

Сводный график ремонта ЛЭП и сетевого оборудования по операционной зоне Приморского РДУ на август 2021 года.

Статус заявки	Состояние заявки	Субстанция	Принадлежность	Объект	Комплекс	Оборудование	Установлен график	Вид ремонта	Запланировано Начало	Запланировано Конец	Выполнение срока. Количество дней	Время ремонта. Начало	Время ремонта. Конец	Время ремонта. Количество дней	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	АГ	Причина оттока	Причина оттока	Прочие замечания	Условия проведения работ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ОАО «РЖД»	ДВ ЖД	ПС 110 кВ Воскальма/г	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Воскальма/г – Фридман/г – Шлаково	Нет	ТР	05.08.21	05.08.21	1 дн	05.08.21	05.08.21	1 дн	Текущий ремонт ЛР1-110, СР1-110 и ШРТН-110	с отключением	00:30				Отключить и заменить ВЛ 110 кВ Воскальма/г – Фридман/г-Шлаково, сш1-10, ТН1-110, СМВ-110. Работу выполнять по технологической карте. На ПС 110 кВ Шлаково включить ЗН ЛР 110 Фридман/г в с. ВЛ На ПС 110 кВ Воскальма/г выключить. За ЛР1-110 в линию ВЛ 110 кВ Воск/г-Фридман/г-Шлаково. На ПС 110 кВ Фридман выключить ЗН ЛР 110 Шлаково С установкой ПЗ по месту производства работ. На ПС 110 кВ Воскальма/г отключить ТР1-110, ТР1-27,5, СМВ-110, СР1-110, СР2-110, ШР ТН1-110, ЛР1-110,2,3;за ЛР1-110 сш1, за ТР-27,5 Т1, ЗР Т1-110,3. Установить ПЗ №5 между ЛР1-110 и сш1-10, ПЗ №7, ПЗ №8 в сторону на №1- ВЛ 110 кВ Воск/г-Фридман/г-Шлаково; п.л. №2,3 между СР1-110 и СМВ-110; п.л. №1,4 между ШРТН-110 и ТН1-110.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ОАО «РЖД»	ДВ ЖД	ПС 110 кВ Воскальма/г	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Воскальма/г – Фридман/г – Шлаково	Нет	ТР	06.08.21	06.08.21	1 дн	06.08.21	06.08.21	1 дн	Текущий ремонт ЛР1-110, СР1-110 и ШРТН-110	с отключением	00:30				Отключить и заменить ВЛ 110 кВ Воскальма/г – Фридман/г-Шлаково, сш1-10, ТН1-110, СМВ-110. Работу выполнять по технологической карте. На ПС 110 кВ Шлаково включить ЗН ЛР 110 Фридман/г в с. ВЛ На ПС 110 кВ Воскальма/г выключить. За ЛР1-110 в линию ВЛ 110 кВ Воск/г-Фридман/г-Шлаково. На ПС 110 кВ Фридман выключить ЗН ЛР 110 Шлаково С установкой ПЗ по месту производства работ. На ПС 110 кВ Воскальма/г 1. отключить ТР1-110, ТР1-27,5, СМВ-110, СР1-110, СР2-110, ШР ТН1-110, ЛР1-110 2. Включить: за ЛР1-110 в линию ВЛ 110 кВ Воск/г-Фридман/г-Шлаково, ЗН ЛР1-110 сш1, за ТР-27,5 Т1, ЗР Т1-110,3. Установить ПЗ №5 между ЛР1-110 и сш1-10, ПЗ №7, ПЗ №8 в сторону на №1- ВЛ 110 кВ Воск/г-Фридман/г-Шлаково; п.л. №2,3 между СР1-110 и СМВ-110; п.л. №1,4 между ШРТН-110 и ТН1-110.	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ОАО «РЖД»	ДВ ЖД	ПС 110 кВ Восточная/г	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Восточная/г – Угольная	Нет	ВПр	19.08.21	19.08.21	1 дн	14.08.21	14.08.21	1 дн	ВПр на время текущего ремонта ШРСШД-110	без отключения	00:30				не в графике	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ОАО «РЖД»	ДВ ЖД	ПС 110 кВ Восточная/г	ЭЛТ / В 110 кВ	СМВ-110	Нет	ТР	05.08.21	05.08.21	1 дн	07.08.21	07.08.21	1 дн	Текущий ремонт СМВ-110	с отключением	00:30				с включением ремонтной поремачки	
Утверждена на своем уровне	Отказная	ОАО «РЖД»	ДВ ЖД	ПС 220 кВ Губероно/г	ЭЛТ / В 220 кВ	В2-220	Нет	ВПр	16.08.21	16.08.21	11 ч	-	-	-	ВПр В2-220 на время переключения РПН Т2 для самозащиты контакторов	с отключением	00:20				Отключить В2-220	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ОАО «РЖД»	ДВ ЖД	ПС 220 кВ Губероно/г	ЭЛТ / В 220 кВ	В1-220	Нет	ВПр	09.08.21	09.08.21	11 ч	09.08.21	09.08.21	11 ч	ВПр В1-220 на время переключения РПН Т1 для самозащиты контакторов	с отключением	00:20				Отключить В1-220 В работе остается В2-220, IC-220.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ОАО «РЖД»	ДВ ЖД	ПС 220 кВ Губероно/г	ЭЛТ / В 220 кВ	В1-220	Нет	ТР	03.07.21	01.08.21	29 дн 10 ч	03.07.21	01.08.21	29 дн 10 ч	Демонтаж шлейфов ТТ В1-220, разборка токовых цепей, цепей вторичной коммутации РЗА, демонтаж опорных несущих конструкций. Замена на новый В1-220, монтаж вторичных цепей АУВ В1-220, прокладка/монтаж кабелей вторичных цепей РЗА, подключение шлейфов	с отключением	ВЗ			Отключить и заменить ШД2-110. Отключить ВЛ 110 кВ Восточная/г – Угольная (ЛР2-110) на ПС 110 кВ Восточная/г и СМВ-110 (СР2-110), РИ-110 ВЛ Воск/г-Угольная, ТГ2-110. Включить ЗН ЛР2-110 ШД2 и ЗН-110 ШД2. ВПр Т2 (отключить ОД-110 Т2 и ТР Т2-110)	с разборкой токовых цепей	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ОАО «РЖД»	ДВ ЖД	ПС 220 кВ Губероно/г	ЭЛТ / В 220 кВ	В1-220	Нет	ТР	01.08.21	31.08.21	30 дн 20 ч	01.08.21	31.08.21	30 дн 20 ч	Демонтаж шлейфов ТТ В1-220, разборка токовых цепей, цепей вторичной коммутации РЗА, демонтаж опорных несущих конструкций. Замена на новый В1-220, монтаж вторичных цепей АУВ В1-220, прокладка/монтаж кабелей вторичных цепей РЗА, подключение шлейфов	с отключением	ВЗ			Отключить и заменить В1-220, С дополнительной установкой переносных клеммники по месту производства работ. В работе остается IC-220, ЭС-220, В2-220. С отключением АУВ В1-220, В1-220, ТТ В1-220. С дополнительной установкой переносных клеммники по месту производства работ. Работа выполняется с применением автомобильной вышки. Примечание РДУ: В "СО ЕЭС" отсутствует проектная и рабочая документация по замене масляных выключателей и ТТ на ПС 220 кВ Губероно/г. В соответствии с пунктом 5.1.2 "Регламента взаимодействия между АО "РЖД" и АО "СО ЕЭС" при разработке, рассмотрении и согласовании документации, разрабатываемой при технологическом присоединении и строительстве (реконструкции) объектов электроэнергетики, а также при проверке выполнения технических решений и включении электротехнических объектов в работу в составе энергосистемы", утвержденной 07.11.2017г., согласование заявки на выполнение данных работ будет производиться после предоставления соответствующей документации.		
Утверждена на своем уровне	Измененная	ОАО «РЖД»	ДВ ЖД	ПС 220 кВ Ружино/г	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Ружино/г 1, цепь	Да, срок ремонта изменен	ТР	02.08.21	06.08.21	4 дн 15 ч	06.08.21	10.08.21	5 дн	Текущий ремонт IC-220, ТН1-220, ШР ТН1-220, текущий ремонт, проверка работы привода ЛР-220 "11", ШР1 РИ-220, текущий ремонт ШР1-220, профилактическое восстановление АУВ В1-220, ТН1-220, ТТ1 В1-220, ТТ2 В1-220	с отключением	04:00				под напряжением	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ОАО «РЖД»	ДВ ЖД	ПС 220 кВ Ружино/г	ЭЛТ / СШ 220 кВ	IC-220	Да, срок ремонта изменен	ТР	02.08.21	06.08.21	4 дн 15 ч	06.08.21	10.08.21	5 дн	Текущий ремонт IC-220, ТН1-220, ШР ТН1-220, текущий ремонт, проверка работы привода ЛР-220 "11", ШР1 РИ-220, текущий ремонт ШР1-220, профилактическое восстановление АУВ В1-220, ТН1-220, ТТ1 В1-220, ТТ2 В1-220	с отключением	04:00				под напряжением	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ОАО «РЖД»	ДВ ЖД	ПС 220 кВ Сивино/г	ЭЛТ / В 220 кВ	В2-220	Нет	ВПр	02.08.21	02.08.21	11 ч	02.08.21	02.08.21	1 дн	ВПр В2-220 на время переключения РПН Т2 для самозащиты контакторов	с отключением	00:20				Отключить В2-220	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ОАО «РЖД»	ДВ ЖД	ПС 220 кВ Сивино/г	ЭЛТ / В 220 кВ	В1-220	Нет	ВПр	02.08.21	02.08.21	11 ч	02.08.21	02.08.21	1 дн	ВПр В1-220 на время переключения РПН Т1 для самозащиты контакторов	с отключением	00:20				Отключить В1-220	
Утверждена на своем уровне	Отказная	АО «ДК»	ДГК	Артемовская ТЭЦ	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ – Уссурийск-1	Да	ЗРР	31.08.21	31.08.21	1 дн	-	-	-	ЗРР на время текущего ремонта РИШ-110 ВЛ Уссурийск-1	без отключения	06:00	ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ/Уссурийск-1 завить график сентябри			не в графике	
Утверждена на своем уровне	Отказная	АО «ДК»	ДГК	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 ВЛ Уссурийск-1	Нет	ТР	31.08.21	31.08.21	1 дн	-	-	-	Текущий ремонт РИШ-110 ВЛ Уссурийск-1	с отключением	06:00	РИШ-110 ВЛ Уссурийск-1 завить график сентябри			не в графике	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДК»	ДГК	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / В 220 кВ	ШОВ-220	Нет	ТР	06.08.21	07.08.21	2 дн	06.08.21	07.08.21	2 дн	Текущий ремонт РИШ-1-220 ШОВ	с отключением	06:00				с переводом на ОБ	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДК»	ДГК	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / В 220 кВ	МВ-220 ВЛ Береговка-2	Нет	ТР	08.08.21	09.08.21	2 дн	08.08.21	09.08.21	2 дн	Текущий ремонт РИШ-1-220 ВЛ Береговка-2	с отключением	06:00				с переводом на ОБ	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДК»	ДГК	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / В 220 кВ	МВ-220 ВЛ ВТЭЦ-2	Нет	ТР	13.08.21	14.08.21	2 дн	13.08.21	14.08.21	2 дн	Текущий ремонт РИШ-1-220 ВЛ ВТЭЦ-2	с отключением	06:00				с переводом на ОБ	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДК»	ДГК	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / В 220 кВ	МВ-220 ВЛ ВТЭЦ-2	Нет	ТР	02.08.21	03.08.21	2 дн	02.08.21	03.08.21	2 дн	Текущий ремонт РИШ-2-220 ВТЭЦ-2. Отпробование привода МВ-220 ВЛ ВТЭЦ-2 в ямке АНВ	с отключением	06:00				с переводом на ОБ	

Статус заявки	Состояние заявки	Субъект заявки	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Уточнена в графике	Вид ремонта	Заказано время: Начало	Заказано время: Конец	Запланировано время: Начало	Запланировано время: Конец	Время ремонта: Начало	Время ремонта: Конец	Время ремонта: Количество дней	Содержание работ	Состояние оборудования по завершению	АГ	Причина оттока	Причина сдвига	Прочие примечания	Условия проведения работ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДК Ко	ДГК	Артемовская ТЭЦ	Э/ПТ / В 220 кВ	МВ-220 КВЛ Артепорт	Нет	ТР	11.08.21	12.08.21	2.дн	11.08.21	12.08.21	2.дн	Текущий ремонт РШ-1-220 КВЛ Артепорт.	с отключением	06:00				Отключить и заменить 1 СШ 220 кВ и МВ-220 КВЛ Артепорт. Выполнить КВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ – Артепорт через ШОВ-220 на 2 СШ 220 кВ.	с переводом на СВ
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДК Ко	ДГК	Артемовская ТЭЦ	Э/ПТ / П 220 кВ	Передача 220 кВ 8Р	Нет	ВПр	06.08.21	07.08.21	2.дн	06.08.21	07.08.21	2.дн	ВПр на время текущего ремонта РШ-1-220 ШОВ	с отключением	06:00				Отключить и заменить ПШОВ-220 на 1 СШ 220 кВ. С переводом присоединений на 2 СШ 220 кВ. С отключением ОСШ 220 кВ. Пельмени 220 кВ 8Р.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДК Ко	ДГК	Артемовская ТЭЦ	Э/ПТ / СШ 220 кВ	1 СШ 220 кВ	Да	ТР	06.08.21	16.08.21	11.дн	06.08.21	16.08.21	11.дн	Текущий ремонт РШ-1-220 КВЛ Артепорт, РШ-1-220 ВЛ Береговая-2, РШ-1-220 ВЛ ВТЭЦ-2, РШ 220 ТН 1 СШ, РШ-1-220 ШОВ	с отключением	06:00				Отключить и заменить 1 СШ 220 кВ, МВ-220 ВЛ Береговая-2, МВ-220 ВЛ ВТЭЦ-2, МВ-220 КВЛ Артепорт (поисково), ТН-220 1 СШ. С переводом присоединений на 2 СШ 220 кВ. С переводом ЛЭЛ 220 кВ через ШОВ-220 на 2 СШ 220 кВ поисково. Отключить и заменить ШОВ-220 в отдельное от указанных присоединений время для РШ-1-220 ШОВ, с отключением ОСШ 220 кВ и Передача 220 кВ 8Р.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДК Ко	ДГК	Артемовская ТЭЦ	Э/ПТ / СШ 220 кВ	2 СШ 220 кВ	Да	ТР	26.07.21	05.08.21	11.дн	26.07.21	05.08.21	11.дн	Текущий ремонт РШ-2-220 КВЛ Артепорт, РШ-2-220 ВЛ Береговая-2, РШ-2-220 ВЛ ВТЭЦ-2, РШ 220 ТН 2 СШ, РШ-2-220 ШОВ	с отключением	06:00				Отключить и заменить 2 СШ 220 кВ, МВ-220 ВЛ Береговая-2, МВ-220 ВЛ ВТЭЦ-2, МВ-220 КВЛ Артепорт (поисково), ТН-220 2 СШ. С переводом присоединений на 1 СШ 220 кВ. С переводом ЛЭЛ 220 кВ через ШОВ-220 на 1 СШ 220 кВ поисково. Отключить и заменить ШОВ-220 в отдельное время от указанных присоединений для РШ-2-220 ШОВ, с отключением Передача 220 кВ 8Р.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДК Ко	ДГК	Артемовская ТЭЦ	Э/ПТ / ТН 220 кВ	ТН-220 1 СШ	Да	ТР	06.08.21	16.08.21	11.дн	06.08.21	16.08.21	11.дн	Текущий ремонт ТН-220 1 СШ, текущий ремонт РШ 220 ТН 1 СШ	с отключением	06:00				Отключить и заменить 1 СШ 220 кВ и ТН-220 1 СШ	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДК Ко	ДГК	Артемовская ТЭЦ	Э/ПТ / ТН 220 кВ	ТН-220 2 СШ	Да	ТР	26.07.21	05.08.21	11.дн	26.07.21	05.08.21	11.дн	Текущий ремонт ТН-220 2 СШ и РШ 220 ТН 2 СШ	с отключением	06:00				Отключить и заменить ТН-220 2 СШ и РШ 220 ТН 2 СШ	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДК Ко	ДГК	Артемовская ТЭЦ	Э/ПТ / П 220 кВ	Передача 220 кВ 8Р	Нет	ВПр	26.07.21	05.08.21	11.дн	26.07.21	05.08.21	11.дн	ВПр на время текущего ремонта РШ-2-220 КВЛ Артепорт, РШ-2-220 ВЛ Береговая-2, РШ-2-220 ВЛ ВТЭЦ-2, РШ 220 ТН 2 СШ, РШ-2-220 ШОВ	с отключением	06:00				Отключить и заменить РШ-2-220 КВЛ Артепорт, РШ-2-220 ВЛ Береговая-2, МВ-220 ВЛ ВТЭЦ-2, МВ-220 КВЛ Артепорт (поисково), ТН-220 2 СШ. С переводом присоединений на 1 СШ 220 кВ. С переводом ЛЭЛ 220 кВ через ШОВ-220 на 1 СШ 220 кВ поисково. Отключить и заменить ШОВ-220 в отдельное время от указанных присоединений для РШ-2-220 ШОВ, отключить Передача 220 кВ 8Р и ОСШ 220 кВ.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДК Ко	ДГК	Артемовская ТЭЦ	Э/ПТ / В 220 кВ	ШОВ-220	Да	ТР	17.08.21	28.08.21	12.дн	17.08.21	28.08.21	12.дн	Текущий ремонт ШОВ-220, РШ 220 ШОВ.	с отключением	06:00				Отключить и заменить ШОВ-220, ОСШ 220 кВ. С отключением Передача 220 кВ 8Р. С объединением 1 СШ 220 кВ в 2 СШ 220 кВ на РШ-1-220 ВЛ ВТЭЦ-2.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДК Ко	ДГК	Артемовская ТЭЦ	Э/ПТ / СШ 220 кВ	ОСШ 220 кВ	Да	ТР	17.08.21	28.08.21	12.дн	17.08.21	28.08.21	12.дн	Текущий ремонт РШ 220 ТН ОСШ, РШ 220 ШОВ.	с отключением	06:00				Отключить и заменить ОСШ 220 кВ, ШОВ-220, ТН-220 ОСШ. С объединением 1 СШ 220 кВ в 2 СШ 220 кВ на РШ-1-220 ВЛ ВТЭЦ-2.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДК Ко	ДГК	Артемовская ТЭЦ	Э/ПТ / ТН 220 кВ	ТН-220 ОСШ	Да	ТР	17.08.21	28.08.21	12.дн	17.08.21	28.08.21	12.дн	Текущий ремонт ТН-220 ОСШ, РШ 220 ТН ОСШ	с отключением	06:00				Отключить и заменить ОСШ 220 кВ, ТН-220 ОСШ. С отключением ШОВ-220 и Передача 220 кВ 8Р.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДК Ко	ДГК	Артемовская ТЭЦ	Э/ПТ / П 220 кВ	Передача 220 кВ 8Р	Нет	ВПр	17.08.21	28.08.21	12.дн	17.08.21	28.08.21	12.дн	ВПр на время текущего ремонта ШОВ-220, РШ 220 ШОВ.	с отключением	06:00				Отключить и заменить ОСШ 220 кВ, ШОВ-220, ТН-220 ОСШ. С объединением 1 СШ 220 кВ в 2 СШ 220 кВ на РШ-1-220 ВЛ ВТЭЦ-2.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДК Ко	ДГК	Артемовская ТЭЦ	Э/ПТ / СШ 110 кВ	1 СШ 110 кВ	Да	ТР	30.08.21	17.09.21	19.дн	30.08.21	17.09.21	19.дн	Текущий ремонт: РШ-1-110 2Т, РШ-1-110 3Т, РШ-1-110 4Т, РШ-1-110 5Т, РШ-1-110 6Т, РШ-1-110 ШСМВ, РШ 110 ТН 1 СШ, РШ-1-110 РТсв, РШ-1-110 2Рсв, РШ-1-110 ВЛ Усерьбы-1, РШ-1-110 ВЛ Шасты 7, РШ-1-110 ВЛ Промыка, РШ-1-110 ВЛ ЭЦД-Крош-ШС 2, РШ-1-110 ВЛ ЭЦД-Крош-ШС-1, РШ-1-110 ВЛ Смок-Т, РШ-1-110 ВЛ Муравейка. Текущий ремонт подвесной изоляции 1 СШ 110 кВ, электрических соединений (ответвлений) от 1 СШ 110 кВ к ВЛ 1-110.	с отключением	06:00				Отключить и заменить ТН-110 1 СШ и 1 СШ 110 кВ.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДК Ко	ДГК	Артемовская ТЭЦ	Э/ПТ / ТН 110 кВ	ТН-110 1 СШ	Да	ТР	30.08.21	17.09.21	19.дн	30.08.21	17.09.21	19.дн	Текущий ремонт ТН-110 1 СШ и РШ 110 ТН 1 СШ	с отключением	06:00				Отключить и заменить ТН-110 1 СШ и 1 СШ 110 кВ.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДК Ко	ДГК	Артемовская ТЭЦ	Э/ПТ / В 110 кВ	ШСМВ-110	Да	ТР	30.08.21	17.09.21	19.дн	30.08.21	17.09.21	19.дн	Текущий ремонт: ШСМВ-110, РШ-1-110 ШСМВ. Обслуживание привода ШСМВ-110.	с отключением	06:00				Отключить и заменить ШСМВ-110 в 1 СШ 110 кВ. Обслуживание перед ремонтом с АГ 00:15 с отключением ШСМВ-110 в цикле АИВ.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДК Ко	ДГК	Владивостокская ТЭЦ-2	Э/ПТ / СШ 110 кВ	1 СШ 110 кВ	Да	КР	18.08.21	22.08.21	5.дн	18.08.21	22.08.21	5.дн	Капитальный ремонт РШ 1 СШ 110 АТ-4	с отключением	04:00				Перевод присоединений с 1 СШ 110 кВ на 2 СШ 110 кВ. Отключить и заменить 1 СШ 110 кВ, МВ 110 АТ-4, ВПр ТН 1 СШ 110, ВПр ШСМВ 110, термиста ЧДА.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДК Ко	ДГК	Владивостокская ТЭЦ-2	Э/ПТ / В 110 кВ	МВ 110 АТ-4	Нет	ТР	18.08.21	22.08.21	5.дн	18.08.21	22.08.21	5.дн	Капитальный ремонт РШ 1 СШ 110 АТ-4	с отключением	04:00				Перевод присоединений с 1 СШ 110 кВ на 2 СШ 110 кВ. Отключить и заменить 1 СШ 110 кВ, МВ 110 АТ-4, ВПр ТН 1 СШ 110, ВПр ШСМВ 110, термиста ЧДА.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДК Ко	ДГК	Владивостокская ТЭЦ-2	Э/ПТ / ТН 220 кВ	ТН 2СШ 220	Да	ТР	05.08.21	10.08.21	6.дн	05.08.21	10.08.21	6.дн	Текущий ремонт ТН 2СШ 110;	с отключением	08:00				Отключить и заменить ТН 2СШ 110	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДК Ко	ДГК	Владивостокская ТЭЦ-2	Э/ПТ / СШ 220 кВ	1 СШ 220 кВ	Да	КР	16.08.21	22.08.21	7.дн	16.08.21	22.08.21	7.дн	Капитальный ремонт РШ 1 СШ 220 АТ-4	с отключением	08:00				Перевод присоединений с 1 СШ 220 кВ на 2 СШ 220 кВ; Отключить и заменить 1 СШ 220 кВ, МВ 220 АТ-4, ВПр ТН 1 СШ 220.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДК Ко	ДГК	Владивостокская ТЭЦ-2	Э/ПТ / В 220 кВ	МВ 220 АТ-4	Да	ТР	11.08.21	17.08.21	7.дн	11.08.21	17.08.21	7.дн	Текущий ремонт: МВ 220 АТ-4, РТ 220 АТ-4 и ОБИ 220 АТ-4А, ОБИ 220 АТ-4Б	с отключением	08:00				Отключить и заменить МВ 220 АТ-4, АТ-4А, Б; ТР РТ 220 АТ-4 - 3 дня во время запланированного периода времени, АГ 08:00; ТР ОБИ 220 АТ-4А - 1 день во время запланированного периода времени.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДК Ко	ДГК	Владивостокская ТЭЦ-2	Э/ПТ / В 110 кВ	МВ 110 АТ-4	Да	ТР	11.08.21	17.08.21	7.дн	11.08.21	17.08.21	7.дн	Текущий ремонт: МВ 110 АТ-4, РТ 110 АТ-4 и ОБИ 110 АТ-4А, Б	с отключением	08:00				Отключить и заменить МВ 110 АТ-4, АТ-4А, Б; ТР РТ 110 АТ-4 - 2 дня во время запланированного периода времени, АГ 04:00; ТР ОБИ 110 АТ-4А - 1 день во время запланированного периода времени, АГ 04:00.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДК Ко	ДГК	Владивостокская ТЭЦ-2	Э/ПТ / АТ, Т 220 кВ	АТ-4А, Б	Да	ТР	11.08.21	22.08.21	12.дн	11.08.21	22.08.21	12.дн	Текущий ремонт: АТ-4А, Б и РТ 220 АТ-4, РТ 110 АТ-4, ОБИ 220 АТ-4А, ОБИ 220 АТ-4Б, ОБИ 110 АТ-4А, Б. Замена выводов высоковольтных 110 кВ (фаза А, фаза Б). Капитальный ремонт РШ 1 СШ 110 АТ-4	с отключением	08:00				Отключить и заменить АТ-4А, Б, МВ 220 АТ-4, МВ 110 АТ-4; ТР ОБИ 220 АТ-4А - 1 день во время запланированного периода времени, АГ 04:00; ТР ОБИ 110 АТ-4А - 1 день во время запланированного периода времени, АГ 04:00; ТР РТ 220 АТ-4 - 3 дня во время запланированного периода времени, АГ 08:00; ТР РТ 110 АТ-4 - 2 дня во время запланированного периода времени, АГ 04:00; ТР ОБИ 110 АТ-4А - 1 день во время запланированного периода времени, АГ 04:00.	
Утверждена на своем уровне	Изменная	АО «ДК Ко	ДГК	Партизанская ГРЭС	Э/ПТ / СШ 110 кВ	1 СШ-110	Да, срок ремонта изменен	ВПр	25.08.21	25.08.21	1.дн	18.08.21	18.08.21	1.дн	Поглащение МВ-110 кВ ВЛ Южная (с последующим включением ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС-Южная через ШСМВ-110 на время капитального ремонта РЛ 110 ВЛ Южная, и текущего ремонта МВ-110 кВ ВЛ Южная).	с отключением	06:00				С переводом всех присоединений на 1 СШ-110. Отключить и заменить МВ-110 кВ ВЛ Южная, ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС-Южная, П СШ-110. С отключением ШСМВ-110, П 110 ВЛ Южная.	
Утверждена на своем уровне	Изменная	АО «ДК Ко	ДГК	Партизанская ГРЭС	Э/ПТ / СШ 110 кВ	1 СШ-110	Да, срок ремонта изменен	ВПр	27.08.21	27.08.21	1.дн	20.08.21	20.08.21	1.дн	Расчетление МВ-110 кВ ВЛ Южная, (с последующим включением ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС-Южная на МВ-110 кВ ВЛ Южная) после окончания работ по капитальному ремонту РЛ 110 ВЛ Южная, текущему ремонту МВ-110 кВ ВЛ Южная.	с отключением	06:00				С отключением ШСМВ-110. Отключить и заменить ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС-Южная, МВ-110 кВ ВЛ Южная, П СШ-110. ВПр ТН с ш.110, термиста ЧДА.	
Утверждена на своем уровне	Изменная	АО «ДК Ко	ДГК	Партизанская ГРЭС	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС – Находка/г	Да, срок ремонта изменен	ВПр	23.08.21	24.08.21	2.дн	30.08.21	31.08.21	2.дн	ВПр на время текущего ремонта МВ-110 кВ ВЛ Находка/г.	без отключения	06:00				Отключить и заменить МВ-110 кВ ВЛ Находка/г. С отключением ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС - Находка/г на Партизанской ГРЭС	не в графике
Утверждена на своем уровне	Изменная	АО «ДК Ко	ДГК	Партизанская ГРЭС	Э/ПТ / В 110 кВ	МВ-110 кВ ВЛ Находка/г	Да, срок ремонта изменен	ТР	23.08.21	24.08.21	2.дн	30.08.21	31.08.21	2.дн	текущий ремонт МВ-110кВ ВЛ Находка/г.	с отключением	06:00				Отключить и заменить МВ-110 кВ ВЛ Находка/г. С отключением ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС - Находка/г на Партизанской ГРЭС	
Утверждена на своем уровне	Изменная	АО «ДК Ко	ДГК	Партизанская ГРЭС	Э/ПТ / В 110 кВ	ШСМВ-110	Да, срок ремонта изменен	ТР	30.08.21	01.09.21	3.дн	16.08.21	17.08.21	2.дн	текущий ремонт ШСМВ-110.	с отключением	06:00				Отключить и заменить ШСМВ-110. Отключить ШСМВ-110. Без объединения систем шин.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДК Ко	ДГК	Партизанская ГРЭС	Э/ПТ / СШ 110 кВ	1 СШ-110	Да	КР	02.08.21	05.08.21	4.дн	02.08.21	05.08.21	4.дн	Капитальный ремонт РШ 110 П с ш. Т-2, РШ 110 П с ш. Т-5	с отключением	06:00				Перевод присоединений со П СШ-110 на 1 СШ-110. Отключить и заменить П СШ-110 и МВ-110 кВ Т-2, МВ-110 кВ Т-5. ВПр ШСМВ-110, ТН с ш.110, термиста ЧДА.	
Утверждена на своем уровне	Изменная	АО «ДК Ко	ДГК	Партизанская ГРЭС	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС – Екатеринбург	Да, срок ремонта изменен	КР	16.08.21	20.08.21	5.дн	23.08.21	27.08.21	5.дн	Капитальный ремонт РЛ 110 ВЛ Екатеринбург, текущий ремонт МВ-110 кВ ВЛ 110 Екатеринбург.	с отключением	06:00				Отключить и заменить МВ-110 кВ ВЛ Екатеринбург, ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС-Екатеринбург	
Утверждена на своем уровне	Изменная	АО «ДК Ко	ДГК	Партизанская ГРЭС	Э/ПТ / В 110 кВ	МВ-110 кВ ВЛ Екатеринбург	Да, срок ремонта изменен	КР	16.08.21	20.08.21	5.дн	23.08.21	27.08.21	5.дн	Капитальный ремонт РЛ 110 ВЛ Екатеринбург, текущий ремонт МВ-110 кВ ВЛ 110 Екатеринбург.	с отключением	06:00				Отключить и заменить МВ-110 кВ ВЛ Екатеринбург, ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС-Екатеринбург	

Статус заявки	Состояние заявки	Субъект	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Уточнен в графике	Вид ремонта	Заказанное время: Начало	Заказанное время: Конец	Запланированное время: Начало	Время ремонта: Начало	Время ремонта: Конец	Время ремонта: Количество дней	Содержание работ	Состояние оборудования по завершению	АТ	Причина отказа	Причина сдвига	Прочие примечания	Условия проведения работ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «Оборонэнерго	Оборонэнерго филиал Приморский	ПС 220 кВ Перевал	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Звезда – Перевал	Нет	ВПр	16.08.21	20.08.21	5.дн	16.08.21	20.08.21	5.дн	ВПр на время текущего ремонта и испытаний МВ-220 Звезда; профилактического контроля АУВ МВ-220 Звезда и текущего ремонта ТТ-220 Звезда.	без отключения	08:00			Отключить и заменить МВ-220 Звезда. Вынести АУВ МВ-220 Звезда. С отключением ВЛ 220 кВ Звезда – Перевал на ПС 220 кВ Перевал	не в границе	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «Оборонэнерго	Оборонэнерго филиал Приморский	ПС 220 кВ Перевал	ЭЛТ / В 220 кВ	МВ-220 Звезда	Да	ТР	16.08.21	20.08.21	5.дн	16.08.21	20.08.21	5.дн	Текущий ремонт и испытания МВ-220 Звезда. Профилактический контроль АУВ МВ-220 Звезда. Текущий ремонт ТТ-220 Звезда.	с отключением	08:00			Отключить и заменить МВ-220 Звезда. Вынести АУВ МВ-220 Звезда. С отключением ВЛ 220 кВ Звезда – Перевал на ПС 220 кВ Перевал		
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ОДНАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Западная – Шахта-7	Да	КР	17.08.21	17.08.21	1.дн	17.08.21	17.08.21	1.дн	Ремонт опоры	с отключением	02:00			ПОЭС_ДРСК Отключить и заменить ВЛ 110 кВ Западная – Шахта-7. Приморское РДУ На период отключения в состоянии ВЛ 110 кВ Западная – Шахта-7; на ПС 110 кВ Западная отключить В 110 Давыдова и В 110 Раздольное-1 для исключения выхода параметров электроэнергетического режима за пределы допустимых значений (ПС 110 кВ Раздольное-1, ПС 110 кВ Пушкинская, ПС 110 кВ Давыдова замыканы от ПС 110 кВ Уссурийск-1).		
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ОДНАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Западная – Кипарисово – Раздольное-1	Да	КР	23.08.21	27.08.21	5.дн	23.08.21	27.08.21	5.дн	Демонтаж, монтаж грозотроса, ремонт траверс, ремонт провода	с отключением	02:00			ПОЭС_ДРСК Отключить и заменить ВЛ 110 кВ Западная – Кипарисово – Раздольное-1. С проведением Основного цикла ТМ направления Приморское РДУ – ПС Раздольное-1. Разрывного цикла ТМ направления Приморское РДУ – ПС Раздольное-1. Нагрузку ПС 110 кВ Кипарисово перевести по сети 10 кВ от ПС 110 кВ Раздольное-1		
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ОДНАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ М – Ретиховка	Нет	ВВР	16.08.21	20.08.21	5.дн	16.08.21	20.08.21	5.дн	Механизированная чистка просеки, вала деревьев, угрожающих падением на провода	с отключением	01:00			ЩДС_Черн РЭС Отключить и заменить ВЛ 110 кВ М – Ретиховка		
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ОДНАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Ретиховка – Арсенев-2	Нет	ТР	02.08.21	06.08.21	5.дн	02.08.21	06.08.21	5.дн	Замена изоляции	с отключением	02:00			ЩДС_ПЭС Отключить и заменить ВЛ 110 кВ Ретиховка – Арсенев-2		
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ОДНАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Ярославля – Хороль	Нет	ВВР	02.08.21	13.08.21	12.дн	02.08.21	13.08.21	12.дн	Механизированная чистка просеки, вала деревьев, угрожающих падением на провод	с отключением	01:00			ЩДС_ХорРЭС Отключить и заменить ВЛ 110 кВ Ярославля – Хороль		
Утверждена на своем уровне	Отказанная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ОДНАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Чайка – Спутник	Да, срок ремонта изменен	КР	19.07.21	01.08.21	14.дн	-	-	-	Замена поврежденных просек, вала деревьев, рубка чистка просеки, монтаж грозотроса на совместном подвесе с ВЛ 110 кВ Спутник – Промузел	с отключением	02:00		Согласно утверждению своему графику ремонтов ЛЭП и ЭЛТ на июль 2021 срок выполнения КР ВЛ 110 кВ Чайка – Спутник с 22.07.2021 по 31.07.2021, без перехода на август 2021 года.	ПОЭС_ДРСК Отключить и заменить ВЛ 110 кВ Чайка – Спутник. Для монтажа грозотроса отключить и заменить ВЛ 110 кВ Спутник – Промузел. Перевести нагрузку ИС 35 кВ ПС 35 кВ Сахарный ключ на ПС 110 кВ Чайка по сети 35 кВ, перевести нагрузку потребителей 6 кВ ПС 110 кВ Спутник по сети 35 кВ. С поведением ПС 110 кВ Спутник		
Утверждена на своем уровне	Отказанная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ОДНАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Промасловка – Береговая 1	Да, срок ремонта изменен	КР	23.08.21	05.09.21	14.дн	-	-	-	Замена поврежденных изоляторов, чистка просеки, рубка деревьев, угрожающих падением на провода	с отключением	02:00			ПОЭС_ДРСК_НРЭС Отключить и заменить КВЛ 110 кВ Промасловка – Береговая 1. С проведением основного цикла направления ПС Промасловка – Приморское РДУ (ДК – Деметр «Оборонэнерго»).		
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ А	ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – А №1	Да	ТР	13.08.21	13.08.21	1.дн	13.08.21	13.08.21	1.дн	Высоковольтные испытания ТН 110 ВТЭЦ-2 №1, В 110 ВТЭЦ-2 №1, Опробование действия привода В 110 ВТЭЦ-2 №1	с отключением	02:00			ПОЭС_ВРЭС_СЭВИ Отключить и заменить ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – А №1. В 110 ВТЭЦ-2 №1. На время обслуживания вынести пуск УРОВ В 110 ВТЭЦ-2 №1. АТ 00:15		
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ А	ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – А №2	Да	ТР	16.08.21	16.08.21	1.дн	16.08.21	16.08.21	1.дн	Высоковольтные испытания ТН 110 ВТЭЦ-2 №2, В 110 ВТЭЦ-2 №2, Опробование действия привода В 110 ВТЭЦ-2 №2	с отключением	02:00			ПОЭС_ВРЭС_СЭВИ Отключить и заменить ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – А №2. В 110 ВТЭЦ-2 №2. На время обслуживания вынести пуск УРОВ В 110 ВТЭЦ-2 №2. АТ 00:15		
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ А	ЭЛТ / ТН 110 кВ	Да	ТР	12.08.21	12.08.21	1.дн	12.08.21	12.08.21	1.дн	Высоковольтные испытания ТН 110 2С	с отключением	02:00			ПОЭС_ВРЭС_СЭВИ Отключить и заменить ТН 110 2С		
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ А	ЭЛТ / ТН 110 кВ	Да	ТР	11.08.21	11.08.21	1.дн	11.08.21	11.08.21	1.дн	Высоковольтные испытания ТН 110 1С	с отключением	02:00			ПОЭС_ВРЭС_СЭВИ Отключить и заменить ТН 110 1С		
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ А	ЛЭП 110 кВ	Да, срок ремонта изменен	ТР	18.08.21	18.08.21	1.дн	10.08.21	10.08.21	1.дн	Высоковольтные испытания ТН 110 Зеленый угол №2, В 110 Зеленый угол №2	с отключением	02:00			ПОЭС_ВРЭС_СЭВИ Отключить и заменить КВЛ 110 кВ ВЛ 110 кВ Зеленый угол – А №2. В 110 Зеленый угол №2. На время обслуживания вынести пуск УРОВ В 110 Зеленый угол №2. АТ 00:15		
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ А	ЛЭП 110 кВ	Да, срок ремонта изменен	ТР	17.08.21	17.08.21	1.дн	09.08.21	09.08.21	1.дн	Высоковольтные испытания ТН 110 Зеленый угол №1, В 110 Зеленый угол №1, Опробование действия привода В 110 Зеленый угол №1	с отключением	02:00			ПОЭС_ВРЭС_СЭВИ Отключить и заменить ВЛ 110 кВ ВЛ 110 кВ Зеленый угол – А №1. В 110 Зеленый угол №1. На время обслуживания вынести пуск УРОВ В 110 Зеленый угол №1 с АТ 00:15.		
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ А	ЭЛТ / В 110 кВ	Да	ТР	13.08.21	13.08.21	1.дн	13.08.21	13.08.21	1.дн	Высоковольтные испытания В 110 ВТЭЦ-2 №1, Опробование действия привода В 110 ВТЭЦ-2 №1	с отключением	02:00			ПОЭС_ВРЭС_СЭВИ Отключить и заменить В 110 ВТЭЦ-2 №1, отключить ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – А №1 на ПС 110 кВ А. С.АТ 00:15 для обслуживания.		
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ А	ЭЛТ / В 110 кВ	Да	ТР	16.08.21	16.08.21	1.дн	16.08.21	16.08.21	1.дн	Высоковольтные испытания В 110 ВТЭЦ-2 №2, Опробование действия привода В 110 ВТЭЦ-2 №2	с отключением	02:00			ПОЭС_ВРЭС_СЭВИ Отключить и заменить В 110 ВТЭЦ-2 №2, отключить ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – А №2 на ПС 110 кВ А. С.АТ 00:15 для обслуживания.		
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ А	ЭЛТ / В 110 кВ	Да, срок ремонта изменен	ТР	19.08.21	19.08.21	1.дн	17.08.21	17.08.21	1.дн	Высоковольтные испытания СВ 110, Опробование действия привода СВ 110	с отключением	02:00			ПОЭС_ВРЭС_СЭВИ Отключить и заменить СВ 110 На время обслуживания вынести пуск УРОВ СВ 110 с АТ 00:15		
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Владивок	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Петрович – Владивок	Нет	ВПр	09.08.21	10.08.21	2.дн	16.08.21	17.08.21	2.дн	ВПр ВЛ 110 кВ Петрович – Владивок на время капитального ремонта СР 110 1С	с отключением	02:00			ЩДС_ЧернРЭС Отключить и заменить ИС 110 кВ, СВ 110, отключить ВЛ 110 кВ Петрович – Владивок на ПС 110 кВ Владивок	
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Владивок	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Нет	ЗРР	09.08.21	10.08.21	2.дн	16.08.21	17.08.21	2.дн	Капитальный ремонт СР 110 1С	с отключением	02:00			Отключить и заменить ИС 110 кВ, СВ 110, отключить ВЛ 110 кВ Петрович – Владивок на ПС 110 кВ Владивок	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Давыдова	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Да	ЗРР	03.08.21	03.08.21	1.дн	03.08.21	03.08.21	1.дн	Опробование действия привода СВ 110	с отключением	00:15			ПОЭС_ДРСК Кратковременно отключить СР 110 на ПС 110 кВ Давыдова. Выполнить пуск потребителей работ на ПС 110 кВ	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ОДНАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Западная – Давыдова	Да	ВПр	04.08.21	05.08.21	2.дн	04.08.21	05.08.21	2.дн	ВПр на время текущего ремонта, замены изоляции ШР 110 Т-2, и обслуживания действия привода В 110 Западная	без отключения	04:00			ПОЭС_ДРСК Отключить и заменить 2С 110 кВ, В 110 Т-2. Отключить на ПС 110 кВ Давыдова; ВЛ 110 кВ Западная-Давыдова и ВЛ 110 кВ Давыдова-Барыш-Славинка №2, ТН 110 2С, СВ 110, В 110 Славинка-2, В 110 Западная. Для обслуживания АТ 00:15.	не в границе	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Давыдова	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ИС 110 кВ	Да	ТР	02.08.21	03.08.21	2.дн	02.08.21	03.08.21	2.дн	Текущий ремонт и замена изоляции ШР 110 Т-1	с отключением	04:00			ПОЭС_ДРСК Отключить и заменить ИС 110 кВ, В 110 Т-1, отключить на ПС 110 кВ Давыдова; ВЛ 110 кВ Пушкинская-Давыдова и ВЛ 110 кВ Давыдова-Барыш-Славинка №1, ТН 110 1С, СВ 110 В 110 Славинка 1, В 110 Пушкинская.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Давыдова	ЭЛТ / СШ 110 кВ	2С 110 кВ	Да	ТР	04.08.21	05.08.21	2.дн	04.08.21	05.08.21	2.дн	Текущий ремонт и замена изоляции ШР 110 Т-2	с отключением	04:00			ПОЭС_ДРСК Отключить и заменить 2С 110 кВ, В 110 Т-2, отключить на ПС 110 кВ Давыдова; ВЛ 110 кВ Западная-Давыдова и ВЛ 110 кВ Давыдова-Барыш-Славинка №2, ТН 110 2С, СВ 110, В 110 Славинка-2, В 110 Западная.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Давыдова	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Пушкинская – Давыдова	Да	ВПр	02.08.21	03.08.21	2.дн	02.08.21	03.08.21	2.дн	ВПр на время текущего ремонта и замены изоляции ШР 110 Т-1. Опробование действия привода В 110 Пушкинская	без отключения	04:00			ПОЭС_ДРСК Отключить и заменить ИС 110 кВ, В 110 Т-1, отключить на ПС 110 кВ Давыдова; ВЛ 110 кВ Пушкинская-Давыдова и ВЛ 110 кВ Давыдова-Барыш-Славинка №1, ТН 110 1С, СВ 110 В 110 Славинка 1, В 110 Пушкинская.	не в границе
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Екатеринбург	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Екатеринбург – Угольная	Нет	ТР	02.08.21	02.08.21	1.дн	06.08.21	06.08.21	1.дн	Высоковольтные испытания ТН 110 Угольная	с отключением	02:00			ПОЭС_ДРЭС_СЭВИ Отключить и заменить ВЛ 110 кВ Екатеринбург – Угольная. Ремонтную переключить 110 кВ, В 110 Угольная.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Екатеринбург	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ИС 110 кВ	Нет	ТР	09.08.21	09.08.21	1.дн	09.08.21	09.08.21	1.дн	Устранение нагрева СР 110 1С (по результатам ТВК)	с отключением	02:00			ПОЭС_НРЭС Отключить и заменить СВ 110, ИС 110 кВ, нагрузку перевести на Т-2, включить Ремонтную переключку 110	с включением ремонтной переключки
Утверждена на своем уровне	Отказанная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Екатеринбург	ЭЛТ / СШ 110 кВ	2С 110 кВ	Да, срок ремонта изменен	КР	02.08.21	06.08.21	5.дн	-	-	Капитальный ремонт В 110 Угольная, текущий ремонт Т-2, Опробование действия привода В 110 Угольная, обор проб завода на ТТ 110 Угольная, высоковольтные испытания В 110 Угольная и ТТ 110 Угольная	с отключением	1			ПОЭС_ДРЭС_СЭВИ Отключить и заменить 2С 110 кВ, В 110 Угольная, отключить СВ 110, включить Ремонтную переключку 110 кВ, нагрузку перевести на Т-1. Аварийная готовность для В 110 Угольная - 36 часов, для Т-2 - 2 часа. Кратковременно отключить В 110 Угольная. На время обслуживания вынести пуск УРОВ В 110 Пы РЭС	с включением ремонтной переключки	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Екатеринбург	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Да	КР	09.08.21	17.08.21	9.дн	09.08.21	17.08.21	9.дн	Капитальный ремонт СВ 110, Опробование действия привода СВ 110, высоковольтные испытания ТТ 110 СВ, Устранение нагрева СР 110 1С (по результатам ТВК)	с отключением	1			ПОЭС_ДРЭС_СЭВИ Отключить и заменить СВ 110, ИС 110 кВ, включить Ремонтную переключку 110 кВ На время обслуживания вынести пуск УРОВ В 110 Пы РЭС с АТ 00:15. Для устранения нагрева нагрузку перевести на Т-2. АТ 2ч. Испитания АТ 02:00	с включением ремонтной переключки

Статус заявки	Состояние заявки	Субъекты	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Уточнения в описании графика	Вид ремонта	Заказание время: Начало	Заказание время: Конец	Заказание время: Количество дней	Время ремонта: Начало	Время ремонта: Конец	Время ремонта: Количество дней	Содержание работ	Состояние оборудования по завершению	АТ	Причина оттока	Причина сдвига	Прочие замечания	Условия проведения работ		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22		
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ ЖБИ-130	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Нет	ТР	09.08.21	12.08.21	4,дн	09.08.21	12.08.21	4,дн	Высоковольтные испытания СВ 110, ТН 110 1С, ТН 110 2С, В 110 Т-2	с отключением	02:00				ПЭС, УАРЭС Отключить и заменить СВ 110, поочередно отключить и заменить: 1С 110 кВ и ТН 110 1С (для испытаний ТН 110 1С) и 2С 110 кВ и ТН 110 2С (для испытаний ТН 110 2С, В 110 Т-2 (В 110 Т-2 без переключения))	с включением ремонтной бригады	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ ЖБИ-130	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Нет	ВПр	02.08.21	06.08.21	5,дн	02.08.21	06.08.21	5,дн	ВПр на время текущего ремонта В 110 Т-2	с отключением	1				ПЭС, УАРЭС Отключить и заменить В 110 Т-2, 2С 110 кВ (В 110 Т-2 без переключения), Т-2, Отключить СВ 110, Наружу перевести на Т-1.	с включением ремонтной бригады	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Западная	ЭЛТ / В 110 кВ	ВЛ 110 кВ Западная – Кипарисово – Раздольное-1	Нет	ЭРР	23.08.21	25.08.21	3,дн	23.08.21	25.08.21	3,дн	Отбор проб масла из вводов В 110 Раздольное-1	без отключения	01:00				ПЭС, АРЭС, СВИВИ Отключить и заменить В 110 Раздольное-1, отключить ВЛ 110 кВ Западная – Кипарисово – Раздольное-1 на ПС 110 кВ Западная. Выполнить односторонне с работами по ВЛ 110 кВ Западная – Кипарисово – Раздольное-1 (КР)	не в границе ремонтной бригады	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Западная	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 Раздольное-1	Нет	ТР	23.08.21	25.08.21	3,дн	23.08.21	25.08.21	3,дн	Отбор проб масла из вводов В 110 Раздольное-1	с отключением	01:00				Отключить и заменить В 110 Раздольное-1, отключить ВЛ 110 кВ Западная – Кипарисово – Раздольное-1 на ПС 110 кВ Западная. Выполнить односторонне с работами по ВЛ 110 кВ Западная – Кипарисово – Раздольное-1 (КР)	не в границе	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ М	ЭЛТ / П 110 кВ	ВЛ 110 кВ М – Ретиковка	Да	ВПр	16.08.21	20.08.21	5,дн	16.08.21	20.08.21	5,дн	Капитальный ремонт В 110 Ретиковка, Обработка деталей привода В 110 Ретиковка, высоковольтные испытания В 110 Ретиковка	без отключения	1				ПЭС, ЧерИЭС Отключить и заменить В 110 Ретиковка, отключить ВЛ 110 кВ М – Ретиковка на ПС 110 кВ М Для отработки А/л 06:15, для испытаний 02:00	не в границе	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Мурaveйка	ЭЛТ / П 110 кВ	ВЛ 110 кВ Артёмовская ТЭЦ – Мурaveйка	Да	КР	02.08.21	05.08.21	4,дн	02.08.21	05.08.21	4,дн	Капитальный ремонт ЛР 110 АТЭЦ, Рнер 110 АТЭЦ, ШР 110 АТЭЦ, Высоковольтные испытания ТТ 110 АТЭЦ	с отключением	02:00				ПЭС, ЧерИЭС Отключить и заменить Ремонтную переключку 110 кВ, ВЛ 110 кВ Артёмовская ТЭЦ – Мурaveйка, 1С 110 кВ, отключить СВ 110 кВ, В 110 Т-1.		
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Мурaveйка	ЭЛТ / СШ 110 кВ	1С 110 кВ	Да	КР	02.08.21	05.08.21	4,дн	02.08.21	05.08.21	4,дн	Капитальный ремонт ШР 110 АТЭЦ, СР 110 1С, ШР 110 Т-1	с отключением	06:00				ПЭС, АРЭС Отключить и заменить 1С 110 кВ, ВЛ 110 кВ Артёмовская ТЭЦ – Мурaveйка, В 110 Т-1, СВ 110 кВ, отключить Ремонтную переключку 110 кВ. Аварийная готовность для капитального ремонта СР 110 1С - 2 часа		
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Мурaveйка	ЭЛТ / П 110 кВ	Ремонтная переключку 110 кВ	Да	КР	02.08.21	05.08.21	4,дн	02.08.21	05.08.21	4,дн	Капитальный ремонт ЛР 110 АТЭЦ, Рнер 110 АТЭЦ, ШР 110 АТЭЦ, Высоковольтные испытания ТТ 110 АТЭЦ	с отключением	06:00				ПЭС, АРЭС Отключить и заменить Ремонтную переключку 110 кВ, 1С 110 кВ, ВЛ 110 кВ Артёмовская ТЭЦ – Мурaveйка, отключить СВ 110, В 110 Т-1.		
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Мурaveйка	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Да	КР	02.08.21	05.08.21	4,дн	02.08.21	05.08.21	4,дн	Капитальный ремонт СР 110 1С, высоковольтные испытания СВ 110	с отключением	02:00				ПЭС, АРЭС Отключить и заменить 1С 110 кВ, СВ 110 кВ, отключить В 110 Т-1, ВЛ 110 кВ Артёмовская ТЭЦ – Мурaveйка на ПС 110 кВ Мурaveйка		
Утверждена на своем уровне	Изменная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Мурaveйка	ЭЛТ / П 110 кВ	КВЛ 110 кВ Океан – Мурaveйка	Да	КР	09.08.21	13.08.21	5,дн	06.08.21	10.08.21	5,дн	Капитальный ремонт ЛР 110 Океан, Рнер 110 Океан, ШР 110 Океан, Высоковольтные испытания ТТ 110 Океан	с отключением	06:00				ПЭС, АРЭС Отключить и заменить 1С 110 кВ Океан – Мурaveйка, Ремонтную переключку 110 кВ, 2С 110 кВ. С отключением СВ 110		
Утверждена на своем уровне	Изменная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Мурaveйка	ЭЛТ / СШ 110 кВ	2С 110 кВ	Да	КР	09.08.21	13.08.21	5,дн	06.08.21	10.08.21	5,дн	Капитальный ремонт ШР 110 Океан, СР 110 2С, ШР 110 Т-2	с отключением	06:00				ПЭС, АРЭС Отключить и заменить ВЛ 110 кВ Океан – Мурaveйка, Ремонтную переключку 110 кВ, 2С 110 кВ		
Утверждена на своем уровне	Изменная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Мурaveйка	ЭЛТ / П 110 кВ	Ремонтная переключку 110 кВ	Да	КР	09.08.21	13.08.21	5,дн	06.08.21	10.08.21	5,дн	Капитальный ремонт ЛР 110 Океан, Рнер 110 Океан, ШР 110 Океан, Высоковольтные испытания ТТ 110 Океан	с отключением	06:00				ПЭС, АРЭС Отключить и заменить Ремонтную переключку 110 кВ, 2С 110 кВ, ВЛ 110 кВ Океан – Мурaveйка, отключить В 110 Т-2, СВ 110		
Утверждена на своем уровне	Изменная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Мурaveйка	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Да	КР	09.08.21	13.08.21	5,дн	06.08.21	10.08.21	5,дн	Капитальный ремонт СР 110 2С	с отключением	06:00				ПЭС, АРЭС Отключить и заменить 2С 110 кВ, СВ 110 кВ, отключить В 110 Т-1, ВЛ 110 кВ Океан – Мурaveйка на ПС 110 кВ Мурaveйка		
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Мучная	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Нет	ТР	30.08.21	02.09.21	4,дн	30.08.21	02.09.21	4,дн	Высоковольтные испытания СВ 110	с отключением	02:00				ПЭС, ЧерИЭС Отключить и заменить СВ 110		
Утверждена на своем уровне	Изменная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Находка	ЭЛТ / П 110 кВ	КВЛ 110 кВ Находка/1 – Находка	Нет	ВПр	18.08.21	18.08.21	1,дн	28.08.21	28.08.21	1,дн	Отбор проб масла из вводов В 110 Находка/1, высоковольтные испытания В 110 Находка/1	без отключения	01:00				ПЭС, АРЭС, СВИВИ Отключить и заменить В 110 Находка/1, отключить КВЛ 110 кВ Находка/1 – Находка на ПС 110 кВ Находка	не в границе	
Утверждена на своем уровне	Изменная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Находка	ЭЛТ / П 110 кВ	КВЛ 110 кВ Находка/1 – Находка	Нет	ВПр	20.08.21	20.08.21	1,дн	22.08.21	22.08.21	1,дн	Устранение нагрева ШР-2 110 Находка/1 (по результатам ТВК)	без отключения	02:00				ПЭС, АРЭС Отключить и заменить 2СШ 110 кВ, В 110 Широкая, отключить на ПС 110 кВ Находка КВЛ 110 кВ Находка – Находка и ПС В 110 Перевести отключения на ИСШ 110	не в границе	
Утверждена на своем уровне	Изменная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Находка	ЭЛТ / СШ 110 кВ	КВЛ 110 кВ Широкая – Находка	Нет	ВПр	19.08.21	20.08.21	2,дн	21.08.21	21.08.21	1,дн	ВПр на время устранения нагрева ШР-2 110 Широкая (по результатам ТВК) и высоковольтных испытаний В 110 Широкая	без отключения	02:00				ПЭС, АРЭС, СВИВИ Отключить и заменить 2СШ 110 кВ, В 110 Широкая, отключить на ПС 110 кВ Находка КВЛ 110 кВ Широкая – Находка и ПС В 110 Перевести отключения на ИСШ 110	не в границе	
Утверждена на своем уровне	Изменная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Находка	ЭЛТ / СШ 110 кВ	2СШ 110 кВ	Нет	ТР	19.08.21	20.08.21	2,дн	21.08.21	22.08.21	2,дн	Устранение нагрева ШР-2 110 Широкая, ШР-2 110 Находка/1 (по результатам ТВК), высоковольтные испытания В 110 Широкая	с отключением	02:00				ПЭС, АРЭС, СВИВИ Кратковременно отключить 1С 110, СВ 110, В 110 Широкая, отключить на ПС 110 кВ Находка КВЛ 110 кВ Находка – Находка и КВЛ 110 кВ Широкая – Находка, ПС В 110 Перевести отключения на ИСШ 110	с включением ремонтной бригады	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Пушкинская	ЭЛТ / СШ 110 кВ	1С 110 кВ	Нет	ВПр	11.08.21	11.08.21	1,дн	11.08.21	11.08.21	1,дн	ВПр для производства переключений во время вывода в вводы Т-1 в связи с высоковольтными испытаниями Т-1	с отключением	01:00				ПЭС, АРЭС, СВИВИ Кратковременно отключить 1С 110, СВ 110, В 110 Раздольное-1 для производства переключений во время вывода в вводы Т-1. Отключить и заменить Т-1. Включить Ремонтную переключку 110 кВ	с включением ремонтной бригады	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Пушкинская	ЭЛТ / СШ 110 кВ	2С 110 кВ	Нет	ВПр	12.08.21	12.08.21	1,дн	12.08.21	12.08.21	1,дн	ВПр для производства переключений во время вывода в вводы Т-2 в связи с высоковольтными испытаниями Т-2	с отключением	02:00				ПЭС, АРЭС, СВИВИ Кратковременно отключить 1С 110, СВ 110, В 110 Давыдова для производства переключений во время вывода в вводы Т-2. Отключить и заменить Т-2. Включить Ремонтную переключку 110 кВ	с включением ремонтной бригады	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Ретиковка	ЭЛТ / П 110 кВ	ВЛ 110 кВ Ретиковка – Арсеньев-2	Нет	ВПр	02.08.21	08.08.21	7,дн	02.08.21	08.08.21	7,дн	Капитальный ремонт В 110 Арсеньев-2	без отключения	02:00				ПЭС, ЧерИЭС Отключить и заменить В 110 Арсеньев-2, отключить ВЛ 110 кВ Ретиковка – Арсеньев-2 на ПС 110 кВ Ретиковка	не в границе	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Садовая	ЭЛТ / СШ 110 кВ	2С 110 кВ	Нет	ВПр	17.08.21	17.08.21	1,дн	17.08.21	17.08.21	1,дн	ВПр для производства переключений во время вывода в вводы Т-2, в связи с высоковольтными испытаниями Т-2.	с отключением	01:00				ПЭС, АРЭС, СВИВИ Кратковременно отключить 1С 110, СВ 110, В 110 Савинников/1 для производства переключений во время вывода в вводы Т-2. Отключить и заменить Т-2. Включить Ремонтную переключку 110 кВ	с включением ремонтной бригады	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Садовая	ЭЛТ / СШ 110 кВ	1С 110 кВ	Нет	ВПр	16.08.21	16.08.21	1,дн	16.08.21	16.08.21	1,дн	ВПр для производства переключений во время вывода в вводы Т-1, в связи с высоковольтными испытаниями Т-1.	с отключением	01:00				ПЭС, АРЭС, СВИВИ Кратковременно отключить 1С 110, СВ 110, В 110 Вереща-1 для производства переключений во время вывода в вводы Т-2. Отключить и заменить Т-1. Включить Ремонтную переключку 110 кВ	с включением ремонтной бригады	
Утверждена на своем уровне	Изменная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Стройиндустрия	ЭЛТ / СШ 110 кВ	1С 110 кВ	Да, срок ремонта изменен	КР	09.08.21	13.08.21	5,дн	16.08.21	20.08.21	5,дн	Замена ТН 110 1С (2 шт.)	с отключением	5				ПЭС, ВРЭС Отключить и заменить 1С 110 кВ. Отключить В 110 Т-1, СВ 110, ВЛ 110 кВ Стройиндустрия-2Р на ПС 110 кВ Стройиндустрия		
Утверждена на своем уровне	Отказанная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Стройиндустрия	ЭЛТ / П 110 кВ	КЛ 110 кВ Восточная ТЭЦ - Стройиндустрия	Да	ВПр	09.08.21	13.08.21	5,дн	-	-	-	Замена ТН 110 1С (2 шт.)	без отключения	5	Подана искорект. При выводе 1С 110 кВ отключить ВЛ 110 кВ Стройиндустрия-2Р на ПС 110 кВ Стройиндустрия				ПЭС, АРЭС Отключить и заменить 1С 110 кВ. Отключить В 110 Т-1, СВ 110, КЛ 110 кВ Восточная ТЭЦ - Стройиндустрия на ПС 110 кВ Стройиндустрия	не в границе
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Тереховка	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Нет	ТР	10.08.21	10.08.21	1,дн	10.08.21	10.08.21	1,дн	Отбор проб масла из вводов ТТ-1 110 СВ, ТТ-2 110 СВ, ТН 110 2С, ТТ 110 Т-2	с отключением	02:00				ПЭС, АРЭС Отключить и заменить СВ 110, 2С 110 кВ, Т-2, включить Ремонтную переключку 110 кВ	с включением ремонтной бригады	

Статус заявки	Состояние заявки	Субъект заявки	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Уточнена в графике	Вид ремонта	Заказанное время: Начало	Заказанное время: Конец	Запланированное время: Начало	Время ремонта: Начало	Время ремонта: Конец	Время ремонта: Количество дней	Содержание работ	Состояние оборудования по завершению	АТ	Причина отказа	Причина срыва	Прочие примечания	Условия проведения работ		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22		
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Топка	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Нет	ВПр	13.08.21	13.08.21	1 дн	13.08.21	13.08.21	1 дн	Высоковольтные испытания ТН 110 1С	с отключением	01.00				ПЭС ДРСК - СВВП Окончить и заземлить 1С 110, отключить СВ 110, ВЛ 110 кВ Берегова-2, Топка-Песчаная. Нагрузку ПС 110 кВ Песчаная перевести по сети 10 кВ. Примарской РДУ: На ПС 220 кВ Берегова-2 терпеть объем от на величину нагрузки на ВЛ 110 кВ Берегова-2-Топка-Песчаная. От ПА ОЭС Восточная, ПАПУНУ Примарской ГРЭС, РАДВ «Север Примарской ГРЭС (частичная потеря УВ ОИД5). От ЛАПУНУ Примарской ГРЭС, РАДВ «Юг Примарской ГРЭС (частичная потеря УВ ОИД12). От АДВ ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Усурийск-2 №1 (02) на ПС 500 кВ Дальневосточная и ПС 220 кВ Усурийск-2, АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток - Усурийск-2 на ПС 220 кВ Усурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток (частичная потеря УВ ОИД05). От АДВ ВЛ 220 кВ Чууэвка-2 - Партизанск на ПЛ 220 кВ Партизанск (частичная потеря УВ ОИД02). От АОЮ ВЛ 220 кВ Владивосток - Усурийск-2 на ПС 500 кВ Владивосток (частичная потеря УВ ОИД07). От АОЮ ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Сивинол/отпайкой на ПС Кировка на ПС 220 кВ Лесозаводск, АОЮ ВЛ 220 кВ Сивинол/ - Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОЮ ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Спасск на ПС 220 кВ Спасск и ПС 220 кВ Лесозаводск, АОЮ ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОЮ ВЛ 220 кВ Примарская ГРЭС - Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман на ПС 220 кВ Лесозаводск, АОЮ ВЛ 220 кВ Губернот/ - Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман на ПС 220 кВ Лесозаводск (частичная потеря УВ ОИД5). От АОЮ ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Смолинновот/ на Артемовской ТЭЦ (частичная потеря УВ ОН1 АОЮ, ОН2 АОЮ). От АОЮ КВЛ 110 кВ Берегова-2 - Берегова1 (с шиной) (частичная потеря УВ ОН1 АОЮ, ОН2 АОЮ). Частичная потеря АНР ПС 220 кВ Берегова-2. Снижение объема ОН на 3 МВт.		
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ УКФ	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Нет	ТР	03.08.21	04.08.21	2 дн	03.08.21	04.08.21	2 дн	Высоковольтные испытания СВ 110	с отключением	02.00				ПЭС «ЮАРЭС» Отключить и заземлить СВ 110, включить Ремонтную нагрузку 110 кВ	с включением ремонтной нагрузки	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ ХФЭ	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ОСШ 110 кВ	Да	ТР	24.08.21	25.08.21	2 дн	24.08.21	25.08.21	2 дн	Текущий ремонт ОР 110 Т-1 и ОР 110 Т-2	с отключением	02.00				ПЭС ДРСК Отключить и заземлить ОСШ 110 кВ Т-1 (поочередно Т-2), ТН ОСШ 110. Отключить В 110 Т-1 (поочередно В 110 Т-2).		
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Ярославка	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Ярославка - Павловка-2	Да	ВПр	13.08.21	13.08.21	1 дн	13.08.21	13.08.21	1 дн	Капитальный ремонт ШР 110 2СШ Павл-2	без отключения	02.00				ПЭС «ХорРЭС» Отключить и заземлить В 110 Павл-2, 2СШ 110 кВ, отключить ВЛ 110 кВ Ярославка - Павловка-2 на ПС 110 кВ Ярославка	не в графике	
Утверждена на своем уровне	Изменная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Ярославка	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Ярославка - Хороль	Да, срок ремонта изменен	ТР	20.08.21	20.08.21	1 дн	06.08.21	06.08.21	1 дн	Текущий ремонт ЛР 110 Хороль	с отключением	02.00				ПЭС «ХорРЭС» Отключить и заземлить В 110 Хороль, ВЛ 110 кВ Ярославка - Хороль.		
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Ярославка	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Спасск - Дыгтривка - Черниговка - Ярославка	Да	ЗРР	18.08.21	18.08.21	1 дн	18.08.21	18.08.21	1 дн	ЗРР на время текущего ремонта В 110 Спасск и отработка действия привода В 110 Спасск	без отключения	02.00				ПЭС «ХорРЭС» Отключить и заземлить В 110 Спасск, отключить ВЛ 110 кВ Спасск - Дыгтривка - Черниговка - Ярославка на ПС 110 кВ Ярославка	не в графике	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Ярославка	ЭЛТ / В 110 кВ	ШСВ 110	Да	КР	09.08.21	09.08.21	1 дн	09.08.21	09.08.21	1 дн	Капитальный ремонт ШР 110 2СШ ШСВ	с отключением	02.00				ПЭС «ХорРЭС» Отключить и заземлить 2СШ 110 кВ, ШСВ 110, ТН 110 2СШ. Перевести все импедансы на 1СШ 110 кВ		
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Ярославка	ЭЛТ / В 110 кВ	ШСВ 110	Да	КР	02.08.21	02.08.21	1 дн	02.08.21	02.08.21	1 дн	Капитальный ремонт ШР 110 1СШ ШСВ	с отключением	02.00				ПЭС «ХорРЭС» Отключить и заземлить 1СШ 110 кВ, ШСВ 110, ТН 110 1СШ. Перевести все импедансы на 2СШ 110 кВ		
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Ярославка	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Ярославка - Ключи с отпайкой на ПС Дыгтривка	Да	ЗРР	12.08.21	12.08.21	1 дн	12.08.21	12.08.21	1 дн	ЗРР на время капитального ремонта ШР 110 2СШ Ключи	без отключения	02.00				ПЭС «ХорРЭС» Отключить и заземлить В 110 Ключи, отключить ВЛ 110 кВ Ярославка - Ключи с отпайкой на ПС Дыгтривка на ПС 110 кВ Ярославка	не в графике	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Ярославка	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Ярославка - Павловка-1	Да	ВПр	10.08.21	11.08.21	2 дн	10.08.21	11.08.21	2 дн	ВПр на время текущего ремонта В 110 Павл-1, капитального ремонта ШР 110 2СШ Павл-1, отработка действия привода В 110 Павл-1	без отключения	02.00				ПЭС «ХорРЭС» Отключить и заземлить В 110 Павл-1, 2СШ 110 кВ, отключить ВЛ 110 кВ Ярославка - Павловка-1 на ПС 110 кВ Ярославка. Для отработки АТ: 00:15.	не в графике	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Ярославка	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Ярославка - Павловка-2	Да	ВПр	23.08.21	27.08.21	5 дн	23.08.21	27.08.21	5 дн	ВПр на время капитального ремонта В 110 Павл-2 и отработка действия привода В 110 Павл-2	без отключения	1				ПЭС «ХорРЭС» Отключить и заземлить В 110 Павл-2, отключить ВЛ 110 кВ Ярославка - Павловка-2 на ПС 110 кВ Ярославка. АТ: для отработки 00:15.	не в графике	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Ярославка	ЭЛТ / СШ 110 кВ	1СШ 110 кВ	Да	КР	02.08.21	06.08.21	5 дн	02.08.21	06.08.21	5 дн	Капитальный ремонт ШР 110 1СШ Т-1, ШР 110 1СШ Т-2, ШР 110 ТН 1СШ, ШР 110 1СШ ШСВ, профвосстановление ДШ 1СШ 110 кВ	с отключением	02.00				ПЭС «ХорРЭС» Отключить и заземлить 1СШ 110 кВ, ТН 110 1СШ, ШСВ 110, В 110 Т-1, В 110 Т-2. Перевести все присоединения на 2СШ 110 кВ. с отключением ДШ 1СШ 110 кВ.		
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Ярославка	ЭЛТ / В 110 кВ	ШСВ 110	Да	ВПр	09.08.21	13.08.21	5 дн	09.08.21	13.08.21	5 дн	Профилактика КС3 (ЭПВ-1636) ШСВ 110, АУВ ШСВ 110, отработка действия привода ШСВ 110	с отключением	01.00				ПЭС «ХорРЭС» РА Отключить ШСВ 110. С отключением КС3 (ЭПВ-1636) ШСВ 110, АУВ ШСВ 110.		
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Ярославка	ЭЛТ / СШ 110 кВ	2СШ 110 кВ	Да	КР	09.08.21	17.08.21	9 дн	09.08.21	17.08.21	9 дн	Капитальный ремонт ШР 110 2СШ Т-1, ШР 110 2СШ Т-2, ШР 110 ТН 2СШ, ШР 110 2СШ Ключи, ШР 110 2СШ Павл-1, ШР 110 2СШ Павл-2, ШР 110 2СШ ШСВ, профвосстановление ДШ 2СШ 110 кВ	с отключением	02.00				ПЭС «ХорРЭС» Отключить и заземлить 2СШ 110 кВ, В 110 Павл-1 (10-11 августа), ШСВ 110, ТН 110 2СШ, В 110 Ключи, В 110 Т-1, В 110 Т-2. Отключить на ПС 110 кВ Ярославка: ВЛ 110 кВ Ярославка - Павловка-1 (10-11 августа), ВЛ 110 кВ Ярославка - Павловка-2 (13 августа), ВЛ 110 кВ Ярославка - Ключи с отпайкой на ПС Дыгтривка (12 августа). Перевести все присоединения на 1СШ 110 кВ.		
Утверждена на своем уровне	Отказанная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 220 кВ Чууэвка	ЭЛТ / СШ 110 кВ	1С 110 кВ	Нет	КР	09.08.21	10.08.21	2 дн	-	-	-	Капитальный ремонт ШР 110 ТН 1С	с отключением	02.00				ПЭС ДРСК Отключить и заземлить 1С 110 кВ, ТН 110 1С, отключить СВ 110, В 110 Т-1, В 110 АТ-1, нагрузку Т-2 перевести на Т-1.		
Утверждена на своем уровне	Отказанная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 220 кВ Чууэвка	ЭЛТ / СШ 110 кВ	2С 110 кВ	Нет	КР	11.08.21	12.08.21	2 дн	-	-	-	Капитальный ремонт ШР 110 ТН 2С	с отключением	02.00				ПЭС ДРСК Отключить и заземлить 2С 110 кВ, ТН 110 2С, отключить СВ 110, В 110 Т-2, В 110 Молодежная, ВЛ 110 кВ Молодежная-Чууэвка на ПС 220 кВ Чууэвка, включить АТ-1, В 110 Т-1, В 110 АТ-1, нагрузку Т-2 перевести на Т-1.		
Утверждена на своем уровне	Отказанная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 220 кВ Чууэвка	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Молодежная - Чууэвка	Нет	ВПр	11.08.21	12.08.21	2 дн	-	-	-	Капитальный ремонт ШР 110 ТН 2С	без отключения	02.00				ПЭС ДРСК Отключить и заземлить 2С 110 кВ, ТН 110 2С, отключить СВ 110, В 110 Т-2, В 110 Молодежная, ВЛ 110 кВ Молодежная-Чууэвка, включить АТ-1, В 110 Т-1, В 110 АТ-1, нагрузку Т-2 перевести на Т-1.	не в графике	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ООО «Примарская ГРЭС»	ООО «Примарская ГРЭС»	Примарская ГРЭС	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ОСШ 110 кВ	Да	ТР	02.08.21	03.08.21	2 дн	02.08.21	03.08.21	2 дн	Техническое обслуживание Робах 110 2Т	с отключением	02.00				Отключить и заземлить ОСШ 110 кВ, 2Т. С отключением ОМВ 220.		
Утверждена на своем уровне	Исходная	ООО «Примарская ГРЭС»	ООО «Примарская ГРЭС»	Примарская ГРЭС	ЭЛТ / СШ 220 кВ	ОСШ 220 кВ	Нет	ТР	16.08.21	18.08.21	3 дн	16.08.21	18.08.21	3 дн	Техническое обслуживание Робах 220 5Т	с отключением	02.00				Отключить и заземлить ОСШ 220 кВ, 5Т. С отключением ОМВ 220.		
Утверждена	Отказанная	ООО «Примарская ГРЭС»	ООО «Примарская ГРЭС»	Примарская ГРЭС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Примарская ГРЭС - Губернот/	Нет	ТР	09.08.21	13.08.21	5 дн	-	-	-	Техническое обслуживание Рг 220 ВЛ Губ/т, Робах 220 ВЛ Губ/т, ВЧЗ 220 ВЛ Губ/т, КС 220 ВЛ Губ/т (ф.А.В.С)	с отключением	02.00				Отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Примарская ГРЭС - Губернот/, МВ 220 ВЛ Губ/т, ОСШ 220 кВ. Работу выполнять согласно ПНР 1. Включить на Примарской ГРЭС Рг 220 в ст. ВЛ Губ/т, Рг Робах 220 в ст. ВЛ Губ/т. 2. Включить на ПС 220 кВ Губернот/ ВЛ ГРЭС-ВЛ 220 кВ Чууэвка-2 - К, предусмотренными годами графики ремонтов ЛЭП и сетевого оборудования на 2021 год. Полять переключения в сроки, предусмотренные годами графиков ремонтов ЛЭП и сетевого оборудования на 2021 год (27.09.2021 - 01.10.2021).	под напряжением	

Статус заявки	Состояние заявки	Субъект	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Уточнена в годовом графике	Вид ремонта	Запланированное время: Начало	Запланированное время: Конец	Запланированное количество дней	Время ремонта: Начало	Время ремонта: Конец	Время ремонта: Количество дней	Содержание работ	Состояние оборудования по завершению	АГ	Причина оттока	Причина сдвига	Прочие примечания	Условия проведения работ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Утверждена	Отказанная	ООО «Приморская ГРЭС»	ООО «Приморская ГРЭС»	Приморская ГРЭС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Лесозавод с отпайкой на ПС Иман	Нет	ТР	02.08.21	06.08.21	5 дн	-	-	-	Техническое обслуживание Рп 220 ВЛ Лес, Роба 220 ВЛ Лес, ВВ3 220 ВЛ Лес, КС 220 ВЛ Лес (ф.А.В.С)	с отключением	02.00	В связи с выходом параметров режима за пределы допустимых значений в контролируемом секции Прим ГРЭС – Юг при совмещении с работами на ПС 220 кВ ПС 220 кВ Лесозавод, предусмотренными годовым графиком ремонтов ЛЭП и сетевого оборудования на 2021 год, а также работами по комплексному обслуживанию вновь смонтированных УПАСК на Приморской ГРЭС и ПС 500 кВ Дальневосточная с 01.08.2021 по 05.08.2021. Подать предложения в сроки, предусмотренные годовым графиком ремонтов ЛЭП и сетевого оборудования на 2021 год (20.09.2021 - 24.09.2021).		Отключить и замкнуть ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Лесозавод с отпайкой на ПС Иман, MB 220 ВЛ Лес, ОСШ 220 кВ. Работы выполнять согласно ППР 1. Включить на Приморской ГРЭС Рп Рп 220 в ст. ВЛ Лес, Рп Роба 220 в ст. ВЛ Лес. 2. Включить на ПС 220 кВ Лесозавод ЗН РЛ 220 кВ Прим ГРЭС и с т. Л. 3. Включить на ПС 220 кВ Иман ЗН ВЛ 220 Прим ГРЭС-Лес. 4.С установкой перемычек замкнута на месте проведения работ. Потери ВЧ канала связи УПАСК. Потери ПА нет. АГ 02.00 для Рп 220 ВЛ Лес, Роба 220 ВЛ Лес, ВВ3 220 ВЛ Лес, КС 220 ВЛ Лес (ф.А.В.С) Причина изменения срока отнеслась к утвержденному годовому сроку (в рабочем порядке по электронной почте сообщено субъектом Шагалов А.В): В связи с изменением сроков ремонта дубль-блока 4, сроков и условий выхода в капитальный ремонт 4АТ, изменения сроков ремонта части ЭЛТ оборудования Приморской ГРЭС (ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Лесозавод с отпайкой на ПС Иман ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Губерово*) Потери ПА нет. В работе УПАСК ВЧ связи Приморская ГРЭС – Губерово* – Лесозавод.	под напряжением
Утверждена на своем уровне	Отказанная	ООО «Приморская ГРЭС»	ООО «Приморская ГРЭС»	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / СН 220 кВ	ОСШ 220 кВ	Нет	ТР	02.08.21	06.08.21	5 дн	-	-	-	Техническое обслуживание Роба 220 ВЛ Лес	с отключением	02.00			Отключить и замкнуть ОСШ 220 кВ, ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Лесозавод с отпайкой на ПС Иман. С отключением ОМВ 220	
Утверждена на своем уровне	Отказанная	ООО «Приморская ГРЭС»	ООО «Приморская ГРЭС»	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / СН 220 кВ	ОСШ 220 кВ	Нет	ТР	09.08.21	13.08.21	5 дн	-	-	-	Техническое обслуживание Роба 220 ВЛ Губ*.	с отключением	02.00			Отключить и замкнуть ОСШ 220 кВ, ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Губерово*. С отключением ОМВ 220	
Утверждена	Отказанная, разбитая	ООО «Приморская ГРЭС»	ООО «Приморская ГРЭС»	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / В 220 кВ	MB 220 ВЛ Губ*т	Нет	ТР	09.08.21	13.08.21	5 дн	-	-	-	Техническое обслуживание MB 220 ВЛ Губ*т	с отключением	02.00	Совместить с работами на ЛЭП, предусмотренными годовым графиком ремонтов ЛЭП и сетевого оборудования на 2021 год (27.09.2021 - 01.10.2021).		Отключить и замкнуть MB 220 ВЛ Губ*т. Причина изменения срока относительно утвержденного годового срока (в рабочем порядке по электронной почте сообщено субъектом Шагалов А.В): В связи с изменением сроков ремонта дубль-блока 4, сроков и условий выхода в капитальный ремонт 4АТ, изменения сроков ремонта части ЭЛТ оборудования Приморской ГРЭС (ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Лесозавод с отпайкой на ПС Иман ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Губерово*) Приморское РДУ: согласовано выполнение технического обслуживания MB 220 ВЛ Губ*т с переводом на ОВ. На время перевода на ОВ и обратно потери Ф001 ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Губерово*.	с переводом на ОВ
Утверждена	Отказанная, разбитая	ООО «Приморская ГРЭС»	ООО «Приморская ГРЭС»	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / В 220 кВ	MB 220 ВЛ Губ*т	Нет	ТР	09.08.21	13.08.21	5 дн	-	-	-	техническое обслуживание Рп 220 ВЛ Губ*т.	с отключением	02.00	В связи с выходом параметров режима за пределы допустимых значений в контролируемом секции Прим ГРЭС – Юг при совмещении с работами на ПС 220 кВ ПС 220 кВ Лесозавод, а также ремонтом ВЛ 220 кВ Чулуева-2 – К, предусмотренными годовым графиком ремонтов ЛЭП и сетевого оборудования на 2021 год. Подать предложения в сроки, предусмотренные годовым графиком ремонтов ЛЭП и сетевого оборудования на 2021 год (27.09.2021 - 01.10.2021).		Отключить и замкнуть MB 220 ВЛ Губ*т, ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Губерово*. АГ 02.00 для MB 220 ВЛ Губ*т, Рп 220 ВЛ Губ*т Причина изменения срока относительно утвержденного годового срока (в рабочем порядке по электронной почте сообщено субъектом Шагалов А.В): В связи с изменением сроков ремонта дубль-блока 4, сроков и условий выхода в капитальный ремонт 4АТ, изменения сроков ремонта части ЭЛТ оборудования Приморской ГРЭС (ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Лесозавод с отпайкой на ПС Иман ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Губерово*) Приморское РДУ: согласовано выполнение технического обслуживания MB 220 ВЛ Губ*т с переводом на ОВ. На время перевода на ОВ и обратно потери Ф001 ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Губерово*.	
Утверждена	Отказанная, разбитая	ООО «Приморская ГРЭС»	ООО «Приморская ГРЭС»	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / В 220 кВ	MB 220 ВЛ Лес	Нет	ТР	02.08.21	06.08.21	5 дн	-	-	-	Техническое обслуживание Рп 220 ВЛ Лес	с отключением	02.00	В связи с выходом параметров режима за пределы допустимых значений в контролируемом секции Прим ГРЭС – Юг при совмещении с работами на ПС 220 кВ ПС 220 кВ Лесозавод, предусмотренными годовым графиком ремонтов ЛЭП и сетевого оборудования на 2021 год, а также работами по комплексному обслуживанию вновь смонтированных УПАСК на Приморской ГРЭС и ПС 500 кВ Дальневосточная с 01.08.2021 по 05.08.2021. Подать предложения в сроки, предусмотренные годовым графиком ремонтов ЛЭП и сетевого оборудования на 2021 год (20.09.2021 - 24.09.2021).		Отключить и замкнуть MB 220 ВЛ Лес, ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Лесозавод с отпайкой на ПС Иман. АГ 02.00 для MB 220 ВЛ Лес, Рп 220 ВЛ Лес. Причина изменения срока относительно утвержденного годового срока (в рабочем порядке по электронной почте сообщено субъектом Шагалов А.В): В связи с изменением сроков ремонта дубль-блока 4, сроков и условий выхода в капитальный ремонт 4АТ, изменения сроков ремонта части ЭЛТ оборудования Приморской ГРЭС (ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Лесозавод с отпайкой на ПС Иман ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Губерово*)	
Утверждена	Отказанная, разбитая	ООО «Приморская ГРЭС»	ООО «Приморская ГРЭС»	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / В 220 кВ	MB 220 ВЛ Лес	Нет	ТР	02.08.21	06.08.21	5 дн	-	-	-	Техническое обслуживание MB 220 ВЛ Лес	с отключением	02.00	Совместить с работами на ЛЭП, предусмотренными годовым графиком ремонтов ЛЭП и сетевого оборудования на 2021 год (20.09.2021 - 24.09.2021).		Отключить и замкнуть MB 220 ВЛ Лес. Причина изменения срока относительно утвержденного годового срока (в рабочем порядке по электронной почте сообщено субъектом Шагалов А.В): В связи с изменением сроков ремонта дубль-блока 4, сроков и условий выхода в капитальный ремонт 4АТ, изменения сроков ремонта части ЭЛТ оборудования Приморской ГРЭС (ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Лесозавод с отпайкой на ПС Иман ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Губерово*) Приморское РДУ: согласовано выполнение технического обслуживания MB 220 ВЛ Лес с переводом на ОВ	с переводом на ОВ
Утверждена	Исходная	ООО «Приморская ГРЭС»	ООО «Приморская ГРЭС»	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / В 220 кВ	MB 220 5Т	Нет	ТР	16.08.21	30.08.21	15 дн	16.08.21	30.08.21	15 дн	Техническое обслуживание MB 220 5Т, Рп 220 5Т	с отключением	02.00			Отключить и замкнуть 5Т, MB 220 5Т АГ 02.00 для MB 220 5Т, Рп 220 5Т	
Утверждена	Исходная	ООО «Приморская ГРЭС»	ООО «Приморская ГРЭС»	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	4АТ	Нет	КР	20.07.21	05.09.21	48 дн	20.07.21	05.09.21	48 дн	Капитальный ремонт 4АТ, техническое обслуживание Рп 110 4АТ, Рп 220 4АТ, Роба 110 4АТ , Роба 220 4АТ.	с отключением	4			Отключить и замкнуть 4АТ, MB 110 4АТ, MB 220 4АТ, ОСШ 110 кВ (26 27 июля), ОСШ 220 (28-29 июля) Останов в работе 3АТ Роба 110 4АТ с АТ 02.00 два дня продолжительность Роба 220 4АТ с АТ 02.00 два дня продолжительность Рп 110 4АТ, Рп 220 4АТ с АТ 02.00	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ООО «Приморская ГРЭС»	ООО «Приморская ГРЭС»	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / В 110 кВ	MB 110 4АТ	Нет	ТР	20.07.21	05.09.21	48 дн	20.07.21	05.09.21	48 дн	Техническое обслуживание MB 110 4АТ, Рп 110 4АТ.	с отключением	02.00			Отключить и замкнуть MB 110 4АТ, 4АТ (капитальный ремонт 20 июля -05 сентября), АГ 02.00 для Рп 110 4АТ.	
Утверждена	Исходная	ООО «Приморская ГРЭС»	ООО «Приморская ГРЭС»	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / В 220 кВ	MB 220 4АТ	Нет	ТР	20.07.21	05.09.21	48 дн	20.07.21	05.09.21	48 дн	Техническое обслуживание MB 220 4АТ, Рп 220 4АТ.	с отключением	04.00			Отключить и замкнуть MB 220 4АТ, 4АТ (капитальный ремонт 20 июля -05 сентября) АГ 02.00 для Рп 220 4АТ	

Статус заявки	Состояние заявки	Субъекты	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Уточнения в описании графика	Вид ремонта	Запланированное время: Начало	Запланированное время: Конец	Запланированное время: Конец	Время ремонта: Начало	Время ремонта: Конец	Время ремонта: Конец	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	АГ	Причина оттока	Причина сдвига	Прочие примечания	Условия проведения работ		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22		
Утверждена на своем уровне	Исходящая	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / АТ-2, 220 кВ	АТ-2	Да, срок ремонта изменен	ТР	23.08.21	03.09.21	12 дн	23.08.21	03.09.21	12 дн	Текущий ремонт АТ-2, ВДТ-2, Р-2 10. Техническое обслуживание В 220 АТ-2, РТ 220 АТ-2, ТТ 220 АТ-2. Техническое обслуживание, отбор проб масла ТТ 110 АТ-2, Расшиновка, диагностика Р-2 10. Профобслуживание Автоматизма РИВ ВДТ-2. Первый профконтроль ДЭТ АТ-2, ГЗ АТ-2, ГЗ ВДТ-2. Схема устройств КСЗ-220 (МТЗ, ТЭОИ, ТЭИИ) АТ-2, КСЗ-110 (ТЭИИ) АТ-2. Обработка В 220 АТ-2, В 110 АТ-2, В 10 АТ-2 от ДЭТ АТ-2, ГЗ АТ-2, ГЗ ВДТ-2, при проведении первого профконтроля.	с отключением	02:00			Отключить и заменить АТ-2, В 220 АТ-2, В 110 АТ-2. Отключить В 10 АТ-2. Профобслуживание с АТ-1ч, продолжительность 2 дня. Первый профконтроль АГ-2ч, продолжительность 5 дней. Схема устройств АГ-1 часа, продолжительность 2 дня (электромонтажные сети) Схема устройств согласно письму Приморского РЭС №5-6/И-508 от 16.04.2020. С включением в работу АТ-1 ПС 220 кВ Чуруза (объект Филиала АО «ДРСК» Приморские электрические сети), ТР АТ-2 4 часа, АГ 2 часа ТР ВДТ-2 2 дня, АГ 2 часа ТР Р-2 10 1 день, АГ 2 часа ТО В 220 АТ-2 1 день, АГ 2 часа ТО ТТ 220 АТ-2 1 день, АГ 2 часа ТО РТ 10 АТ-2 1 день, АГ 2 часа ТО ТТ 220 АТ-2 1 день, АГ 2 часа ТО ТТ 110 АТ-2 1 день, отбор проб масла 1 час, АГ 1 час. Расшиновка, диагностика Р-2 10 1 день, АГ 2 часа. Причина увеличения срока относительно годового: Увеличение объема работ по текущему ремонту АТ-2 по результатам дефектации и износу (увеличение объема работ по ремонту системы охлаждения)			
Утверждена на своем уровне	Исходящая	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 АТ-2	Да, срок ремонта изменен	ТР	23.08.21	03.09.21	12 дн	23.08.21	03.09.21	12 дн	Техническое обслуживание В 220 АТ-2, РТ 220 АТ-2, Обработка В 220 АТ-2, В 110 АТ-2, В 10 АТ-2 от ДЭТ АТ-2, ГЗ АТ-2, ГЗ ВДТ-2, при проведении первого профконтроля.	с отключением	02:00				Отключить и заменить В 220 АТ-2 и АТ-2. С отключением В 110 АТ-2 и В 10 АТ-2 АГ 2 часа для всех работ. С включением в работу АТ-1 ПС 220 кВ Чуруза (объект Филиала АО «ДРСК» Приморские электрические сети). Увеличение срока относительно годового: увеличение объема работ по АТ-2.		
Утверждена на своем уровне	Исходящая	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 АТ-2	Да, срок ремонта изменен	ТР	23.08.21	03.09.21	12 дн	23.08.21	03.09.21	12 дн	Техническое обслуживание, отбор проб масла ТТ 110 АТ-2. Обработка В 220 АТ-2, В 110 АТ-2, В 10 АТ-2 от ДЭТ АТ-2, ГЗ АТ-2, ГЗ ВДТ-2, при проведении первого профконтроля.	с отключением	02:00				Отключить и заменить В 110 АТ-2. С отключением В 220 АТ-2 и В 10 АТ-2 ТО АГ 2 часа Отбор проб масла АГ-1ч С включением в работу АТ-1 ПС 220 кВ Чуруза (объект Филиала АО «ДРСК» Приморские электрические сети).		
Утверждена на своем уровне	Исходящая	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Березовая-2	ЭЛТ / АТ-2, 220 кВ	АТ-2	Нет	ТР	23.08.21	26.08.21	4 дн	23.08.21	26.08.21	4 дн	Расшиновка и диагностика АТ-2	с отключением	02:00				С отключением и замеслением АТ-2 Работа будет выполнена в один день из запланированного срока. Оборудование: Работа по диагностике не включена в предлагаемое отключение из-за погодных условий.		
Утверждена на своем уровне	Исходящая	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Березовая-2	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Березовая-2 – Звезда	Да	ВПр	09.08.21	13.08.21	5 дн	09.08.21	13.08.21	5 дн	Технический контроль ДЭП (7SD522) ВЛ 220 кВ Березовая-2 – Звезда.	с отключением	01:00				Отключить ВЛ 220 кВ Березовая-2 Звезда. С отключением ВЛ 220 и ВЛ 220 Власти из работы ДЭП (7SD522) ВЛ 220 кВ Березовая-2 – Звезда. Ночью П.А. нет.		
Утверждена на своем уровне	Отказанная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Волна	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Волна – 2Р	Да, срок ремонта изменен	БВР	19.08.21	20.08.21	2 дн				БВР для безопасности производства работ с АП при замене аппаратных щитов в сторону КВЛ 110 кВ Волна-ВТЭЦ-1 с отпайкой на ПС 1Р/г на Рокс 110 ВТЭЦ-1, РЛ 110 ВТЭЦ-1.	с отключением	04:00	ПримДПУ, из-за высоких уровней напряжения в сети 110 кВ в ночной провал нагрузок			Отключить и замеслить КВЛ 110 кВ Волна-ВТЭЦ-1 с отпайкой на ПС 1Р/г, ОСШ 110, В 110 ВТЭЦ-1, КВЛ 110 кВ Волна – Бурун с отпайкой на ПС Котельная 2Р. Замена аппаратных щитов в ст. КВЛ 110 кВ Волна-ВТЭЦ-1 с отпайкой на ПС 1Р/г на Рокс 110 ВТЭЦ-1, РЛ 110 ВТЭЦ-1 - 2 дня АГ по замене аппаратных щитов - 4 часа. Изменение сроков ремонта по причине введения режима технологической тишины в период проведения ВЭФ 2021		
Утверждена на своем уровне	Отказанная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Волна	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Волна – Бурун с отпайкой на ПС Котельная 2Р	Да, срок ремонта изменен	БВР	19.08.21	20.08.21	2 дн				БВР для безопасности производства работ с АП при замене аппаратных щитов в сторону КВЛ 110 кВ Волна-ВТЭЦ-1 с отпайкой на ПС 1Р/г на Рокс 110 ВТЭЦ-1, РЛ 110 ВТЭЦ-1.	с отключением	04:00	ПримДПУ, из-за высоких уровней напряжения в сети 110 кВ в ночной провал нагрузок			Отключить и замеслить КВЛ 110 кВ Волна-ВТЭЦ-1 с отпайкой на ПС 1Р/г, ОСШ 110, В 110 ВТЭЦ-1, КВЛ 110 кВ Волна – Бурун с отпайкой на ПС Котельная 2Р. Замена аппаратных щитов в ст. КВЛ 110 кВ Волна-ВТЭЦ-1 с отпайкой на ПС 1Р/г на Рокс 110 ВТЭЦ-1, РЛ 110 ВТЭЦ-1 - 2 дня АГ по замене аппаратных щитов - 4 часа. Питание потребителей от ПС 110 кВ Котельная 2Р и ПС 110 кВ Бурун осуществляется АО «ДРСК», проект графика направлен. Изменение сроков ремонта по причине введения режима технологической тишины в период проведения ВЭФ 2021		
Утверждена на своем уровне	Отказанная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Волна	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Волна-ВТЭЦ-1 с отпайкой на ПС 1Р/г	Нет	БВР	05.08.21	06.08.21	2 дн				БВР для безопасности выполнения работ на Рокс 110 2Р, РЛ 110 2Р при замене аппаратных щитов в сторону ВЛ 110 кВ Волна - 2Р, с применением АП.	с отключением	04:00	ПримДПУ, из-за высоких уровней напряжения в сети 110 кВ в ночной провал нагрузок			Отключить и замеслить ВЛ 110 кВ Волна – 2Р, ОСШ 110, В 110 2Р, Отключить и замеслить для БВР Т-1, КВЛ 110 кВ Волна-ВТЭЦ-1 с отпайкой на ПС 1Р/г. Замена аппаратных щитов в ст. ВЛ 110 кВ Волна – 2Р на Рокс 110 2Р, РЛ 110 2Р - 2 дня АГ по замене аппаратных щитов - 4 часа. Включен в график августа из-за оттока выезда оборудования в другие регионы.		
Утверждена на своем уровне	Отказанная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Волна	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Волна – 2Р	Нет	ТР	02.08.21	06.08.21	5 дн				Текущий ремонт с заменой аппаратных щитов РЛ 110 2Р, Рокс 110 2Р.	с отключением	04:00	ПримДПУ, из-за высоких уровней напряжения в сети 110 кВ в ночной провал нагрузок			С отключением и замеслением ВЛ 110 кВ Волна – 2Р, ОСШ 110, В 110 2Р. С отключением и замеслением Т-1, КВЛ 110 кВ Волна - ВТЭЦ-1 с отпайкой на ПС 1Р/г для БВР по замене аппаратных щитов на РЛ 110 2Р, Рокс 110 2Р с применением АП. Текущий ремонт РЛ 110 2Р - 1 день. Текущий ремонт Рокс 110 2Р - 1 день. Замена аппаратных щитов в ст. ВЛ 110 кВ Волна - 2Р на Рокс 110 2Р - 2 дня АГ текущего ремонта РЛ 110 2Р - 2 дня. АГ для профобслуживания ТТ 110 0В в ст. В-1 час. АГ для замены аппаратных щитов - 4 часа. Изменение сроков ремонта по причине введения режима технологической тишины в период проведения ВЭФ 2021		
Утверждена на своем уровне	Отказанная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / СН 110 кВ	ОСШ 110	Да, срок ремонта изменен	ТР	16.08.21	20.08.21	5 дн				Текущий ремонт Рокс 110 ВТЭЦ-1, замена аппаратных щитов в сторону КВЛ 110 кВ Волна-ВТЭЦ-1 с отпайкой на ПС 1Р/г на Рокс 110 ВТЭЦ-1. Профобслуживание ТТ 110 0В в ст. В, ТТ 110 0В в ст. ОСШ. Профконтроль ТН 110 ОСШ.	с отключением	04:00	ПримДПУ, из-за высоких уровней напряжения в сети 110 кВ в ночной провал нагрузок			С отключением замеслением ОСШ 110, 0В 110, КВЛ 110 кВ Волна - ВТЭЦ-1 с отпайкой на ПС 1Р/г. Текущий ремонт Рокс 110 ВТЭЦ-1 - 1 день. Профобслуживание ТТ 110 0В в ст. В - 4 часа Замена аппаратных щитов на Рокс 110 ВТЭЦ-1 - 2 дня АГ для текущего ремонта Рокс 110 ВТЭЦ-1 - 2 часа. АГ для профобслуживания ТТ 110 0В в ст. В-1 час. АГ для замены аппаратных щитов - 4 часа. Изменение сроков ремонта по причине введения режима технологической тишины в период проведения ВЭФ 2021		
Утверждена на своем уровне	Отказанная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / СН 110 кВ	ОСШ 110	Нет	ТР	02.08.21	06.08.21	5 дн				Текущий ремонт с заменой аппаратных щитов Рокс 110 2Р в сторону ВЛ 110 кВ Волна - 2Р.	с отключением	04:00				С отключением и замеслением ВЛ 110 кВ Волна - 2Р, ОСШ 110. С отключением и замеслением Т-1, КВЛ 110 кВ Волна - ВТЭЦ-1 с отпайкой на ПС 1Р/г для БВР по замене аппаратных щитов на Рокс 110 2Р с применением АП. Текущий ремонт Рокс 110 2Р - 1 день. Замена аппаратных щитов в сторону ВЛ 110 кВ Волна - 2Р на Рокс 110 2Р - 2 дня АГ текущего ремонта Рокс 110 2Р - 2 часа. АГ замена аппаратных щитов в сторону ВЛ 110 кВ Волна - 2Р на Рокс 110 2Р - 4 часа. Включен в график августа из-за оттока выезда оборудования в другие регионы.		
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / В 110 кВ	0В 110	Да, срок ремонта изменен	ВПр	16.08.21	20.08.21	5 дн	23.08.21	27.08.21	5 дн	Профобслуживание ТТ 110 0В в ст. В, ТТ 110 0В в ст. ОСШ.	с отключением	01:00				отключить и замеслить 0В 110. ВПр ОСШ 110 Профобслуживание ТТ 110 0В в ст. В и ТТ 110 0В в ст. ОСШ - 4 дня АГ для профобслуживания ТТ 110 0В в ст. В - 4 часа Замена аппаратных щитов ВЛ 110 кВ Волна - 2Р на Рокс 110 2Р - 1 день. Изменение сроков ремонта по причине введения режима технологической тишины в период проведения ВЭФ 2021		
Утверждена на своем уровне	Отказанная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Волна	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Волна-ВТЭЦ-1 с отпайкой на ПС 1Р/г	Да, срок ремонта изменен	ТР	16.08.21	20.08.21	5 дн				Текущий ремонт Рокс 110 ВТЭЦ-1, техническое обслуживание ТТ 110 ВТЭЦ-1, замена аппаратных щитов в сторону КВЛ 110 кВ Волна-ВТЭЦ-1 с отпайкой на ПС 1Р/г на Рокс 110 ВТЭЦ-1, РЛ 110 ВТЭЦ-1.	с отключением	04:00	ПримДПУ, из-за высоких уровней напряжения в сети 110 кВ в ночной провал нагрузок			С отключением и замеслением ОСШ 110, КВЛ 110 кВ Волна - ВТЭЦ-1 с отпайкой на ПС 1Р/г, В 110 ВТЭЦ-1. С отключением и замеслением ВЛ 110 кВ Волна-2Р и ВЛ 110 кВ Волна - Бурун с отпайкой на ПС Котельная 2Р для БВР по замене аппаратных щитов на Рокс 110 ВТЭЦ-1, РЛ 110 ВТЭЦ-1 с применением АП. Текущий ремонт Рокс 110 ВТЭЦ-1 - 1 день. Техническое обслуживание ТТ 110 ВТЭЦ-1 - 1 день. Замена аппаратных щитов в сторону КВЛ 110 кВ Волна-ВТЭЦ-1 с отпайкой на ПС 1Р/г на Рокс 110 ВТЭЦ-1, РЛ 110 ВТЭЦ-1 - 2 дня АГ по замене аппаратных щитов - 4 часа. АГ текущего ремонта Рокс 110 ВТЭЦ-1 - 2 часа. АГ техническое обслуживание ТТ 110 ВТЭЦ-1 - 1 час. Изменение сроков ремонта по причине введения режима технологической тишины в период проведения ВЭФ 2021		

Статус заявки	Состояние заявки	Субъекты	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Уточнена в графике	Вид ремонта	Заказано время: Начало	Заказано время: Конец	Заказано время: Ключевые дни	Время ремонта: Начало	Время ремонта: Конец	Время ремонта: Ключевые дни	Содержание работ	Состояние оборудования по завершению	АГ	Причина оттока	Причина сдвига	Прочие примечания	Условия проведения работ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	
Утверждена на своем уровне	Отказанная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Воиша	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 ВТЭЦ-1	Да	срм	16.08.21	20.08.21	5 дн				Техническое обслуживание ТТ 110 ВТЭЦ-1, замена аппаратных жакетов в сторону КВЛ 110 кВ Воиша-ВТЭЦ-1 с оттоком на ИС 1Р/на РЛ 110 ВТЭЦ-1.	с отключением	04:00	Привод ДУ, из-за высоких уровней напряжения в сети 110 кВ в ночной период нагрузки			С отключением замкнутым В 110 ВТЭЦ-1, КВЛ 110 кВ Воиша - ВТЭЦ-1 с оттоком на ИС 1Р/Т. Техническое обслуживание ТТ 110 ВТЭЦ-1 - 1 день. Замена аппаратных жакетов - 2 дня АГ по замене аппаратных жакетов - 4 часа. Техническое обслуживание ТТ 110 ВТЭЦ-1 - 1 час. Изменение сроков ремонта по причине изменения режима технологической тишины в период проведения ЕФЭ-2021	
Утверждена на своем уровне	Отказанная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Воиша	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 2Р	Нет	ТР	02.08.21	06.08.21	5 дн				Текущий ремонт с заменой аппаратных жакетов РЛ 110 2Р Техническое обслуживание ТТ 110 2Р	с отключением	04:00				С отключением и замкнутым ВЛ 110 кВ Воиша - 2Р, В 110 2Р. С отключением и замкнутым Т-1, КВЛ 110 кВ Воиша - ВТЭЦ-1 с оттоком на ИС 1Р/Т для БВР по замене аппаратных жакетов на РЛ 110 2Р с применением АГ/П. Текущий ремонт РЛ 110 2Р - 1 день. Текущий ремонт Рокб 110 2Р - 1 день. Техническое обслуживание ТТ 110 2Р - 1 день. Замена аппаратных жакетов в сторону ВЛ 110 кВ Воиша - 2Р на РЛ 110 2Р - 2 дня АГ. Текущий ремонт РЛ 110 2Р - 2 часа, АГ. Текущий ремонт Рокб 110 2Р - 2 часа, АГ. Техническое обслуживание ТТ 110 2Р - 1 час. АГ. Замена аппаратных жакетов в сторону ВЛ 110 кВ Воиша - 2Р на РЛ 110 2Р - 4 часа. Включен в график августа от-тока выхода оборудования в адресе и поном.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Горелое	ЭЛТ / АТ, Т 220 кВ	АТ-2	Нет	ЗРР	31.08.21	01.09.21	2 дн	31.08.21	01.09.21	2 дн	ЗРР на время технического обслуживания СТК 2	с отключением	01:00				Отключить и замкнуть СТК 2 АТ-2 в режиме 220/110 кВ. Предложение добавлено в месячный график для реализации плановых работ по СТК 2.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Горелое	ЭЛТ / СКРМ / СТК 10 кВ	СТК 2	Да	ТР	31.08.21	01.09.21	2 дн	31.08.21	01.09.21	2 дн	Техническое обслуживание СТК 2	с отключением	01:00				Отключить и замкнуть СТК 2 АТ-2 в режиме 220/110 кВ	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Горелое	ЭЛТ / АТ, Т 220 кВ	АТ-2	Да	срм	28.07.21	04.08.21	8 дн	26.07.21	04.08.21	10 дн	Режим работы 220/110 кВ в связи с выходом 2С 110 для капитального ремонта РЛ 110 АТ-2, ДРЛ 110 и технического обслуживания Рс 110 2С 1 и ТН-110 2С	без отключения	04:00				Отключить и замкнуть В 110 АТ-2, СОВ 110, 2С 110, ТН-110 2С, АТ-2 в режиме 220/110 кВ. РЛ 110 АТ-2, ДРЛ 110 АТ-2 для АГ 04:00 ТО Рс 110 2С 1 день, АГ 01:00, ТН-110 2С 1 день, АГ 01:00. Причина изменения срока относительно годового: для расширения сроков ремонтного периода.	не в границе
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Горелое	ЭЛТ / В 220 кВ	СВ 220	Да	ТР	07.08.21	30.08.21	24 дн	07.08.21	30.08.21	24 дн	Капитальный ремонт, диагностика СВ 220	с отключением	7				Отключить и замкнуть СВ 220, КР АГ 7 дней диагностика АГ 4ч	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Звезда	ЛЭЛТ 220 кВ	ВЛ 220 кВ Звезда - Перевал	Да	ВПр	16.08.21	20.08.21	5 дн	16.08.21	20.08.21	5 дн	ВПр на время текущего ремонта ТТ-220 Перевал и ТН-220 Перевал; для технического обслуживания В-1-220 Перевал	с отключением	02:00				Отключить и разработать схему В-1-220 Перевал, IC 220. Отключить В-2-220 Перевал с включением ЗНЛ ЛР-2-220 Перевал. С отключением ВЛ 220 кВ Звезда - Перевал с разборкой схемы ЛР 220 Перевал. Отключить Т-1 и В-1-220 Береговая-2. Продолжительность и АГ для каждой работы ТТ-220 Перевал - 1 день, АГ - 2 часа ТН-220 Перевал - 1 день, АГ - 2 часа В-1-220 Перевал с АГ 2 часа Потеря ПА нет.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Звезда	ЛЭЛТ 220 кВ	ВЛ 220 кВ Береговая-2 - Звезда	Да	ВПр	09.08.21	13.08.21	5 дн	09.08.21	13.08.21	5 дн	Текущий ремонт ТТ-220 Береговая-2, ТН-220 Береговая-2. Техническое обслуживание, поиск места утечки элемента В-1-220 Береговая-2. Технический контроль ДЗН и КСЗ (78D522) ВЛ 220 кВ Береговая-2 - Звезда, КСЗ (ИЭ2607021, 1 комплект) ВЛ 220 кВ Береговая-2 - Звезда, КСЗ (ИЭ2607021, 2 комплект) ВЛ 220 кВ Береговая-2 - Звезда. Профконтроль ТН-220 Береговая-2.	с отключением	02:00				Отключить ВЛ 220 кВ Береговая-2 - Звезда с разборкой схемы ЛР 220 Береговая-2. Отключить ВЛ 220 Береговая-2, В-2-220 Береговая-2 с включением ЗНЛ ЛР-2-220 Береговая-2. Вывести из работы ДЗН и КСЗ (78D522) ВЛ 220 кВ Береговая-2 - Звезда, КСЗ (ИЭ2607021, 1 комплект) ВЛ 220 кВ Береговая-2 - Звезда, КСЗ (ИЭ2607021, 2 комплект) ВЛ 220 кВ Береговая-2 - Звезда. Без приближения к соседствующим частям, ЛЭЛТ под наведенным напряжением. Продолжительность и АГ для каждой работы ТТ-220 Береговая-2 - 1 день, АГ - 2 часа ТН-220 Береговая-2 - 1 день, АГ - 2 часа ТО с АГ 1 час Потеря ПА нет.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Звезда	ЭЛТ / В 220 кВ	В-2-220 Перевал	Нет	ВПр	16.08.21	20.08.21	5 дн	16.08.21	20.08.21	5 дн	Текущий ремонт ТТ-220 Перевал, ТН-220 Перевал.	с отключением	02:00				Отключить ВЛ 220 кВ Звезда-Перевал с отключением и разборкой схемы В-1-220 Перевал. Отключить В-2-220 Перевал с включением ЗНЛ ЛР-2-220 Перевал. Продолжение добавлено в месячный график для реализации плановых работ по ТР ТТ-220 Перевал, ТН-220 Перевал. Продолжительность работы и АГ ТТ-220 Перевал - 1 день, АГ - 2 часа ТН-220 Перевал - 1 день, АГ - 2 часа	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Звезда	ЭЛТ / В 220 кВ	В-1-220 Береговая-2	Да	ТР	09.08.21	13.08.21	5 дн	09.08.21	13.08.21	5 дн	Текущий ремонт ТТ-220 Береговая-2, ТН-220 Береговая-2. Техническое обслуживание, поиск места утечки элемента В-1-220 Береговая-2. Технический контроль АУВ и УРОВ (ИЭ2607 019) В-1-220 Береговая-2.	с отключением	01:00				Отключить и замкнуть В-1-220 Береговая-2, IC 220 с отключением В-2-220 Береговая-2 с включением ЗНЛ ЛР-2-220 Береговая-2. Отключить ВЛ 220 Берегова-Звезда с разборкой схемы ЛР 220 Берегова-2 с отключением Т-1. Вывести из работы АУВ и УРОВ (ИЭ2607 019) В-1-220 Берегова-2. Продолжительность и АГ для каждой работы ТТ-220 Берегова-2 - 1 день, АГ - 2 часа В-1-220 Берегова-2 - 1 день, АГ - 1 час	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Звезда	ЭЛТ / В 220 кВ	В-1-220 Перевал	Да	ТР	16.08.21	20.08.21	5 дн	16.08.21	20.08.21	5 дн	Техническое обслуживание В-1-220 Перевал. Текущий ремонт ТТ-220 Перевал, ТН-220 Перевал.	с отключением	02:00				Отключить и замкнуть В-1-220 Перевал, для БВР отключить и замкнуть IC 220. Отключить В-2-220 Перевал с включением ЗНЛ ЛР-2-220 Перевал. С отключением Т-1 и В-1-220 Береговая-2 с отключением ВЛ 220 кВ Звезда - Перевал с разборкой схемы ЛР 220 Перевал. Продолжительность и АГ для каждой работы В-1-220 Перевал - 1 день, АГ - 2 часа ТТ-220 Перевал - 1 день, АГ - 2 часа ТН-220 Перевал - 1 день, АГ - 2 часа	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Звезда	ЭЛТ / В 220 кВ	В-2-220 Береговая-2	Да	ВПр	09.08.21	13.08.21	5 дн	09.08.21	13.08.21	5 дн	Текущий ремонт ТТ-220 Береговая-2, ТН-220 Береговая-2. Технический контроль АУВ и УРОВ (ИЭ2607 019) В-2-220 Береговая-2.	с отключением	02:00				С отключением и разборкой схемы В-2-220 Береговая-2, с включением ЗНЛ ЛР-2-220 Береговая-2. Отключить ВЛ 220 Берегова-Звезда с разборкой схемы ЛР 220 Берегова-2. Вывести из работы АУВ и УРОВ (ИЭ2607 019) В-1-220 Берегова-2. Продолжительность и АГ для каждой работы ТТ-220 Берегова-2 - 1 день, АГ - 2 часа ТН-220 Берегова-2 - 1 день, АГ - 2 часа	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Звезда	ЭЛТ / СШ 220 кВ	IC 220	Да	КР	09.08.21	13.08.21	5 дн	09.08.21	13.08.21	5 дн	Техническое обслуживание ТР 220 Т-1. Техническое обслуживание, поиск места утечки элемента В-1-220 Береговая-2	с отключением	02:00				Отключить и замкнуть IC 220, Т-1, В-1-220 Береговая-2 (комплексный выключатель). С отключением Т-1 и В-1-220 Перевал. С отключением и разборкой схемы В-2-220 Берегова-2 с включением ЗНЛ ЛР-2-220 Берегова-2. Отключить ВЛ 220 Берегова-Звезда с разборкой схемы ЛР 220 Берегова-2	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Звезда	ЭЛТ / СШ 220 кВ	IC 220	Нет	БВР	16.08.21	20.08.21	5 дн	16.08.21	20.08.21	5 дн	Безопасное проведение работ по техническому обслуживанию В-1-220 Перевал.	с отключением	02:00				Отключить и замкнуть В-1-220 Перевал (комплексный выключатель), для БВР отключить и замкнуть В-2-220 Перевал с включением ЗНЛ ЛР-2-220 Перевал. С отключением Т-1 и В-1-220 Береговая-2 с отключением Т-1 и В-1-220 Берегова-2. Продолжительность и АГ для каждой работы ТТ-220 Берегова-2 - 1 день, АГ - 2 часа ТН-220 Берегова-2 - 1 день, АГ - 2 часа	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Звезда	ЭЛТ / АТ, Т 220 кВ	Т-1	Да	ТР	16.08.21	20.08.21	5 дн	16.08.21	20.08.21	5 дн	Выпускной прибор для технического обслуживания В-1-220 Перевал	с отключением	02:00				Отключить и замкнуть Т-1 и IC 220. С отключением В-1-220 Берегова-2 и В-1-220 Перевал. Продолжительность и АГ для каждой работы Т-1 - 5 дней, АГ - 4 часа ТТ-220 Т-1 - 1 день, АГ - 1 час ТР 220 Т-1 - 1 день, АГ - 1 час	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Звезда	ЭЛТ / АТ, Т 220 кВ	Т-1	Да	ТР	09.08.21	13.08.21	5 дн	09.08.21	13.08.21	5 дн	Текущий ремонт Т-1, ТТ 220 Т-1. Техническое обслуживание ТР 220 Т-1. Расшивочная и диагностика Т-1, ТТ 220 Т-1	с отключением	04:00				Отключить и замкнуть Т-1 и IC 220. С отключением В-1-220 Берегова-2 и В-1-220 Перевал. Продолжительность и АГ для каждой работы Т-1 - 5 дней, АГ - 4 часа ТТ-220 Т-1 - 1 день, АГ - 1 час ТР 220 Т-1 - 1 день, АГ - 1 час	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Зеленый угол	ЛЭЛТ 220 кВ	ВЛ 220 кВ Зеленый угол - Суходол	Нет	ВПр	23.08.21	25.08.21	3 дн	23.08.21	25.08.21	3 дн	ВПр на время профконтроля ШОН	с отключением	01:00				Отключить и замкнуть ВЛ 220 кВ Зеленый угол - Суходол	

Статус заявки	Состояние заявки	Субъекты	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Уточнения в описании графика	Вид ремонта	Заказано время: Начало	Заказано время: Конец	Запланировано время: Начало	Время ремонта: Начало	Время ремонта: Конец	Время ремонта: Количество дней	Содержание работ	Состояние оборудования по завершению	АГ	Причина оттока	Причина сдвига	Прочие примечания	Условия проведения работ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	
Утверждена	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ К	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Чузуева – 2	Дл. срок ремонта изменен	ТР	10.08.21	13.08.21	4 дн	11.08.21	14.08.21	4 дн	Соединение стальной арматуры громоотвода ВЛ 220 кВ Чузуева 2-К с линейным порталом Замки тросового ящика изолятора ЗИ КС Чуэ-2. Техническое обслуживание ТТ 220 Чуэ-2	с отключением	01:00				Отключить и заменить ИС 220 кВ. Отключить и заменить ВЛ 220 кВ Чузуева-2-К. Отключить ИВ 220 кВ и ЗВ 220. ВЛ ТН-1 220 АГ-1час для всех работ. Соединение стальной арматуры в рамках устранения предельной ЦТН Ресеты АБ-В-01620-КЮ и согласно требованиям ГОСТ Приморские РДУ – ОАБЮ ВЛ 220 кВ Свинигино – Служба на ПС 220 кВ Слэкс, АОЮ ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Слэкс на ПС 220 кВ Слэкс, АОЮ ВЛ 220 кВ Дальнеисточинск – Слэкс на ПС 220 кВ Слэкс, АОЮ ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман на ПС 220 кВ Лесозаводск, АОЮ ВЛ 220 кВ Губерово – Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман на ПС 220 кВ Лесозаводск тергетса ОН ПС 220 кВ К, ПС 220 кВ Горное (частичная потеря УВ ОМЦП, датчик).	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ К	ЭЛТ / СВ 220 кВ	СВ 220 кВ	Дл. срок ремонта изменен	ТР	10.08.21	13.08.21	4 дн	11.08.21	14.08.21	4 дн	Техническое обслуживание ТТ 220 Чуэ-2 Обер проб масса ТТ 220 Чуэ-2	с отключением	01:00					
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ К	ЭЛТ / ТН 220 кВ	ТН-1 220	Дл. срок ремонта изменен	ТР	10.08.21	13.08.21	4 дн	11.08.21	14.08.21	4 дн	Техническое обслуживание ТН-1 220 Расщипание, диагностика ТН 1 220	с отключением	01:00					
Утверждена	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свинигино с отпайкой на ПС Кирова	Нет	ТР	02.08.21	02.08.21	1 дн	06.08.21	06.08.21	1 дн	Диагностика КС 220 Кир-Свиниги ф. А,В,С	с отключением	01:00					
Утверждена	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 НПС-38	Дл. срок ремонта изменен	ТР	05.08.21	06.08.21	2 дн	09.08.21	10.08.21	2 дн	Текущий ремонт РШ 220 1С НПС-38	с отключением	04:00					
Утверждена	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЭЛТ / В 220 кВ	ОВ 220	Дл. срок ремонта изменен	КР	02.08.21	04.08.21	3 дн	06.08.21	08.08.21	3 дн	Капитальный ремонт РШ 220 1С ОВ Обработка приводов ОВ 220	с отключением	04:00					
Утверждена	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свинигино с отпайкой на ПС Кирова	Дл. срок ремонта изменен	ЗРР	02.08.21	06.08.21	5 дн	06.08.21	08.08.21	3 дн	ЗРР в связи с выходом 1С 220 для капитального ремонта РШ 220 1С ОВ, текущего ремонта РШ 220 1С НПС-38. Замена установ КСЗ №2 ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свинигино с отпайкой на ПС Кирова (ДЗ, ТЭНН, МТЗ, МФГО, ТУ) (ВРЭС-ЛЕР-0107.510), КСЗ №1 ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свинигино с отпайкой на ПС Кирова (ДЗ, ТЭНН, МТЗ, МФГО, ТУ) (ВРЭС-ЛЕР-0107.510)	без отключения	04:00					не в границе
Утверждена	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЭЛТ / СВ 220 кВ	СВ 220	Дл. срок ремонта изменен	КР	02.08.21	06.08.21	5 дн	06.08.21	10.08.21	5 дн	Капитальный ремонт РШ 220 1С ОВ Текущий ремонт РШ 220 1С НПС-38, 1С 220	с отключением	04:00					
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Ружино'я 1 цепь	Дл. срок ремонта изменен	ВПр	02.08.21	06.08.21	5 дн	06.08.21	10.08.21	5 дн	ВПр на время капитального ремонта РШ 220 1С ОВ и текущего ремонта РШ 220 1С НПС-38	с отключением	04:00					
Утверждена	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Губерово – Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман	Дл. срок ремонта изменен	ЗРР	02.08.21	06.08.21	5 дн	06.08.21	10.08.21	5 дн	ЗРР в связи с выходом 1С 220 для капитального ремонта РШ 220 1С ОВ, текущего ремонта РШ 220 1С НПС-38	без отключения	04:00					не в границе
Утверждена	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ НПС-38 – Лесозаводск	Нет	ВПр	02.08.21	06.08.21	5 дн	06.08.21	10.08.21	5 дн	Капитальный ремонт РШ 220 1С ОВ, текущий ремонт РШ 220 1С НПС-38	с отключением	04:00					
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ НПС-38	ЭЛТ / В 220 кВ	СВ 220	Дл. срок ремонта изменен	ТР	19.08.21	20.08.21	2 дн	19.08.21	20.08.21	2 дн	Текущий ремонт ТТ СВ 220. Техническое обслуживание СВ 220	с отключением	04:00					
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ НПС-38	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 Лес	Нет	ТР	23.08.21	27.08.21	5 дн	23.08.21	27.08.21	5 дн	Техническое обслуживание В 220 Лес Текущий ремонт ШР 220	с отключением	04:00					
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ НПС-38	ЭЛТ / В 220 кВ	ВЛ 220	Дл. срок ремонта изменен	ТР	02.08.21	06.08.21	5 дн	06.08.21	10.08.21	5 дн	Текущий ремонт РИ-2 220	с отключением	04:00					
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ НПС-38	ЭЛТ / В 220 кВ	СВ 220	Нет	ТР	23.08.21	27.08.21	5 дн	23.08.21	27.08.21	5 дн	Текущий ремонт СР-2.220. Технический контроль АУВ и УРОВ-220 (6MD664) СВ 220.	с отключением	04:00					

Статус заявки	Состояние заявки	Субъект	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Учтенная в графике	Вид ремонта	Заказное время: Начало	Заказное время: Конец	Заказное время: Количество дней	Время ремонта: Начало	Время ремонта: Конец	Время ремонта: Количество дней	Содержание работ	Состояние оборудования по завершению	АГ	Причина оттока	Причина сдвига	Прочие примечания	Условия проведения работ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ НПС-38	Э/ПТ / СН/ 220 кВ	2С 220	Нет	ТР	23.08.21	27.08.21	5 дн	23.08.21	27.08.21	5 дн	Текущий ремонт СР-2 220, ШР 220 Лес, ТР-2 220.	с отключением	04:00				С отключением и замканием 2С 220, В 220 Лес, СВ 220, Т-2. Сокращение времени 220 кВ через ВП 220. Текущий ремонт СР-2 220 - 2 дня Текущий ремонт ШР 220 Лес - 2 дня Текущий ремонт ТР-2 220 - 1 день АГ Текущий ремонт СР-2 220 - 04:00 Текущий ремонт ШР 220 Лес - 04:00 Текущий ремонт ТР-2 220 - 04:00 Причина переноса: Отказ Генератора в объеме Т-2, в июне.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ НПС-38	Э/ПТ / АТ / Т 220 кВ	T-2	Нет	ТР	23.08.21	27.08.21	5 дн	23.08.21	27.08.21	5 дн	Текущий ремонт с расшировкой и диагностикой Т-2 Техническое обслуживание ТР 10 Т-2 Текущий ремонт ТР-2 220 Технический контроль ДЭТ (ТУ1633) Т-2, Рез зам (78) Т-2, ДЭО-10 (ТУ1633) Т-2, Управление РИН Т-2, Профобслуживание ячз ТН-2 10. Технический контроль яч.1 В 10 Т-2 РЗА (78J6456), яч. 3 В 10 ТСН-2 РЗА (78J64), Двухная защита «ОВОД-МД» 2С 10.	с отключением	04:00			Отключить и замкнуть 2С 220, Т-2, 2С 10, ТСН-2. Вывести из работы ДЭО-220 (ТУ1633) Т-2, ДЭТ (ТУ1633) Т-2, Рез зам (78) Т-2, ДЭО-10 (ТУ1633) Т-2, Управление РИН Т-2, Профобслуживание ячз ТН-2 10. Технический контроль яч.1 В 10 Т-2 РЗА (78J6456), яч. 3 В 10 ТСН-2 РЗА (78J64), Двухная защита «ОВОД-МД» 2С 10, ТР и диагностика с АГ-4с ТО с АГ-2с ТК, профобслуживание с АГ-1ч, продолжительность - 5 дней. Продолжительность работы Текущий ремонт Т-2 3 дня Продолжительность работы Техническое обслуживание ТР 10 Т-2 1 день Продолжительность работы Текущий ремонт ТР-2 220 1 день Причина переноса: Отказ Трансформера в выводе Т-2.		
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ НПС-38	Э/ПТ / АТ / Т 220 кВ	T-1	Да, срок ремонта изменен	ТР	09.08.21	13.08.21	5 дн	16.08.21	20.08.21	5 дн	Текущий ремонт с расшировкой, диагностика Т-1 Техническое обслуживание ТР 10 Т-1 Диагностика ОПН 10 Т-1	с отключением	04:00				С отключением и замканием Т-1, С отключением В 220 Прям РЭС и СВ 220, с 220 на время выводов в работу Т-1. Продолжительность: Текущий ремонт с расшировкой, диагностика Т-1 4 дня Техническое обслуживание ТР 10 Т-1 1 день Диагностика ОПН 10 Т-1 1 день ТР и диагностика с АГ-4с ТО с АГ-2с	
Утверждена	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ НПС-38	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ НПС-38 – Лесозавод	Да, срок ремонта изменен	ТР	02.08.21	08.08.21	7 дн	06.08.21	12.08.21	7 дн	Текущий ремонт ЛР 220 Лес, РИ-2 220, КС 220 Лес(ф.В), ВЧЗ 220 Лес (ф.В) Техническое обслуживание ТН 220 Лес. Диагностика КС 220 Лес (ф.В). Технический контроль ДЭТ (78D522) ВЛ 220 кВ НПС-38 – Лесозавод, КС3 (78A522, 1 комплект) ВЛ 220 кВ НПС-38 – Лесозавод, КС3 (78A522, 2 комплект) ВЛ 220 кВ НПС-38 – Лесозавод. Профобслуживание ТН 220 Лес.	с отключением	04:00			С отключением и замканием ВЛ 220 кВ НПС-38-Лесозавод, ВЛ 220, В 220 Лес Вывести из работы ДЭТ (78D522) ВЛ 220 кВ НПС-38 – Лесозавод, КС3 (78A522, 1 комплект) ВЛ 220 кВ НПС-38 – Лесозавод, КС3 (78A522, 2 комплект) ВЛ 220 кВ НПС-38 – Лесозавод. Текущий ремонт ЛР 220 Лес 2 дня Текущий ремонт РИ-2 220 2 дня Текущий ремонт КС 220 Лес(ф.В), ВЧЗ 220 Лес (ф.В) 1 день. Техническое обслуживание ТН 220 Лес 1 день. Диагностика КС 220 Лес (ф.В), 1 день АГ Текущий ремонт ЛР 220 Лес 4 часа АГ Текущий ремонт РИ-2 220 4 часа АГ Текущий ремонт КС 220 Лес(ф.В), ВЧЗ 220 Лес (ф.В) 4 часа АГ Техническое обслуживание ТН 220 Лес 2 часа АГ Диагностика КС 220 Лес (ф.В), 2 часа Поиср ПА нет. В работе УПАСК ВОЭС ВЛ 220 кВ НПС-38 – Лесозавод.		
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ НПС-38	Э/ПТ / В 220 кВ	В 220 Лес	Да, срок ремонта изменен	ТР	02.08.21	08.08.21	7 дн	06.08.21	12.08.21	7 дн	Текущий ремонт ЛР 220 Лес, ТТ В 220 Лес. Технический контроль АУВ и УРОВ-220 (6MD664) В 220 Лес.	с отключением	04:00				С отключением и замканием В 220 Лес, ВЛ 220 кВ НПС-38-Лесозавод. Вывести из работы АУВ и УРОВ-220 (6MD664) В 220 Лес Текущий ремонт ЛР 220 Лес 2 дня Текущий ремонт ТТ В 220 Лес 1 день АГ Текущий ремонт ЛР 220 Лес 4 часа АГ Текущий ремонт ТТ В 220 Лес 4 часа	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Патрока	Э/ПТ / СН/ 220 кВ	2С 220	Нет	ВПр	04.08.21	05.08.21	2 дн	04.08.21	05.08.21	2 дн	Вынужденный простой 2С 220 в связи с одновременным производством работ по техническому обслуживанию В 220 Рус, ТТ 220 Рус и текущему ремонту и диагностике АТ-2, ремонту вводов АТ-2, АТ-2.	с отключением	02:00				ВПр 2С 220 с отключением и замканием В 220 Рус, АТ-2, с отключением СВ 220. Работа завлечена в месячный график для реализации работ по В 220 Рус	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Патрока	Э/ПТ / П/ 220 кВ	Ремонтная переключ 220 кВ	Да	ТР	19.08.21	20.08.21	2 дн	19.08.21	20.08.21	2 дн	Техническое обслуживание, отбор проб масла ТТ 220 РП. Профобслуживание ТТ 220 РП.	с отключением	02:00				Отключить и замкнуть Ремонтную переключ 220 кВ Техническое обслуживание ТТ 220 РП - 1 день Профобслуживание ТТ 220 РП 2 дня АГ для технического обслуживания ТТ 220 РП - 2 часа АГ для профобслуживания ТТ 220 РП - 1 час.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Патрока	Э/ПТ / В 220 кВ	СВ 220	Да	ТР	17.08.21	18.08.21	2 дн	17.08.21	18.08.21	2 дн	Техническое обслуживание СВ 220, ТТ 220 СВ	с отключением	02:00				Отключить и замкнуть СВ 220 Техническое обслуживание СВ 220 - 1 день Техническое обслуживание ТТ 220 СВ - 2 часа АГ для технического обслуживания СВ 220 - 2 часа АГ для технического обслуживания ТТ 220 СВ - 2 часа	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Патрока	Э/ПТ / В 220 кВ	В 220 Рус	Нет	ТР	04.08.21	05.08.21	2 дн	04.08.21	05.08.21	2 дн	Техническое обслуживание В 220 Рус, ТТ 220 Рус	с отключением	02:00				Отключить и замкнуть В 220 Рус. С возможностью включения КЛ 220 кВ Патрока - Русская через ремонтную переключку по решению СО Техническое обслуживание В 220 Рус - 1 день АГ: АГ для технического обслуживания В 220 Рус - 2 часа АГ для технического обслуживания ТТ 220 Рус - 2 часа. Включение в график августа из-за невозможности выполнения в июне ввиду загрузки ремонтного персонала	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Патрока	ЛЭП 220 кВ	КЛ 220 кВ Патрока – Русская	Нет	ВПр	03.08.21	05.08.21	3 дн	04.08.21	05.08.21	2 дн	Техническое обслуживание В 220 Рус, ТТ 220 Рус	с отключением	02:00				Отключить и замкнуть В 220 Рус. С отключением КЛ 220 кВ Патрока – Русская С возможностью включения КЛ 220 кВ Патрока - Русская через ремонтную переключку по решению СО Техническое обслуживание В 220 Рус - 1 день Техническое обслуживание ТТ 220 Рус - 1 день АГ: АГ для технического обслуживания В 220 Рус - 2 часа АГ для технического обслуживания ТТ 220 Рус - 2 часа. Включение в график августа из-за невозможности выполнения в июне ввиду загрузки ремонтного персонала.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Патрока	Э/ПТ / СН/ 220 кВ	1С 220	Да	ТР	09.08.21	13.08.21	5 дн	09.08.21	13.08.21	5 дн	Техническое обслуживание ТР 220 АТ-1	с отключением	02:00				Отключить и замкнуть 1С 220 (с отключением СВ 220 и В 220 3У) и АТ-1 - КВЛ 220 кВ Звёздный узел - Патрока включить через Ремонтную переключку 220 кВ Техническое обслуживание ТР 220 АТ-1 - 1 день, АГ: АГ для технического обслуживания ТР 220 АТ-1 - 2 часа.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Патрока	Э/ПТ / АТ / Т 220 кВ	АТ-1	Да	ТР	09.08.21	13.08.21	5 дн	09.08.21	13.08.21	5 дн	Текущий ремонт АТ-1, ЛРТ-1, техническое обслуживание ТР 220 АТ-1, ТР 110 АТ-1 Расшировка, диагностика АТ-1, ОПН 10 В АТ-1 Обновление версии терминалов КС3-220 (78A522) АТ-1, КС3-110 (78A522) АТ-1.	с отключением	04:00				Отключить и замкнуть АТ-1, В 110 АТ-1, 1С 220 (с отключением СВ 220 и В 220 3У) с выводом из работы КС3-220 (78A522) АТ-1, КС3-110 (78A522) АТ-1. Текущий ремонт АТ-1 - 5 дней Текущий ремонт ЛРТ-1 - 5 дней Техническое обслуживание ТР 220 АТ-1 - 1 день. Техническое обслуживание ТР 110 АТ-1 - 1 день. АГ: АГ для текущего ремонта АТ-1 расшировка и диагностика - 4 часа АГ для текущего ремонта ЛРТ-1 - 4 часа АГ для технического обслуживания ТР 220 АТ-1 - 2 часа АГ для технического обслуживания ТР 110 АТ-1 - 1 час АГ для обновления конфигурации 1 час.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Патрока	Э/ПТ / АТ / Т 220 кВ	АТ-2	Да	ТР	02.08.21	06.08.21	5 дн	02.08.21	06.08.21	5 дн	Текущий ремонт АТ-2, ЛРТ-2, ремонт вводов АТ-2, техническое обслуживание В 110 АТ-2 Расшировка диагностика АТ-2, ОПН 10 В АТ-2	с отключением	1				Отключить и замкнуть АТ-2 (на время вводов вводов отключения 2С 220 В 220 Рус и СВ 220), В 110 АТ-2. Текущий ремонт АТ-2 - 5 дней Текущий ремонт ЛРТ-2 - 5 дней Техническое обслуживание В 110 АТ-2 - 1 день диагностика - 1 день АГ: АГ для текущего ремонта АТ-2 с ремонтом вводов - 1 день. АГ для текущего ремонта АТ-2 расшировка и диагностика - 4 часа АГ для текущего ремонта ЛРТ-2 - 4 часа АГ для технического обслуживания В 110 АТ-2 - 1 час.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Русская	Э/ПТ / АТ / Т 220 кВ	АТ-2	Да	ТР	23.08.21	27.08.21	5 дн	23.08.21	27.08.21	5 дн	Текущий ремонт АТ-2, ремонт вводов АТ-2, техническое обслуживание В 220 АТ-2, В 35 АТ-2, ТН 35 АТ-2 Расшировка и диагностика АТ-2, ТН-35 АТ-2	с отключением	1				Отключить и замкнуть АТ-2, В 220 АТ-2, 2С 35. ВПр Ремонтной переключки 220 кВ (с рабочей емкостью ПМ220). Текущий ремонт АТ-2, с ремонтом вводов - 5 дней. Техническое обслуживание В 220 АТ-2 - 1 день. Техническое обслуживание В 35 АТ-2 - 1 день. Техническое обслуживание ТН 35 АТ-2 - 1 день. АГ: текущий ремонт АТ-2, с ремонтом вводов - 1 день, АГ расшировка и диагностика АТ-2 - 4 часа АГ: техническое обслуживание В 220 АТ-2 - 2 часа АГ: техническое обслуживание ТН 35 АТ-2 - 1 час. АГ: техническое обслуживание ТН 35 АТ-2 - 1 час.	

Статус заявки	Состояние заявки	Субъекты	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Уточнена в месячном графике	Вид ремонта	Запланированное время: Начало	Запланированное время: Конец	Запланированное время: Количество дней	Время ремонта: Начало	Время ремонта: Конец	Время ремонта: Количество дней	Содержание работ	Состояние оборудования по завершению	АГ	Причина оттока	Причина сдвига	Прочие примечания	Условия проведения работ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Уссурия	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 АТ-2	Да	ТР	23.08.21	27.08.21	5 дн	23.08.21	27.08.21	5 дн	Техническое обслуживание В 220 АТ-2	с отключением	02:00			Отключить и заменить В 220 АТ-2 с отключением АТ-2. Техническое обслуживание В 220 АТ-2 - 1 день. АГ: техническое обслуживание В 220 АТ-2 - 2 часа.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Спасск	ЭЛТ / В 110 кВ	ВЛ 110 кВ Спасск – Спасск/г	Нет	ТР	18.08.21	20.08.21	3 дн	18.08.21	20.08.21	3 дн	Техническое обслуживание ЛР 110 Сп/г, ОП 110 Сп/г.	с отключением	04:00			Отключить и заменить ВЛ 110 кВ Спасск - Спасск/г, ОСШ 110, В 110 Сп/г. С отключением ОП 110, работы по ТО ЛР 110 Сп/г -1день АГ 4 часа, работы по ТО ОП 110 Сп/г -1день АГ 4 часа, Основание включения в график: Отказ РЖД в аэрале	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Спасск	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ОСШ 110	Нет	ТР	18.08.21	20.08.21	3 дн	18.08.21	20.08.21	3 дн	Техническое обслуживание ОП 110 Сп/г.	с отключением	04:00			Отключить и заменить ОСШ 110, ВЛ 110 кВ Спасск - Спасск/г. С отключением ОП 110. Содержание работ с отключением и заменением ВЛ 110 кВ Спасск - Спасск/г для ТО ЛР 110 Сп/г (продолжительность 3 дня). АГ 4 часа Причина включения в месячный график: Отказ РЖД в аэрале.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Спасск	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 Сп/г	Нет	ТР	18.08.21	20.08.21	3 дн	18.08.21	20.08.21	3 дн	Текущий ремонт В 110 Сп/г, техническое обслуживание ЛР 110 Сп/г. Изменение Ктт ТТ 110 Сп/г по ценам учета.	с отключением	04:00			Отключить и заменить В 110 Сп/г, ВЛ 110 кВ Спасск/Спасск работы по ТО ЛР 110 Сп/г -1день АГ 4 часа, работы по ТР В 110 Сп/г -1день АГ 4 часа, работы по изменению Ктт -1день АГ 2 часа, Изменение Ктт ТТ 110 Сп/г по паспорту Приморского ДГУ №Р45-614-19-233 от 30.12.2020. Обоснование включения в месячный график: Отказ РЖД в аэрале.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 КЗ-Усст	Да	ТР	27.08.21	27.08.21	1 дн	27.08.21	27.08.21	1 дн	Техническое обслуживание Рш 1м 110 КЗ-Усст	с отключением	04:00			Отключить и заменить МВ 110 КЗ-Усст, ГСШ 110. С переводом ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Коксаюк – Уссурийск/г через ОСШ 110 и ОМВ 110	с переводом на ОВ
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 Пан1	Да	ТР	31.08.21	31.08.21	1 дн	31.08.21	31.08.21	1 дн	Техническое обслуживание Рш 1м 110 Пан1	с отключением	04:00			Отключить и заменить МВ 110 Пан1, ГСШ 110. С переводом ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Павлово4 через ОСШ 110 и ОМВ 110	с переводом на ОВ
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 Н.Нин-Гр-Пром	Да	ТР	25.08.21	25.08.21	1 дн	25.08.21	25.08.21	1 дн	Текущий ремонт Рш 1м 110 Н.Нин-Гр-Пром	с отключением	04:00			Отключить и заменить МВ 110 Н.Нин-Гр-Пром, ГСШ 110. С переводом ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Новонольск – Гранит – Промышленная через ОСШ 110 и ОМВ 110. Приморское ДГУ: На ПС 220 кВ Уссурийск-2 терется объем ОН на величину нагрузки по ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 - Новонольск - Гранит - Промышленная: От ПА ОЭС Востока, ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Север» Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНЦД, ОНЦД, ОНЦД5). От АРПМ Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНЦД). От ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНЦД15). От АДВ ПС 500 кВ Владивосток (частичная потеря УВ ОНЦД012). От АДВ ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 №1 (№2) на ПС 500 кВ Дальневосточная и ПС 220 кВ Уссурийск-2 (частичная потеря УВ ОНЦД03, ОНЦД05). От АОЮ ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Святино/г отпайкой на ПС Корюка на ПС 220 кВ Лесозаводск, АОЮ ВЛ 220 кВ Святино/г – Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОЮ ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Спасск на ПС 220 кВ Спасск и ПС 220 кВ Лесозаводск, АОЮ ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОЮ ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман на ПС 220 кВ Лесозаводск, АОЮ ВЛ 220 кВ Губернов/г – Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман на ПС 220 кВ Лесозаводск (частичная потеря УВ ОНЦД15, ОНЦД5). От АОЮ ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 (№2) на ПС 500 кВ Дальневосточная и ПС 220 кВ Уссурийск-2 (частичная потеря УВ ОНЦД07). От АОЮ ВЛ 220 кВ Владивосток - Уссурийск-2 на ПС 220 кВ Уссурийск-2 (частичная потеря УВ ОНЦД07). Частичная потеря АНР ПС 220 кВ Уссурийск-2.	с переводом на ОВ
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 Пол	Да	ТР	26.08.21	26.08.21	1 дн	26.08.21	26.08.21	1 дн	Текущий ремонт Рш 1м 110 Пол Рашникова и диагностика МВ 110 Пол	с отключением	04:00			Отключить и заменить МВ 110 Пол, ГСШ 110. С переводом ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Поканаево через ОСШ 110 и ОМВ 110	с переводом на ОВ
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 МР	Да	ТР	30.08.21	30.08.21	1 дн	30.08.21	30.08.21	1 дн	Техническое обслуживание Рш 1м 110 МР	с отключением	04:00			Отключить и заменить МВ 110 МР, ГСШ 110. С переводом ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Междуречье через ОСШ 110 и ОМВ 110	с переводом на ОВ
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 110 кВ	ОМВ 110	Да, срок ремонта изменен	ТР	23.08.21	24.08.21	2 дн	23.08.21	24.08.21	2 дн	Текущий ремонт Рш 1м 110 ОМВ Рашникова и диагностика ОМВ 110	с отключением	04:00			Отключить и заменить ОМВ 110 и ГСШ 110. В/р ОСШ 110 с включением В-2 110 АТ-1 с перефазацией всех присоединений на ГСШ 110. Причина включения относительно годового плана в связи с необходимостью проведения работ в связи с износом ГСШ 110.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ГСШ 110	Да	ТР	23.08.21	02.09.21	11 дн	23.08.21	02.09.21	11 дн	Текущий ремонт Рш 1м 110 ШСМВ, Рш 1м 110 Н.Нин-Гр-Пром, Рш 1м 110 Пол, Рш 1м 110 Мин-ЖБН30, Рш 1м 110 ОМВ Техническое обслуживание Рш 1м 110 КЗ-Усст, Рш 1м 110 МР, Рш 1м 110 Пан1, Рш 1м 110 ЛР3-1.	с отключением	04:00			Отключить и заменить ГСШ 110, МВ 110 Н.Нин-Гр-Пром, МВ 110 Пол, МВ 110 КЗ-Усст, МВ 110 МР, МВ 110 Пан1, МВ 110 Мин-ЖБН30, МВ 110 ЛР3-1, ШСМВ 110 (поочередно) время работы по каждому присоединению 1 день, время АГ 4 часа С переводом всех присоединений на ЗСШ 110 и поочередно через ОМВ 110 и ОСШ 110 после окончания ремонта Рш 1м 110 ОМВ С перефазацией всех присоединений на ЗСШ 110 на время ТР: Рш 1м 110 ОМВ Приморское ДГУ: При работе ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 - Новонольск – Гранит - Промышленная через ОМВ 110 на ПС Уссурийск-2 терется объем ОН на величину нагрузки по ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 - Новонольск – Гранит - Промышленная: От ПА ОЭС Востока, ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Север» Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНЦД, ОНЦД, ОНЦД5). От ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНЦД15). От АРПМ Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНЦД). От ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНЦД15). От АДВ ПС 500 кВ Владивосток (частичная потеря УВ ОНЦД012). От АДВ ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 №1 (№2) на ПС 500 кВ Дальневосточная и ПС 220 кВ Уссурийск-2 (частичная потеря УВ ОНЦД03, ОНЦД05). От АОЮ ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Святино/г отпайкой на ПС Корюка на ПС 220 кВ Лесозаводск, АОЮ ВЛ 220 кВ Святино/г – Спасск на ПС 220 кВ Спасск и ПС 220 кВ Лесозаводск, АОЮ ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОЮ ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман на ПС 220 кВ Лесозаводск, АОЮ ВЛ 220 кВ Губернов/г – Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман на ПС 220 кВ Лесозаводск (частичная потеря УВ ОНЦД15, ОНЦД5). От АОЮ ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 (№2) на ПС 500 кВ Дальневосточная и ПС 220 кВ Уссурийск-2 (частичная потеря УВ ОНЦД07). От АОЮ ВЛ 220 кВ Владивосток - Уссурийск-2 на ПС 220 кВ Уссурийск-2 (частичная потеря УВ ОНЦД07). Частичная потеря АНР ПС 220 кВ Уссурийск-2.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 110 кВ	ШСМВ 110	Да	ТР	23.08.21	02.09.21	11 дн	23.08.21	02.09.21	11 дн	Текущий ремонт Рш 1м 110 ШСМВ, Рашникова и диагностика ШСМВ 110	с отключением	04:00			Отключить и заменить ШСМВ 110, ГСШ 110. Продолжительность и АГ для каждой работы время 1 день время АГ 4 часа	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Широкая	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-2	Да	В/Пр	04.08.21	05.08.21	2 дн	04.08.21	05.08.21	2 дн	Выполненный простой АТ-2 в связи с выходом ЗС 110 кВ для технического контроля схемы управления ШР 110 Голубовка, ШР 110 ЖФБ-2, ШР 110 Т-2.	с отключением	01:00			Отключить ЗС 110 кВ, В 110 Голубовка, В 110 ЖФБ-2, В 110 Т-2	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Широкая	ЭЛТ / В 110 кВ	ВЛ 110 кВ Широкая – Голубовка	Да	В/Пр	04.08.21	05.08.21	2 дн	04.08.21	05.08.21	2 дн	Технический контроль схемы управления ШР 110 Голубовка, ШР 110 ЖФБ-2, ШР 110 Т-2.	без отключения	01:00			Отключить ЗС 110 кВ, В 110 Голубовка, В 110 ЖФБ-2, В 110 Т-2, Т-2 на ПС 220 кВ Широкая отключить ВЛ 110 кВ Широкая-Голубовка и ВЛ 110 кВ Широкая – ЖФБ №2 для каждой работы АГ-1ч, продолжительность 1 день.	не в графике
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Широкая	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ГС 110 кВ	Да	В/Пр	02.08.21	03.08.21	2 дн	02.08.21	03.08.21	2 дн	Технический контроль схемы управления ШР 110 ЖФБ-1, ШР 110 АТ-1, ШР 110 Т-1.	с отключением	01:00			Отключить ПС 110 кВ, В 110 АТ-1, В 110 Т-1, В 110 ЖФБ-1. С отключением В 110 С Находка, и включением В 110 ЗС Находка	

Статус заявки	Состояние заявки	Субъекты	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Уточнения в локальной графике	Вид ремонта	Запланированное время: Начало	Запланированное время: Конец	Запланированное время: Количество дней	Фактическое время: Начало	Фактическое время: Конец	Фактическое время: Количество дней	Содержание работ	Состояние оборудования по завершению	АГ	Причина оттока	Причина сдвига	Прочие примечания	Условия проведения работ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Широкая	ЭЛТ / СН1 110 кВ	СН 110 кВ	Да	ВПр	04.08.21	05.08.21	2,0д	04.08.21	05.08.21	2,0д	Технический контроль. схемы управления ШР 110 Голубовка, ШР 110 ЖФБ-2, ШР 110 Г-2.	с отключением	01:00				Отключить. СН 110 кВ. В 110 Голубовка, В 110 ЖФБ-2, В 110 Г-2. Отключить. ВЛ 110 кВ Широкая-Голубовка на ПС 220 кВ Широкая	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Широкая	ЭЛТ / АТ. Т 220 кВ	АТ-1	Да	ВПр	02.08.21	03.08.21	2,0д	02.08.21	03.08.21	2,0д	Выужденный прибор АТ-1 в связи с выходом 1С 110 кВ для технического контроля схемы управления ШР 110 ЖФБ-1, ШР 110 АТ-1, ШР 110 Т-1.	с отключением	01:00				Отключить. В 110 кВ. В 110 АТ-1, В 110 Т-1, В 110 ЖФБ-1. С отключением В 110 Т-1 Находка, с выключением В 110 Т-2 Находка	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Широкая	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 АТ-1	Да	ВПр	02.08.21	03.08.21	2,0д	02.08.21	03.08.21	2,0д	Технический контроль. схемы управления ШР 110 АТ-1	с отключением	01:00				Отключить. В 110 АТ-1, 1С 110 кВ	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 500 кВ Владивосток	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 Суходол	Да	ТР	23.08.21	25.08.21	3,0д	23.08.21	25.08.21	3,0д	Текущий ремонт В 220 Суходол	с отключением	02:00				отключить и заменить. В 220 Суходол, с отключением ВЛ 220 кВ Владивосток – Суходол	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 500 кВ Владивосток	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Владивосток – Суходол	Нет	ВПр	23.08.21	25.08.21	3,0д	23.08.21	25.08.21	3,0д	ВПр на время текущего ремонта В 220 Суходол	с отключением	02:00				отключить и заменить. В 220 Суходол, с отключением ВЛ 220 кВ Владивосток – Суходол	
Утверждена	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 500 кВ	В-2 500	Да, срок ремонта изменен	ТР	09.08.21	17.08.21	9,0д	23.08.21	31.08.21	9,0д	Техническое обслуживание Рш-21 500	с отключением	04:00				Отключить и заменить. 1С 500, В-2 500. С отключением В-3 500 и АТ-1	
Утверждена	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 500 кВ	В-3 500	Да, срок ремонта изменен	ТР	09.08.21	17.08.21	9,0д	23.08.21	31.08.21	9,0д	Техническое обслуживание Рш-31 500.	с отключением	04:00				Отключить и заменить. 1С 500, В-3 500. Отключить В-2 500 и АТ-1	
Утверждена	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / СН 500 кВ	1С 500	Да, срок ремонта изменен	ТР	09.08.21	17.08.21	9,0д	23.08.21	31.08.21	9,0д	Техническое обслуживание Рш 500 АТ-1, Рш-21 500, ТТ 220 АТ-1, Рш 10 ТСН-1.	с отключением	04:00				Отключить и заменить. 1С 500, АТ-1, В-2 500, В-3 500 время работы 4 дня по каждому направлению, время АГ 4 часа	
Утверждена	Измененная, разбитая	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / АТ. Т 500 кВ	АТ-1	Да, срок ремонта изменен	ТР	26.07.21	17.08.21	23,0д	26.07.21	31.07.21	6,0д	Текущий ремонт (с проведением расшивки и диагностики) АТ-1. Текущий ремонт СК-1. Текущий ремонт (с проведением расшивки и диагностики) В-220 АТ-1. Техническое обслуживание Рш 500 АТ-1, Рш-21 500, ТТ 220 АТ-1, Рш 10 ТСН-1. Устранение дефекта по замыке ИОС на первой от Рш шинной отборе: между Рш 31 500 (Ф-А) и между В-3 500 (работа краном и АГ) со стороны ошиновки 1С 500.	с отключением	3			Отключить и заменить. АТ-1, В 220 АТ-1, СК-1, 1С 500, В-3 500, В-2 500. АГ для текущего ремонта АТ-1 3 дня, продолжительность ремонта 23 дня. АГ для замены ИОС в оплыве В-3 500 2 дня, продолжительность ремонта 4 дня. АГ для текущего ремонта В 220 АТ-1 4 часа. АГ для ТО Рш 500 АТ-1, Рш 21500, ТТ 220 АТ-1, Рш 10 ТСН-1 - 2 часа.		
Утверждена	Измененная, разбитая	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / АТ. Т 500 кВ	АТ-1	Нет	ТР	26.07.21	17.08.21	23,0д	23.08.21	14.09.21	23,0д	Текущий ремонт (с проведением расшивки и диагностики) АТ-1. Текущий ремонт СК-1. Текущий ремонт (с проведением расшивки и диагностики) В-220 АТ-1. Техническое обслуживание Рш 500 АТ-1, Рш-21 500, ТТ 220 АТ-1, Рш 10 ТСН-1. Устранение дефекта по замыке ИОС на первой от Рш шинной отборе: между Рш 31 500 (Ф-А) и между В-3 500 (работа краном и АГ) со стороны ошиновки 1С 500.	с отключением	3			Отключить и заменить. АТ-1, В 220 АТ-1, СК-1, 1С 500, В-3 500, В-2 500. АГ для текущего ремонта АТ-1 3 дня, продолжительность ремонта 23 дня. АГ для замены ИОС в оплыве В-3 500 2 дня, продолжительность ремонта 4 дня. АГ для текущего ремонта В 220 АТ-1 4 часа. АГ для ТО Рш 500 АТ-1, Рш 21500, ТТ 220 АТ-1, Рш 10 ТСН-1 - 2 часа.		
Утверждена	Измененная, разбитая	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / СКРМ / СК 10 кВ	СК-1	Да, срок ремонта изменен	ТР	26.07.21	17.08.21	23,0д	26.07.21	31.07.21	6,0д	Текущий ремонт, диагностика СК-1. Расшивки и диагностика СН 10 СК-1, РШ 10 СК-1; техническое обслуживание СН 10 СК-1, шиная РШ 10 СК-1.	с отключением	В3			Отключить и заменить. СК-1, время работы 23 дня. время АГ все время заявки. АГ на весь комплекс работ на текущий ремонт СК-1 (включая техническое обслуживание СН 10 СК-1, шиная РШ 10 СК-1) - В3, по технологии замены охлаждающей среды СК-1. СН 10 СК-1 (векстая ошиновка от В-1 СК-1 и от В-2 СК-1 непосредственно до СК-1)		
Утверждена	Измененная, разбитая	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / СКРМ / СК 10 кВ	СК-1	Нет	ТР	26.07.21	17.08.21	23,0д	23.08.21	14.09.21	23,0д	Текущий ремонт, диагностика СК-1. Расшивки и диагностика СН 10 СК-1, РШ 10 СК-1; техническое обслуживание СН 10 СК-1, шиная РШ 10 СК-1.	с отключением	В3			Отключить и заменить. СК-1, время работы 23 дня. время АГ все время заявки. АГ на весь комплекс работ на текущий ремонт СК-1 (включая техническое обслуживание СН 10 СК-1, шиная РШ 10 СК-1) - В3, по технологии замены охлаждающей среды СК-1. СН 10 СК-1 (векстая ошиновка от В-1 СК-1 и от В-2 СК-1 непосредственно до СК-1)		
Утверждена	Измененная, разбитая	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 АТ-1	Нет	ТР	26.07.21	17.08.21	23,0д	23.08.21	14.09.21	23,0д	Текущий ремонт В 220 АТ-1 с проведением диагностики. Техническое обслуживание ТТ 220 АТ-1. Обработка приводов В 220 АТ-1.	с отключением	04:00				Отключить и заменить. ВЛ 220 АТ-1. Работы произвести во время ремонта АТ-1. АГ 04:00 на ТР В 220 АТ-1, продолжительность ремонта 3 дня. АГ 02:00 ТО ТТ 220 АТ-1, продолжительность ремонта 1 день. АГ 04:15 обслуживание.	
Утверждена	Измененная, разбитая	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 АТ-1	Да, срок ремонта изменен	ТР	26.07.21	17.08.21	23,0д	26.07.21	31.07.21	6,0д	Текущий ремонт В 220 АТ-1 с проведением диагностики. Техническое обслуживание ТТ 220 АТ-1. Обработка приводов В 220 АТ-1.	с отключением	04:00				Отключить и заменить. В 220 АТ-1. Работы произвести во время ремонта АТ-1. АГ 04:00 на ТР В 220 АТ-1, продолжительность ремонта 3 дня. АГ 02:00 ТО ТТ 220 АТ-1, продолжительность ремонта 1 день. АГ 04:15 обслуживание.	
Утверждена	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 500 кВ Чууэука-2	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Чууэука-2 – К	Да, срок ремонта изменен	ТР	10.08.21	13.08.21	4,0д	11.08.21	14.08.21	4,0д	Диагностика КС 220 К (Ф-А,В,С)	с отключением	02:00				Сотрудником и заменением ВЛ 220 кВ Чууэука-2 К. Диагностика КС 220 К (Ф-А,В,С) АГ 2 часа. Приморское РДУ: От АОЮ ВЛ 220 кВ Свинтиго – Снакс на ПС 220 кВ Снакс, АОЮ ВЛ 220 кВ Лесовозов – Снакс на ПС 220 кВ Снакс, АОЮ ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Снакс на ПС 220 кВ Снакс, АОЮ ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Лесовозов с оттайкой на ПС Иман на ПС 220 кВ Лесовозов, АОЮ ВЛ 220 кВ Губернов – Лесовозов с оттайкой на ПС Иман на ПС 220 кВ Лесовозов, термист ОН ПС 220 кВ К, ПС 220 кВ Горелое (частичная потеря УВ ОНД1, ОНД5).	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 500 кВ Чууэука-2	ЛЭП 500 кВ	ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Чууэука-2	Да, срок ремонта изменен	ТР	16.08.21	25.08.21	10,0д	16.08.21	25.08.21	10,0д	Техническое обслуживание ТН 500 ПримГРЭС. Технический контроль ДФЭ ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Чууэука-2 (ДФЭ, ОАПВ) (Бреслер-0401), ПБЗУ-Е. Профстанование ТН 500 ПримГРЭС.	с отключением	02:00				Отключить и заменить. ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Чууэука-2 ТО ТН 500 ПримГРЭС АГ 2 часа ТК АГ –1ч В ТН 500 ПримГРЭС с АГ –1ч Потерь. ПА нет. В работе УПАСК ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Дальневосточная. С отключением ФЭ ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Чууэука-2 (ДФЭ, ОАПВ) (Бреслер-0401), с выключением БСК-1 220 и БСК-2 220 на ПС 220 кВ Снакс.	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 500 кВ Чууэука-2	ЭЛТ / Р / РИ 500 кВ	Р-1 500	Да, срок ремонта изменен	ТР	16.08.21	25.08.21	10,0д	16.08.21	25.08.21	10,0д	Текущий ремонт с расшивкой, диагностика Р-1 500, замена лампа 500 кВ. Профстанование автоматизации охлаждения Р-1 500.	с отключением	3				Выехать на работу Р-1 500, В 500 Р-1 ТР Р-1 500 АГ. Замена лампы вивола 500кВ АГ 3 дня. АГ 02:00 для профстанования	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ПАО «ФСК ЕЭС»	ЦУС Приморского ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Зелёный угол - Суходол	Нет	КР	23.08.21	26.08.21	4,0д	23.08.21	25.08.21	3,0д	Замена полимерной изоляции, замена силовой аппаратуры, установка ограничителей грозозащиты	с отключением	03:00				Отключить и заменить. ВЛ 220 кВ Зелёный угол - Суходол Работы выполнять по ПНР. 1. На ПС 220 кВ Зелёный угол ЗН ЛР 220 Суходол в ст. В-2. На ПС 220 кВ Суходол ЗН ЛР 220 ЗУ 3. По месту производства работ	пол. наведенным напряжением
Утверждена на своем уровне	Отказанная	ПАО «ФСК ЕЭС»	ЦУС Приморского ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Аргёмовская ТЭЦ – Владивостокская ТЭЦ-2	Нет	КР	09.08.21	13.08.21	5,0д			5,0д	Ремонт провода, усиление соединительных зажимов, верховой осмотр опор с проверкой провода и троса	с отключением	03:00	Отказыв. В ремонтной схеме АТ-4 АБ ВТЭЦ из-за невозможности выхода параметров энергетического режима за пределы допустимых значений			С отключением и заменением ВЛ 220 кВ Аргёмовская ТЭЦ – Владивостокская ТЭЦ-2. Провести обслуживание в месячный график. Содержание сроков выезда ВЛ в ремонт системной энергией в июне	
Утверждена	Измененная	ПАО «ФСК ЕЭС»	ЦУС Приморского ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Губернов – Лесовозов с оттайкой на ПС Иман	Нет	КР	09.08.21	13.08.21	5,0д	06.08.21	10.08.21	5,0д	Ремонт провода, усиление соединительных зажимов, замена изоляции на проводе и грозолосе, ремонт заземляющих ступеней	с отключением	04:00				С отключением и заменением ВЛ 220 кВ Губернов – Лесовозов с оттайкой на ПС Иман. С выключением СВ 220 кВ ПС 220 кВ Иман Схема заменением ВЛ 220 кВ Губернов – Лесовозов с оттайкой на ПС Иман: 1. ЗН ЛР 220 И-Губерн в ст. Л на ПС 220 кВ Лесовозов. 2. ЗН ВЛ 220 Губ-И-Лес на ПС 220 кВ Иман. 3. ЗН ЛР2- 220 на ПС 220 кВ Губернов 4. С установкой ПЗ по месту производства работ (заземление после ВЧЗ). Не совмещать с выходом ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Розенгартовка/. Основание добавления в график: Не поставка мигрировав при выезде ЛЭП 220 кВ в ремонт в апреле. Потерь ПА нет. В работе УПАСК ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Лесовозов.	пол. наведенным напряжением
Утверждена	Измененная	ПАО «ФСК ЕЭС»	ЦУС Приморского ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Розенгартовка	Да, срок ремонта изменен	КР	02.08.21	08.08.21	7,0д	09.08.21	15.08.21	7,0д	Ремонт провода и грозолоса, замена поврежденной изоляции, замена ГВН на проводе и грозолосе, верховой осмотр опор с проверкой провода и троса в зажимах	с отключением	04:00				Отключить и заменить. ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Розенгартовка/. 1. Работы выполнять по ПНР. 2. На ПС 220 кВ Розенгартовка/ включить ЗН ЛР 220-3-Приморская ГРЭС-Розенгартовка/. 3. На Приморской ГРЭС включить Рш Рш 220 в ст. ВЛ Розенгартовка/. 4. С установкой ПЗ по месту производства работ. Потерь ПА нет. В работе УПАСК ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Бивиньт – Амант/.	пол. наведенным напряжением

Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Уточнена ли годичная графика	Вид ремонта	Заказано время: Начало	Заказано время: Конец	Запланирован время: Начало	Время ремонта: Начало	Время ремонта: Конец	Время ремонта: Количество дней	Содержание работ	Состояние оборудования по заказу	ЛТ	Причина оттока	Причина срыва	Прочие замечания	Условия применения работ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Утверждена на своем уровне	Исходная	ПАО «ФСК ЕЭС»	ПУС Приморского РМЭС	ПУС Приморского РМЭС	ЛЭП 220 кВ	КВЛ 220 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Зелёный угол	Да	ЭРР	11.08.21	17.08.21	7 дн	11.08.21	17.08.21	7 дн	Измерение уровня частичных разрядов на КВЛ 220 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Зелёный угол	без отключения	00:15			без отключения КВЛ 220 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Зелёный угол Потерь ПА нет.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ПАО «ФСК ЕЭС»	ПУС Приморского РМЭС	ПУС Приморского РМЭС	ЛЭП 220 кВ	КЛ 220 кВ Патрокл – Русская	Да	ЭРР	02.08.21	08.08.21	7 дн	02.08.21	08.08.21	7 дн	Измерение уровня частичных разрядов на КЛ 220 кВ Патрокл – Русская	без отключения	00:15			без отключения КЛ 220 кВ Патрокл – Русская	
Утверждена	Исходная	ПАО «ФСК ЕЭС»	ПУС Приморского РМЭС	ПУС Приморского РМЭС	ЛЭП 500 кВ	ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Чууевка-2	Да, срок ремонта изменен	КР	16.08.21	31.08.21	16 дн	16.08.21	31.08.21	16 дн	Ремонт проводов и грозотроса, замена дистанционных распорок, установка балластов, ремонт и регулировка подвесок проводов и грозотроса, верховой осмотр опор с проверкой проводов и гроз в арках	с отключением	04:00			Отключить и заземлить ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Чууевка-2 Потерь ПА нет. В работе УПАСК ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Дальневосточная. С включением БСК-1 220 и БСК-2 220 на ПС 220 кВ Сивцев.	