

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

Статус заявки	Состояние заявки	Субстанция	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Участие в графике	Вид ремонта	Запланированные начало	Запланированные конец	Выполнение проработ. Количество дней	Время ремонта. Начало	Время ремонта. Конец	Время ремонта. Количество дней	Содержание работ	Состояние оборудования на записи	АТ	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	ОАО «РЖД»	ДВ ЖД	ПС 110 кВ Анисимовка/	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Анисимовка/ – Фридамт/ – ХФ3	Нет	ВР	20.07.21	20.07.21	1 дн	20.07.21	20.07.21	1 дн	ВР на время профилактического контроля КСЗ (ЭПЗ-1636) ВЛ 110 кВ Анисимовка/ – Фридамт/ – ХФ3	с отключением	00:30			Отключить СМБ-110 Т2. Разобрать схему ЛР2-110, одностороннее отключение ВЛ 110 кВ Анисимовка/Фридамт/ХФ3 на ПС 110 кВ Анисимовка/. Вынести из работы КСЗ (ЭПЗ-1636) ВЛ 110 кВ Анисимовка/Фридамт/ХФ3. Приморское РДУ, в графике РЗА нет Владивостокской дистанции на 2021 год.	вне в графике	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ОАО «РЖД»	ДВ ЖД	ПС 110 кВ Анисимовка/	ЭЛТ / В 110 кВ	СМБ-110	Нет	ВПр	20.07.21	20.07.21	1 дн	20.07.21	20.07.21	1 дн	ВПр на время профилактического контроля КСЗ (ЭПЗ-1636) ВЛ 110 кВ Анисимовка/ – Фридамт/ – ХФ3	с отключением	00:30			Отключить СМБ-110 Т2. Разобрать схему ЛР2-110, одностороннее отключение ВЛ 110 кВ Анисимовка/Фридамт/ХФ3 на ПС 110 кВ Анисимовка/. Вынести из работы КСЗ (ЭПЗ-1636) ВЛ 110 кВ Анисимовка/Фридамт/ХФ3. Приморское РДУ, в графике РЗА нет Владивостокской дистанции на 2021 год.		
Утверждена на своем уровне	Имененная	ОАО «РЖД»	ДВ ЖД	ПС 110 кВ Анисимовка/	ЭЛТ / В 110 кВ	СМБ-110	Нет	ТР	06.07.21	06.07.21	1 дн	21.07.21	21.07.21	1 дн	Месячные испытания выводов 110кВ СМБ-110	с отключением	00:20			Отключить и заземлить СМБ-110 Т2. Установить переносное заземление №10 на шлейфа между СМБ-110 и СР1-110, переносное заземление № 11 на шлейфа между СМБ-110 и СР2-110.		
Утверждена на своем уровне	Имененная	ОАО «РЖД»	ДВ ЖД	ПС 110 кВ Восьялыга/	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Восьялыга/ – ХФ3	Нет	ВПр	22.07.21	22.07.21	1 дн	09.07.21	09.07.21	1 дн	ВПр на время текущего ремонта ТТ2-110, ТТ-110 Т2.	без отключения	00:30			Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Восьялыга/ – ХФ3 на ПС 110 кВ Восьялыга/.	вне в графике	
Утверждена на своем уровне	Имененная	ОАО «РЖД»	ДВ ЖД	ПС 110 кВ Восьялыга/	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Восьялыга/ – ХФ3	Нет	ТР	15.07.21	15.07.21	1 дн	08.07.21	08.07.21	1 дн	Текущий ремонт ЛР2-110, СР2-110 и ШРТН2-110	с отключением	00:30			Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Восьялыга/ – ХФ3, см2-110, ТН2-110, СМБ-110. Отключить Т2. Вынести работу по ремонтной карте 1. На ПС 110 кВ Восьялыга/ включить Зн ЛР2-110 кВ в линию ВЛ 110 кВ Восьялыга/ – ХФ3. 2. На ПС 110 кВ ХФ3 включить Зн ЛР 110 Восьялыга/ в ст. ВЛ 3. С установкой ПЗ по месту производства работ	под повышенным напряжением	
Утверждена на своем уровне	Имененная	ОАО «РЖД»	ДВ ЖД	ПС 110 кВ Восьялыга/	ЭЛТ / В 110 кВ	СМБ-110	Нет	ТР	15.07.21	15.07.21	1 дн	08.07.21	08.07.21	1 дн	Текущий ремонт ЛР2-110, СР2-110 и ШРТН2-110	с отключением	00:30			Отключить и заземлить СМБ-110 и см2-110, ТН2-110, ВЛ 110 кВ Восьялыга/ – ХФ3. Отключить Т2.		
Утверждена на своем уровне	Имененная	ОАО «РЖД»	ДВ ЖД	ПС 110 кВ Восьялыга/	ЭЛТ / В 110 кВ	СМБ-110	Нет	ВПр	22.07.21	22.07.21	1 дн	09.07.21	09.07.21	1 дн	ВПр на время текущего ремонта ТТ2-110, ТТ-110 Т2.	с отключением	00:30			Отключить и заземлить см2-110 Т2. Отключить ТН2-110, СМБ-110, ЛР2-110 и одностороннее отключение ВЛ 110 кВ Восьялыга/ – ХФ3 на ПС 110 кВ Восьялыга/.		
Утверждена на своем уровне	Имененная	ОАО «РЖД»	ДВ ЖД	ПС 110 кВ Надеждинская/	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Надеждинская/ – Западная	Нет	ВПр	13.07.21	13.07.21	1 дн	06.07.21	06.07.21	1 дн	ВПр ВЛ 110 кВ Надеждинская/ – Западная на время вывoda (для замены проводов ВЛ 110 кВ Надеждинская/Уссурийск/ между линейным порталом №1 и опорой №1 ВЛ 110 кВ Надеждинская/Уссурийск/) и ввoda в работу ВЛ 110 кВ Надеждинская/Уссурийск/	с отключением	00:30			Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Надеждинская/ – Уссурийск/. Ремонтную перемычку 110, СШ-110, Отключить ВЛ 110 кВ Надеждинская/ – Западная и погашение ПС 110 кВ Надеждинская/ (на время вывoda/ввoda ВЛ 110 кВ Надеждинская/ – Уссурийск/)		
Утверждена на своем уровне	Исходная	ОАО «РЖД»	ДВ ЖД	ПС 110 кВ Надеждинская/	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Надеждинская/ – Западная	Нет	ВПр	06.07.21	06.07.21	1 дн	06.07.21	06.07.21	1 дн	ВПр ВЛ 110 кВ Надеждинская/ – Западная на время вывoda (для замены проводов ВЛ 110 кВ Надеждинская/Уссурийск/ между линейным порталом №1 и опорой №1 ВЛ 110 кВ Надеждинская/Уссурийск/) и ввoda в работу ВЛ 110 кВ Надеждинская/Уссурийск/	с отключением	00:30			Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Надеждинская/ – Уссурийск/. Ремонтную перемычку 110, СШ-110, Отключить ВЛ 110 кВ Надеждинская/ – Западная и погашение ПС 110 кВ Надеждинская/ (на время вывoda/ввoda ВЛ 110 кВ Надеждинская/ – Уссурийск/)		
Утверждена на своем уровне	Исходная	ОАО «РЖД»	ДВ ЖД	ПС 110 кВ Надеждинская/	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Надеждинская/ – Уссурийск/	Нет	ТР	06.07.21	06.07.21	1 дн	06.07.21	06.07.21	1 дн	Замена проводов ВЛ 110 кВ Надеждинская/Уссурийск/ между линейным порталом №1 и опорой №1 ВЛ 110 кВ Надеждинская/Уссурийск/	с отключением	00:30			Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Надеждинская/ – Уссурийск/. Ремонтную перемычку 110, СШ-110, Отключить ВЛ 110 кВ Надеждинская/ – Западная и погашение ПС 110 кВ Надеждинская/ (на время вывoda/ввoda ВЛ 110 кВ Надеждинская/ – Уссурийск/)		
Утверждена на своем уровне	Имененная	ОАО «РЖД»	ДВ ЖД	ПС 110 кВ Надеждинская/	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Надеждинская/ – Уссурийск/	Нет	ТР	13.07.21	13.07.21	1 дн	06.07.21	06.07.21	1 дн	Замена проводов ВЛ 110 кВ Надеждинская/Уссурийск/ между линейным порталом №1 и опорой №1 ВЛ 110 кВ Надеждинская/Уссурийск/	с отключением	00:30			Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Надеждинская/ – Уссурийск/. Ремонтную перемычку 110, СШ-110, Отключить ВЛ 110 кВ Надеждинская/ – Западная и погашение ПС 110 кВ Надеждинская/ (на время вывoda/ввoda ВЛ 110 кВ Надеждинская/ – Уссурийск/)		
Утверждена на своем уровне	Имененная	ОАО «РЖД»	ДВ ЖД	ПС 110 кВ Сызаньково/	ЭЛТ / ТН 110 кВ	ТН2-110	Нет	ТР	07.07.21	07.07.21	1 дн	04.07.21	04.07.21	1 дн	Текущий ремонт ТН2-110	с отключением	00:30			Отключить и заземлить ТН2-110		
Утверждена на своем уровне	Исходная	ОАО «РЖД»	ДВ ЖД	ПС 110 кВ Сызаньково/	ЭЛТ / В 110 кВ	СМБ-110	Нет	ТР	11.07.21	11.07.21	1 дн	11.07.21	11.07.21	1 дн	Текущий ремонт СМБ-110,ТТ2-110	с отключением	00:30			Отключить и заземлить СМБ-110 Т2. Отключить см2-110. ВПр ТН2-110, Т2 и ВЛ 110 кВ Сызаньково/Сызаньково/ на ПС 110 кВ Сызаньково/		
Утверждена на своем уровне	Исходная	ОАО «РЖД»	ДВ ЖД	ПС 110 кВ Сызаньково/	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Сызаньково – Сызаньково/	Нет	ВПр	11.07.21	11.07.21	1 дн	11.07.21	11.07.21	1 дн	ВПр на время текущего ремонта ТТ2-110	без отключения	00:30			Отключить и заземлить см2-110. ВПр ТН2-110, СМБ-110, Т2 и ВЛ 110 кВ Сызаньково/ на ПС 110 кВ Сызаньково/	вне в графике	
Утверждена на своем уровне	Отказная	ОАО «РЖД»	ДВ ЖД	ПС 220 кВ Губерово/	ЭЛТ / В 220 кВ	В2-220	Нет	ВПр	30.07.21	30.07.21	10 ч	-	-	-	ВПр для самоочистки контактов РПН Т2	с отключением	00:20		Отказать из-за возможного вывoda параметров электромеретического режима за пределы допустимых значений (в плановой ремонтной смене ВЛ 500 кВ Приморск ГРЭС - Дальневосточная).		Отключить В-2.220. Приморское РДУ/ При условии сохранения транзита 220 кВ. Отказать из-за возможного вывoda параметров электромеретического режима за пределы допустимых значений (в плановой ремонтной смене ВЛ 500 кВ Приморск ГРЭС - Дальневосточная).	
Утверждена на своем уровне	Имененная	ОАО «РЖД»	ДВ ЖД	ПС 220 кВ Губерово/	ЭЛТ / В 220 кВ	В1-220	Нет	ТР	01.08.21	30.07.21	29 дн 10 ч	03.07.21	01.08.21	29 дн 10 ч	С сохранением транзита 220 кВ Демонтаж шлейфов ТТ В1-220, разборкой токовых цепей, цепей вторичной коммутации РЗА, отключение АУВ В1-220, В1-220, ТТ В1-220, демонтаж опорных несущих конструкций. Установка В1-220, монтаж вторичных цепей АУВ В1-220, прокладка/монтаж кабелей вторичных цепей РЗА, подключение шлейфов. Работа выполняется с применением автомобильной вышки.	с отключением	ВЗ		Отключить и заземлить В1-220, С дополнительной установкой переносных заземлений по месту производства работ. В работе остаются ПС-220, СС-220, В2-220. Приморское РДУ, В ССО ЭЭС отсутствует проектная и рабочая документация по замене масляных выключателей и ТТ на ПС 220 кВ Губерово/. В соответствии с пунктом 5.1.2 "Печальника взаимозаменяемость между АО "РЖД" и АО "СО ЭЭС" при разработке, рассмотрении и одобрении документации, разработавшей при технологическом присоединении и строительстве (реконструкции) объектов электроэнергетики, а также при проверке выполнения технических решений и включении электротехнических объектов в работу в составе энергосистемы", утвержденная 07.11.2017г, согласование заявки на выполнение данных работ будет производиться после предоставления соответствующей документации.	с разборкой токовых цепей		
Утверждена на своем уровне	Имененная	ОАО «РЖД»	ДВ ЖД	ПС 220 кВ Ружино/	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Ружино/ 1 цепь	Нет	ТР	19.07.21	19.07.21	13 ч	19.07.21	19.07.21	1 дн	Текущий ремонт: ЛР-220 "П1" и его привода, ШР ТН1-220 и его привода, ШР1 РН-220 и его привода, ШР2-220. Профилактический контроль вторичных цепей управления приводом ЛР-220 "П1", ШР1 РН-220. Профилактическое восстановление АУВ В1-220, ТТ1 В1-220	с отключением	04:00			Отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Ружино/ 1 цепь, ПС-220, ТН1-220. Перевести цепи РЗА на ТН2-220. Включить ЗН2 ШР2 РН-220. Вынести из работы АУВ В1-220. Текущий ремонт, профилактический контроль и профилактическое восстановление с АТ 02:00. Вынести из работы АУВ В1-220. Выполнить по ремонтной карте 1. На ПС 220 кВ Лесозаводск включить ЗН1 РН-220 Ружино/ и ст. 1.2. На ПС 220 кВ Ружино/ включить ЗН1 ЛР-220 «П1» 3. С установкой ПЗ по месту производства работ	под повышенным напряжением	
Утверждена на своем уровне	Имененная	ОАО «РЖД»	ДВ ЖД	ПС 220 кВ Ружино/	ЭЛТ / СШ 220 кВ	ПС-220	Нет	ТР	19.07.21	19.07.21	13 ч	19.07.21	19.07.21	1 дн	Текущий ремонт: ЛР-220 "П1" и его привода, ШР ТН1-220 и его привода, ШР1 РН-220 и его привода, ШР2-220. Профилактический контроль вторичных цепей управления приводом ЛР-220 "П1", ШР1 РН-220. Профилактическое восстановление АУВ В1-220, ТТ1 В1-220	с отключением	02:00			Отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Ружино/ 1 цепь, ПС-220, ТН1-220. Перевести цепи РЗА на ТН2-220, Включить ЗН2 ШР2 РН-220. Вынести из работы АУВ В1-220. Текущий ремонт, профилактический контроль и профилактическое восстановление с АТ 02:00.		

Статус заявки	Состояние заявки	Субъект заявки	Предприятие	Объект	Комплексы	Оборудование	Учетная ячейка в графике	Вид ремонта	Запланированное время: Начало	Запланированное время: Конец	Запланированное время: Конец (с учетом перерывов)	Время ремонта: Начало	Время ремонта: Конец	Время ремонта: Количество дней	Содержание работ	Состояние оборудования по завершению	АГ	Прочие отключения	Прочие системы	Прочие замечания	Условия проведения работ
Утверждена на своем уровне	Именная	ОАО «РЖД»	ДВ ЖД	ПС 220 кВ Свиногого	ЭЛТ / В 220 кВ	В2-220	Нет	ВПр	03.07.21	03.07.21	10 ч	03.07.21	03.07.21	1 д	ВПр на время самоочистки контактов РПН Т2.	с отключением	ВЗ			21	22
Утверждена на своем уровне	Именная	ОАО «РЖД»	ДВ ЖД	ПС 220 кВ Свиногого	ЭЛТ / В 220 кВ	В1-220	Нет	ВПр	03.07.21	03.07.21	10 ч	03.07.21	03.07.21	1 д	ВПр на время самоочистки контактов РПН Т1.	с отключением	ВЗ			21	22
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДК»	ДГК	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / СШ 110 кВ	2 СШ 110 кВ	Нет	ВПр	04.07.21	04.07.21	1 д	04.07.21	04.07.21	1 д	ВПр на время пеллавания МВ 110 ВЛ ЗИД-Крош-Ш-2 и РЛ 110 ВЛ ЗИД-Крош-Ш-2 (для капитального ремонта МВ 110 ВЛ ЗИД-Крош-Ш-2 и текущего ремонта РЛ 110 ВЛ Смо-Т)	с отключением	06:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДК»	ДГК	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / СШ 110 кВ	2 СШ 110 кВ	Нет	ВПр	22.07.21	22.07.21	1 д	22.07.21	22.07.21	1 д	ВПр на время расщепления МВ 110 ВЛ ЗИД-Крош-Ш-2 (после капитального ремонта МВ 110 ВЛ ЗИД-Крош-Ш-2)	с отключением	06:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДК»	ДГК	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / СШ 110 кВ	2 СШ 110 кВ	Нет	ВПр	22.07.21	22.07.21	1 д	22.07.21	22.07.21	1 д	ВПр для пеллавания МВ 110 ВЛ Муравейка (для последующего текущего ремонта МВ 110 ВЛ Муравейка) и включения ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ – Муравейка через 2 СШ 110 кВ и ШСМВ-110 на 1 СШ 110 кВ	с отключением	06:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДК»	ДГК	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / СШ 110 кВ	2 СШ 110 кВ	Нет	ВПр	28.07.21	28.07.21	1 д	28.07.21	28.07.21	1 д	ВПр на время расщепления МВ 110 ВЛ Муравейка (после текущего ремонта МВ 110 ВЛ Муравейка)	с отключением	06:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДК»	ДГК	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / СШ 110 кВ	2 СШ 110 кВ	Нет	ВПр	04.07.21	04.07.21	1 д	04.07.21	04.07.21	1 д	ВПр на время расщепления МВ 110 ВЛ Смо-Т, РЛ 110 ВЛ Смо-Т (после КР МВ 110 ВЛ Смо-Т и ТР РЛ 110 ВЛ Смо-Т)	с отключением	06:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДК»	ДГК	Артемовская ТЭЦ	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ – Западная – Кролевы – Шляхово №2	Нет	ВПр	22.07.21	22.07.21	1 д	22.07.21	22.07.21	1 д	ВПр на время расщепления МВ 110 ВЛ ЗИД-Крош-Ш-2 (после капитального ремонта МВ 110 ВЛ ЗИД-Крош-Ш-2)	с отключением	06:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДК»	ДГК	Артемовская ТЭЦ	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ – Западная – Кролевы – Шляхово №2	Нет	ТР	04.07.21	04.07.21	1 д	04.07.21	04.07.21	1 д	Текущий ремонт РЛ 110 ВЛ ЗИД-Крош-Ш-2 и пеллавание МВ 110 ВЛ ЗИД-Крош-Ш-2 (с последующим включением ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ – Западная – Кролевы – Шляхово №2 через 2 СШ 110 кВ и ШСМВ-110 на 1 СШ 110 кВ, для последующего капитального ремонта МВ 110 ВЛ ЗИД-Крош-Ш-2)	с отключением	06:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДК»	ДГК	Артемовская ТЭЦ	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ – Муравейка	Нет	ТР	22.07.21	22.07.21	1 д	22.07.21	22.07.21	1 д	Текущий ремонт РЛ 110 ВЛ Муравейка и пеллавание МВ 110 ВЛ Муравейка (с последующим включением ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ – Муравейка через 2 СШ 110 кВ и ШСМВ-110 на 1 СШ 110 кВ, для последующего текущего ремонта МВ 110 ВЛ Муравейка)	с отключением	06:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДК»	ДГК	Артемовская ТЭЦ	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ – Муравейка	Нет	ВПр	28.07.21	28.07.21	1 д	28.07.21	28.07.21	1 д	ВПр на время расщепления МВ 110 ВЛ Муравейка (после текущего ремонта МВ 110 ВЛ Муравейка)	с отключением	06:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДК»	ДГК	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / В 220 кВ	ШОВ-220	Нет	ТР	26.07.21	27.07.21	2 д	26.07.21	27.07.21	2 д	Текущий ремонт РШ-2-220 ШОВ	с отключением	06:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДК»	ДГК	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / В 220 кВ	МВ-220 ВЛ Береговая-2	Нет	ТР	28.07.21	29.07.21	2 д	28.07.21	29.07.21	2 д	Текущий ремонт РШ-2-220 Береговая-2. Обробование привода МВ-220 ВЛ Береговая-2 в цикле АПВ	с отключением	06:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДК»	ДГК	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / В 220 кВ	МВ-220 КВЛ Аэропорт	Нет	ТР	30.07.21	31.07.21	2 д	30.07.21	31.07.21	2 д	Текущий ремонт РШ-2-220 КВЛ Аэропорт. Обробование привода МВ-220 КВЛ Аэропорт в цикле АПВ	с отключением	06:00				
Утверждена на своем уровне	Именная	АО «ДК»	ДГК	Артемовская ТЭЦ	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ – Береговая-2	Нет	ТР	12.07.21	16.07.21	5 д	14.07.21	18.07.21	5 д	Текущий ремонт РЛ 220 ВЛ Береговая-2	с отключением	06:00				
Утверждена на своем уровне	Именная	АО «ДК»	ДГК	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / В 220 кВ	МВ-220 ВЛ Береговая-2	Дл. срок ремонта изменен	ТР	12.07.21	16.07.21	5 д	14.07.21	18.07.21	5 д	Текущий ремонт РЛ 220 ВЛ Береговая-2	с отключением	06:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДК»	ДГК	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 ВЛ Муравейка	Дл. срок ремонта изменен	ТР	22.07.21	28.07.21	7 д	22.07.21	28.07.21	7 д	Текущий ремонт МВ 110 ВЛ Муравейка	с отключением	06:00				

Статус заявки	Состояние заявки	Субъект	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Учетная в годовой графике	Вид ремонта	Запланированное время: Начало	Запланированное время: Конец	Запланированное время: Конец	Время ремонта: Начало	Время ремонта: Конец	Время ремонта: Количество дней	Содержание работ	Состояние оборудования по завершению	АТ	Прочие отключения	Прочие системы	Прочие замечания	Условия проведения работ		
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ДГК	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / 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 Артемов, РШ-2-220 Береговол-2, РШ-2-220 ВТЭЦ-2, РШ 220 ТН 2 СШ, РШ-2-220 ШОВ	с отключением	06.00						
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ДГК	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / 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						
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ДГК	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / 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 Артемов, РШ-2-220 Береговол-2, РШ-2-220 ВТЭЦ-2, РШ 220 ТН 2 СШ, РШ-2-220 ШОВ	с отключением	06.00						
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ДГК	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 ВЛ Смок-1	Нет	КР	22.06.21	04.07.21	13 дн	22.06.21	04.07.21	13 дн	Капитальный ремонт МВ 110 ВЛ Смок-Т и ТР РЛ 110 ВЛ Смок-Т	с отключением	5				Отключить и заменить МВ 110 ВЛ Смок-Т (выведен из схемы питаемлем с РЛ 110 ВЛ Смок-Т), ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ – Смолинново/а в работе через ИСМВ-110 на 2 СШ 110 кВ. Все присоединения ОРУ 110 кВ перейти на 1 СШ 110 кВ. Выполнить по количеству расщепления МВ 110 ВЛ Усурейск-1 (бюджет текущего ремонта МВ 110 ВЛ Усурейск-1) и включения ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ/Усурейск-1 через МВ 110 ВЛ Усурейск-1, ТР РЛ 110 ВЛ Смок-Т 2 дня с АТ 06.00. Перевод из текущего ремонта в капитальный в связи с исчерпанием ресурса, на 15.08.2021 выключением отключено 10 коротких замыканий (ресурс отключено 10 коротких замыканий). Приморское РДУ: Теряется АОЮ ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ – Смолинново/а.	с переводом на ОВ	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ДГК	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 ВЛ ЗИД-Кроа-Шт-2	Да, срок ремонта изменен	КР	04.07.21	22.07.21	19 дн	04.07.21	22.07.21	19 дн	Капитальный ремонт МВ 110 ВЛ ЗИД-Кроа-Шт-2 и ТР РЛ 110 ВЛ ЗИД-Кроа-Шт-2.	с отключением	5					Отключить и заменить МВ 110 ВЛ ЗИД-Кроа-Шт-2 (выведена из схемы питаемлем с РЛ 110 ВЛ ЗИД-Кроа-Шт-2), ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ – Западна – Кролевна – Штыково №2 через 2 СШ 110 кВ и ИСМВ-110 и 1 СШ 110 кВ в работе. Все присоединения ОРУ 110 кВ на 1 СШ 110 кВ. Выполнить по количеству расщепления МВ 110 ВЛ Смок-Т (бюджет текущего ремонта МВ 110 ВЛ Смок-Т) и включения ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ/Смолинново/а через МВ 110 ВЛ Смок-Т. Перевод из текущего ремонта в капитальный в связи с исчерпанием ресурса, на 15.05.2021 выключением отключено 9 коротких замыканий (ресурс отключено 10 коротких замыканий).	с переводом на ОВ
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ДГК	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / СШ 110 кВ	1 СШ 110 кВ	Да	КР	11.07.21	13.07.21	3 дн	11.07.21	13.07.21	3 дн	Капитальный ремонт РШ 1СШ 110 Т-2	с отключением	04.00				Перевод присоединений с 1СШ 110 кВ на 2СШ 110 кВ. Отключить и заменить 1СШ 110 кВ и МВ 110 Т-2; ВПр ИСМВ 110; ТН 1СШ 110; терется ЧДА (из-за перевода присоединений на 2СШ 110 кВ)		
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ДГК	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / СШ 110 кВ	1СШ 110 кВ	Да	КР	07.07.21	10.07.21	4 дн	07.07.21	10.07.21	4 дн	Капитальный ремонт РШ 1СШ 110 РТСН-2	с отключением	04.00				Перевод присоединений с 1СШ 110 кВ на 2СШ 110 кВ. Отключить и заменить 1СШ 110 кВ и МВ 110 РТСН-2; ВПр ИСМВ 110; ТН 1СШ 110; терется ЧДА (из-за перевода присоединений на 2СШ 110 кВ)		
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ДГК	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / СШ 110 кВ	1СШ 110 кВ	Да	КР	02.07.21	06.07.21	5 дн	02.07.21	06.07.21	5 дн	Капитальный ремонт РШ ТН 1СШ 110;	с отключением	04.00				Отключить и заменить 1СШ 110 кВ, ТН 1СШ 110. С переводом присоединений на 2СШ 110 кВ. ВПр ИСМВ 110 Приморское РДУ: Теряется ЧДА Владивостокской ТЭЦ-2 (из-за перевода присоединений на 2СШ 110 кВ)		
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ДГК	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / ТН 110 кВ	ТН 1СШ 110	Да	КР	02.07.21	06.07.21	5 дн	02.07.21	06.07.21	5 дн	Текущий ремонт ТН 1СШ 110; капитальный ремонт РШ ТН 1СШ 110.	с отключением	04.00				Отключить и заменить ТН 1СШ 110, 1СШ 110 кВ; АТ 04.00 для капитального ремонта продолжительностью 3 дня во время замкнутого периода. АТ для текущего ремонта 02.00 продолжительностью 2 дня во время замкнутого периода. С переводом присоединений на 2СШ 110 кВ Приморское РДУ: Теряется ЧДА Владивостокской ТЭЦ-2 (из-за перевода присоединений на 2СШ 110 кВ)		
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ДГК	Партизанская ГРЭС	ЭЛТ / СШ 110 кВ	1 СШ-110	Да	КР	26.07.21	29.07.21	4 дн	26.07.21	29.07.21	4 дн	Капитальный ремонт РШ 110 I с.п. Т-2, РШ 110 I с.п. Т-5	с отключением	06.00				Перевод присоединений с 1 СШ-110 на II СШ-110. Отключить и заменить 1 СШ-110 №1 110 кВ Т-2, МВ 110 кВ Т-5; ВПр ИСМВ-110, ТН I с.п. 110. Теряется ЧДА (из-за перевода присоединений с 1 СШ-110 на II СШ-110)		
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ОДНАС ГЭС ДРСК	ОДНАС ГЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Усурейск-2 – Новошильск – Гранит – Промышленная	Нет	ВВР	28.07.21	29.07.21	2 дн	28.07.21	29.07.21	2 дн	Обреза кроны деревьев	с отключением	01.00				ИДС Отключить и заменить ВЛ 110 кВ Усурейск-2 – Новошильск – Гранит – Промышленная, питание ПС 110 кВ Новошильск перейти по сети 35 кВ от ПС 110 кВ Усурейск-1, нагрузку ПС 110 кВ Гранит перейти на Т-1, ПС 110 кВ Промышленная перейти на Т-2 Приморское РДУ: Теряется объем ОН ПС 220 кВ Усурейск-2 на величину объема нагрузки по ВЛ 110 кВ Усурейск-2 – Новошильск – Гранит – Промышленная от: - ПА ОЭС Восток, ЛАНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Север» Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНЦД, ОНЦД, ОНЦД), - АРМ Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНЦД), - ДАНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНЦД15), - АДВ ПС 500 кВ Владивосток (частичная потеря УВ ОНЦД2), - АДВ ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Усурейск-2 №1 (№2) на ПС 500 кВ Дальневосточная ПС 220 кВ Усурейск-2 (частичная потеря УВ ОНЦД3, ОНЦД5), - АОЮ ВЛ 220 кВ Лесоводск - Святило/а отпайкой на ПС Кирова на ПС 220 кВ Лесоводск, АОЮ ВЛ 220 кВ Святило/а – Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОЮ ВЛ 220 кВ Лесоводск – Спасск на ПС 220 кВ Спасск и ПС 220 кВ Лесоводск, АОЮ ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОЮ ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Лесоводск с отпайкой на ПС Иман на ПС 220 кВ Губернов/а – Лесоводск с отпайкой на ПС Иман на ПС 220 кВ Лесоводск (частичная потеря УВ ОНЦ15, ОНЦ15), - АОЮ ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Усурейск-2 №1 (№2) на ПС 500 кВ Дальневосточная и ПС 220 кВ Усурейск-2 (частичная потеря УВ ОНЦД7), - АОЮ ВЛ 220 кВ Владивосток - Усурейск-2 на ПС 220 кВ Усурейск-2 (частичная потеря УВ ОНЦВ7), - АРЧ ПС 220 кВ Усурейск-2.		

Статус заявки	Состояние заявки	Субъекты	Предприятие	Объект	Комплексы	Оборудование	Уточнена в графике	Вид ремонта	Запланированное время. Начало	Запланированное время. Конец	Запланированное время. Конец	Время ремонта. Начало	Время ремонта. Конец	Время ремонта. Количество дней	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	АГ	Причина оттока	Причина срыва	Причина прерывания	Успешна проведенная работ
1 Утверждена на своем уровне	2 Исходная	3 АО «ДРСК»	4 ОДНАС ПЭС ДРСК	5 ОДНАС ПЭС ДРСК	6 ЭЛТ / УВ	7 Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	8 Нет	9 ЭРР	10 28.07.21	11 29.07.21	12 2 дн	13 28.07.21	14 29.07.21	15 2 дн	16 Для планирования режима учитывать снижение значения ОНЦД, ОНЦД4, ОНЦД5, ОНЦД6, ОНЦД7, ОНЦД10 на 18,3 МВт (объем ОН ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Новоникольск – Гранит – Промышленная на ПС 220 кВ Уссурийск-2) на период выполнения работ по обрезке крон деревьев на ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Новоникольск – Гранит – Промышленная.	17 с отключением	18 01.00	19	20	21 Приморское РДУ: Теряется объем ОН ПС 220 кВ Уссурийск-2 на величину объема нагрузки на ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Новоникольск – Гранит – Промышленная от: - ПА ОЭС Востока, ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Севро» Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНЦД, ОНЦД4, ОНЦД5) – АРМ Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНЦД3) – ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНЦ15), - АДВ ПС 500 кВ Владивосток (частичная потеря УВ ОНЦ02), - АДВ ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 (№2) на ПС 500 кВ Дальневосточная и ПС 220 кВ Уссурийск-2 (частичная потеря УВ ОНЦ03, ОНЦ05), - АОЮ ВЛ 220 кВ Лесозавод - Святино/от отпайкой на ПС Кирова на ПС 220 кВ Лесозавод, АОЮ ВЛ 220 кВ Святино/от – Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОЮ ВЛ 220 кВ Лесозавод - Спасск на ПС 220 кВ Спасск и ПС 220 кВ Лесозавод, АОЮ ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОЮ ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Лесозавод с отпайкой на ПС Иван на ПС 220 кВ Лесозавод, АОЮ ВЛ 220 кВ Губеров/от – Лесозавод с отпайкой на ПС Иван на ПС 220 кВ Лесозавод (частичная потеря УВ ОНЦ15, ОНЦ1), - АОЮ ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 (№2) на ПС 500 кВ Дальневосточная и ПС 220 кВ Уссурийск-2 (частичная потеря УВ ОНЦ07), - АОЮ ВЛ 220 кВ Владивосток - Уссурийск-2 на ПС 220 кВ Уссурийск-2 (частичная потеря УВ ОНЦ07), - АЧР ПС 220 кВ Уссурийск-2.	22
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ОДНАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Реальное-2 – Тереховка	Да, срок ремонта изменен	КР	14.07.21	16.07.21	3 дн	07.07.21	09.07.21	3 дн	Демонтаж старого, монтаж нового грозотроса	с отключением	02.00			ПАОС, ВРЭС Отключить и заменить ВЛ 110 кВ Реальное-2 – Тереховка	
Утверждена на своем уровне	Исходная, разбитая	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ОДНАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Лагура – Океан	Да, срок ремонта изменен	ТР	06.07.21	08.07.21	3 дн	06.07.21	08.07.21	3 дн	Замена изоляции, вырубка деревьев, угрожающих падением на провода.	с отключением	01.00			ПАОС, ВРЭС Отключить и заменить КВЛ 110 кВ Лагура – Океан	
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ОДНАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Спасск – Дмитрияев – Черниговка – Ярославка	Да, срок ремонта изменен	ВВР	05.07.21	08.07.21	4 дн	26.07.21	29.07.21	4 дн	Механизированная расчистка и расширение просеки	с отключением	01.00			ПЭС Отключить и заменить ВЛ 110 кВ Спасск – Дмитрияев – Черниговка – Ярославка. Выполнить одновременно с работами на ВЛ 110 кВ Ярославка – Ключи с отпайкой на ПС Дмитрияев	
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ОДНАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Ярославка – Ключи с отпайкой на ПС Дмитрияев	Да, срок ремонта изменен	ВВР	05.07.21	08.07.21	4 дн	26.07.21	29.07.21	4 дн	Механизированная расчистка и расширение просеки	с отключением	01.00			ПЭС Отключить и заменить ВЛ 110 кВ Ярославка – Ключи с отпайкой на ПС Дмитрияев. Выполнить одновременно с ВЛ 110 кВ Спасск – Дмитрияев – Черниговка – Ярославка	
Утверждена на своем уровне	Исходная, разбитая	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ОДНАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Лагура – Океан	Да, срок ремонта изменен	ВВР	12.07.21	15.07.21	4 дн	12.07.21	15.07.21	4 дн	Замена изоляции, вырубка деревьев, угрожающих падением на провода.	с отключением	01.00			ПАОС, ВРЭС Отключить и заменить КВЛ 110 кВ Лагура – Океан	
Утверждена на своем уровне	Исходная, разбитая	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ОДНАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Лагура – Океан	Да, срок ремонта изменен	ВВР	29.06.21	02.07.21	4 дн	29.06.21	02.07.21	4 дн	Замена изоляции, вырубка деревьев, угрожающих падением на провода.	с отключением	01.00			ПАОС, ВРЭС Отключить и заменить КВЛ 110 кВ Лагура – Океан	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ОДНАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Спутник – Проузел	Да	КР	26.07.21	30.07.21	5 дн	26.07.21	30.07.21	5 дн	Монтаж грозотроса на совместном подвесе с ВЛ 110 кВ Чайка - Спутник	с отключением	5			ПАОС, ВРЭС Отключить и заменить ВЛ 110 кВ Спутник – Проузел, ВЛ 110 кВ Чайка – Спутник. Перенести нагрузку ПС 35 кВ ПС 35 кВ Сахарный ключ на ПС 110 кВ Чайка со сети 35 кВ, перевести нагрузку потребителей 6 в ПС 110 кВ Спутник на ПС 35 кВ Углов.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ОДНАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ ВТЭЦ1 – Оршин	Нет	ВВР	05.07.21	09.07.21	5 дн	05.07.21	09.07.21	5 дн	Обреза крон деревьев	с отключением	01.00			ПАОС, ВРЭС Отключить и заменить КВЛ 110 кВ ВТЭЦ1-Оршин	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ОДНАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Владивосток ТЭЦ2 – Оршин с отпайкой на ПС Голубинка	Нет	ВВР	19.07.21	23.07.21	5 дн	19.07.21	23.07.21	5 дн	Обреза крон деревьев	с отключением	01.00			ПАОС, ВРЭС Отключить и заменить КВЛ 110 кВ Владивосток ТЭЦ2 – Оршин с отпайкой на ПС Голубинка	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ОДНАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Владивосток ТЭЦ2 – Зали с отпайкой на ПС Голубинка	Нет	ВВР	12.07.21	16.07.21	5 дн	12.07.21	16.07.21	5 дн	Обреза крон деревьев	с отключением	01.00			ПАОС, ВРЭС Отключить и заменить КВЛ 110 кВ Владивосток ТЭЦ2 – Зали с отпайкой на ПС Голубинка	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ОДНАС ПЭС ДРСК	ЭЛТ / УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Да	ЭРР	05.07.21	09.07.21	5 дн	05.07.21	09.07.21	5 дн	Для планирования режима учитывать снижение значения ОНЦД, ОНЦД2, ОНЦД3, ОНЦД4, ОНЦД5 на 14 МВт (объем ОН ПС 110 кВ Молодежная) на период работ для профсоюзной АРМ, ОН ПРМ АНКА 544 кГ и ВЛ 110 кВ Арсеньев-2 – Молодежная на ПС 110 кВ Молодежная	без отключения	01.00			Приморское РДУ: От ПА ОЭС Востока, ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Севро» Приморской ГРЭС теряется ОН ПС 110 кВ Молодежная (частичная потеря УВ ОНЦ1, ОНЦ2, ОНЦ3, ОНЦ4, ОНЦ5). От АРМ Приморской ГРЭС теряется ОН ПС 110 кВ Молодежная (частичная потеря ОНЦД, ОНЦД3). От РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС теряется ОН ПС 110 кВ Молодежная (частичная потеря УВ ОНЦ1). От АОЮ ВЛ 220 кВ Лесозавод - Святино/от отпайкой на ПС Кирова на ПС 220 кВ Лесозавод, АОЮ ВЛ 220 кВ Святино/от – Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОЮ ВЛ 220 кВ Лесозавод - Спасск на ПС 220 кВ Спасск и ПС 220 кВ Лесозавод, АОЮ ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОЮ ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Лесозавод с отпайкой на ПС Иван на ПС 220 кВ Лесозавод, АОЮ ВЛ 220 кВ Губеров/от – Лесозавод с отпайкой на ПС Иван на ПС 220 кВ Лесозавод (частичная потеря УВ ОНЦ1, ОНЦД3) – Теряется АЧР ПС 110 кВ Молодежная.	
Утверждена на своем уровне	Измененная, разбитая	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ОДНАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Восьяльчат – ХФЗ	Нет	ТР	01.07.21	09.07.21	9 дн	05.07.21	09.07.21	5 дн	Замена изоляции оп.№М18-27	с отключением	02.00			ПАОС, ВРЭС Отключить и заменить ВЛ 110 кВ Восьяльчат – ХФЗ. 1.С производством работ по технологической карте, 2.На ПС 110 кВ Восьяльчат: Включить ЗНПР-110 кВ и шлюз ВЛ 110 кВ Восят' - ХФЗ, 3.На ПС 110 кВ ХФЗ: Включить ЗН ПР 110 Восьяльчат и в ВЛ С установкой переносного заземления на месте производства работ. С включением на выходные дни	под напряжением
Утверждена на своем уровне	Измененная, разбитая	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ОДНАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Восьяльчат – ХФЗ	Да, срок ремонта изменен	ТР	01.07.21	09.07.21	9 дн	01.07.21	02.07.21	2 дн	Замена изоляции оп.№М18-27	с отключением	02.00			ПАОС, ВРЭС Отключить и заменить ВЛ 110 кВ Восьяльчат – ХФЗ. 1.С производством работ по технологической карте, 2.На ПС 110 кВ Восьяльчат: Включить ЗНПР-110 кВ и шлюз ВЛ 110 кВ Восят' - ХФЗ, 3.На ПС 110 кВ ХФЗ: Включить ЗН ПР 110 Восьяльчат и в ВЛ С установкой переносного заземления на месте производства работ. С включением на выходные дни	под напряжением
Утверждена на своем уровне	Отказанная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ОДНАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Промышлова – Березовая 1	Да, срок ремонта изменен	ВВР	19.07.21	30.07.21	12 дн	-	-	-	Расширение просеки	с отключением	02.00			Отказать из-за невозможного выхода параметров электроэнергетического режима за пределы допустимых значений (в плановой ремонтной схеме в сети 220 кВ – поочередным отключением ВЛ 220 кВ Широкая-Перевал, ВЛ 220 кВ Лозовая-Широкая).	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ОДНАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Ретигловка – Арсеньев-2	Да	ТР	12.07.21	23.07.21	12 дн	12.07.21	23.07.21	12 дн	Замена изоляции.Расширение просеки,вырубка деревьев, угрожающих падением на провода	с отключением	01.00			ПЭС Отключить и заменить ВЛ 110 кВ Ретигловка – Арсеньев-2	

Статус заявки	Состояние заявки	Субъекты	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Уточнена в графике	Вид ремонта	Заказное время: Начало	Заказное время: Конец	Запланированное количество дней	Время ремонта: Начало	Время ремонта: Конец	Время ремонта: Количество дней	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	АТ	Причина оттока	Причина срыва	Причина пропусков	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	Именная	АО «ДРСК»	ОДНЭС ПЭС ДРСК	ОДНЭС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Чайка – Ступинка	Да, срок ремонта изменен	КР	19.07.21	01.08.21	14 дн	22.07.21	31.07.21	10 дн	Замена изоляции, обрешка кровли арматурой, ручная чистка просеков, монтаж громотроса на совместном подвесе с ВЛ 110 кВ Ступинка – Промузел	с отключением	02:00				ПАОЭС_ДРЭС Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Чайка – Ступинка. С 26 по 30.07.2021 для монтажа громотроса отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Ступинка – Промузел. Перевести нагрузку УС 35 кВ ПС 35 кВ Садский ключ на ПС 110 кВ Чайка по сети 35 кВ, перевести нагрузку потребителей 6 кВ ПС 110 кВ Ступинка на ПС 35 кВ Угольная.		
Утверждена на своем уровне	Именная	АО «ДРСК»	ОДНЭС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Елагериновка	ЭЛП / В 110 кВ	СВ 110	Да, срок ремонта изменен	ТР	19.07.21	19.07.21	1 дн	26.07.21	26.07.21	1 дн	Высоковольтные испытания СВ 110 и ТТ 110 СВ	с отключением	02:00				ПАОЭС_ДРЭС_СИБИТИ Отключить и заземлить СВ 110, включить Ремонтную перемычку 110 кВ	с включением ремонтной перемычки	
Утверждена на своем уровне	Именная	АО «ДРСК»	ОДНЭС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Елагериновка	ЭЛП / СШ 110 кВ	ПС 110 кВ	Да, срок ремонта изменен	ВПр	05.07.21	06.07.21	2 дн	12.07.21	13.07.21	2 дн	ВПр на время вывода в текущий ремонт Т-1	с отключением	01:00				ПАОЭС_ДРЭС На время вывода Т-1 отключить ПС 110 кВ, СВ 110, В 110 ПыРЭС, включить Ремонтную перемычку 110 кВ Отключить и заземлить Т-1.	с включением ремонтной перемычки	
Утверждена на своем уровне	Именная	АО «ДРСК»	ОДНЭС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Елагериновка	ЭЛП / СШ 110 кВ	ПС 110 кВ	Нет	ВПр	15.07.21	16.07.21	2 дн	22.07.21	23.07.21	2 дн	ВПр на время ввода после текущего ремонта Т-1	с отключением	01:00				На время ввода Т-1 отключить ПС 110 кВ, СВ 110, В 110 ПыРЭС, включить Ремонтную перемычку 110 кВ Отключить и заземлить Т-1.		
Утверждена на своем уровне	Именная	АО «ДРСК»	ОДНЭС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Елагериновка	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Елагериновка – Угольная	Нет	ТР	20.07.21	23.07.21	4 дн	08.07.21	11.07.21	4 дн	Высоковольтные испытания ТН 110 Угольная, ТТ 110 Угольная, В 110 Угольная	с отключением	01:00				ПАОЭС_ДРЭС_СИБИТИ Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Елагериновка – Угольная, В 110 Угольная, Ремонтную перемычку 110 кВ.		
Утверждена на своем уровне	Свистя	АО «ДРСК»	ОДНЭС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Елагериновка	ЭЛП / П 110 кВ	Ремонтная перемычка 110 кВ	Нет	ВКЛ	-	-	-	-	-	-	Включить Ремонтную перемычку 110 кВ для текущего ремонта Т-1	с отключением	02:00		взвешив подвоя, достаточно предложения на ремонт по ПС 110 кВ.	ПАОЭС_ДРЭС Отключить и заземлить Т-1. На время вывода и ввода Т-1 отключить ПС 110 кВ, СВ 110, В 110 ПыРЭС, включить Ремонтную перемычку 110 кВ			
Утверждена на своем уровне	Именная	АО «ДРСК»	ОДНЭС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Елагериновка	ЭЛП / В 110 кВ	В 110 ПыРЭС	Да, срок ремонта изменен	КР	05.07.21	16.07.21	12 дн	12.07.21	23.07.21	12 дн	Капитальный ремонт В 110 ПыРЭС, Обробование действия привода В 110 ПыРЭС	с отключением	1				ПАОЭС_ДРЭС Отключить и заземлить В 110 ПыРЭС. Для обробования АТ 00:15 и вывести пуск УРОВ В 110 ПыРЭС. С включением Ремонтной перемычки 110 кВ.	с включением ремонтной перемычки	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНЭС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Западная	ЭЛП / В 110 кВ	ШСВ 110	Нет	ТР	05.07.21	05.07.21	1 дн	05.07.21	05.07.21	1 дн	Отбор проб масла из вводов ШСВ 110	с отключением	01:00				ПАОЭС_ДРЭС Отключить и заземлить ШСВ 110		
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНЭС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Западная	ЭЛП / В 110 кВ	В 110 Давыдова	Нет	ТР	06.07.21	06.07.21	1 дн	06.07.21	06.07.21	1 дн	Отбор проб масла из вводов В 110 Давыдова	с отключением	01:00				ПАОЭС_ДРЭС Отключить и заземлить В 110 Давыдова, перевести ВЛ 110 кВ Западная – Давыдова через СВ 110 на ОСШ 110 кВ	с переводом на СВ	
Утверждена на своем уровне	Свистя	АО «ДРСК»	ОДНЭС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Кролевцы	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Артёмовская ТЭЦ – Западная – Кролевцы – Штыково №2	Да, срок ремонта изменен	КР	-	-	-	-	-	-	Капитальный ремонт ЛР 110 Штыково-2	с отключением	02:00				указание работы заявлена в предложении другом	ПАОЭС_ДРЭС Отключить и заземлить В 110 Штыково-2, ВЛ 110 кВ Артёмовская ТЭЦ – Западная – Кролевцы – Штыково №2, включить СВ 110.	
Утверждена на своем уровне	Именная	АО «ДРСК»	ОДНЭС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Кролевцы	ЭЛП / В 110 кВ	СВ 110	Да, срок ремонта изменен	КР	01.07.21	01.07.21	1 дн	01.07.21	02.07.21	2 дн	Капитальный ремонт СР 110 2С	с отключением	02:00				ПАОЭС_ДРЭС Отключить и заземлить 2С 110 кВ, СВ 110, отключить В 110 Штыково-2, ТН 110 2С, ВЛ 110 кВ Артёмовская ТЭЦ – Западная – Кролевцы – Штыково №2 на ПС 110 кВ Кролевцы		
Утверждена на своем уровне	Именная, разбитая	АО «ДРСК»	ОДНЭС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Кролевцы	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Артёмовская ТЭЦ – Западная – Кролевцы – Штыково №2	Да, срок ремонта изменен	КР	05.07.21	09.07.21	5 дн	04.07.21	04.07.21	1 дн	Капитальный ремонт ЛР 110 Штыково-2.	с отключением	02:00				ПАОЭС_ДРЭС Отключить и заземлить В 110 Штыково-2, ВЛ 110 кВ Артёмовская ТЭЦ – Западная – Кролевцы – Штыково №2, включить СВ 110, КР/ЛР 110 Штыково-2-2ч, Приморское РДУ. На время заявки: - 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 занитаны от ПС 110 кВ Уссурийск-1).		
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНЭС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Кролевцы	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Артёмовская ТЭЦ – Западная – Кролевцы – Штыково №2	Да	ЗРР	28.06.21	02.07.21	5 дн	28.06.21	02.07.21	5 дн	Капитальный ремонт ШР 110 Штыково-2, ШР 110 Т-2, СР 110 2С, ШР 110 ТН 2С	без отключения	02:00				ПАОЭС_ДРЭС Отключить и заземлить 2С 110 кВ, В 110 Штыково-2, отключить СВ 110, ВЛ 110 кВ Артёмовская ТЭЦ – Западная – Кролевцы – Штыково №2 на ПС 110 кВ Кролевцы	не в границе	
Утверждена на своем уровне	Исходная, разбитая	АО «ДРСК»	ОДНЭС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Кролевцы	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Артёмовская ТЭЦ – Западная – Кролевцы – Штыково №2	Нет	КР	05.07.21	09.07.21	5 дн	05.07.21	09.07.21	5 дн	Капитальный ремонт В 110 Штыково-2. Обробование действия привода В 110 Штыково-2	с отключением	36:00				ПАОЭС_ДРЭС Отключить и заземлить В 110 Штыково-2, Отключить на ПС 110 кВ Кролевцы ВЛ 110 кВ Артёмовская ТЭЦ – Западная – Кролевцы – Штыково №2, отключить СВ 110. АТ для КР В 110 Штыково-2 - 36 ч.	с переводом на СВ	
Утверждена на своем уровне	Именная	АО «ДРСК»	ОДНЭС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Кролевцы	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Артёмовская ТЭЦ – Западная – Кролевцы – Штыково №1	Да, срок ремонта изменен	КР	19.07.21	23.07.21	5 дн	26.07.21	30.07.21	5 дн	Капитальный ремонт ЛР 110 Штыково-1. Капитальный ремонт и высоковольтные испытания В 110 Штыково-1. Обробование действия привода В 110 Штыково-1	с отключением	36:00				ПАОЭС_ДРЭС Отключить и заземлить В 110 Штыково-1, отключить на ПС 110 кВ Кролевцы ВЛ 110 кВ Артёмовская ТЭЦ – Западная – Кролевцы – Штыково №1 (продолжительность 4 дня), включить СВ 110 АТ 02:00 для ЛР 110 Штыково-1, Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Артёмовская ТЭЦ – Западная – Кролевцы – Штыково №1 (продолжительность 1 день, АТ 36:00 для В 110 Штыково-1, отключить СВ 110, КР/ЛР 110 Штыково-2-2ч, Приморское РДУ. На период отключенного состояния ВЛ 110 кВ Артёмовская ТЭЦ – Западная – Кролевцы – Штыково №1 (продолжительность 1 день) – 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 занитаны от ПС 110 кВ Уссурийск-1).		
Утверждена на своем уровне	Свистя	АО «ДРСК»	ОДНЭС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Кролевцы	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Артёмовская ТЭЦ – Западная – Кролевцы – Штыково №1	Да	ЗРР	-	-	-	-	-	-	Капитальный ремонт В 110 Штыково-1	без отключения	36:00				на работа заявлена в другом предложении	ПАОЭС_ДРЭС Отключить и заземлить В 110 Штыково-1, отключить ВЛ 110 кВ Артёмовская ТЭЦ – Западная – Кролевцы – Штыково №1 на ПС 110 кВ Кролевцы, включить СВ 110.	не в границе
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНЭС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Кролевцы	ЭЛП / СШ 110 кВ	2С 110 кВ	Да	КР	28.06.21	02.07.21	5 дн	28.06.21	02.07.21	5 дн	Капитальный ремонт ШР 110 Штыково-2, ШР 110 Т-2, СР 110 2С, ШР 110 ТН 2С	с отключением	06:00				ПАОЭС_ДРЭС Отключить и заземлить 2С 110 кВ, В 110 Штыково-2, СВ 110, ТН 110 2С, отключить ВЛ 110 кВ Артёмовская ТЭЦ – Западная – Кролевцы – Штыково №2 на ПС 110 кВ Кролевцы		
Утверждена на своем уровне	Именная	АО «ДРСК»	ОДНЭС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Кролевцы	ЭЛП / В 110 кВ	СВ 110	Да, срок ремонта изменен	КР	26.07.21	30.07.21	5 дн	19.07.21	23.07.21	5 дн	Капитальный ремонт СВ 110, Обробование действия привода СВ 110	с отключением	1				ПАОЭС_ДРЭС_СИБИТИ Отключить и заземлить СВ 110. Для обробования АТ 00:15		
Утверждена на своем уровне	Именная	АО «ДРСК»	ОДНЭС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Кролевцы	ЭЛП / В 110 кВ	В 110 Штыково-1	Да, срок ремонта изменен	КР	19.07.21	23.07.21	5 дн	26.07.21	30.07.21	5 дн	Капитальный ремонт и высоковольтные испытания В 110 Штыково-1. Капитальный ремонт ЛР 110 Штыково-1. Обробование действия привода В 110 Штыково-1	с отключением	36:00				ПАОЭС_ДРЭС_СИБИТИ Отключить и заземлить В 110 Штыково-1, ВЛ 110 кВ Артёмовская ТЭЦ – Западная – Кролевцы – Штыково №1 на ПС 110 кВ Кролевцы, включить СВ 110, АТ для КР В 110 Штыково-1 - 36 ч, для высоковольтных испытаний В 110 Штыково-1 и КР/ЛР 110 Штыково - 2ч, АТ 00:15 для обробования		
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНЭС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Кролевцы	ЭЛП / В 110 кВ	В 110 Штыково-2	Да, срок ремонта изменен	КР	05.07.21	09.07.21	5 дн	05.07.21	09.07.21	5 дн	Капитальный ремонт В 110 Штыково-2 и ЛР 110 Штыково-2. Обробование действия привода В 110 Штыково-2	с отключением	36:00				ПАОЭС_ДРЭС Отключить и заземлить В 110 Штыково-2, ВЛ 110 кВ Артёмовская ТЭЦ – Западная – Кролевцы – Штыково №2, включить СВ 110, АТ для капитального ремонта В 110 Штыково-2 (05.07.2021) и капитального ремонта ЛР 110 Штыково-2 (08-09.07.2021) - 2ч, АТ 00:15		
Утверждена на своем уровне	Именная	АО «ДРСК»	ОДНЭС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Мурейка	ЭЛП / СШ 110 кВ	2С 110 кВ	Нет	РЕК	15.07.21	15.07.21	1 дн	16.07.21	16.07.21	1 дн	Монтаж опшивки 110 кВ Т-3 с подключением к существующим шинам 2С 110 кВ	с отключением	03:00				ПАОЭС_ДРЭС Отключить и заземлить 2С 110 кВ, Т-2. Отключить В 110 Т-2, СВ 110. Наружу перейти на Т-1 по сети 6 кВ. Включить Ремонтную перемычку 110 кВ	с включением ремонтной перемычки	

Статус заявки	Состояние заявки	Субъект	Предприятие	Объект	Комплексы	Оборудование	Учетчик в составе графика	Вид ремонта	Запланированное время. Начало	Запланированное время. Конец	Запланированное время. Конец	Время начала. Начало	Время начала. Конец	Время окончания. Начало	Время окончания. Конец	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	МГ	Причина оттока	Причина срыва	Причина приостановки	Условия проведения работ
Утверждена на своем уровне	Отказная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Находка	ЭЛТ / В 110 кВ	КВЛ 110 кВ Широкая – Находка	Нет	ВПр	26.07.21	27.07.21	2 дн	-	-	-	-	Высоковольтные испытания В 110 Широкая	без отключения	01:00	Отказать из-за невозможного выхода параметров электромеханического режима за пределы допустимых значений (в плановой ремонтной схеме в сети 220 кВ с поперечным отключением ВЛ 220 кВ Широкая-Перевал, ВЛ 220 кВ Лозовая-Широкая)		ПАОС, ВРЭС, СЭПВ Отключить и заменить В 110 Широкая, отключить КВЛ 110 кВ Широкая – Находка на ПС 110 кВ Находка Приморское РДУ; Отказать из-за невозможного выхода параметров электромеханического режима за пределы допустимых значений (в плановой ремонтной схеме в сети 220 кВ с поперечным отключением ВЛ 220 кВ Широкая-Перевал, ВЛ 220 кВ Лозовая-Широкая).	не в графике
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Океан	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Да, срок ремонта изменен	ТР	30.07.21	30.07.21	1 дн	30.07.21	30.07.21	1 дн	1 дн	Высоковольтные испытания СВ 110	с отключением	02:00			ПАОС, ВРЭС Отключить и заменить СВ 110, Включить Ремонтную переключку 110 кВ;	с включением ремонтной переключки
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Океан	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Нет	ВПр	30.07.21	30.07.21	1 дн	30.07.21	30.07.21	1 дн	1 дн	Высоковольтные испытания В 110 Муравейка	с отключением	01:00			ПАОС, ВРЭС Отключить и заменить В 110 Муравейка, включить Ремонтную переключку 110 кВ	с включением ремонтной переключки
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Океан	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Нет	ЗРР	01.07.21	02.07.21	2 дн	01.07.21	02.07.21	2 дн	2 дн	Высоковольтные испытания В 110 Лаурия	с отключением	01:00			ПАОС, ВРЭС Отключить и заменить В 110 Лаурия, отключить КВЛ 110 кВ Лаурия – Океан на ПС 110 кВ Океан; Пряморское РДУ; ДЗ на СВ 110 на время, подать переключку на ЭЛТ 110 кВ	
Утверждена на своем уровне	Соглас	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Океан	ЭЛТ 110 кВ	КВЛ 110 кВ Лаурия – Океан	Нет	ВПр	-	-	-	-	-	-	-	Высоковольтные испытания В 110 Лаурия	без отключения	01:00	есть предложение 1:2 мном на указанную работу с включением Ремонтной переключки 110 кВ, то есть ЭЛТ 110 кВ остаётся в работе.		ПАОС, ВРЭС Отключить и заменить В 110 Лаурия, отключить Ремонтную переключку 110 кВ, КВЛ 110 кВ Лаурия – Океан на ПС, СВ 110 на ПС 110 кВ Океан. Выполнить одновременно с работами на КВЛ 110 кВ Лаурия – Океан.	не в графике
Утверждена на своем уровне	Имененная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Павловка-1	ЭЛТ 110 кВ	ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Павловка-1	Да, срок ремонта изменен	ВПр	05.07.21	05.07.21	1 дн	07.07.21	07.07.21	1 дн	1 дн	Капитальный ремонт ШР 110 ТН 1С	без отключения	02:00			ПДЭС, МагРЭС Отключить и заменить 1С 110 кВ, ТН 110 1С, отключить В 110 Уссурийск-2, В 110 Т-1, ВЛ 110 кВ Уссурийск – 2 – Павловка-1 на ПС 110 кВ Павловка-1	не в графике
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Павловка-1	ЭЛТ 110 кВ	ВЛ 110 кВ Ярославка – Павловка-1	Да	ВПр	06.07.21	06.07.21	1 дн	06.07.21	06.07.21	1 дн	1 дн	Капитальный ремонт ШР 110 ТН 2С	без отключения	02:00			ПДЭС, МагРЭС Отключить и заменить 2С 110 кВ, ТН 110 2С, отключить В 110 Ярославка, В 110 Т-2, ВЛ 110 кВ Ярославка – Павловка-1 на ПС 110 кВ Павловка-1	не в графике
Утверждена на своем уровне	Имененная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Павловка-1	ЭЛТ / СП 110 кВ	1С 110 кВ	Да, срок ремонта изменен	КР	05.07.21	05.07.21	1 дн	07.07.21	07.07.21	1 дн	1 дн	Капитальный ремонт ШР 110 ТН 1С	с отключением	02:00			ПДЭС, МагРЭС Отключить и заменить 1С 110 кВ, ТН 110 1С, отключить В 110 Уссурийск-2, В 110 Т-1, ВЛ 110 кВ Уссурийск – 2 – Павловка-1 на ПС 110 кВ Павловка-1	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Павловка-1	ЭЛТ / СП 110 кВ	2С 110 кВ	Да	КР	06.07.21	06.07.21	1 дн	06.07.21	06.07.21	1 дн	1 дн	Капитальный ремонт ШР 110 ТН 2С	с отключением	02:00			ПДЭС, МагРЭС Отключить и заменить 2С 110 кВ, ТН 110 2С, отключить В 110 Ярославка, В 110 Т-2, ВЛ 110 кВ Ярославка – Павловка-1 на ПС 110 кВ Павловка-1	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Петровичи	ЭЛТ 110 кВ	ВЛ 110 кВ Хороль – Петровичи	Нет	ВПр	01.07.21	01.07.21	1 дн	01.07.21	01.07.21	1 дн	1 дн	Высоковольтные испытания В 110 Хороль	без отключения	01:00			ПДЭС, ХорРЭС Отключить и заменить В 110 Хороль, отключить ВЛ 110 кВ Хороль – Петровичи на ПС 110 кВ Петровичи	не в графике
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Петровичи	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Нет	ТР	02.07.21	02.07.21	1 дн	02.07.21	02.07.21	1 дн	1 дн	Высоковольтные испытания СВ 110	с отключением	01:00			ПДЭС, ХорРЭС Отключить и заменить СВ 110	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Промузел	ЭЛТ 110 кВ	ВЛ 110 кВ Спутник – Промузел	Нет	ВПр	27.07.21	27.07.21	1 дн	27.07.21	27.07.21	1 дн	1 дн	Отбор проб масла В 110 Спутник	без отключения	01:00			ПАОС, ВРЭС Отключить и заменить В 110 Спутник, отключить ВЛ 110 кВ Промузел – Промузел на ПС 110 кВ Промузел	не в графике
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Промузел	ЭЛТ 110 кВ	ВЛ 110 кВ Аргёмовская ТЭЦ – Промузел	Нет	ВПр	09.07.21	09.07.21	1 дн	09.07.21	09.07.21	1 дн	1 дн	Отбора проб масла В 110 АТЭЦ	без отключения	01:00			ПАОС, ВРЭС Отключить и заменить В 110 АТЭЦ, отключить ВЛ 110 кВ Аргёмовская ТЭЦ – Промузел на ПС 110 кВ Промузел	не в графике
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Промузел	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 АТЭЦ	Нет	ТР	09.07.21	09.07.21	1 дн	09.07.21	09.07.21	1 дн	1 дн	Отбора проб масла В 110 АТЭЦ	с отключением	01:00			ПАОС, ВРЭС Отключить и заменить В 110 АТЭЦ, отключить ВЛ 110 кВ Аргёмовская ТЭЦ – Промузел на ПС 110 кВ Промузел	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Промышленная	ЭЛТ 110 кВ	ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Новонольск – Гранит – Промышленная	Нет	ЗРР	28.07.21	29.07.21	2 дн	28.07.21	29.07.21	2 дн	2 дн	ЗРР на время высоковольтных испытаний В 110 Уссурийск-2	без отключения	01:00			ПДЭС, ЮжРЭС Отключить и заменить В 110 Уссурийск-2, отключить ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Новонольск – Гранит – Промышленная на ПС 110 кВ Промышленная Приморское РДУ; Теряется объем ОН ПС 220 кВ Уссурийск-2 на величину объема нагрузки ПС 110 кВ Промышленная по ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Новонольск – Гранит – Промышленная от: - ПА ОЭС Востока, ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Сверл» Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНЦ1, ОНЦ4, ОНЦ5) - АРМ Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНЦ1) - ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Ю» Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНЦ15) - АДВ ПС 500 кВ Владивосток (частичная потеря УВ ОНЦ102) - АДВ ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 (№2) на ПС 500 кВ Дальневосточная и ПС 220 кВ Уссурийск-2 (частичная потеря УВ ОНЦ03, ОНЦ05) - АОЮ ВЛ 220 кВ Лесоводск - Свингапог отпайкой на ПС Коровка на ПС 220 кВ Лесоводск, АОЮ ВЛ 220 кВ Свингапог - Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОЮ ВЛ 220 кВ Лесоводск - Спасск на ПС 220 кВ Спасск и ПС 220 кВ Лесоводск, АОЮ ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОЮ ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Лесоводск с отпайкой на ПС Мыя на ПС 220 кВ Лесоводск, АОЮ ВЛ 220 кВ Губерово - Лесоводск с отпайкой на ПС Мыя на ПС 220 кВ Лесоводск (частичная потеря УВ ОНЦ15, ОНЦ15) - АОЮ ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 (№2) на ПС 500 кВ Дальневосточная и ПС 220 кВ Уссурийск-2 (частичная потеря УВ ОНЦ07) - АОЮ ВЛ 220 кВ Владивосток - Уссурийск-2 на ПС 220 кВ Уссурийск-2 (частичная потеря УВ ОНЦ07) - АЧР ПС 220 кВ Уссурийск-2	не в графике
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Реттихова	ЭЛТ 110 кВ	ВЛ 110 кВ Реттихова – Арсенель-2	Нет	ВПр	12.07.21	18.07.21	7 дн	12.07.21	18.07.21	7 дн	7 дн	Капитальный ремонт В 110 Арсенель-2	без отключения	1			ПДЭС, ЧедРЭС Отключить, заменить В 110 Преснев-2, отключить ВЛ 110 кВ Реттихова – Арсенель-2 на ПС 110 кВ Реттихова	не в графике
Утверждена на своем уровне	Имененная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Спутник	ЭЛТ 110 кВ	ВЛ 110 кВ Чайка – Спутник	Нет	ВПр	20.07.21	21.07.21	2 дн	22.07.21	23.07.21	2 дн	2 дн	ВПр на время высоковольтных испытаний В 110 Чайка	без отключения	01:00			ПАОС, ВРЭС, СЭПВ Отключить и заменить В 110 Чайка, отключить ВЛ 110 кВ Чайка – Спутник на ПС 110 кВ Спутник. Выполнить одновременно с работами на ВЛ 110 кВ Чайка – Спутник	не в графике

Статус заявки	Состояние заявки	Субъект	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Учетная в 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	АТ	Причина оттока	Причина срыва	Причина прерывания	Условия продолжения 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 Спутник	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Спутник – Промysel	Нет	ВПр	27.07.21	28.07.21	2 дн	27.07.21	28.07.21	2 дн	Высоковольтные испытания В 110 Промysel	без отключения	01:00			ПАОС ДРЭС СЗБИ Отключить и заменить В 110 Промysel, отключить ВЛ 110 кВ Спутник – Промysel на ПС 110 кВ Спутник. Выполнить одновременно с работами на ВЛ 110 кВ Спутник – Промysel	не в графике	
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Хороль	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Ярославка – Хороль	Нет	ВПр	26.07.21	27.07.21	2 дн	12.07.21	13.07.21	2 дн	Высоковольтные испытания В 110 Ярославка	без отключения	01:00			ПДЭС_ХорПЭС Отключить и заменить В 110 Ярославка, отключить ВЛ 110 кВ Ярославка – Хороль на ПС 110 кВ Хороль	не в графике	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ ХФЗ	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ОСШ 110 кВ	Нет	ТР	01.07.21	02.07.21	2 дн	01.07.21	02.07.21	2 дн	Текущий ремонт ОП 110 Т-1, ОП 110 Т-2	с отключением	02:00			ПАОС ДРЭС 01.07.2021 с 09:00 до 17:00. Отключить и заменить ОСШ 110 кВ, отключить В 110 Т-1, В 110 Т-2 (поочередно), ОВ 110, нагрузку перевести на Т-2 по сети 6 кВ и нагрузку перевести на Т-1 по сети 6 кВ поочередно		
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ ХФЗ	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 Воскальваг'т	Нет	ТР	05.07.21	06.07.21	2 дн	05.07.21	06.07.21	2 дн	Высоковольтные испытания В 110 Воскальваг'т	с отключением	01:00			ПАОС ДРЭС СЗБИ Отключить и заменить В 110 Воскальваг'т, перевести ВЛ 110 кВ Воскальваг'т – ХФЗ через ОВ 110 и ОСШ 110 кВ на 2 СШ 110 кВ	с переводом на ОВ	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ ХФЗ	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 Анисимовка'т	Нет	ТР	07.07.21	08.07.21	2 дн	07.07.21	08.07.21	2 дн	Высоковольтные испытания В 110 Анисимовка'т	с отключением	01:00			ПАОС ДРЭС СЗБИ Отключить и заменить В 110 Анисимовка'т, перевести ВЛ 110 кВ Анисимовка'т – Фридамы'т – ХФЗ через ОВ 110 и ОСШ 110 кВ на 1 СШ 110 кВ	с переводом на ОВ	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Чайка	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Да	ВПр	26.07.21	30.07.21	5 дн	26.07.21	30.07.21	5 дн	Профконтроль КЭС, АУВ (ШП2606.19) СВ 110	с отключением	01:00			ПАОС ДРЭС РЗА Отключить СВ 110 Вывезти из работы КЭС, АУВ (ШП2606.19) СВ 110		
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Шахта-7	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Западная – Шахта-7	Нет	ВПр	12.07.21	14.07.21	3 дн	19.07.21	21.07.21	3 дн	Высоковольтные испытания ТН 110 2С	без отключения	01:00			ПАОС ДРЭС СЗБИ Отключить и заменить 2С 110 кВ, отключить В 110 Т-2, ВЛ 110 кВ Западная – Шахта-7 на ПС 110 кВ Шахта-7 Приморское РЭС. На время заявки – на ПС 110 кВ Западная отключить В 110 Даваловка 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 Даваловка запитаны от ПС 110 кВ Усуйрибск-1).	не в графике	
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Ярославка	ЭЛТ / В 110 кВ	ШСВ 110	Нет	ТР	09.07.21	09.07.21	1 дн	07.07.21	07.07.21	1 дн	Высоковольтные испытания ШСВ 110	с отключением	01:00			ПДЭС_ХорПЭС Отключить и заменить ШСВ 110		
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Ярославка	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Ярославка – Павловка-1	Нет	ВПр	22.07.21	23.07.21	2 дн	05.07.21	06.07.21	2 дн	Высоковольтные испытания В 110 Павл-1	без отключения	01:00			ПДЭС_ХорПЭС Отключить и заменить В 110 Павл-1, отключить ВЛ 110 кВ Ярославка – Павловка-1 на ПС 110 кВ Ярославка	не в графике	
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Ярославка	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Ярославка – Сибирцево'т	Нет	ВПр	26.07.21	27.07.21	2 дн	08.07.21	09.07.21	2 дн	Высоковольтные испытания В 110 Сиб'т	без отключения	01:00			ПДЭС_ХорПЭС Отключить и заменить В 110 Сиб'т, ВЛ 110 кВ Ярославка – Сибирцево'т на ПС 110 кВ Ярославка	не в графике	
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Ярославка	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Ярославка – Ключи с отпайкой на ПС Дмитриевка	Нет	ЭРР	06.07.21	08.07.21	3 дн	26.07.21	28.07.21	3 дн	Высоковольтные испытания В 110 Ключи, ТТ 110 Ключи	без отключения	01:00			ПДЭС_ХорПЭС Отключить и заменить В 110 Ключи, отключить ВЛ 110 кВ Ярославка – Ключи с отпайкой на ПС Дмитриевка на ПС 110 кВ Ярославка	не в графике	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 220 кВ Чулуевка	ЭЛТ / АТ, Т 220 кВ	АТ-1	Нет	ВКЛ	19.07.21	23.07.21	5 дн	19.07.21	23.07.21	5 дн	Включить в работу АТ-1 на период ремонта на ПС 220 кВ Арсеньев-2 КР РИ ПС 110 АТ-1 ПС 220 кВ Арсеньев-2 в режиме 220/110 кВ	с отключением	02:00					
Утверждена на своем уровне	Исходная	ООО «Приморская ГРЭС»	ООО «Приморская ГРЭС»	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ОСШ 110 кВ	Да, срок ремонта изменен	ТР	12.07.21	13.07.21	2 дн	12.07.21	13.07.21	2 дн	Техническое обслуживание Робах 110 РТСН-1	с отключением	02:00				Отключить и заменить ОСШ 110 кВ, РТСН-1 (текущий ремонт 12-29 июля), ВПр ОМВ 110	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ООО «Приморская ГРЭС»	ООО «Приморская ГРЭС»	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ОСШ 110 кВ	Нет	ТР	26.07.21	27.07.21	2 дн	26.07.21	27.07.21	2 дн	Техническое обслуживание Робах 110 4АТ	с отключением	02:00				Отключить и заменить ОСШ 110 кВ, 4АТ (капитальный ремонт 20 июля - 05 сентября), ВПр ОМВ 110, МВ 110 4АТ	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ООО «Приморская ГРЭС»	ООО «Приморская ГРЭС»	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / СШ 220 кВ	ОСШ 220 кВ	Нет	ТР	28.07.21	29.07.21	2 дн	28.07.21	29.07.21	2 дн	Техническое обслуживание Робах 220 4АТ	с отключением	02:00				Отключить и заменить ОСШ 220 кВ, 4АТ (капитальный ремонт 20 июля - 05 августа), ВПр ОМВ 220.	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ООО «Приморская ГРЭС»	ООО «Приморская ГРЭС»	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / СШ 220 кВ	ОСШ 220 кВ	Нет	ТР	19.07.21	23.07.21	5 дн	05.07.21	09.07.21	5 дн	Техническое обслуживание Робах 220 ВЛ НПС-38	с отключением	02:00				Отключить и заменить ОСШ 220 кВ, ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - НПС-38 (текущий ремонт 19-23 июля). С отключением ОМВ 220.	
Утверждена	Измененная	ООО «Приморская ГРЭС»	ООО «Приморская ГРЭС»	Приморская ГРЭС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – НПС-38	Нет	ТР	19.07.21	23.07.21	5 дн	05.07.21	09.07.21	5 дн	Техническое обслуживание Рз 220 ВЛ НПС-38, Робах 220 ВЛ НПС-38	с отключением	02:00				Отключить и заменить ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - НПС-38, ОСШ 220 кВ с переводом работы согласно ВПр 1. На Приморской ГРЭС включить Рз 220 ст. ВЛ НПС-38 и Робах 220 в ст. ВЛ НПС-38 2. На ПС 220 кВ НПС-38 включить ЗЛР 220 ПримГРЭС в ст. Л 3. С установкой ПЗ по месту производства работ	
Утверждена	Измененная	ООО «Приморская ГРЭС»	ООО «Приморская ГРЭС»	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 ВЛ НПС-38	Нет	ТР	19.07.21	23.07.21	5 дн	05.07.21	09.07.21	5 дн	Техническое обслуживание В 220 НПС-38, Рз 220 ВЛ НПС-38	с отключением	02:00				Отключить и заменить В 220 НПС-38, ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - НПС-38 (текущий ремонт 05-09 июля)	
Утверждена	Исходная	ООО «Приморская ГРЭС»	ООО «Приморская ГРЭС»	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / В 220 кВ	МВ 220 РТСН-2	Нет	ТР	16.06.21	09.07.21	24 дн	16.06.21	09.07.21	24 дн	Текущий ремонт МВ 220 РТСН-2, техническое обслуживание Рз 220 РТСН-2	с отключением	04:00				Отключить и заменить МВ 220 РТСН-2, РТСН-2 (текущий ремонт 16 июня - 09 июля)	
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 Рз 110 4АТ, Рз 220 4АТ, Робах 110 4АТ, Робах 220 4АТ.	с отключением	4				Отключить и заменить 4АТ, МВ 110 4АТ, МВ 220 4АТ, ОСШ 110 кВ (26-27 июля), ОСШ 220 (28-29 июля) Робах 110 4АТ и АТ 02:00 два дня продолжительность Робах 220 4АТ с АТ 02:00 два дня продолжительность Рз 110 4АТ, Рз 220 4АТ с АТ 02:00	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ООО «Приморская ГРЭС»	ООО «Приморская ГРЭС»	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 4АТ	Нет	ТР	20.07.21	05.09.21	48 дн	20.07.21	05.09.21	48 дн	Техническое обслуживание МВ 110 4АТ, Рз 110 4АТ.	с отключением	02:00				Отключить и заменить МВ 110 4АТ, 4АТ (капитальный ремонт 20 июля - 05 сентября), АТ 02:00 для Рз 110 4АТ.	
Утверждена	Исходная	ООО «Приморская ГРЭС»	ООО «Приморская ГРЭС»	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / В 220 кВ	МВ 220 4АТ	Нет	ТР	20.07.21	05.09.21	48 дн	20.07.21	05.09.21	48 дн	Техническое обслуживание МВ 220 4АТ, Рз 220 4АТ.	с отключением	04:00				Отключить и заменить МВ 220 4АТ, 4АТ (капитальный ремонт 20 июля - 05 сентября) АТ 02:00 для Рз 220 4АТ	

Статус заявки	Состояние заявки	Субъекты	Предприятие	Объект	Комплексы	Оборудование	Уточнена в 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 заявке	АГ	Причина оттока	Причина срыва	Причина прерывания	Условия прерывания работ
Утверждена	Исходная	СО	Приморское РДУ	Приморское РДУ	ЭЛТ / УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	ЗРР	28.07.21	29.07.21	2 дн	28.07.21	29.07.21	2 дн	Для планирования ремонта учитывать снижение значения ОНЦД1, ОНЦД2, ОНЦД3, ОНЦД4, ОНЦД5, ОНЦД7, ОНЦД10, на 18,3 МВт (объем ОН ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Новоивкильск – Гранит – Промышленная на ПС 220 кВ Уссурийск-2) на период выполнения работ по обресте кров. дачарья на ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Новоивкильск – Гранит – Промышленная.	с отключением	01:00				
Утверждена	Исходная	СО	Приморское РДУ	Приморское РДУ	ЭЛТ / УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	ЗРР	05.07.21	09.07.21	5 дн	05.07.21	09.07.21	5 дн	Для планирования ремонта учитывать снижение значения ОНЦД1, ОНЦД2, ОНЦД3, ОНЦД4, ОНЦД5 на 14 МВт (объем ОН ПС 110 кВ Молодежная) на период работ для профсовершенствования АНР, ОН ПРМ АНКА 544 кГ на ВЛ 110 кВ Арсеньев-2 – Молодежная на ПС 110 кВ Молодежная	с отключением	01:00				
Отклонена	Снята и отказана	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / В 500 кВ	B20	Да, срок ремонта изменен	ВПр	-	-	-	-	-	-	Профконтроль электромагнитной безопасности В20. Профсовершенствование схемы управления Р206. Оборудование приводов В20	с отключением	04:00	Указанная работа отменяется в предельном на В20 с 28 июня по 28 июля 2021 года		Отключить В20 совместно с отключением ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Дальневосточная. АГ 15 мин на отработанные.	
Утверждена	Исходная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / В 500 кВ	B32	Да, срок ремонта изменен	ВПр	01.07.21	02.07.21	2 дн	01.07.21	02.07.21	2 дн	Профконтроль электромагнитной безопасности В32. Профсовершенствование схемы управления Р326. Оборудование приводов В32	с отключением	04:00			С отключением В32 в графике схемы для отработанных. Для отработанных АГ 06:15 совместно с отключением ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Дальневосточная (Приморское РДУ: ВОПРОС ШИМЭС: ПОД ЭТУ РАБОТУ ЗАЯВЛЕНА С 19 ИЮЛЯ ПОД 28 ИЮЛЯ С ПРОДОЛЖИТЕЛЬНОСТЬЮ В 5 ДНЕЙ И АГ 2 часа????)	
Утверждена	Исходная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЛЭП 500 кВ	ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Дальневосточная	Нет	ВПр	28.06.21	02.07.21	5 дн	28.06.21	02.07.21	5 дн	ВПр для демонтажа ТТ20 (для последующей замены ТТ20, Р206, Р1 206 и замены фундаментов под ТТ20) и профконтроля электромагнитной безопасности В32, профсовершенствования схемы управления Р326	с отключением	04:00			С отключением и заземлением В20, ПЛ 500 кВ. С отключением В32 ВПр на время демонтажа/монтажа ТТ20: ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Дальневосточная, ШР-1. Повтор ПА нет.	
Утверждена	Измененная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / В 500 кВ	B32	Да, срок ремонта изменен	ТР	19.07.21	23.07.21	5 дн	22.07.21	26.07.21	5 дн	Техническое обслуживание В32. Профконтроль электромагнитной безопасности В32. Профсовершенствование схемы управления Р326	с отключением	02:00			Отключить и заземлить В32. Профконтроль и профсовершенствование выполнить в том случае, если unsuccessfully отработают по 2 июля 2021	
Утверждена	Исходная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / Р / ПШ 500 кВ	ШР-1	Нет	ВПр	28.06.21	02.07.21	5 дн	28.06.21	02.07.21	5 дн	ВПр для демонтажа ТТ20 (для последующей замены ТТ20, Р206, Р1 206 и замены фундаментов под ТТ20).	с отключением	04:00			С отключением и заземлением В20, ПЛ 500 кВ. С отключением В32. ВПр ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Дальневосточная, ШР-1	
Утверждена	Измененная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЛЭП 500 кВ	ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Дальневосточная	Да, срок ремонта изменен	КР	19.07.21	28.07.21	10 дн	22.07.21	31.07.21	10 дн	Текущий ремонт Ра ДВ. Текущий ремонт ШР-1. Замена ОСН ячейки 1: ШО ф. А от ШР-1 до Р1. Техническое обслуживание ТН ДВ. Профконтроль электромагнитной безопасности В20, В32. Профсовершенствование схемы управления Р206, Р326	с отключением	3			Отключить и заземлить ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Дальневосточная, ШР-1. С отключением В20, В32. ВПр ПЛ 500 кВ ТР Ра ДВ - 2 дня с АГ 04:00 ТР ШР-1 - 7 дней с АГ 08:00 ТО 1 день с АГ 02:00 Профсовершенствование и профконтроль - 5 дней с АГ 02:00 Замена ОСН - 5 дней с АГ 3 суток. Потери Пор-49 "Охлаждение АТ-1 и АТ-2 ПС 500 кВ Дальневосточная" в ПТК ЦСПА ОЭС Востока. С включением ВСК-1 и ВСК-2 на ПС 220 кВ Сивка	
Утверждена	Измененная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / Р / ПШ 500 кВ	ШР-1	Да, срок ремонта изменен	КР	19.07.21	28.07.21	10 дн	22.07.21	31.07.21	10 дн	Замена ОСН: ячейки 1: ШО ф. А от ШР-1 до Р1. Текущий ремонт, диагностика ШР-1, замена вводов 500 кВ ШР-1	с отключением	3			Отключить и заземлить ШР-1 совместно с выводом ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Дальневосточная АГ 3 суток для всех работ. Замена ОСН продолжительностью 5 дней.	
Утверждена	Измененная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / Р / ПШ 500 кВ	ШР-1	Нет	ВПр	19.07.21	02.08.21	15 дн	22.07.21	05.08.21	15 дн	Выявленный простои в связи с демонтажем ПРДПРМ ЕТЛ 27/33 кГ на ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Дальневосточная (и.83) (Замена на ПРДПРМ АВАНТ 32/34 кГ на ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Дальневосточная), 19.07.03.08 и демонтажем ПРДПРМ ЕТЛ 30/24 кГ на ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Дальневосточная (и.82) (Замена на ПРДПРМ ПКУС СР2 на ВОЛС ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Дальневосточная).	с отключением	В3			С отключением ШР-1. Ввод ШР-1 после комплексного оборудования вновь смонтированных УПАСК по программе ОДУ Востока.	
Утверждена	Измененная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / В 500 кВ	B20	Нет	РЕК	28.06.21	28.07.21	31 дн	28.06.21	31.07.21	34 дн	Демонтаж ТТ20 и фундамента Пилотного основания и монтаж опалубки для нового ТТ20 Заливка фундамента под новый ТТ20 Прокладка кабелей (длинномеров) под новый ТТ20 Монтаж опорной конструкции, ТТ20, Р206, Р1 206, ШВБ (шкафа замком выключателей) и вторичной коммутации, ошиновки ТТ20. Прокладка короба и кабеля (спуска) под новый ТТ20 Испытания и ПНР нового ТТ20 Профконтроль электромагнитной безопасности В20. Профсовершенствование схемы управления Р206. Оборудование приводов В20	с отключением	В3			С отключением и заземлением В20, ПЛ 500 кВ (на время демонтажа/монтажа ТТ20). С отключением В32 (на время демонтажа/монтажа ТТ20) 28.06-02.07 ВПр на время демонтажа/монтажа ТТ20: ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Дальневосточная, ШР-1 с АГ 04:00 28.06-02.07 Профконтроль и профсовершенствование 1: 2 дня с АГ 04:00. Оборудование в один из двух дней с 2 июля с АГ 00:15	

Статус заявки	Состояние заявки	Субъекты	Предприятие	Объект	Комплексы	Оборудование	Учетная в 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 заявке	АГ	Прочие отказы	Прочие системы	Прочие замечания	Условия проведения работ
1 Утверждена	2 Именная	3 Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	4 ЦУС Приморского ПМЭС	5 ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	6 ЭЛТ / В 500 кВ	7 Б51	8 Нет	9 КР	10 17.06.21	11 30.08.21	12 75 дн	13 17.06.21	14 17.08.21	15 62 дн	16 Капитальный ремонт, диагностика Б51 Опробование выключателя Б51	17 с отключением	18 12	19	20	21 Отключить и заземлить Б51 Б51 АГ-12 дней и продолжительность - 60 дней (по 20 рабочих дней на каждую оставшуюся фазу) Опробование Б51 будет выполнено после капитального ремонта. АГ-00:15 ч для опробования. в связи с выводом Б51 в работу по режиму работы сети и не сделать объем работ запланированный в графике апреля	22
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / АТ, Т 220 кВ	АТ-1	Да	ТР	19.07.21	23.07.21	5 дн	19.07.21	23.07.21	5 дн	Капитальный ремонт РШ 1С 110 АТ-1. Замена установок КС3-220 (МТЗ, ТЭОН, ТЭНВ) АТ-1 Система установок КС3-110 (ТЭНВ) АТ-1	с отключением	02:00			Отключить и заземлить В 110 АТ-1 и 1С 110 кВ. АТ-1 в режиме 220/10 кВ Система установок в соответствии с паспортом Приморского РДП П45-6-Н-19-580 от 16.04.2020г с АГ для смены установок 01:00, продолжительность работ 3 дня на каждое устройство РЗА, КР РШ 1С 110 АТ-1, 2 дня, АГ=2ч	не в графике
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Ретикова – Арсеньев-2	Да	ТР	19.07.21	23.07.21	5 дн	19.07.21	23.07.21	5 дн	Техническое обслуживание РШ 1С 110 Рет. Опробование приводов В 110 Рет	с отключением	02:00			Отключить и заземлить 1С 110 кВ и В 110 Рет. Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Арсеньев-2-Ретикова ТО с АГ 02:00 и продолжительность 1 день Опробование с АГ 00:15 и в течение 1 дня после ТО	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Ретикова – Арсеньев-2	Да	ТР	12.07.21	16.07.21	5 дн	12.07.21	16.07.21	5 дн	Текущий ремонт РЛ 110 Рет. Текущий ремонт РШ ОШ 110 Рет. Распиновка и диагностика КС ВЛ 110 Рет (Ф-С). Профильтров, ПВЗУ-Е.	с отключением	01:00			С отключением и заземлением ВЛ 110 кВ Ретикова – Арсеньев-2, В 110 Рет, ОСШ 110 кВ. С отключением ОВ 110. Диагностика КС 110 Рет Ф"С" - 1 день с АГ 01:00 Текущий ремонт РЛ 110 Рет - 2 дня с АГ 01:00 Текущий ремонт РШ ОШ 110 Рет - 2 дня с АГ 01:00 Профильтров, ПВЗУ-Е: 3 дня и запланированный срок с АГ 01:00	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / СШ 110 кВ	1С 110 кВ	Да	КР	19.07.21	23.07.21	5 дн	19.07.21	23.07.21	5 дн	Капитальный ремонт РШ 1С 110 АТ-1. Текущий ремонт РШ 1С ОВ 110. Техническое обслуживание РШ 1С 110 Рет, РШ 1С 110 Прот., РШ 110 ТН 1С, РС 110 1С, ТН 1С 110. Техническое обслуживание и отбор проб масла ТТ 110 СВ.	с отключением	02:00			Отключить и заземлить В 110 АТ-1, 1С 110 кВ, ОВ 110СВ, В 110 Рет, В 110 Прот, ТН 1С 110. С отключением на КС 220 кВ Арсеньев-2: ВЛ 110 кВ Ретикова-Арсеньев-2 и ВЛ 110 кВ Арсеньев-2 – Прогресс-ВШ ОСШ 110 кВ КР РШ 1С 110 АТ-1, 2 дня, ТР РШ 1С ОВ 110 - 1 день, ТО РШ 110 ТН 1С, РС 110 1С, ТН 1С 110, 1 день, ТО и отбор проб масла ТТ 110 СВ - 1 день, Капитальный ремонт РШ 1С 110 АТ-1, - 2 дня, Текущий ремонт РШ 1С ОВ 110, - 1 день, ТО РШ 1С 110 Рет, 1 день, ТО РШ 1С 110 Прот., 1 день, ТО РШ 110 ТН 1С, 1 день, ТО РС 110 1С, 1 день, ТО ТН 1С 110.1 день, Техническое обслуживание и отбор проб масла ТТ 110 СВ - 1 день,	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ОСШ 110 кВ	Да	ТР	12.07.21	16.07.21	5 дн	12.07.21	16.07.21	5 дн	Текущий ремонт РШ ОШ ОВ 110, Текущий ремонт РШ ОШ 110 Рет. Техническое обслуживание ТН ОШ 110 (Ф"В").	с отключением	02:00			С отключением и заземлением ОСШ 110 кВ, ОВ 110, ВЛ 110 кВ Ретикова – Арсеньев-2 Текущий ремонт РШ ОШ ОВ 110, 2 дня, АГ 1час Текущий ремонт РШ ОШ 110 Рет, 2 дня, АГ 2 час Техническое обслуживание ТН ОШ 110 (Ф"В"), 1 день, АГ 1час	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Да	ТР	19.07.21	23.07.21	5 дн	19.07.21	23.07.21	5 дн	Техническое обслуживание РС 110 1С. Техническое обслуживание, отбор проб масла ТТ 110 СВ Профилактование КС3 (МТЗ, ТЭНВ) СВ 110, АУВ СВ 110, ТТ 110 СВ.	с отключением	02:00			Отключить и заземлить КС 110 в 1С 110 кВ СВ выводов из работы КС3 (МТЗ, ТЭНВ) СВ 110, АУВ СВ 110, АГ для профилактования 02:00, 5 дней, ТО РС 110 1С 1 день, ТО ТТ 110 СВ 1 день,	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / В 110 кВ	ОВ 110	Да	ТР	19.07.21	23.07.21	5 дн	19.07.21	23.07.21	5 дн	Текущий ремонт РШ 1С ОВ 110	с отключением	02:00			Отключить и заземлить 1С 110 кВ и ОВ 110 с отключением ОСШ 110 кВ ТР РШ 1С ОВ 110, 1 день	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / В 110 кВ	ОВ 110	Да	ТР	12.07.21	16.07.21	5 дн	12.07.21	16.07.21	5 дн	Текущий ремонт РШ ОШ ОВ 110, РШ ОШ 110 Рет. Техническое обслуживание ТТ 110 ОВ 1-4 рад, ТТ 110 ОВ 2-4 рад	с отключением	02:00			С отключением и заземлением ОВ 110, ОСШ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Ретикова – Арсеньев-2. С отключением В 110 Рет Текущий ремонт РШ ОШ ОВ 110 и РШ ОШ 110 Рет - 2 дня, АГ 1час Техническое обслуживание ТТ 110 ОВ 1-4 рад, ТТ 110 ОВ 2-4 рад - по 1 день, АГ 1 час	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 Рет	Да	ТР	12.07.21	16.07.21	5 дн	12.07.21	16.07.21	5 дн	Текущий ремонт РЛ 110 Рет. Техническое обслуживание и отбор проб масла ТТ 110 Рет. Распиновка и диагностика ТТ 110 Рет.	с отключением	01:00			Отключить и заземлить ОСШ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Ретикова – Арсеньев-2, В 110 Рет С отключением ОВ 110 Текущий ремонт РЛ 110 Рет - 2 дня, АГ 1 час Техническое обслуживание и отбор проб масла ТТ 110 Рет, 1 день, АГ 1час Распиновка и диагностика ТТ 110 Рет - 1 день, АГ 1час	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 Рет	Да	ТР	19.07.21	23.07.21	5 дн	19.07.21	23.07.21	5 дн	Техническое обслуживание РШ 1С 110 Рет	с отключением	02:00			Отключить и заземлить 1С 110 кВ и В 110 Рет. С отключением ВЛ 110 кВ Арсеньев-2-Ретикова на ПС 220 кВ Арсеньев-2 ТО РШ 1С 110 Рет, 1 день 1С 110 кВ выводится на 5 дней, корректировать точные номера ПМЭС, не может)	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 АТ-1	Да	КР	19.07.21	23.07.21	5 дн	19.07.21	23.07.21	5 дн	Капитальный ремонт РШ 1С 110 АТ-1	с отключением	02:00			Отключить и заземлить В 110 АТ-1 и 1С 110 кВ. АТ-1 в режиме 220/10 кВ КР РШ 1С 110 АТ-1, 2 дня, АГ=2ч	
Утверждена на своем уровне	Именная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Береговая-2	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ – Береговая-2	Да, срок ремонта изменен	ТР	12.07.21	16.07.21	5 дн	14.07.21	18.07.21	5 дн	Диагностика КС 220 АТЭЦ	с отключением	02:00			С отключением и заземлением ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ - Береговая-2, Установка ПЗ на шлейф КС 220 АТЭЦ, С отключением В2 220 и В1 220 Тавра ПА нет.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Береговая-2	ЭЛТ / АТ, Т 220 кВ	АТ-1	Да	ТР	28.06.21	02.07.21	5 дн	28.06.21	02.07.21	5 дн	Текущий ремонт АТ-1, ТР-1 Распиновка, диагностика АТ-1	с отключением	04:00			Отключить и заземлить АТ-1, ТР-1 С выключением СВ 6 Сроки изменены относительно годового для выравнивания графика на ружай ремонтного персонала ТР 5 дней с АГ 04:00 ТР-ТР-1 2 дня с АГ 02:00	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 D	Да	ТР	26.07.21	30.07.21	5 дн	26.07.21	30.07.21	5 дн	Текущий ремонт РШ 4С 220 D, В 220 D Техническое обслуживание ТТ 220 D	с отключением	02:00			Отключить и заземлить В 220 D и 4С 220. С отключением В 220 С и ВЛ 220 кВ Волна - Зейский узо. Продолжительность: Текущий ремонт РШ 4С 220 D - 1 день с АГ 2 ч Текущий ремонт В 220 D - 1 день с АГ 2ч Техническое обслуживание ТТ 220 D - 0,5 дня с АГ 1 час	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 С	Да	ТР	26.07.21	30.07.21	5 дн	26.07.21	30.07.21	5 дн	Текущий ремонт РШ 4С 220 С, В 220 С Техническое обслуживание ТТ 220 С	с отключением	02:00			Отключить и заземлить В 220 С и 4С 220. С отключением В 220 D и ВЛ 220 кВ Волна - Зейский узо. Продолжительность: Текущий ремонт РШ 4С 220 С - 1 день с АГ 2 ч Текущий ремонт В 220 С - 1 день с АГ 2 ч Техническое обслуживание ТТ 220 С - 0,5 дня с АГ 1 ч	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / СШ 220 кВ	4С 220	Да	ТР	26.07.21	30.07.21	5 дн	26.07.21	30.07.21	5 дн	Текущий ремонт РШ 4С 220 С, РШ 4С 220 D, В 220 D, В 220 С, Техническое обслуживание ТТ 220 С, ТТ 220 D	с отключением	02:00			отключить и заземлить В 220 С, В 220 D и 4С 220. С отключением ВЛ 220 кВ Волна - Зейский узо. Продолжительность: Текущий ремонт РШ 4С 220 D - 1 день с АГ 2 ч Текущий ремонт В 220 D - 1 день с АГ 2 ч Техническое обслуживание ТТ 220 D - 0,5 дня с АГ 1 ч Текущий ремонт РШ 4С 220 С - 1 день с АГ 2 ч Текущий ремонт В 220 С - 1 день с АГ 2 ч Техническое обслуживание ТТ 220 С - 0,5 дня с АГ 1 ч	

Статус заявки	Состояние заявки	Субъекты	Предприятие	Объект	Комплексы	Оборудование	Уточнена в графике	Вид ремонта	Запланированное время: Начало	Запланированное время: Конец	Запланированное время: Конец	Время ремонта: Начало	Время ремонта: Конец	Время ремонта: Количество дней	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	AG	Причина оттока	Причина сдвига	Условия проведения работ	
Утверждена на своем уровне	Исходящая	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Волна – Зелёный угол	Да	ВПр	26.07.21	30.07.21	5 дн	26.07.21	30.07.21	5 дн	Текущий ремонт РЩ 4С 220 С, РЩ 4С 220 D, В 220 D, В 220 С Техническое обслуживание ТТ 220 С, ТТ 220 D	с отключением	02:00			отключить и заменить В 220 С, В 220 D и 4С 220. С отключением ВЛ 220 кВ Волна – Зелёный угол. Потеря ПА нет. Продолжительность: Текущий ремонт РЩ 4С 220 D - 1 день с АГ 2 ч Текущий ремонт В 220 D – 1 день с АГ 2 ч Техническое обслуживание ТТ 220 D – 0,5 дня с АГ 1 час Текущий ремонт РЩ 4С 220 С – 1 день с АГ 2 часа Текущий ремонт В 220 С – 1 день с АГ 2 часа Техническое обслуживание ТТ 220 С – 0,5 дня с АГ 1 час	22
Утверждена на своем уровне	Исходящая	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛП / АТ 2 220 кВ	АТ-1	Да	КР	29.06.21	10.07.21	12 дн	29.06.21	10.07.21	12 дн	Капитальный ремонт Рат 6 АТ-1, текущий ремонт АТ-1 замена вводов Ф.А, В, С 110 кВ, ремонт РИВ, ВДТ-1, Рат 110 АТ-1, РЩ 1С 220 D, покраска порталов 1С 220 Распиновка и диагностика АТ-1, ИМ 6 АТ-1, ВДТ-1, Рат 6 АТ-1, ТТ 110 АТ-1	с отключением	3			Отключить и заменить АТ-1, 1С 220 D, В 110 АТ-1. С отключением В 220 А АГ для текущего ремонта АТ-1 с заменой вводов, ремонтом РИВ - 3 дня. АГ для текущего ремонта ВДТ-1 - 4 часа АГ для текущего ремонта РЩ 1С 220 D - 4 часа АГ для капитального ремонта Рат 6 АТ-1 - 4 часа АГ для покраски порталов 1С 220 - 2 часа АГ для текущего ремонта Рат 110 АТ-1 2 часа и 1 день продолжительность	
Утверждена на своем уровне	Исходящая	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛП / АТ 2 220 кВ	АТ-2	Да	ТР	12.07.21	23.07.21	12 дн	12.07.21	23.07.21	12 дн	Капитальный ремонт Рат 6 АТ-2 Текущий ремонт АТ-2, ВДТ-2, РЩ 2С 220 С, Рат 110 АТ-2 Техническое обслуживание ТТ 220 АТ-2, ТТ 110 АТ-2 Распиновка и диагностика АТ-2, ИМ 6 АТ-2, ВДТ-2, Рат 6 АТ-2, ТТ 110 АТ-2 Замена ответвительных жижиков на 2С 220, замена ШО 220 РЩ 2С 220 В, ШО 220 РЩ 220 АТ-2	с отключением	04:00			Отключить и заменить АТ-2, 2С 220, В 110 АТ-2, В 220 С, В 220 В - на время проведения работ по замене ШО 220 РЩ 2С В Продолжительность: Капитальный ремонт Рат 6 АТ-2 - 2 дня с АГ 4 часа Текущий ремонт АТ-2 - 12 дней с АГ 4 часа. Текущий ремонт ВДТ-2 - 5 дней с АГ 4 часа. Текущий ремонт РЩ 2С 220 С - 1 день с АГ 4 часа. Текущий ремонт Рат 110 АТ-2 - 1 день с АГ 2 часа Техническое обслуживание ТТ 220 АТ-2 - 1 день с АГ 1 час Техническое обслуживание, диагностика ТТ 110 АТ-2 - 1 день с АГ 2 часа Замена ответвительных жижиков на 2С 220 - 1 день с АГ 4 часа Замена ШО 220 РЩ 2С В - 1 день с АГ 2 часа Замена ШО 220 РЩ АТ-2 - 1 день с АГ 3 часа	
Утверждена на своем уровне	Исходящая	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛП / В 220 кВ	В 220 D	Да	ТР	29.06.21	10.07.21	12 дн	29.06.21	10.07.21	12 дн	Техническое обслуживание РЩ 1С 220 D, покраска порталов 1С 220.	с отключением	04:00			Отключить и заменить В 220 D и 1С 220. С отключением В 220 А и АТ-1 АГ для покраски порталов 1С 220 - 2 часа	
Утверждена на своем уровне	Исходящая	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛП / В 220 кВ	В 220 В	Нет	ТР	12.07.21	23.07.21	12 дн	12.07.21	23.07.21	12 дн	Замена ШО 220 РЩ 2С В	с отключением	02:00			Отключить и заменить В 220 В, 2С 220 Отключить В 220 С Продолжительность: Замена ШО 220 РЩ 2С В - 1 день. По результатам осмотра оборудования в мае 2021 г.	
Утверждена на своем уровне	Исходящая	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛП / В 220 кВ	В 220 С	Да	ТР	12.07.21	23.07.21	12 дн	12.07.21	23.07.21	12 дн	Текущий ремонт РЩ 2С 220 С, замена ответвительных жижиков на 2С 220	с отключением	04:00			Отключить и заменить В 220 С и 2С 220. С отключением В 220 В Продолжительность: Текущий ремонт РЩ 2С 220 С - 1 день с АГ 4 ч Замена ответвительных жижиков на 2С 220 - 1 день с АГ 4 ч Персонал ПМЭС отказывается конкретизировать, длительность при запросе на 12 дней, хотя продолжительность работы 2 дня	
Утверждена на своем уровне	Исходящая	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛП / СП 220 кВ	1С 220	Да	ТР	29.06.21	10.07.21	12 дн	29.06.21	10.07.21	12 дн	Техническое обслуживание РЩ 1С 220 D, покраска порталов 1С 220	с отключением	04:00			Отключить и заменить В 220 D и 1С 220. С отключением В 220 А и АТ-1 АГ для покраски порталов 1С 220 - 2 часа	
Утверждена на своем уровне	Исходящая	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛП / СП 220 кВ	2С 220	Да	ТР	12.07.21	23.07.21	12 дн	12.07.21	23.07.21	12 дн	Текущий ремонт РЩ 2С 220 С, замена ответвительных жижиков на 2С 220, замена ШО 220 РЩ 2С В, ШО 220 РЩ АТ-2	с отключением	04:00			Отключить и заменить 2С 220, В 220 С, В 220 В - на время замены ШО 220 РЩ 2С В С отключением АТ-2. Текущий ремонт РЩ 2С 220 С - 1 день с АГ 4 ч Замена ответвительных жижиков на 2С 220 - 1 день с АГ 4 ч Замена ШО 220 РЩ 2С В - 1 день с АГ 2 ч Замена ШО 220 РЩ АТ-2 - 1 день с АГ 3 ч	
Утверждена на своем уровне	Исходящая	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛП / В 110 кВ	В 110 АТ-2	Да	ТР	12.07.21	23.07.21	12 дн	12.07.21	23.07.21	12 дн	Текущий ремонт Рат 110 АТ-2 Техническое обслуживание ТТ 110 АТ-2 Распиновка и диагностика ТТ 110 АТ-2	с отключением	02:00			отключить и заменить В 110 АТ-2, АТ-2 Продолжительность: Текущий ремонт Рат 110 АТ-2 - 1 день с АГ 2 ч Техническое обслуживание, диагностика ТТ 110 АТ-2 - 1 день с АГ 2 ч	
Утверждена на своем уровне	Исходящая	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛП / В 110 кВ	В 110 АТ-1	Да	ТР	29.06.21	10.07.21	12 дн	29.06.21	10.07.21	12 дн	Текущий ремонт Рат 110 АТ-1, техническое обслуживание, распиновка и диагностика ТТ 110 АТ-1	с отключением	02:00			Отключить и заменить В 110 АТ-1 и АТ-1 Продолжительность: Текущий ремонт Рат 110 АТ-1 - 1 день. Техническое обслуживание, диагностика ТТ 110 АТ-1 - 1 день АГ для текущего ремонта Рат 110 АТ-1 2 часа АГ для технического обслуживания, диагностика ТТ 110 АТ-1 2 часа	
Утверждена на своем уровне	Исходящая	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Горелое	ЭЛП / АТ 2 220 кВ	АТ-2	Да, срок ремонта изменен	ЗРР	26.07.21	04.08.21	10 дн	26.07.21	04.08.21	10 дн	Режим работы 220/10 кВ в связи с выходом 2С 110 для капитального ремонта Рат 110 АТ-2, ДРБ 110 и технического обслуживания Р: 110 2С и ТН-110 2С	без отключения	04:00			Отключить и заменить В 110 АТ-2, СОВ 110, 2С 110, ТН-110 2С. АТ-2 в работе 220/10 кВ, КР Рат 110 АТ-2 3 дня АГ 04:00, ДРБ 110 АТ 3 дня АГ 04:00 ТО Р: 110 2С 1 день АГ 01:00, ТН-110 2С 1 день АГ 01:00	нес в графике
Утверждена на своем уровне	Исходящая	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Горелое	ЭЛП / АТ 2 220 кВ	АТ-2	Да, срок ремонта изменен	ТР	05.07.21	15.07.21	11 дн	12.07.21	22.07.21	11 дн	Капитальный ремонт Рощ АТ-2, Текущий ремонт АТ-2, ремонт вводов АТ-2, Капитальный ремонт Р: 110 АТ-2, Техническое обслуживание В 110 АТ-2, ОД 220 АТ-2, ОИИ 10 АТ-2, Диагностика КЭ 10 кВ АТ-2, Диагностика КЭ 10 кВ ФЭЦ1-2 Распиновка, диагностика АТ-2, ИМ АТ-2	с отключением	1			Отключить и заменить АТ-2, В 110 АТ-2, ОСИИ 110. С разборкой схемы Рат 220 АТ-2 (ОД 220 АТ-2) отключить АТ-2 и разобрать Рат 220 АТ-2) С отключением СТК 2 Капитальный ремонт Рощ АТ-2, - 2 дня с АГ 4 ч Текущий ремонт АТ-2, ремонт вводов АТ-2, 5 дней с АГ 1 день Капитальный ремонт Р: 110 АТ-2, 2 дня с АГ 04:00 ТО В 110 АТ-2, 1 день с АГ 1 ч ТО ОД 220 АТ-2, 1 день с АГ 1 ч	
Утверждена на своем уровне	Исходящая	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Горелое	ЭЛП / СКРМ / СТК 10 кВ	СТК 2	Да, срок ремонта изменен	ВПр	05.07.21	15.07.21	11 дн	12.07.21	22.07.21	11 дн	Капитальный ремонт Рощ АТ-2 Текущий ремонт АТ-2, Капитальный ремонт Р: 110 АТ-2 Техническое обслуживание В 110 АТ-2, ОД 220 АТ-2, ОИИ 10 АТ-2, 2. Диагностика КЭ 10 кВ АТ-2, Диагностика КЭ 10 кВ ФЭЦ1-2 Распиновка, диагностика АТ-2	с отключением	1			Отключить и заменить АТ-2, В 110 АТ-2, ОСИИ 110. С разборкой схемы Рат 220 АТ-2 С отключением СТК 2 Капитальный ремонт Рощ АТ-2, - 2 дня с АГ 4 ч Текущий ремонт АТ-2 - 5 дней с АГ 1 день Капитальный ремонт Р: 110 АТ-2, - 2 дня с АГ 4 ч ТО В 110 АТ-2 - 1 день с АГ 1 ч ТО ОД 220 АТ-2 - 1 день с АГ 1 ч	
Утверждена на своем уровне	Исходящая	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Звезда	ЭЛП / АТ 2 220 кВ	Т-2	Нет	ВПр	02.07.21	02.07.21	1 дн	02.07.21	02.07.21	1 дн	Вынужденный простой Т-2 на время опробования АВР 10	с отключением	00:30			С отключением Т-2, В-2-220 Береговая-2, В-2-220 Переваз, В-2-10 Т-2, В-4-10 Т-2 на время опробования АВР 10, с предварительным переводом нагрузки отходящих линий 2С 10, 4С 10 с включением СВ-12-10, СВ-34-10 рабочей АВР 10 Причина включения в графике: согласно распоряжению №136р от 08.09.2020г., МЭС Востока	
Утверждена на своем уровне	Исходящая	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Звезда	ЭЛП / АТ 2 220 кВ	Т-1	Нет	ВПр	01.07.21	01.07.21	1 дн	01.07.21	01.07.21	1 дн	Вынужденный простой Т-1 на время опробования АВР 10	с отключением	00:30			С отключением Т-1, В-1-220 Береговая-2, В-1-220 Переваз, В-1-10 Т-1, В-3-10 Т-1 на время опробования АВР 10, с предварительным переводом нагрузки отходящих линий 1С 10, 3С 10 с включением СВ-12-10, СВ-34-10 рабочей АВР 10 Причина включения в графике: согласно распоряжению №136р от 08.09.2020г., МЭС Востока	
Утверждена на своем уровне	Исходящая	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Зелёный угол	ЭЛП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Волна – Зелёный угол	Да	ВПр	26.07.21	26.07.21	1 дн	26.07.21	26.07.21	1 дн	Профконтроль ТН 220 Волна ф.В	с отключением	00:40			Отключить ВЛ 220 кВ Волна – Зелёный угол. Заменить ЛЭП 220 кВ не указано, так как работы будут проводиться в КРП 9 220 во вторичных цепях. Потеря ПА нет.	
Утверждена на своем уровне	Исходящая	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Иман	ЭЛП / СП 220 кВ	1с 220 кВ	Да, срок ремонта изменен	ТР	22.07.21	23.07.21	2 дн	22.07.21	23.07.21	2 дн	Техническое обслуживание ЗН 1с 220, ТН 220 1с	с отключением	01:00			С отключением и заменением 1с 220 кВ, СВ 220. С отключением АТ-1, ВЛ 220 кВ Приморский РЭС - Лесозаод с отбойкой на ПС Иман на ПС 220 кВ Иман АГ 1 час для технического обслуживание ЗН 1с 220 и ТН 220 1с в один из двух дней	

Статус заявки	Состояние заявки	Субъект	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Учитана в 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 заявке	АГ	Причина оттока	Причина срыва	Причина пропусков	Условия проведения работ	
1	Исходящая	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Иван	ЭЛТ / В 220 кВ	СВ 220	Нет	ТР	22.07.21	23.07.21	2 дн	22.07.21	23.07.21	2 дн	Техническое обслуживание ЗИ 1е 220, ТН 220 1е	с отключением	01:00				21	22
Утверждена на своем уровне	Исходящая	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Иван	ЭЛТ / АТ, Т 220 кВ	АТ-1	Да	ТР	19.07.21	27.07.21	9 дн	19.07.21	27.07.21	9 дн	Текущий ремонт с дегидратацией масла в баке АТ-1, В 35 АТ-1 Техническое обслуживание ТТ 35 АТ-1 Расшивка и диагностика АТ-1	с отключением	06:00				7	
Утверждена на своем уровне	Исходящая	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ К	ЭЛТ / В 220 кВ	4В 220	Нет	КР	01.07.21	30.07.21	30 дн	01.07.21	30.07.21	30 дн	Капитальный ремонт 4В 220. Обработка и испытание 4В 220	с отключением	7					
Утверждена	Исходящая	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Лесозаводск с оттайкой на ПС Иван	Да, срок ремонта изменен	ВПр	12.07.21	16.07.21	5 дн	12.07.21	16.07.21	5 дн	Вынужденный простой на время текущего ремонта РШ 220 И-ПримРЭС, профсоюзавождения ТТ 220 встроенного в В 220 И-ПримРЭС, первого профконтроля КС3 №1 ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Лесозаводск с оттайкой на ПС Иван (ДЗ, ТЭНН, МТЗ, МФТО, ТУ) (БРЭСЛЕР-0107.510), КС3 №2 ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Лесозаводск с оттайкой на ПС Иван (ДЗ, ТЭНН, МТЗ, МФТО, ТУ) (БРЭСЛЕР-0107.510), Комплект РЗА В 220 И-ПримРЭС (АУВ, ТАПВ, УРОВ, ТО) (БРЭСЛЕР-0107.600).	с отключением	04:00					
Утверждена	Исходящая	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЭЛТ / СН 220 кВ	2С 220	Да	ТР	12.07.21	16.07.21	5 дн	12.07.21	16.07.21	5 дн	Текущий ремонт РШ 220 И-ПримРЭС, РШ 220 2С НПС-38 Замена изоляции 2С 220 кВ	с отключением	04:00					
Утверждена на своем уровне	Исходящая	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Ружиноч II цепь	Да	ВПр	12.07.21	16.07.21	5 дн	12.07.21	16.07.21	5 дн	Вынужденный простой в связи с выводом 2С 220 для текущего ремонта РШ 220 И-ПримРЭС, РШ 220 2С НПС-38 и замены изоляции 2С 220 кВ.	с отключением	04:00					
Утверждена	Отказанная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ НПС-38 – Лесозаводск	Да	ВПр	12.07.21	16.07.21	5 дн	-	-	-	Вынужденный простой в связи с выводом 2С 220 для текущего ремонта РШ 220 И-ПримРЭС, РШ 220 2С НПС-38 и замены изоляции 2С 220	с отключением	04:00	Перенести ВЛ на ОВ 220 ПС 220 кВ Лесозаводск				
Утверждена	Исходящая	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 И-ПримРЭС	Да, срок ремонта изменен	КР	12.07.21	16.07.21	5 дн	12.07.21	16.07.21	5 дн	Текущий ремонт РШ 220 И-ПримРЭС. Профсоюзавождение ТТ 220 в В 220 И-ПримРЭС. Первый профконтроль комплекта РЗА в 220 И-ПримРЭС (АУВ, ТАПВ, УРОВ, ТО) (БРЭСЛЕР-0107.600).	с отключением	04:00					
Утверждена	Исходящая	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 НПС-38	Да	ТР	12.07.21	16.07.21	5 дн	12.07.21	16.07.21	5 дн	Текущий ремонт РШ 220 2С НПС-38 Техническое обслуживание В 220 НПС-38	с отключением	04:00					
Утверждена	Исходящая	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Спасск	Да	ВПр	12.07.21	16.07.21	5 дн	12.07.21	16.07.21	5 дн	ВПр на время текущего ремонта РШ 220 И-ПримРЭС, РШ 220 2С НПС-38, замена изоляции 2С 220; Первый профконтроль ФП ф. В и №1 ВЛ 220 Спасск (ф.В), ШОН ф. В, Первый профконтроль встроенных ТТ В 220 Спасск. Первый профконтроль ЛЭЛ и КС3 (7SD522) ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Спасск, КС3 (7SA522) ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Спасск, АУВ и УРОВ (6MD664) В 220 Спасск. Смета составлена.	с отключением	04:00					
Утверждена на своем уровне	Исходящая	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 Спасск	Нет	ВПр	12.07.21	16.07.21	5 дн	12.07.21	16.07.21	5 дн	Первый профконтроль АУВ и УРОВ (6MD664) В 220 Спасск, встроенных ТТ В 220 Спасск.	с отключением	02:00					
Утверждена на своем уровне	Исходящая	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Спасск	ЭЛТ / АТ, Т 220 кВ	АТ-1	Да	ТР	28.06.21	02.07.21	5 дн	28.06.21	02.07.21	5 дн	Текущий ремонт с расшивкой АТ-1, диагностика АТ-1.	с отключением	04:00					
Утверждена	Исходящая	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Спасск	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 АТ1	Да	ТР	28.06.21	02.07.21	5 дн	28.06.21	02.07.21	5 дн	Текущий ремонт В 220 АТ1.	с отключением	02:00					
Утверждена	Исходящая	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Спасск	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 Лес	Да	ВПр	12.07.21	16.07.21	5 дн	12.07.21	16.07.21	5 дн	Первый профконтроль АУВ и УРОВ В 220 Лес (6MD664), ТТ 220 Лес.	с отключением	01:00					

Статус заявки	Состояние заявки	Субъекты	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Учетная запись в графике	Вид ремонта	Заказное время: Начало	Заказное время: Конец	Заказное время: Ключевые дни	Время ремонта: Начало	Время ремонта: Конец	Время ремонта: Ключевые дни	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	АГ	Причина оттока	Причина срыва	Причина прерывания	Условия производства работ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Спасск	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Спасск	Да	ТР	12.07.21	16.07.21	5 дн	12.07.21	16.07.21	5 дн	Первый профилактический ДЭП и КСЗ ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Спасск (7SD522), КСЗ ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Спасск (7SA522), ФНЛ и ЭН ВЧ заградителя , ТТ 220 Лес, ШОИ. Смена установ	с отключением	01.00				Отключить и заменить ВЛ 220 кВ Лесозаводск-Спасск, В 220 Лес. С выводом из работы ДЭП и КСЗ (7SD522) ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Спасск, КСЗ (7SA522) ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Спасск Работы выполняются по ПНР. 1. На ПС 220 кВ Лесозаводск включить ВЛ РП 220 Спасск в ст. 1. 2. На ПС 220 кВ Спасск включить ДИ РП 220 Лес в ст. 3. С установкой ПЗ по месту производства работ. С установкой заземления после ВЭЗ в сторону ЛЭП 220 кВ (для профилактики ФНЛ и ЭН ВЧ заградителя , ТТ 220 Лес, ШОИ) Смена установ по письму Приморского РДУ P45-6-И-19-580 от 16.04.2020г. продолжительность работ 5 дней. Потеря ПА нет.	под напряжением
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Спасск	ЭЛТ / Р / РИП 220 кВ	УШР-1	Да	ВПр	12.07.21	16.07.21	5 дн	12.07.21	16.07.21	5 дн	Первый профилактический Основной защиты 1 комплекса (7УТ633) УШР-1, Осн. зап 2 комплект (7УТ633) УШР-1, Шкафы управления тиристорными вентиллями УШР-1, СУРЗА УШР-1, АУВ (6МД664) В 220 УШР1, Силовых трансформаторов В 220 УШР1, Автоматика охлаждения УШР1, АГ 1 час и продолжительность работы 5 дней. К1 АУВ (6МД664) В 220 УШР1 5 дней К1 ТТ 220 УШР1 3 дня	с отключением	01.00				Отключить и заменить УШР-1 и В 220 УШР1 С выводом из работы Основной защиты 1 комплекса (7УТ633) УШР-1, Основной защиты 2 комплекса (7УТ633) УШР-1, Шкафы управления тиристорными вентиллями УШР-1, СУРЗА УШР-1, АУВ (6МД664) В 220 УШР1, Силовых трансформаторов В 220 УШР1, Автоматика охлаждения УШР1, АГ 1 час и продолжительность работы 5 дней. К1 АУВ (6МД664) В 220 УШР1 5 дней К1 ТТ 220 УШР1 3 дня	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Спасск	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 УШР1	Да	ВПр	12.07.21	16.07.21	5 дн	12.07.21	16.07.21	5 дн	Первый профилактический АУВ (6МД664) В 220 УШР1. Первый профилактический ТТ 220 УШР1	с отключением	01.00				Отключить и заменить В 220 УШР1 и УШР-1 и вывести из работы АУВ (6МД664) В 220 УШР1. АГ 01:00 для всех видов работ К1 АУВ (6МД664) В 220 УШР1 5 дней К1 ТТ 220 УШР1 3 дня	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Усурийск-2	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Усурийск-2 № 2	Да, срок ремонта изменен	ТР	05.07.21	07.07.21	3 дн	19.07.21	21.07.21	3 дн	Техническое обслуживание Ри 220 ДВ-2, Роба 220 ДВ-2. Обслуживание приводов МВ 220 ДВ-2. Смена установ КСЗ (СНЗ-1636) ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Усурийск-2 №2, АУВ В 220 Усе-И-2.	с отключением	04.00				Отключить и заменить ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Усурийск-2 № 2, ОСШ 220 МВ 220 ДВ-2. АГ для проведения ремонта Ри 220 ДВ-2 и Роба 220 ДВ-2 (поочередно) 4 часа, общая продолжительность ремонта 3 дня. Потеря ПА нет. С отключением в шкве АУВ МВ 220 ДВ-2 и ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Усурийск-2 № 2 на ПС 220 кВ Усурийск-2. Срок выполнения смены установ 3 дня в заявленный срок. Срок выполнения обслуживания 1 день в заявленный срок. Обслуживание выполнить после смены установ АУВ В 220 Усе-И-2 и капитального ремонта В 220 Усе-И-2. Смена установ по письму Приморского РДУ P45-6-И-19-580 от 16.04.2020г.	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Усурийск-2	ЭЛТ / СН 220 кВ	ОСШ 220	Да, срок ремонта изменен	ТР	05.07.21	07.07.21	3 дн	19.07.21	21.07.21	3 дн	Техническое обслуживание Ри 220 ДВ-2, Роба 220 ДВ-2. Смена установ МТЗ, ТЭИИ СОВ 220, КСЗ (СНЗ-1636) СОВ 220	с отключением	04.00				Отключить и заменить ОСШ 220 и ВЛ 220 кВ Дальневосточная-Усурийск-2 № 2, МВ 220 ДВ-2 АГ для проведения ремонта Ри 220 ДВ-2 и Роба 220 ДВ-2 (поочередно) 4 часа, общая продолжительность ремонта 3 дня. АГ для смены установ 1 час, 3 дня в заявленный срок. Смена установ по Письму Приморского РДУ P45-6-И-19-580 от 16.04.2020г.	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Усурийск-2	ЭЛТ / В 220 кВ	МВ 220 ДВ-2	Да, срок ремонта изменен	КР	05.07.21	07.07.21	3 дн	19.07.21	23.07.21	5 дн	Капитальный ремонт , проведение диагностики МВ 220 ДВ-2. Техническое обслуживание Ри 220 ДВ-2, Роба 220 ДВ-2.	с отключением	ВЗ				Отключить и заменить МВ 220 ДВ-2, ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Усурийск-2 №2 и ОСШ 220. Работы по капитальному ремонту МВ 220 ДВ-2 запланированы и выполняются подрядчиком «ЭС». АГ для ТО 04:00	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Усурийск-2	ЭЛТ / АТ 220 кВ	АТ-3	Да, срок ремонта изменен	ТР	12.07.21	23.07.21	12 дн	18.07.21	18.07.21	12 дн	Текущий ремонт (с добавлением автоматической присадки в масло и проведением анализа состава масла) АТ-3, В 220 АТ-3. Техническое обслуживание Ри 110 АТ-3. Распиновка и диагностика МВ 110 АТ-3. Технический контроль ДЭТ (ШТ2108) АТ-3, КСЗ-220 (ШП2606.22) АТ-3, КСЗ-110 (ШП2606.22) АТ-3.	с отключением	04.00				Отключить и заменить АТ-3, В 220 АТ-3, МВ 110 АТ-3. Вывести из работы ДЭТ (ШТ2108) АТ-3, КСЗ-220 (ШП2606.22) АТ-3, КСЗ-110 (ШП2606.22) АТ-3. АГ для проведения текущего ремонта АТ-3 4 часа, время ремонта 12 дней. АГ для проведения текущего ремонта В 220 АТ-3 2 часа, время ремонта 2 дн. АГ для проведения ТО Ри 110 АТ-3 2 часа, время ремонта 1 день.	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Усурийск-2	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 АТ-3	Да, срок ремонта изменен	ТР	12.07.21	23.07.21	12 дн	07.07.21	18.07.21	12 дн	Текущий ремонт В 220 АТ-3 Технический контроль АУВ (ШП2606.16) В 220 АТ-3.	с отключением	02.00				Отключить и заменить ВЛ 220 кВ АТ-3, В 220 АТ-3. С выводом из работы АУВ (ШП2606.16) В 220 АТ-3. АГ по текущему ремонту В 220 АТ-3 2 часа, время ремонта 2 дня. АГ по ТК АУВ В 220 АТ-3 1 час, продолжительность 3 дня в заявленный срок, по проверке свечей с ДЭТ, КСЗ 220 и КСЗ 110 с АУВ нужно больше времени и при этом сам АУВ (ШП2606.16) В 220 АТ-3 должен быть выведен из работы. Персонал ПМЭС не может заниматься на 5 дней, поэтому при продолжительности в 5 дней занимается на 12 дней в сроки ремонта АТ-3	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Усурийск-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 АТ-3	Да, срок ремонта изменен	ТР	12.07.21	23.07.21	12 дн	07.07.21	18.07.21	12 дн	Замена вводов МВ 110 АТ-3. Техническое обслуживание Ри 110 АТ-3. Распиновка и диагностика МВ 110 АТ-3. Технический контроль АУВ (ШП2606.16) МВ 110 АТ-3.	с отключением	5				Отключить и заменить МВ 110 АТ-3, АТ-3. Вывести из работы АУВ (ШП2606.16) МВ 110 АТ-3. АГ для работ по замене вводов МВ 110 АТ-3 5 дней, продолжительность ремонта 12 дней. АГ для ТО Ри 110 АТ-3 4 часа, продолжительность ремонта 2 дня. Замена вводов работа подрядчиком «ЭС»	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Усурийск-2	ЭЛТ / В 220 кВ	МВ 220 ДВ-2	Нет	КР	08.07.21	31.07.21	24 дн	08.07.21	31.07.21	24 дн	Капитальный ремонт , проведение диагностики МВ 220 ДВ-2	с отключением	7				Отключить и заменить МВ 220 ДВ-2, ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Усурийск-2 №2 через СОВ 220 и ОСШ 220 в работе	с переводом на ОБ
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Широкая	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Широкая – Перевал	Да, срок ремонта изменен	ВПр	19.07.21	22.07.21	4 дн	20.07.21	23.07.21	4 дн	Вынужденный простой ВЛ 220 кВ Широкая – Перевал на время присоединения новой ВЛ 220 кВ Лозовая - Находка - Широкая к ПС 220 кВ	с отключением	06.00				Отключить и заменить ПС 220 кВ Широкая-Перевал, ТН-1 220, СВ 220 Потеря ПА нет.	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Широкая	ЭЛТ / СН 220 кВ	ПС 220 кВ	Да, срок ремонта изменен	РЕК	19.07.21	22.07.21	4 дн	20.07.21	23.07.21	4 дн	Присоединение новой ВЛ 220 кВ Лозовая - Находка - Широкая к ПС 220 кВ	с отключением	06.00				Отключить и заменить ПС 220 кВ Широкая-Перевал, ТН-1 220, СВ 220	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 220 кВ Широкая	ЭЛТ / АТ 220 кВ	АТ-1	Да, срок ремонта изменен	ВПр	19.07.21	22.07.21	4 дн	20.07.21	23.07.21	4 дн	Вынужденный простой АТ-1 в связи с выводом ПС 220 кВ для присоединения новой ВЛ 220 кВ Лозовая - Находка - Широкая	с отключением	06.00				Отключить и заменить ПС 220 кВ Широкая-Перевал, ТН-1 220, СВ 220	
Утверждена	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 Усе-И-2	Нет	КР	24.07.21	25.07.21	2 дн	24.07.21	26.07.21	3 дн	Капитальный ремонт В 220 Усе-И-2. Техническое обслуживание ТТ 220 Усе-И-2. Профобслуживание ТТ 220 Усе-И-2. Диагностика В 220 Усе-2, ТТ 220 Усе-И-2. Смена установ АУВ В 220 Усе-И-2. Обслуживание приводов В 220 Усе-И-2 в шкве АУВ, после капитального ремонта и смены установ.	с отключением	ВЗ				Отключить и заменить В 220 Усе-И-2. С переводом ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Усурийск-И-2 через ОБ 220 и ОСШ 220 АГ 19 дней для проведения КР и диагностики В 220 Усе-И-2 время ремонта 19 дней. АГ для профобслуживания ТТ 220 Усе-И-2 1 час. АГ для ТО и диагностики ТТ 220 Усе-И-2 4 часа, время ремонта 2 дня. Смена установ по письму Приморского РДУ P45-6-И-19-580 от 16.04.2020г.	с переводом на ОБ
Утверждена	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 НПС-41	Нет	ТР	07.07.21	08.07.21	2 дн	22.07.21	22.07.21	1 дн	текущий ремонт Ри 220 2С НПС-41	с отключением	04.00				Отключить и заменить 2С 220, В 220 НПС-41 с отключением ТН-2 220, СВ 220, ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Усурийск-2 №1. С переводом ВЛ 220 кВ Дальневосточная – НПС-41 через ОБ 220 и ОСШ 220 с перефидацией ВЛ 220 кВ ВЛ 220 кВ Дальневосточная – НПС-40 на ПС 220.	с переводом на ОБ
Утверждена	Отказанная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Дальневосточная – НПС-41	Нет	ВПр	07.07.21	08.07.21	2 дн	-	-	-	Вынужденный простой на время текущего ремонта Ри 220 2С НПС-41	с отключением	04.00				Выполнить работы с переводом ВЛ 220 кВ Дальневосточная – НПС-41 на ОБ.	
Утверждена	Отказанная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Дальневосточная – НПС-40	Нет	ВПр	05.07.21	06.07.21	2 дн	-	-	-	Вынужденный простой на время текущего ремонта Ри 220 2С НПС-40	с отключением	04.00				Выполнить работы с переводом ВЛ 220 кВ Дальневосточная – НПС-40 на ОБ.	

Статус заявки	Состояние заявки	Субъекты	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Уточнена в 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 заявке	АГ	Причина оттока	Причина срыва	Причина прерывания	Условия продолжения 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 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 НПС-40	Нет	ТР	05.07.21	07.07.21	3 дн	23.07.21	23.07.21	1 дн	Текущий ремонт Рш 220 ЗС НПС-40	с отключением	04:00				Отключить и заземлить ЗС 220, В 220 НПС-40 с отключением ТН-2 220, СВ 220, ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Усурийск-2 №2. С переводом ВЛ 220 кВ Дальневосточная - НПС-40 через ОБ 220 в ОСШ 220.	с переводом на ОБ
Утверждена	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 220 кВ	ОВ 220	Да, срок ремонта изменен	ТР	09.07.21	12.07.21	4 дн	19.07.21	21.07.21	3 дн	Текущий ремонт Рш 220 ЗС ОБ. Замена ИОС в поддерживающей колонке Рш 220 Усс-II-2 (ф В) стороны ЛЭИ 220 кВ. Обработка приводов ОБ 220 в цикле АПВ.	с отключением	04:00				Отключить и заземлить ЗС 220, ОБ 220, ОСШ 220, ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Усурийск-II-2. АГ для проведения текущего ремонта Рш 220 Усс-II-2 (ф В) стороны ЛЭИ 220 кВ. Для обработки АГ-0815 в один из завешенных дней. Работа краном и АГП со стороны ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Усурийск-II-2, для замены ИОС.	
Утверждена	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 Усс-II-2	Нет	КР	19.07.21	23.07.21	5 дн	19.07.21	22.07.21	4 дн	Капитальный ремонт В 220 Усс-II-2. Техническое обслуживание ТТ 220 Усс-II-2. Профосмотовление ТТ 220 Усс-II-2. Диагностика В 220 Усс-2, ТТ 220 Усс-II-2. Замена установ АУВ В 220 Усс-II-2. Обработка приводов В 220 Усс-II-2 в цикле АПВ, после капитального ремонта и смены установ.	с отключением	В3				Отключить и заземлить В 220 Усс-II-2. С отключением ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Усурийск-II-2. АГ 19 дней для проведения КР и диагностики В 220 Усс-II-2 время ремонта 19 дней. АГ для профосмотовления ТТ 220 Усс-II-2 - 1 час. АГ для ТО и диагностики ТТ 220 Усс-II-2 - 4 часа, время ремонта 2 дня. Смена установ по письму Приморского РДУ Р45-6-И-19-580 от 16.04.2020.	
Утверждена	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / АТ, 500 кВ	АТ-2	Да	ЗРР	05.07.21	12.07.21	8 дн	19.07.21	23.07.21	5 дн	Ремонт 500 кВ на время текущего ремонта Рш 220 ЗС НПС-40. Рш 220 ЗС НПС-41, Рш 220 ЗС ОБ и для технического обслуживания ТН-2 220.	без отключения	04:00				Отключить и заземлить ЗС 220, В 220 НПС-40 (два дня), В 220 НПС-41, ОБ 220. С отключением и заземлением ТН-2 220 с АГ 2 ч с отключением СВ 220, ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Усурийск-2 №2. С переводом на ИС 220 и переводом через ОБ 220. ВЛ 220 кВ Дальневосточная - НПС-40 (2 дня), ВЛ 220 кВ Дальневосточная - НПС-41 (2 дня) на ИС 220 (кроме срока выезда В 220 НПС-40, В 220 НПС-41, ОБ 220).	не в графике
Утверждена	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / СШ 220 кВ	ЗС 220	Да	ТР	05.07.21	12.07.21	8 дн	19.07.21	23.07.21	5 дн	Текущий ремонт Рш 220 ЗС НПС-40, Рш 220 ЗС НПС-41, Рш 220 ЗС ОБ. Техническое обслуживание ТН-2 220.	с отключением	04:00				Отключить и заземлить ЗС 220, В 220 НПС-40, В 220 НПС-41, ОБ 220. С отключением ТН-2 220, СВ 220, ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Усурийск-2 №2. ВЛ 220 кВ Дальневосточная - НПС-40 на время ремонта Рш 220 ЗС НПС-40 с переводом через ОБ 220. ВЛ 220 кВ Дальневосточная - НПС-41 на время ремонта Рш 220 ЗС НПС-41 с переводом через ОБ 220. С переводом на ИС 220 и переводом через ОБ 220. ВЛ 220 кВ Дальневосточная - НПС-40 на ИС 220 на время ремонта Рш 220 ЗС НПС-41 с отключением ВЛ 220 кВ Дальневосточная - НПС-41 на ИС 220 на время ремонта Рш 220 ЗС НПС-40 АГ для проведения текущего ремонта радиодеталей 4 часа, срок ремонта 2 дня на каждый из радиодеталей. АГ для проведения ТО ТН-2 220 2 часа, срок ремонта 1 день.	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / ТН 220 кВ	ТН-2 220	Да	ТР	05.07.21	12.07.21	8 дн	19.07.21	23.07.21	5 дн	Техническое обслуживание ТН-2 220	с отключением	02:00				Отключить и заземлить ТН-2 220. Срок ремонта 1 день (персонал ПМЭС отказывается конкретизировать в какой из завешенных сроков будут заниматься ТО ТН-2 220)	
Утверждена	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЛЭИ 500 кВ	ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Дальневосточная	Да, срок ремонта изменен	ТР	19.07.21	27.07.21	9 дн	22.07.21	30.07.21	9 дн	Текущий ремонт ТТ В-1 500, ТТ В-2 500. Техническое обслуживание ТН-1 500.	с отключением	02:00				Отключить и заземлить В-1 500, В-2 500, ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Дальневосточная, ЗС 500 АГ для проведения текущего ремонта ТТ В-2 500 4 часа, продолжительность ремонта 2 дня. АГ для проведения ТО ТН-1 500 2 часа, продолжительность ремонта 2 дня. Потери ПСР 49 "Отключение АТ-1 и АТ-2 ПС 500 кВ Дальневосточная" в ПТК ЦСПА ОЭС Востока. С включением БСК-1 и БСК-2 на ПС 220 кВ Спасск	
Утверждена	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 500 кВ	В-1 500	Да, срок ремонта изменен	ТР	19.07.21	27.07.21	9 дн	22.07.21	30.07.21	9 дн	Текущий ремонт (с проведением отбора проб масла) ТТ В-1 500, ТТ В-2 500. Техническое обслуживание ТН-1 500. Обработка приводов В-1 500.	с отключением	04:00				Отключить и заземлить В-1 500, ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Дальневосточная, В-2 500, ЗС 500. АГ для проведения текущего ремонта ТТ В-1 500 4 часа, продолжительность ремонта 2 дня. АГ для проведения ТО ТН-1 500 2 часа, продолжительность ремонта 2 дня. АГ для обработки В-1 500 00:15.	
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	19.07.21	27.07.21	9 дн	22.07.21	30.07.21	9 дн	Текущий ремонт (с проведением отбора проб масла) ТТ В-2 500, ТТ В-1 500. Техническое обслуживание ТН-1 500. Обработка приводов В-2 500.	с отключением	02:00				Отключить и заземлить В-2 500, ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Дальневосточная, ЗС 500, В-1 500. АГ для проведения текущего ремонта ТТ В-2 500 4 часа, продолжительность ремонта 2 дня. АГ для проведения ТО ТН-1 500 2 часа, продолжительность ремонта 2 дня. АГ для обработки В-2 500 00:15, в один из завешенных дней	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 Усс-II-2	Да, срок ремонта изменен	КР	05.07.21	18.07.21	14 дн	05.07.21	18.07.21	14 дн	Капитальный ремонт В 220 Усс-II-2. Техническое обслуживание ТТ 220 Усс-II-2. Профосмотовление ТТ 220 Усс-II-2. Диагностика В 220 Усс-2, ТТ 220 Усс-II-2. Смена установ АУВ В 220 Усс-II-2. Обработка приводов В 220 Усс-II-2 в цикле АПВ, после капитального ремонта и смены установ.	с отключением	В3				Отключить и заземлить В 220 Усс-II-2. С переводом ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Усурийск-II-2 через ОБ 220 в ОСШ 220 АГ 19 дней для проведения КР и диагностики В 220 Усс-II-2 время ремонта 19 дней. АГ для профосмотовления ТТ 220 Усс-II-2 - 1 час. АГ для ТО и диагностики ТТ 220 Усс-II-2 - 4 часа, время ремонта 2 дня. Смена установ по письму Приморского РДУ Р45-6-И-19-580 от 16.04.2020.	с переводом на ОБ
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЛЭИ 220 кВ	ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Усурийск-2 № 2	Да	ТР	05.07.21	23.07.21	19 дн	19.07.21	23.07.21	5 дн	Замена ИОС в поддерживающей колонке Рш 220 Усс-II-2 (ф В) Капитальный ремонт, диагностика В 220 Усс-II-2. Техническое обслуживание, диагностика ТТ 220 Усс-II-2. Текущий ремонт Рш 220 ЗС НПС-40, Рш 220 ЗС НПС-41, Рш 220 ЗС ОБ. Техническое обслуживание ТН-2 220. Профосмотовление ШОН. Смена установ КСЗ (МВ-1636) ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Усурийск-2 №2, АУВ В 220 Усс-II-2. Обработка приводов В 220 Усс-II-2 в цикле АПВ	с отключением	04:00				Отключить и заземлить В 220 Усс-II-2, ЗС 220, В 220 НПС-40, В 220 НПС-41, ОБ 220, ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Усурийск-2 №2, с отключением ТН-2 220, СВ 220, ОСШ 220 Работа краном и АГП со стороны ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Усурийск-II-2 для замены ИОС АГ по КР В 220 Усс-II-2 продолжительность ремонта и АГ 19 дней. АГ ТО и диагностика 02:00. АГ по ТР 04:00 Профосмотовление ШОН с АГ-14, продолжительность 4 дня. Смена установ по письму Приморского РДУ Р45-6-И-19-580 от 16.04.2020. 3 дня в завешенный срок Потери ПА нет.	
Утверждена на своем уровне	Снята	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЛЭИ 220 кВ	ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Усурийск-2 № 2	Да, срок ремонта изменен	ЗРР	-	-	-	-	-	-	Обработка приводов В 220 Усс-II-2 в цикле АПВ	без отключения	00:15	Отражена указанная работа в общей таблице			С отключением В 220 Усс-II-2 и ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Усурийск-2 № 2 на время АПВ на ПС 500 кВ Дальневосточная Обработка выполнить после капитального ремонта В 220 Усс-II-2. 1 день в завешенный срок. Потери ПА нет.	не в графике
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / АТ, 500 кВ	АТ-1	Да	ТР	26.07.21	17.08.21	23 дн	26.07.21	17.08.21	23 дн	Текущий ремонт (с проведением радиодеталей и диагностики) АТ-1. Текущий ремонт СК-1. Текущий ремонт (с проведением радиодеталей и диагностики) В 220 АТ-1. Техническое обслуживание Пар 500 АТ-1, Пар-21 500, ТТ 220 АТ-1, Пар 10 ТСН-1. Устранение дефекта по замене ИОС на первой шпильке опоры: между Пар-31 500 (ф-А) и между В-3 500 (работа краном и АГП со стороны оппозема ИС 500).	с отключением	3				Отключить и заземлить АТ-1, В 220 АТ-1, СК-1, ИС 500, В-3 500, В-2 500. АГ для текущего ремонта АТ-1 3 дня, продолжительность ремонта 23 дня. АГ для замены ИОС в оппоземе В-3 500 2 дня, продолжительность ремонта 4 дня. АГ для текущего ремонта В 220 АТ-1 4 часа. АГ - 2 часа: для ТО Пар 500 АТ-1, Пар-21 500, ТТ 220 АТ-1 продолжительность 1 день, Пар 10 ТСН-1	

Статус заявки	Состояние заявки	Субстанции	Предприятие	Объект	Комплексы	Оборудование	Учетная 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 заявке	АГ	Причина отказа	Причина срыва	Причина прерывания	Условия производства работ
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 500 кВ	В-2 500	Нет	ТР	26.07.21	17.08.21	23	26.07.21	17.08.21	23	Техническое обслуживание Риш-21 500	с отключением	02:00			Отключить и заменить ИС 500 и В-2 500. С отключением В-3 500, АТ-1, СК-1 (персона ПМЭС отказывается комментировать продолжительность ТО Риш-21 500 привязались к ремонту АТ-1)	22
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 500 кВ	В-3 500	Нет	ТР	26.07.21	17.08.21	23	26.07.21	17.08.21	23	устранение дефекта по замене ИЮС на первой шиной опоры между Риш-31 500 (Ф-А) и между В-3 500 (работа краном и АТП со стороны ошиновки ИС 500).	с отключением	2			Отключить и заменить ИЮС и ошиновку В-3 500 2 дня, продолжительность ремонта 4 дня.	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / СКРМ / СК 10 кВ	СК-1	Да	ТР	26.07.21	17.08.21	23	26.07.21	17.08.21	23	Текущий ремонт, диагностика СК-1. Расшивочная и диагностика СИ 10 СК-1, РБ 10 СК-1; техническое обслуживание СИ 10 СК-1, сушка РБ 10 СК-1.	с отключением	03			Отключить и заменить СК-1. Текущий ремонт, диагностика СК-1 23 дня АГ ВЗ. Расшивочная и диагностика СИ 10 СК-1, РБ 10 СК-1, 2 дня. АГ 2 дня техническое обслуживание СИ 10 СК-1, сушка РБ 10 СК-1, 5 дней. АГ 1 день. СИ 10 СК-1 (вставка ошиновка от В-1 СК-1 и от В-2 СК-1 непосредственно до СК-1).	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / СИ 500 кВ	ИС 500	Нет	ТР	26.07.21	17.08.21	23	26.07.21	17.08.21	23	Техническое обслуживание Риш-21 500. Устранение дефекта по замене ИЮС на первой шиной опоры между Риш-31 500 (Ф-А) и между В-3 500 (работа краном и АТП со стороны ошиновки ИС 500).	с отключением	2			Отключить и заменить ИС 500, В-2 500, В-3 500. С отключением АТ-1, СК-1 АГ - 2 часа для ТО Риш-21 500, АГ для замены ИЮС в ошиновку В-3 500 2 дня, продолжительность ремонта 4 дня.	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 АТ-1	Да	ТР	26.07.21	17.08.21	23	26.07.21	17.08.21	23	Текущий ремонт В 220 АТ-1 с проведением диагностики. Техническое обслуживание ГТ 220 АТ-1. Обработка привода В 220 АТ-1.	с отключением	04:00			Отключить и заменить В 220 АТ-1. Работы проинициировать в время ремонта АТ-1. АГ 04:00 по ТР В 220 АТ-1, продолжительность ремонта 3 дня. АГ 02:00 ТО ГТ 220 АТ-1, продолжительность ремонта 1 день. АГ 00:15 опробование в один из дней Персона ПМЭС отказывается пояснить, почему заявка на 23 дня, если продолжительность работ 5 дней	
Утверждена	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 500 кВ Лозовая	ЭЛТ / В 500 кВ	В 500 УШР	Да, срок ремонта изменен	ВПр	01.07.21	02.07.21	2	03.07.21	11.07.21	9	Технический контроль Комплекса РЗА В 500 УШР (АУВ, УРОВ, ТАПВ, ЗНФ) (6МД664). Технический контроль ДЗР, ГЗ УШР-500 (ТУТ635, 1 комплект), ДЗР, ГЗ УШР-500 (ТУТ635, 2 комплект), ДЗО КО УШР 500 (ТУТ635), Комплект РЗА В 500 УШР (АУВ, УРОВ, ТАПВ, ЗНФ) (6МД664), КИВ 500 (783621) УШР. Проверка после проведения технического контроля с воздействием на В 500 УШР	с отключением	01:00			Отключить и заменить В 500 УШР. ВПр УШР 500. Вынести из работы комплексы РЗА В 500 УШР (АУВ, УРОВ, ТАПВ, ЗНФ) (6МД664), ДЗР, ГЗ УШР-500 (ТУТ635, 1 комплект), ДЗР, ГЗ УШР-500 (ТУТ635, 2 комплект), ДЗО КО УШР 500 (ТУТ635), АГ 1ч и продолжительность 2 дня в заявленный срок.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 500 кВ Лозовая	ЭЛТ / В 220 кВ	В-2 220 АТ-2	Да	ТР	05.07.21	07.07.21	3	05.07.21	07.07.21	3	Текущий ремонт ТР 220 АТ-2, Р-2 220 АТ-2. Техническое обслуживание В-2 220 АТ-2. Технический контроль АУВ и УРОВ (783647) В-2 220 АТ-2.	с отключением	02:00			Отключить и заменить АТ-2, В-2 220 АТ-2. Вынести АУВ и УРОВ (783647) В-2 220 АТ-2, продолжительность ТК 3 дня АГ 01:00 Текущий ремонт ТР 220 АТ-2, Р-2 220 АТ-2 - 2 дня с АГ 2 ч Техническое обслуживание В-2 220 АТ-2 - 1 день с АГ 1 ч	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 500 кВ Лозовая	ЭЛТ / Р / РШ 500 кВ	УШР 500	Да	ВПр	05.07.21	07.07.21	3	05.07.21	07.07.21	3	Технический контроль АУВ и УРОВ (783647) В-1 220 АТ-2.	с отключением	01:00			Отключить В-1 220 АТ-2. Вынести из работы АУВ и УРОВ (783647) В-1 220 АТ-2	
Утверждена	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 500 кВ Лозовая	ЭЛТ / Р / РШ 500 кВ	УШР 500	Да, срок ремонта изменен	ТР	01.07.21	09.07.21	9	03.07.21	11.07.21	9	Текущий ремонт с расшивочной, диагностика УШР 500. Технический контроль ДЗР, ГЗ УШР-500 (ТУТ635, 1 комплект), ДЗР, ГЗ УШР-500 (ТУТ635, 2 комплект), ДЗО КО УШР 500 (ТУТ635), Комплект РЗА В 500 УШР (АУВ, УРОВ, ТАПВ, ЗНФ) (6МД664), КИВ 500 (783621) УШР. Проверка после проведения технического контроля с воздействием на В 500 УШР	с отключением	04:00			Отключить и заменить В 500 УШР, УШР 500. С выводом из работы ДЗР, ГЗ УШР-500 (ТУТ635, 1 комплект), ДЗР, ГЗ УШР-500 (ТУТ635, 2 комплект), ДЗО КО УШР 500 (ТУТ635), Комплект РЗА В 500 УШР (АУВ, УРОВ, ТАПВ, ЗНФ) (6МД664), КИВ 500 (783621) УШР продолжительность каждой работы 7 дней Для технического контроля и проверки АГ 01:00	
Утверждена	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 500 кВ Лозовая	ЭЛТ / АТ, Г 500 кВ	АТ-2	Да, срок ремонта изменен	ТР	01.07.21	09.07.21	9	03.07.21	11.07.21	9	Текущий ремонт АТ-2. Расшивочная, диагностика АТ-2 Текущий ремонт ТР 220 АТ-2, Р-2 220 АТ-2. Техническое обслуживание В-2 220 АТ-2. Технический контроль ДЗТ, ГЗ (ТУТ635, 1 комплект) АТ-2, ДЗТ, ГЗ (ТУТ635, 2 комплект) АТ-2, ДЗО 1 комплект стороны ВН АТ-2 (ТУТ635), ДЗО 2 комплект стороны ВН АТ-2 (ТУТ635), ДЗО 20 (ТУТ635) АТ-2, ДЗО 10 (ТУТ635) АТ-2, КИВ 500 (783621) АТ-2, АУВ и УРОВ (783647) В-1 220 АТ-2, АУВ и УРОВ (783647) В-2 220 АТ-2. АГ ТК устройств РЗА 2ч, продолжительность работы 7 дней Текущий ремонт АТ-2. Расшивочная, диагностика АТ-2, Р-2 10 - 9 дней с АГ 4ч Текущий ремонт ТР 220 АТ-2, Р-2 220 АТ-2 - 2 дня с АГ 2 ч Техническое обслуживание В-2 220 АТ-2 - 1 день с АГ 1 ч	с отключением	04:00			Отключить и заменить АТ-2, В-2 220 АТ-2. С отключением и разборкой схемы В-1 220 АТ-2 с выводом из работы ДЗТ, ГЗ (ТУТ635, 1 комплект) АТ-2, ДЗТ, ГЗ (ТУТ635, 2 комплект) АТ-2, ДЗО 1 комплект стороны ВН АТ-2 (ТУТ635), ДЗО 2 комплект стороны ВН АТ-2 (ТУТ635), ДЗО 20 (ТУТ635) АТ-2, ДЗО 10 (ТУТ635) АТ-2, КИВ 500 (783621) АТ-2, АУВ и УРОВ (783647) В-1 220 АТ-2, АУВ и УРОВ (783647) В-2 220 АТ-2. АГ ТК устройств РЗА 2ч, продолжительность работы 7 дней Текущий ремонт АТ-2. Расшивочная, диагностика АТ-2, Р-2 10 - 9 дней с АГ 4ч Текущий ремонт ТР 220 АТ-2, Р-2 220 АТ-2 - 2 дня с АГ 2 ч Техническое обслуживание В-2 220 АТ-2 - 1 день с АГ 1 ч	
Утверждена	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 500 кВ Лозовая	ЭЛТ / СИ 500 кВ	2С 500 кВ	Да, срок ремонта изменен	ТР	01.07.21	09.07.21	9	03.07.21	11.07.21	9	Техническое обслуживание и диагностика ТН 500 2с. Первый профконтроль схемы управления ШР-32 500, ШР-23 500.	с отключением	04:00			отключить и заменить 2С 500 кВ. С отключением В-3 500 и В-2 500 (для профконтроля заменять не нужно). АГ 2ч продолжительность 4 дня в заявленный срок. Техническое обслуживание и диагностика ТН 500 2с. 2 дня. АГ: 04:00	
Утверждена	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 500 кВ Лозовая	ЭЛТ / В 500 кВ	В-3 500	Да, срок ремонта изменен	ВПр	01.07.21	09.07.21	9	03.07.21	11.07.21	9	Первый профконтроль схемы управления ШР-32 500	с отключением	01:00			отключить 2С 500 кВ и В-3 500 ВПр В-2 500 (для профконтроля заменять не нужно) с АГ 1ч продолжительность 4 дня в заявленный срок	
Утверждена	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС 500 кВ Лозовая	ЭЛТ / В 500 кВ	В-2 500	Да, срок ремонта изменен	ВПр	01.07.21	09.07.21	9	03.07.21	11.07.21	9	Первый профконтроль схемы управления ШР-23 500.	с отключением	02:00			отключить 2С 500 кВ и В-2 500. ВПр В-3 500. Продолжительность работы 4 дня в заявленный период	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ПАО «ФСК ЕЭС»	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС Приморского ПМЭС	ЛЭЛ 220 кВ	ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 № 2	Нет	ТР	05.07.21	07.07.21	3	19.07.21	21.07.21	3	оп. 1-126 Установка иттиаземных устройств	с отключением	02:00			С отключением и замеслением ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 №2. Без установки заземления по месту производства работ	
Утверждена	Измененная	ПАО «ФСК ЕЭС»	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС Приморского ПМЭС	ЛЭЛ 500 кВ	ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Дальневосточная	Да, срок ремонта изменен	КР	19.07.21	22.07.21	4	22.07.21	25.07.21	4	Ремонт провода и грозотроса, замена дистанционных распорок	с отключением	04:00			Отключить и заменить ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Дальневосточная. С установкой заземления по месту производства работ. Потери ПА нег. Отключение АТ-1 и АТ-2 ИС 500 кВ Дальневосточная и ИТК ЦСПА ОСЗ Востока. С включением БСК-1 и БСК-2 на ИС 220 кВ Славск	
Утверждена	Исходная	ПАО «ФСК ЕЭС»	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС Приморского ПМЭС	ЛЭЛ 500 кВ	ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Дальневосточная	Нет	КР	28.06.21	02.07.21	5	28.06.21	02.07.21	5	Замена дистанционных распорок, ремонт провода и грозотроса	с отключением	04:00			С отключением и замеслением ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Дальневосточная. С установкой заземления по месту производства работ. Потери ПА нег. Отключение АТ-1 и АТ-2 ИС 500 кВ Дальневосточная и ИТК ЦСПА ОСЗ Востока.	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ПАО «ФСК ЕЭС»	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС Приморского ПМЭС	ЛЭЛ 220 кВ	ВЛ 220 кВ Широкая – Перевал	Нет	КР	19.07.21	23.07.21	5	20.07.21	24.07.21	5	оп. 40-42 Перестройка ВЛ 220 кВ Широкая – Перевал в пересечении с вновь строящейся КВЛ 220 кВ Лозовая – Нахалка оп. 1-150 Ремонт провода, установка балластов на провод	с отключением	03			Отключить и заменить ВЛ 220 кВ Широкая – Перевал, с установкой ПЗ по месту производства работ Письмо ЭнергоСК от 19.05.2021г., №094-ВЛ (МЭ/ПД/2/687), Т.Ж Моссаерго от 18.05.2021г., №ДВУ/01.040, ЦПУС Востока от 18.05.2021г., №ЦУ/3-2/238	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ПАО «ФСК ЕЭС»	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС Приморского ПМЭС	ЛЭЛ 220 кВ	ВЛ 220 кВ Артёмовская ТЭЦ – Береговая-2	Да, срок ремонта изменен	КР	12.07.21	17.07.21	6	14.07.21	19.07.21	6	Замена поврежденной изоляции, ремонт провода, замена стальной арматуры, установка обводных гирлянд, изоляторов	с отключением	03:00			Отключить и заменить ВЛ 220 кВ Артёмовская ТЭЦ – Береговая - 2 С установкой ПЗ по месту производства работ Потери ПА нег.	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ПАО «ФСК ЕЭС»	ЦУС Приморского ПМЭС	ПС Приморского ПМЭС	ЛЭЛ 220 кВ	ВЛ 220 кВ Лозовая – Широкая	Нет	КР	24.07.21	30.07.21	7	25.07.21	31.07.21	7	Монтаж фундаментов под опоры №24а, №25а, Демонтаж проводов в пролетах опор №23 – №24 – №25, Демонтаж опоры 24 ВЛ 220 кВ Лозовая - Широкая. Монтаж опор №24а, №25а. Монтаж проводов в пролетах опор №23 – №24а – №25а – №25. Перевоса ОБТ на вновь устанавливаемые опоры №24а, №25а.	с отключением	03			Работы выполнять по ППР: 1. Включить ЗН ЛР 220 Лозовая в ст. Л на ИС 220 кВ Широкая 2. Включить ЗН ЛР 220 Шир в ст. Л на ИС 500 кВ Лозовая. 3. С установкой ПЗ на ВЛ 220 кВ Лозовая – Широкая по месту производства работ. Со снятием питания ПРЗ УПК-152 кВ на ВЛ 220 кВ Лозовая – Широкая на ИС 220 кВ Широкая. Со снятием питания с ПРД УПК-152 кВ и ВЛ 220 кВ Лозовая – Широкая на ИС 500 кВ Лозовая.	под напряжением