
ТС-2	1	08.08.	08.08.		ТР. А.Г.: ВЗ ТР ШР IIс.ш.	1	08.08.	08.08.	1	08.08.	08.08.	1	08.08.	08.08.
ШСВ-35	1	09.08.	09.08.		ТР. А.Г.: ВЗ ТР ШР IIс.ш.	1	09.08.	09.08.	1	09.08.	09.08.	1	09.08.	09.08.
Т Бл.-№5	5	15.08.	19.08.		ТР. А.Г.: ВЗ. ТР трансформатора, ошиновки 6 и 35кВ. ТР МВ-35, ШР IIс.ш., УРЗиА	5	15.08.	19.08.	5	15.08.	19.08.	5	15.08.	19.08.
ТС-1	5	22.08.	26.08.		ТР. А.Г.: ВЗ ТР трансформатора, ошиновки 6 и 35кВ. ТР МВ-35, ШР IIс.ш. УРЗиА.	5	22.08.	26.08.	5	22.08.	26.08.	5	22.08.	26.08.
Воркутинская ТЭЦ-2														
ТС-2	46	01.07.	15.08.		А.Г.: ВЗ. Текущий ремонт ТС-2, ВВН-110, МКП-35, ЛР-110, ЛР-35, проверка РЗА.	46	01.07.	15.08.	46	01.07.	15.08.	46	01.07.	15.08.
Т-3	25	10.08.	03.09.		А.Г.: ВЗ Текущий ремонт Т-3, МКП-35, проверка РЗА.	25	10.08.	03.09.	25	10.08.	03.09.	25	10.08.	03.09.
Т-5	31	23.08.	22.09.		А.Г.: ВЗ Текущий ремонт Т-5, ВВН-110, ЛР-110, проверка устройств РЗА.	31	23.08.	22.09.	31	23.08.	22.09.	31	23.08.	22.09.
Воркутинская ТЭЦ-1														
Т-2	5	08.08.	12.08.		А.Г.: ВЗ Текущий ремонт Т-2, ТН.	5	08.08.	12.08.	5	08.08.	12.08.	5	08.08.	12.08.
МВ-35 ВЛ-30-I	3	29.08.	31.08.	Не совмещать с выводом в ремонт ВЛ 35 кВ Воркутинская ТЭЦ-2 - Тиман (ВЛ-10).	А.Г.: ВЗ Капитальный ремонт МВ-35 кВ, ТН, ТТ, 3Н.	3	01.08.	03.08.	3	01.08.	03.08.	3	01.08.	03.08.

Начальник СЭР С. О. Смирнов

Начальник СЭРБиР Р . В. Долгополов

Начальник ОДС А. Е. Сокоулин