

ЭЭИ и ЭЛТ июль 2021 (Утв)

| Статус заявки | Состояние заявки | Собственник | Предприятие | Объект | Комплекс | Оборудование | Уточнен в графике | Вид ремонта | Заказное время. Начало | Заказное время. Конец | Время работ. Начало | Время работ. Конец | Время работ. Количество дней | Содержание работ | Состояние оборудования на месте | Аварийная ситуация | Причина отказа | Причина снятия | Прочие примечания | Условия поставки на работ |
|----------------------------|------------------|-------------------|--------------------------------|------------------------|-----------------|--|-----------------------------|-------------|------------------------|-----------------------|---------------------|--------------------|------------------------------|------------------|---|--------------------|----------------|----------------|--|-----------------------------------|
| Утверждена на своем уровне | Измененная | ОАО «РЖД» | ДП ЖД | ПС 110 кВ Фришмант | ЭЛП 110 кВ | ВЛ 110 кВ Ампсимава-1 - Фришмант - ХФ3 | Нет | ТР | 01.06.21 | 01.06.21 | 1 дн | 02.06.21 | 02.06.21 | 1 дн | Текущий ремонт ЛР 110 ХФ3 | с отключением | 06:30 | | Работы выполняты по технологической карте 1. Включить ЭЛП ЛР 110 ХФ3 на ПС 110 кВ Фришмант. 2. Включить ЗНШ ЛР 110 ХФ3 на ПС 110 кВ Фришмант. 3. Включить ЗНШ ЛР 110 ХФ3 на ПС 110 кВ Фришмант. 4. Включить ЗН ЛР 110 Ампсимава-1 и в ВЛ на ПС 110 кВ ХФ3. 5. Включить ЗН ЛР 110 в линии ВЛ 110 кВ Акт - Фришмант - ХФ3 на ПС 110 кВ Ампсимава-1. 6. Установкой переносного заземления на мест производства работ. | |
| Утверждена на своем уровне | Исполненная | АО «ДК» | ДПК | Артемовская ТЭЦ | ЭЛП / СШ 110 кВ | 2 СШ 110 кВ | Нет | ВПР | 01.06.21 | 01.06.21 | 1 дн | 01.06.21 | 01.06.21 | 1 дн | ВПР на время испытания МВ 110 ВЛ ЭЦД-Кроос-Ш-1 (с последующим включением ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Западна - Крооса - Штгаково №1 через ШСМВ-110 на 2 СШ 110 кВ, для последующего капитального ремонта МВ 110 ВЛ ЭЦД-Кроос-Ш-1) | с отключением | 06:00 | | Отключить и заменить 2 СШ 110 кВ, МВ 110 ВЛ ЭЦД-Кроос-Ш-1, ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Западна - Крооса - Штгаково №1. Отключить ШСМВ-110. Провести ОРУ 110 кВ включены на 1 СШ 110 кВ | |
| Утверждена на своем уровне | Исполненная | АО «ДК» | ДПК | Артемовская ТЭЦ | ЭЛП 110 кВ | ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Западна - Крооса - Штгаково №1 | Нет | ТР | 01.06.21 | 01.06.21 | 1 дн | 01.06.21 | 01.06.21 | 1 дн | Текущий ремонт РЛ 110 ВЛ ЭЦД-Кроос-Ш-1 и включение МВ 110 ВЛ ЭЦД-Кроос-Ш-1 (с последующим включением ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Западна - Крооса - Штгаково №1 через ШСМВ-110 на 2 СШ 110 кВ, для последующего капитального ремонта МВ 110 ВЛ ЭЦД-Кроос-Ш-1) | с отключением | 06:00 | | Отключить и заменить 2 СШ 110 кВ, МВ 110 ВЛ ЭЦД-Кроос-Ш-1, ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Западна - Крооса - Штгаково №1. Провести ОРУ 110 кВ включены на 1 СШ 110 кВ. Провести РДУ: На время заявки: - на ПС 110 кВ Западна отключить В 110 Давидова и В 110 Раздольное-1 для исключения выхода параметров электроэнергетического режима за пределы допустимых значений ПС 110 кВ Раздольное-1, ПС 110 кВ Пунынская, ПС 110 кВ Давидова (заявка от ПС 110 кВ Уссурийск-1). | |
| Утверждена на своем уровне | Исполненная | АО «ДК» | ДПК | Артемовская ТЭЦ | ЭЛП / В 110 кВ | МВ 110 ВЛ ЭЦД-Кроос-Ш-1 | Нет | КР | 01.06.21 | 17.06.21 | 17 дн | 01.06.21 | 17.06.21 | 17 дн | Капитальный МВ 110 ВЛ ЭЦД-Кроос-Ш-1 | с отключением | 5 | | Отключить и заменить МВ 110 ВЛ ЭЦД-Кроос-Ш-1 (выведен из схемы испытания). ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Западна - Крооса - Штгаково №1 через ШСМВ-110 на 2 СШ 110 кВ после испытания. Параллельно текущего ремонта в капитальной в связи с истощением ресурса, на 15.04.2021 выключением отключено 18 коротких замыканий (ресурс отключено 10 коротких замыканий). Пререс с ввода в связи с полным графиком ремонта в июле. | с переносом на ОБ |
| Утверждена на своем уровне | Исполненная | АО «ДК» | ДПК | Владивостокская ТЭЦ-2 | ЭЛП 110 кВ | ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Пароса с отбойной на ПС Загородная | Нет | ЗРР | 01.06.21 | 08.06.21 | 8 дн | 01.06.21 | 08.06.21 | 8 дн | ЗРР на время капитального ремонта РШ 1 СШ 110 ВЛ ВТЭЦ-Пат; текущего ремонта МВ 110 ВЛ ВТЭЦ-Пат | без отключения | 08:00 | | Перенос проведения с СШ 110 кВ на 2 СШ 110 кВ. Отключить и заменить МВ 110 ВЛ ВТЭЦ-Пат и СШ 110 кВ, ВПР ШСМВ 110, ТП 1 СШ 110; террес ЧЛА, АТ 0400 для капитального ремонта. С включением ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Пароса с отбойной на ПС Загородная на Владивостокская ТЭЦ-2. С 31 мая 2021 по 08.06.2021 | не в графике |
| Утверждена на своем уровне | Отказанная | АО «Оборонэнерго» | Оборонэнерго филиал Приморский | ПС 110 кВ С-55 | ЭЛП 110 кВ | ВЛ 110 кВ Промысловая - С-55 | Нет | ВПР | 01.06.21 | 05.06.21 | 5 дн | - | - | - | Текущий ремонт и испытание МВ 110 ВЛ Промысловая, профилактический контроль КСЗ (ЭИЗ-1036) ВЛ 110 кВ Промысловая - С-55. Текущий ремонт ШР-110 ВЛ Промысловая. | без отключения | 02:00 | | Отключить и заменить МВ 110 ВЛ Промысловая и 2С-110. Отключить ВЛ 110 кВ Промысловая - С-55 на ПС 110 кВ С-55. | не в графике |
| Утверждена на своем уровне | Отказанная | АО «Оборонэнерго» | Оборонэнерго филиал Приморский | ПС 110 кВ С-55 | ЭЛП / СШ 110 кВ | 2С-110 | Нет | ТР | 01.06.21 | 05.06.21 | 5 дн | - | - | - | Текущий ремонт ШР-110 ВЛ Промысловая, ШР-110 ТНД, ШР-110 Т2, СШР-110 2С | с отключением | 02:00 | | Отключить и заменить 2С-110, МВ 110 ВЛ Промысловая, ТНД-110, Т2. Включить ЗН СШР-110 2С в ст. 1С. Отключить ВЛ 110 кВ Промысловая - С-55 на ПС 110 кВ С-55 | |
| Утверждена на своем уровне | Исполненная | АО «ДРСК» | ОДНАС ПЭС ДРСК | ОДНАС ПЭС ДРСК | ЭЛП / УВ 110 кВ | Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более) | Да | ЗРР | 01.06.21 | 04.06.21 | 4 дн | 01.06.21 | 04.06.21 | 4 дн | Для планирования режима учитывать снижение значения ОЦ1, ОЦ2, ОЦД3, ОЦД4, ОЦД5 на 22 МВт (объем ОН ПС 110 кВ Арсеньев-1 и ПС 220 кВ Арсеньев-2) на период работ для профобследования, текущего ремонта, высоковольтных испытаний В 110 Арсеньев-2, текущего ремонта ЛР 110 Арсеньев-2 на ПС 110 кВ Арсеньев-1 | с отключением | 02:00 | | ПЭС Снизить объем ОН более 10 МВт на период работ на ПС 110 кВ Арсеньев-1 с отключением и включением В 110 Арсеньев-2, ВЛ 110 кВ Арсеньев-2 - Арсеньев-1 Приморское РДУ (по информации ПЭС будет так же проводиться ремонт РПУ); Частичная потеря реализации УВ ОЦД1, ОЦД2, ОЦД3, ОЦД4, ОЦД5 на ОН (22 МВт) на ПС 220 кВ Арсеньев-2, ПС 110 кВ Арсеньев-1 от: - ЛАНУ 1 - комплект Бурейской ГЭС, ЛАНУ 2 - комплект Бурейской ГЭС, ЛАНУ 3 - комплект Зейской ГЭС, ЛАНУ 4 - комплект Зейской ГЭС (частичная потеря УВ ОЦД1, ОЦД2, ОЦД3, ОЦД4, ОЦД5); - РАДВ ПС 500 кВ Амурская (частичная потеря УВ ОЦД1, ОЦД2); - АОЮ ВЛ 220 кВ Амурская - Беломорск с оттайкой, АОЮ ВЛ 220 кВ Амурская - НПС-26 на ПС 500 кВ Амурская (частичная потеря УВ ОЦД1); - АОЮ ВЛ 220 кВ Райчихинская ГРЭС - Зинтарь №1, №2 на ПС 220 кВ Зинтарь (частичная потеря УВ ОЦД1); - АОЮ ВЛ 220 кВ Райчихинская ГРЭС - Архара №1, №2 на Райчихинской ГРЭС (частичная потеря УВ ОЦД1); - АОЮ ВЛ 220 кВ Архара - Облучье с оттайкой на ПС Тармакумат, АОЮ ВЛ 220 кВ Архара - Ярвинт с оттайкой на ПС Тармакумат на ПС 220 кВ Архара (частичная потеря УВ ОЦД1); - АОЮ ВЛ 220 кВ Ловозеро - Облучье №1, №2 с оттайкой на ПС 220 кВ Облучье (частичная потеря УВ ОЦД1); - АОЮ ВЛ 220 кВ Вербобидан - Ловозеро №1, №2 с оттайкой на ПС 220 кВ Ловозеро (частичная потеря УВ ОЦД1); - АОЮ ВЛ 220 кВ Хабаровская - Вербобидан с оттайкой на ПС Исора, АОЮ ВЛ 220 кВ Вербобидан - НПС-32 с оттайкой на ПС Исора на ПС 220 кВ Вербобидан (частичная потеря УВ ОЦД1); - АОЮ ВЛ 220 кВ Хабаровская - Волочаевка, АОЮ ВЛ 220 кВ Хабаровская - Левобережная на ПС 500 кВ Хабаровская (частичная потеря УВ ОЦД1); - АОЮ ВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - РЛ, АОЮ КВЛ 220 кВ РЛ - Амур на ПС 220 кВ РЛ (частичная потеря УВ ОЦД1); - АОЮ ВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - РЛ, АОЮ КВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Амур на Хабаровской ТЭЦ-3 (частичная потеря УВ ОЦД1); - АОЮ ВЛ 220 кВ Хемар 2 - Хемар 1, №2 на ПС 500 кВ Хемар 2 (частичная потеря УВ ОЦД1, ОЦД2, ОЦД3); - АОЮ ВЛ 220 кВ Хемар 2 - НПС-36 на ПС 500 кВ Хемар 2, АОЮ ВЛ 220 кВ Хемар 2 - НПС-36 на ПС 220 кВ НПС-36 (частичная потеря УВ ОЦД1, ОЦД2, ОЦД3, ОЦД4); - АРПМ Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОЦД1, ОЦД2); - ЛАНУ 1 - комплект Приморской ГРЭС, ЛАНУ 2 - комплект Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОЦД1, ОЦД2, ОЦД3, ОЦД4); - РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОЦД1); - АОЮ ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Спиткино, АОЮ ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Спасск, АОЮ ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Лесозаводск с оттайкой ПНОЭС_ВРЭС Отключить и заменить КВЛ 110 кВ Лаурная - Океан | |
| Утверждена на своем уровне | Измененная | АО «ДРСК» | ОДНАС ПЭС ДРСК | ОДНАС ПЭС ДРСК | ЭЛП 110 кВ | КВЛ 110 кВ Лаурная - Океан | Нет | БВР | 01.06.21 | 04.06.21 | 4 дн | 26.06.21 | 29.06.21 | 4 дн | Вырубка деревьев, угрожающих падением на провода | с отключением | 01:00 | | | |
| Утверждена на своем уровне | Измененная | АО «ДРСК» | ОДНАС ПЭС ДРСК | ПС 110 кВ Межуречье | ЭЛП / В 110 кВ | СВ 110 | Нет | ВПР | 01.06.21 | 04.06.21 | 4 дн | 02.06.21 | 04.06.21 | 3 дн | ВПР на время высоковольтных испытаний ТН 110 2С | с отключением | 01:00 | | Отключить и заменить 2С 110 кВ, Отключить СВ 110, В 110 Т-2, Включить Ремонтную перемычку 110 кВ. Нагрузку переключить на Т-1 | с включением ремонтно в перемычке |
| Утверждена на своем уровне | Измененная | АО «ДРСК» | ОДНАС ПЭС ДРСК | ПС 110 кВ Раздольное-2 | ЭЛП 110 кВ | ВЛ 110 кВ Раздольное-1 - Раздольное-2 | Да, срок ремонт и включение | ВПР | 01.06.21 | 02.06.21 | 2 дн | 02.06.21 | 03.06.21 | 2 дн | ВПР для высоковольтных испытаний В 110 Раздольное-1 | без отключения | 02:00 | | ПНОЭС_ДРЭС СНИПН Отключить и заменить В 110 Раздольное-1, отключить ВЛ 110 кВ Раздольное-1 - Раздольное-2 на ПС 110 кВ Раздольное-2 | не в графике |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----------------------------|-----------|--------------------------------------|---------------------|----------------------------|-----------------------|--|----------------------------|-----|----------|----------|-------|----------|----------|-------|--|---------------|------|---|---|
| Утверждена | Исполнена | СО | Приморское РДУ | Приморское РДУ | ЭЛТ / УВ | Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более) | Нет | ЗРР | 01.06.21 | 04.06.21 | 4 дн | 01.06.21 | 04.06.21 | 4 дн | Для планирования режима учитывать снижение нагрузки ОНЦ, ОНЦ, ОНЦ, ОНЦ, ОНЦ – 22 МВт (объем ОН ЦС 110 кВ Арсеньев-1 и ЦС 220 кВ Арсеньев-2) на период работ для профессионализации, текущего ремонта, профилактических испытаний В 110 Арсеньев-2, текущего ремонта ЛР 110 Арсеньев-2 на ЦС 110 кВ Арсеньев-1 | с отключением | 02.0 | 0 | Частичная потеря реализации УВ ОНЦ, ОНЦ, ОНЦ, ОНЦ, ОНЦ5 на ОН (22 МВт) на ЦС 220 кВ Арсеньев-2, ЦС 110 кВ Арсеньев-1 от: - ЛАНУ 1 комплект Бурейской ГЭС, ЛАНУ 2 комплект Бурейской ГЭС, ЛАНУ 1 комплект Зейской ГЭС, ЛАНУ 2 комплект Зейской ГЭС (частичная потеря УВ ОНЦ, ОНЦ, ОНЦ, ОНЦ, ОНЦ5); - РАДВ ПС 500 кВ Амурская (частичная потеря УВ ОНЦ, ОНЦ); - АОЮ ВЛ 220 кВ Амурская - Белогорск с отпайками; АОЮ ВЛ 220 кВ Амурская - НПС-26 на ПС 500 кВ Амурская (частичная потеря УВ ОНЦ); - АОЮ ВЛ 220 кВ Райчихинская ГРЭС - Завитая №1, №2 на ПС 220 кВ Завитая (частичная потеря УВ ОНЦ); - АОЮ ВЛ 220 кВ Райчихинская ГРЭС - Ардара №1, №2 на Райчихинской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНЦ); - АОЮ ВЛ 220 кВ Ардара - Облучье с отпайкой на ПС Тарночугант; АОЮ ВЛ 220 кВ Ардара - Ардара с отпайкой на ПС Тарночугант на ПС 220 кВ Ардара (частичная потеря УВ ОНЦ); - АОЮ ВЛ 220 кВ Лондоно - Облучье №1, №2 с отпайками на ПС 220 кВ Облучье (частичная потеря УВ ОНЦ); - АОЮ ВЛ 220 кВ Биробиджан - Лондоно №1, №2 с отпайками на ПС 220 кВ Лондоно (частичная потеря УВ ОНЦ); - АОЮ ВЛ 220 кВ Хабаровская - Биробиджан с отпайкой на ПС Нурат; АОЮ ВЛ 220 кВ Биробиджан - НПС-32 с отпайкой на ПС 220 кВ Биробиджан (частичная потеря УВ ОНЦ); - АОЮ ВЛ 220 кВ Хабаровская - Волочаевка; АОЮ ВЛ 220 кВ Хабаровская - Давыдовская на ПС 500 кВ Хабаровская (частичная потеря УВ ОНЦ); - АОЮ ВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - РЦ, АОЮ ВЛ 220 кВ РЦ - Амур на ПС 220 кВ РЦ (частичная потеря УВ ОНЦ); - АОЮ ВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - РЦ, АОЮ ВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Амур на Хабаровской ТЭЦ-3 (частичная потеря УВ ОНЦ); - АОЮ ВЛ 220 кВ Хельсинг 2 - Хельсинг Исет, II цепь на ПС 500 кВ Хельсинг 2 (частичная потеря УВ ОНЦ, ОНЦ); - АОЮ ВЛ 220 кВ Хельсинг 2 - НПС-36 на ПС 500 кВ Хельсинг 2; АОЮ ВЛ 220 кВ Хельсинг 2 - НПС-36 на ПС 220 кВ НПС-36 (частичная потеря УВ ОНЦ, ОНЦ, ОНЦ); - АРМВ Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНЦ, ОНЦ); - ЛАНУ 1 комплект Приморской ГРЭС, ЛАНУ 2 комплект Приморской ГРЭС, РАДВ «Сверл» Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНЦ, ОНЦ, ОНЦ, ОНЦ); - РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНЦ); - АОЮ ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Сингаино; АОЮ ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Спасок, АОЮ ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман, АОЮ ВЛ 220 кВ Губерово - Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман на ПС 220 кВ Лесозаводск (частичная потеря УВ ОНЦ, ОНЦ); - АОЮ ВЛ 220 кВ Сингаино - Спасок, АОЮ ВЛ 220 кВ Сингаино и комплект РАТ, ВЛ, ВЛР ВЛ 40 кВ СС-00 для профессионализации, продолжительность 5 дней, ТО ТН САТ и Р42Б с продолжительностью 3 дня и АГ 02.00. Предложение перенесено с июля под работы на САТ от ПримГЭС с 27.05.21 по 11.06.21 |
| Утверждена | Исполнена | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС | ЭЛТ / АТ, 500 кВ | КАТ | Нет | ТР | 01.06.21 | 16.06.21 | 16 дн | 01.06.21 | 16.06.21 | 16 дн | Техническое обслуживание ТН САТ, Профвоствозавление ТН САТ, Техническое обслуживание Р42Б | с отключением | 02.0 | 0 | |
| Утверждена | Исполнена | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС | ЭЛТ / В 500 кВ | В40 | Нет | КР | 01.06.21 | 16.06.21 | 16 дн | 01.06.21 | 16.06.21 | 16 дн | Капитальный ремонт Р40А, замена ОСН 36 шт. Текущий ремонт В40, техническое обслуживание ТТ40 Профконтроль эл. магнитной блочарма В40. Профвоствозавление схемы управления и автомата В40. Расшивка и диагностика ТТ 40 | с отключением | 5 | | Отключить и заменить В40, САТ. Отключить В42 с разборной схемы (воздушный выключатель) АГ 01.00 для профвоствозавления продолжительностью 3 дня АГ 5 дней для КР с продолжительностью работ 5 дней. АГ 04.00 для ТР с продолжительностью 5 дней АГ 02.00 для профконтроля с продолжительностью 2 дня. Предложение перенесено с июля под работы на САТ от ПримГЭС с 27.05.21 по 11.06.21 |
| Утверждена | Исполнена | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС | ЭЛТ / В 500 кВ | В42 | Нет | КР | 01.06.21 | 16.06.21 | 16 дн | 01.06.21 | 16.06.21 | 16 дн | Техническое обслуживание Р42Б, ТТ42, Профконтроль эл. магнитной блочарма В42, Обработка привода В42 | с отключением | 02.0 | 0 | Отключить и заменить В42, САТ, В 40 отключить с разборной схемы (воздушный выключатель) ТО с АГ-24 Профконтроль с АГ-14 АГ для обслуживания 01:15 Предложение перенесено с июля под работы на САТ от ПримГЭС с 27.05.21 по 11.06.21 |
| Утверждена | Исполнена | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС | ЭЛТ / В 500 кВ | В51 | Нет | КР | 01.06.21 | 30.06.21 | 30 дн | 17.06.21 | 16.07.21 | 30 дн | Капитальный ремонт, диагностика В51, техническое обслуживание ТТ51, Техническое обслуживание Р51А | с отключением | 12 | | Отключить и заменить В51 Отключить и заменить 1 ОСН 500 кВ с 7 по 11 июня для Р51А с АГ 02.00 ТО ТТ51 АГ-24, Продолжительность 2дня В51 АГ-12 дней и продолжительность - полная разборка. Диагностика АГ 02.00, продолжительность. Дать в связи с вывозом В51 в работу по ремонту работы эста и в связи с объема работ завершен и график ареста |
| Утверждена | Исполнена | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ Лесозаводск | ЭЛТ / В 220 кВ | ОВ 220 | да, срок ремонт а измене и | КР | 01.06.21 | 11.06.21 | 11 дн | 01.06.21 | 11.06.21 | 11 дн | Замена шинных опор между ОСШ 220 и РовБ 220 ОВ с переводом на поворачиваемый фундамент Замена ИОС шинных опор между ОСШ 220 и РовБ 220 ОВ. Демонтаж неиспользуемого РовБ перемычки. Первый профконтроль КС3 ОВ 220 (БРЭС-ЛЕР-0107.600), АУВ и УРОВ ОВ 220 (БРЭС-ЛЕР-0107.600). | с отключением | 1 | | С отключением и заменением ОВ 220 с ОСШ 220 с вывозом из работы КС3 ОВ 220 (БРЭС-ЛЕР-0107.600), АУВ и УРОВ ОВ 220 (БРЭС-ЛЕР-0107.600). ТО с АГ-24 Замена шинных опор с АГ-12. Замена ИОС АГ-6ч Демонтаж неиспользуемого РовБ перемычки с АГ-24 Первый профконтроль с АГ-14 Сроки изменены в связи с необходимостью организации прессы по территории ОРУ 220 кВ в связи с проведением реконструкции Приморское РДУ, субъект исключен из предложения. Техническое обслуживание РовБ 220 ОВ как выполняемое ранее в марте 2021. |
| Утверждена на своем уровне | Исполнена | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ Лесозаводск | ЭЛТ / СШ 220 кВ | ОСШ 220 | да, срок ремонт а измене и | КР | 01.06.21 | 11.06.21 | 11 дн | 01.06.21 | 11.06.21 | 11 дн | Техническое обслуживание ТН ОСШ 220 Замена шинных опор между ОСШ 220 и РовБ 220 ОВ с переводом на поворачиваемый фундамент Замена ИОС шинных опор между ОСШ 220 и РовБ 220 ОВ. Демонтаж неиспользуемого РовБ перемычки | с отключением | 1 | | С отключением и заменением ОСШ 220 и ОВ 220 ТО с АГ-24 Замена шинных опор с АГ-12. Замена ИОС АГ-6ч Демонтаж неиспользуемого РовБ перемычки с АГ-24 Сроки изменены в связи с необходимостью организации прессы по территории ОРУ 220 кВ в связи с проведением реконструкции Приморское РДУ, субъект исключен из предложения |
| Утверждена на своем уровне | Исполнена | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ Патрокс | ЛЭП 220 кВ | КЛ 220 кВ Патрокс - Русская | Нет | ТР | 01.06.21 | 10.06.21 | 10 дн | 01.06.21 | 10.06.21 | 10 дн | Устранение влияния подгата инертного металла от кабельной муфты КМ 220 РуС в жесткой опшивке КЛ 220 кВ Патрокс - Русская. Техническое обслуживание В 220 РуС, ТТ 220 РуС Отбор проб масла ТТ 220 РуС. | с отключением | 03.0 | 0 | С отключением и заменением КЛ 220 кВ Патрокс - Русская, В 220 РуС, АГ-24 для ТО В 220 РуС. Выполнить ремонт В 220 РуС в один из дней указанного периода. Предложение добавлено в связи с необходимостью устранения нагрева |
| Утверждена на своем уровне | Исполнена | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ Уссурийск-2 | ЭЛТ / В 220 кВ | МВ 220 ДВ-1 | да | ТР | 01.06.21 | 04.06.21 | 4 дн | 01.06.21 | 04.06.21 | 4 дн | Техническое обслуживание, отбор проб масла МВ 220 ДВ-1, Обработка привода МВ 220 ДВ-1 | с отключением | 02.0 | 0 | Отключить и заменить МВ 220 ДВ-1, С переводом ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 через ОСШ 220 и ОВ 220. Для отбора проб АГ-14 для ТО АГ-24 |
| Утверждена | Исполнена | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 500 кВ Владивосток | ЛЭП 500 кВ | ВЛ 500 кВ Владивосток - Лозовая | Нет | ТР | 01.06.21 | 04.06.21 | 4 дн | 01.06.21 | 04.06.21 | 4 дн | Расшивка, диагностика ТН-1 500 Лозовая, ТН-2 500 Лозовая | с отключением | 02.0 | 0 | С отключением и заменением ВЛ 500 кВ Владивосток - Лозовая С отключением В 500 61, В 500 62 с установкой заземления после ВЧЗ и ЛЭП 500 кВ. Предложение добавлено на основе многократной графика испытаний оборудования Потерь ПА нет. В работе УПАКС ВОЛС ВЛ 500 кВ Владивосток - Лозовая. |
| Утверждена | Исполнена | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 500 кВ Дальневосточная | ЭЛТ / СКРМ / СК 10 кВ | СК-1 | Нет | ТР | 01.06.21 | 11.06.21 | 11 дн | 05.06.21 | 15.06.21 | 11 дн | Обслуживание системы охлаждения СК 1 | с отключением | 1 | | Отключить и заменить СК-1 Принять исключение в графике/предварительный ремонт в связи с ухудшенным состоянием |
| Утверждена | Исполнена | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 500 кВ Лозовая | ЛЭП 500 кВ | ВЛ 500 кВ Владивосток - Лозовая | да | ТР | 01.06.21 | 04.06.21 | 4 дн | 01.06.21 | 04.06.21 | 4 дн | Техническое обслуживание, диагностика ТН-1 500 Влад, Техническое обслуживание с расшивкой, диагностика ТН-2 500 Влад, Профвоствозавление ТТ 500 Влад, П1А 500 Влад, Ф1Т 500 Влад (ф. В) и Ф1Т Ф1Т 500 Влад (ф. В) ВЧЗ 500 Влад (ф. В). Профвоствозавление схемы управления ЛР 500 Влад. Первый профконтроль схемы управления ПР-34 500 | с отключением | 02.0 | 0 | Отключить и заменить ВЛ 500 кВ Владивосток - Лозовая, 1С 500 кВ. С отключением и разборной схемы В-3 500, В-1 500 (для штифтового разрыва при работе на ТН-2 500 Влад). ВПР УИР 500 и В 500 УИР. Для всех работ АГ-24 с установкой ПЗ после ВЧЗ с отсечкой ЛЭП 500 кВ. Потери ПА нет. В работе УПАКС ВОЛС ВЛ 500 кВ Владивосток - Лозовая. |
| Утверждена | Исполнена | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 500 кВ Лозовая | ЭЛТ / Р ПШ 500 кВ | УИР 500 | Нет | ВПР | 01.06.21 | 04.06.21 | 4 дн | 01.06.21 | 04.06.21 | 4 дн | ВПР на время технического обслуживания с расшивкой, диагностикой ТН-2 500 Влад; Профвоствозавления ТН-2 500 Влад, ТТ 500 Влад; Профвоствозавления схемы управления ЛР 500 Влад; Первого профконтроля схемы управления ПР-34 500. | с отключением | 02.0 | 0 | Отключить и заменить 1С 500 кВ, ВЛ 500 кВ Владивосток - Лозовая. С отключением и разборной схемы В-3 500, В-1 500. ВПР УИР 500 и В 500 УИР. Для всех работ АГ-24. Предложение можно для реализации заявленных плановых годовых работ, на указанных ВЛ 500 кВ Владивосток - Лозовая |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----------------------------|--------------------|--------------------------------------|---------------------|------------------------|------------------|---|-----|-----|----------|----------|-------|----------|----------|-------|---|----------------|-------|--|--|--|-------------------|
| Утверждена | Исходная | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 500 кВ Лозова | ЭЛТ / СПШ 500 кВ | 1С 500 кВ | Нет | ТР | 01.06.21 | 04.06.21 | 4 дн | 01.06.21 | 04.06.21 | 4 дн | Техническое обслуживание с расшифровкой, диагностика ТН-2 500 Вклад, Проф.восстановление ТН-2 500 Вклад, ТТ 500 Вклад. Проф.восстановление схемы управления ДР-500 Вклад. Первый профконтроль схемы управления ПИР.34.500 | с отключением | 02.00 | | | Отключить и заменить 1С 500 кВ, ВЛ 500 кВ Владивосток – Лозова. С отключением и разборкой схемы В-500. С отключением В-1 500. ВПР УШР 500 и В 500 УШР. Для всех работ АТ-2н. Предложение сделано для реализации заявленных плановых годовых работ, по указанным. ВЛ 500 кВ Владивосток – Лозова | |
| Утверждена | Исходная | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 500 кВ Лозова | ЭЛТ / В 500 кВ | В-3 500 | Да | ВПР | 01.06.21 | 04.06.21 | 4 дн | 01.06.21 | 04.06.21 | 4 дн | ВПР на время первого профконтроля схемы управления ПИР-34.500 | с отключением | 02.00 | | | Отключить ВЛ 500 кВ Владивосток – Лозова, В-3 500, 1С 500 кВ, В-1 500. ВПР В 500 УШР и УШР 500 | |
| Утверждена на своем уровне | Исходная | ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 110 кВ Кролевец | ЛЭП / В 220 кВ | ВЛ К220 кВ Патрокс – Русская | Да | ТР | 01.06.21 | 10.06.21 | 10 дн | 01.06.21 | 10.06.21 | 10 дн | Испытание изоляции обмотки КЛ 220 кВ Патрокс – Русская в А.В.С от кабельной муфты 1 ПС 220 кВ Русская до кабельной муфты 18 ПС 220 кВ Патрокс | с отключением | 03.00 | | | Отключить и заменить КЛ 220 кВ Патрокс – Русская | |
| Утверждена на своем уровне | Исходная | АО «ДРСК» | ОДБАС ПЭС ДРСК | ПС 110 кВ Кролевец | ЭЛТ / В 110 кВ | СВ 110 | Нет | КР | 01.07.21 | 02.07.21 | 2 дн | 01.07.21 | 02.07.21 | 2 дн | Капитальный ремонт СР 110 2С. | с отключением | 02.00 | | | Отключить и заменить 2С 110 кВ, СВ 110. Отключить ВЛ 110 кВ Артёмовская ТЭЦ – Западная – Кролевец – Штыково №2 на ПС 110 кВ Кролевец, В 110 Штыково-2, ТН 110 2С. | |
| Утверждена на своем уровне | Исходная | АО «ДРСК» | ДГК | Владивостокская ТЭЦ-2 | ЛЭП / В 110 кВ | ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Патрокс с отпайкой на ПС Загорюпань | Да | ТР | 02.06.21 | 04.06.21 | 3 дн | 02.06.21 | 04.06.21 | 3 дн | Текущий ремонт РЛ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Пат | с отключением | 04.00 | | | Отключить и заменить МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Пат, ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Патрокс с отпайкой на ПС Загорюпань. | |
| Утверждена на своем уровне | Исходная | АО «ДРСК» | ДГК | Владивостокская ТЭЦ-2 | ЭЛТ / В 110 кВ | МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Пат | Да | ТР | 02.06.21 | 04.06.21 | 3 дн | 02.06.21 | 04.06.21 | 3 дн | Текущий ремонт РЛ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Пат | с отключением | 04.00 | | | Отключить и заменить МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Пат, ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Патрокс с отпайкой на ПС Загорюпань. | |
| Утверждена на своем уровне | Исходная | АО «ДРСК» | ОДБАС ПЭС ДРСК | ПС 110 кВ Голубовка | ЛЭП / В 110 кВ | ВЛ 110 кВ Восточный – Голубовка | Нет | БВР | 02.06.21 | 02.06.21 | 1 дн | 02.06.21 | 02.06.21 | 1 дн | БВР при снятии пылевой гильзы с динного портала. | с отключением | 01.00 | | | ПРОС_ДРСК Отключить и заменить ВЛ 110 кВ Восточный – Голубовка. Отключить В 110 Восточный/С. С установкой заземления после ВЧЗ 110 Восточный/А (4В) и сторону ЛЭП 110 кВ. | |
| Утверждена на своем уровне | Исходная | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ Иваша | ЭЛТ / СПШ 220 кВ | 2с 220 кВ | Нет | ВПР | 02.06.21 | 03.06.21 | 2 дн | 02.06.21 | 03.06.21 | 2 дн | Выездной простой 2с 220 кВ в связи с отработкой АБР 110 кВ 2с 110 кВ и сопутствующем отработкой АБР 35 кВ 2с 35 кВ, АБР 0,4 кВ 1с 0,4 кВ при отключении В 220 Губыч-И-Лес. | с отключением | 00.20 | | | С отключением В 220 Губыч-И-Лес от ключа управления С отключением В 110 АТ-2, В 35 АТ-2, АВ-2 ТСН-2 действием АБР по факту отсутствия напряжения на 2с 0,4 кВ, 2с 35 кВ, 2с 110 кВ при отключении В 220 Губыч-И-Лес. С отключением 2с 220 кВ, 2с 110 кВ, 2с 35 кВ, АТ-2 Поочередно с отработкой АБР 110 кВ 1с 110 кВ обработать в один из указанных дней (от РЖД зависит выбор даты по соседней обстановке). Предложение добавлено в связи с необходимостью проведения работ по графику РЗА. | |
| Утверждена на своем уровне | Исходная | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ Иваша | ЭЛТ / АТ 220 кВ | АТ-1 | Нет | ВПР | 02.06.21 | 03.06.21 | 2 дн | 02.06.21 | 03.06.21 | 2 дн | Выездной простой АТ-1 в связи с отработкой АБР 110 кВ 1с 110 кВ и сопутствующим отработкой АБР 35 кВ 1с 35 кВ, АБР 0,4 кВ 1с 0,4 кВ при отключении В 220 ПримРЭС-И-Лес. | с отключением | 00.20 | | | С отключением В 220 ПримРЭС-И-Лес от ключа управления С отключением В 110 АТ-1, В 35 АТ-1, АВ-1 ТСН-1 действием АБР по факту отсутствия напряжения при отключении В 220 ПримРЭС-И-Лес. С отключением 1с 220 кВ, 1с 110 кВ, 1с 35 кВ Поочередно с отработкой АБР 110 кВ 2с 110 кВ обработать в один из указанных дней (от РЖД зависит выбор даты по соседней обстановке). Предложение добавлено в связи с необходимостью проведения работ по графику РЗА. | |
| Утверждена на своем уровне | Исходная | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ Иваша | ЭЛТ / АТ 220 кВ | АТ-2 | Нет | ВПР | 02.06.21 | 03.06.21 | 2 дн | 02.06.21 | 03.06.21 | 2 дн | Выездной простой АТ-2 в связи с отработкой АБР 110 кВ 2с 110 кВ и сопутствующим отработкой АБР 35 кВ 2с 35 кВ, АБР 0,4 кВ 2с 0,4 кВ при отключении В 220 Губыч-И-Лес. | с отключением | 00.20 | | | С отключением В 220 Губыч-И-Лес от ключа управления С отключением В 110 АТ-2, В 35 АТ-2, АВ-2 ТСН-2 действием АБР по факту отсутствия напряжения на 2с 0,4 кВ, 2с 35 кВ, 2с 110 кВ при отключении В 220 Губыч-И-Лес. С отключением 2с 220 кВ, 2с 110 кВ, 2с 35 кВ, АТ-2 Предложение добавлено в связи с необходимостью проведения работ по графику РЗА. Поочередно с отработкой АБР 110 кВ 1с 110 кВ (от РЖД зависит выбор даты по соседней обстановке). | |
| Утверждена на своем уровне | Исходная | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ Иваша | ЭЛТ / СПШ 110 кВ | 1с 110 кВ | Нет | ВПР | 02.06.21 | 03.06.21 | 2 дн | 02.06.21 | 03.06.21 | 2 дн | ВПР на время отработки АБР 110 кВ 1с 110 кВ и 1с 220 кВ в связи с отработкой АБР 110 кВ 1с 110 кВ и сопутствующим отработкой АБР 35 кВ 1с 35 кВ, АБР 0,4 кВ 1с 0,4 кВ при отключении В 220 ПримРЭС-И-Лес. | с отключением | 00.20 | | | С отключением В 220 ПримРЭС-И-Лес от ключа управления С отключением В 110 АТ-1, В 35 АТ-1, АВ-1 ТСН-1 действием АБР по факту отсутствия напряжения при отключении В 220 ПримРЭС-И-Лес. С отключением 1с 220 кВ, 1с 110 кВ, 1с 35 кВ, АТ-1 Поочередно с отработкой АБР 110 кВ 2с 110 кВ обработать в один из указанных дней (от РЖД зависит выбор даты по соседней обстановке). Предложение добавлено в связи с необходимостью проведения работ по графику РЗА. | |
| Утверждена на своем уровне | Исходная | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ Иваша | ЭЛТ / СПШ 110 кВ | 2с 110 кВ | Нет | ВПР | 02.06.21 | 03.06.21 | 2 дн | 02.06.21 | 03.06.21 | 2 дн | Отработка АБР 110 кВ 2с 110 кВ и 2с 220 кВ в связи с отработкой АБР 110 кВ 2с 110 кВ и сопутствующим отработкой АБР 35 кВ 2с 35 кВ, АБР 0,4 кВ 2с 0,4 кВ при отключении В 220 Губыч-И-Лес. | с отключением | 00.20 | | | С отключением В 220 Губыч-И-Лес от ключа управления С отключением В 110 АТ-2, В 35 АТ-2, АВ-2 ТСН-2 действием АБР по факту отсутствия напряжения на 2с 0,4 кВ, 2с 35 кВ, 2с 110 кВ при отключении В 220 Губыч-И-Лес. С отключением 2с 220 кВ, 2с 110 кВ, 2с 35 кВ Поочередно с отработкой АБР 110 кВ 1с 110 кВ обработать в один из указанных дней (от РЖД зависит выбор даты по соседней обстановке). Предложение добавлено в связи с необходимостью проведения работ по графику РЗА. | |
| Утверждена на своем уровне | Исходная | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ Иваша | ЛЭП / В 110 кВ | ВЛ 110 кВ И – Дальнереческ/Т | Нет | ВПР | 02.06.21 | 03.06.21 | 2 дн | 02.06.21 | 03.06.21 | 2 дн | Критерийный нарядный простой ВЛ 110 кВ И – Дальнереческ/Т в связи с отработкой АБР 110 кВ 2с 110 кВ и сопутствующим отработкой АБР 35 кВ 2с 35 кВ, АБР 0,4 кВ 2с 0,4 кВ при отключении В 220 Губыч-И-Лес. | с отключением | 00.20 | | | С отключением В 110 АТ-2 действием АБР по факту отсутствия напряжения на 2с 110 кВ при отключении В 220 Губыч-И-Лес. С отключением 2с 110 кВ, 2с 35 кВ, АТ-2 Предложение добавлено в связи с необходимостью проведения работ по графику РЗА. | |
| Утверждена на своем уровне | Исходная | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ Иваша | ЭЛТ / СПШ 220 кВ | 1с 220 кВ | Нет | ВПР | 02.06.21 | 03.06.21 | 2 дн | 02.06.21 | 03.06.21 | 2 дн | Выездной простой 1с 220 кВ в связи с отработкой АБР 110 кВ 1с 110 кВ и сопутствующим отработкой АБР 35 кВ 1с 35 кВ, АБР 0,4 кВ 1с 0,4 кВ при отключении В 220 ПримРЭС-И-Лес. | с отключением | 00.20 | | | С отключением В 220 ПримРЭС-И-Лес от ключа управления С отключением В 110 АТ-1, В 35 АТ-1, АВ-1 ТСН-1 действием АБР по факту отсутствия напряжения при отключении В 220 ПримРЭС-И-Лес. С отключением 1с 220 кВ, 1с 110 кВ, 1с 35 кВ, АТ-1 Поочередно с отработкой АБР 110 кВ 2с 110 кВ обработать в один из указанных дней (от РЖД зависит выбор даты по соседней обстановке). Предложение добавлено в связи с необходимостью проведения работ по графику РЗА. | |
| Утверждена на своем уровне | Измененная | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ Уссурийск-2 | ЭЛТ / В 110 кВ | МВ 110 МР | Нет | КР | 02.06.21 | 13.06.21 | 12 дн | 01.06.21 | 13.06.21 | 13 дн | Капитальный ремонт, диагностика МВ 110 МР (от своего масла) | с отключением | 7 | | | Отключить и заменить МВ 110 МР. С переводом на ОСШ 110 ВЛ 110 кВ Уссурийск-2. Месячные КР 12 дней, с полной разборкой со своим маслом диагностика с продолжением 12 дней. АТ-2 – 2 часа. Предложение перенесено с апреля в связи с задержкой поставок запчастей. Приморское РДУ-1. Изменение срока ремонта (31.05.2021 – 13.06.2021) на аварийной готовности в соответствии с ДЗ №3370. | с переводом на ОБ |
| Утверждена на своем уровне | Измененная | АО «ДРСК» | ОДБАС ПЭС ДРСК | ПС 110 кВ Раздольное-2 | ЛЭП / В 110 кВ | ВЛ 110 кВ Раздольное-2 – Тереховка | Да | ВР | 03.06.21 | 03.06.21 | 1 дн | 04.06.21 | 04.06.21 | 1 дн | ВПР для высоковольтных испытаний В 110 Тереховка | без отключения | 02.00 | | | ПРОС_АРЭС_СИЭИ Отключить и заменить В 110 Тереховка, отключить ВЛ 110 кВ Раздольное-2 – Тереховка на ПС 110 кВ Раздольное-2 | не в графике |
| Утверждена на своем уровне | Исходная | АО «ДРСК» | ДГК | Партизанская ГРЭС | ЭЛТ / СПШ 110 кВ | КШП-110 | Нет | ВПР | 04.06.21 | 04.06.21 | 1 дн | 04.06.21 | 04.06.21 | 1 дн | Расстыкование МВ-110 кВ ВЛ ХФ3 №1, (с последующим включением ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС – ХФ3 №1) на МВ-110 кВ ВЛ ХФ3 №1) после окончания работ по ТР МВ-110 кВ ВЛ ХФ3 №1 | с отключением | 06.00 | | | Отключить и заменить МВ-110 кВ ВЛ ХФ3 №1, П СПШ-110, ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС – ХФ3 №1, ЦСМВ-110. С отключением ТН П.см.п.10. терезья ЧДА. | |
| Утверждена на своем уровне | Исходная, разбитая | АО «ДРСК» | ДГК | Партизанская ГРЭС | ЛЭП / В 110 кВ | ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС – ХФ3 №1 | Да | ВР | 04.06.21 | 04.06.21 | 1 дн | 04.06.21 | 04.06.21 | 1 дн | ВПР на время расстыкования (с последующим переводом МВ-110 кВ ВЛ ХФ3 №1 на собственный выключатель). | с отключением | 06.00 | | | Отключить и заменить МВ-110 кВ ВЛ ХФ3 №1, ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС – ХФ3 №1, П СПШ-110, ЦСМВ-110. Отключить ТН П.см.п.10. | |
| Утверждена на своем уровне | Измененная | АО «ДРСК» | ДГК | Артёмовская ТЭЦ | ЭЛТ / СПШ 110 кВ | 2 СПШ 110 кВ | Нет | ВПР | 05.07.21 | 05.07.21 | 1 дн | 04.07.21 | 04.07.21 | 1 дн | ВПР на время расстыкования МВ 110 ВЛ Смола-Тр РЛ 110 ВЛ Смола-Т (соединение МВ 110 ВЛ Смола-Т и ТР РЛ 110 ВЛ Смола-Т) | с отключением | 06.00 | | | Отключить и заменить МВ 110 ВЛ Смола-Т, ВЛ 110 кВ Артёмовская ТЭЦ – Смолянинов/Т, 2 СПШ 110 кВ. | |
| Утверждена на своем уровне | Измененная | АО «ДРСК» | ДГК | Артёмовская ТЭЦ | ЛЭП / В 110 кВ | ВЛ 110 кВ Артёмовская ТЭЦ – Смолянинов/Т | Нет | ТР | 05.07.21 | 05.07.21 | 1 дн | 04.07.21 | 04.07.21 | 1 дн | Расстыкование МВ 110 ВЛ Смола-Тр РЛ 110 ВЛ Смола-Т (после КР МВ 110 ВЛ Смола-Тр РЛ 110 ВЛ Смола-Т) | с отключением | 06.00 | | | Отключить и заменить МВ 110 ВЛ Смола-Т, 2 СПШ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Артёмовская ТЭЦ – Смолянинов/Т. Отключить ЦСМВ-110 | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----------------------------|-------------|--------------------------------------|--------------------------------|----------------------------|------------------------|--------------------------------------|-----------------------------------|-----|----------|----------|----------|----------|----------|----------|--|---|----------------|-------|--|--|----------------------------------|
| Утверждена на своем уровне | Именованная | АО «Оборонэнерго» | Оборонэнерго филиал Приморский | ПС 110 кВ С-55 | ДЭП 110 кВ | КВЛ 110 кВ Находка – Волчанец – С-55 | Да, срок ремонт и изменение | ВПр | 07.06.21 | 18.06.21 | 12 дн | 05.06.21 | 16.06.21 | 12 дн | ВПр на время текущего ремонта и испытания МВ-110 КВЛ Находка – Волчанец; профилактического контроля КСЗ (ЭПЗ-1636) КВЛ 110 кВ Находка – Волчанец – С-55 | без отключения | 08.00 | | | Отключить и заменить МВ-110 КВЛ Находка. Отключить КВЛ 110 кВ Находка – Волчанец – С-55 на ПС 110 кВ С-55. С отключением КСЗ (ЭПЗ-1636) КВЛ 110 кВ Находка – Волчанец – С-55. АГ для РЗА; Приморское РЭУ. Для обеспечения допустимых значений параметров электроэнергетического режима (не выше АДПН в послесвариваемых режимах при нормативных возмущениях) - перенести часть нагрузки с ПС 110 Находка на ПС 220 Широкая (ПС 110 кВ Екатеринбург) на время 6 мВн. | не в графике |
| Утверждена на своем уровне | Исходная | АО «РПС» | ОДИАС ПЭС ДРСК | ОДИАС ПЭС ДРСК | ДЭП 110 кВ | КВЛ 110 кВ Находка – Волчанец – С-55 | Да, срок ремонт и изменение | ВПр | 07.06.21 | 11.06.21 | 5 дн | 07.06.21 | 11.06.21 | 5 дн | Расширение просеки | с отключением | 01.00 | | | ПРОС_ДРЭС Отключить и заменить КВЛ 110 кВ Находка – Волчанец – С-55 (под навесными напряжениями). I.C. производством работ по топографической карте. 2. На ПС 110 кВ Находка. Включить ЗН ДР 110 С-55 ст КВЛ 3. На ПС 110 кВ Волчанец. Включить ЗН ДР 110 Находка и ст. КВЛ. ЗН ДР 2 110 Находка и ст. КВЛ 4. На ПС 110 кВ С-55. Включить ЗН ДР 110 КВЛ Находка и ст. КВЛ 3 с установкой переносного заземления на месте производства работ. Питание ПС 110 кВ Волчанец по сети 35 кВ. Приморское РЭУ. Для обеспечения допустимых значений параметров электроэнергетического режима (не выше АДПН в послесвариваемых режимах при нормативных возмущениях) обеспечить перевод питания ПС 110 кВ Волчанец на ПС 110 кВ С-55. | с включением на ночь |
| Утверждена на своем уровне | Исходная | АО «РПС» | ОДИАС ПЭС ДРСК | ОДИАС ПЭС ДРСК | ПС 110 кВ Муромская | ЭЛТ / В 110 кВ | СВ 110 | Да | ТР | 07.06.21 | 08.06.21 | 2 дн | 07.06.21 | 08.06.21 | 2 дн | Высоковольтные испытания СВ 110. Обробование действия привода СВ 110 | с отключением | 02.00 | | ПРОС_АРЭС_СИБЭВИ Отключить и заменить СВ 110. Включить Ремонтную перемычку 110 кВ | с включением ремонтной перемычки |
| Утверждена на своем уровне | Исходная | АО «РПС» | ОДИАС ПЭС ДРСК | ОДИАС ПЭС ДРСК | ПС 110 кВ Новый мир | ЭЛТ / В 110 кВ | СВ 110 | Нет | ТР | 07.06.21 | 08.06.21 | 2 дн | 07.06.21 | 08.06.21 | 2 дн | Отбор проб масла ТТ-1 110 кВ, ТТ-2 110 кВ, ТН 110 1С, ТН 110 2С, ТТ 110 Т-2. | с отключением | 02.00 | | ПРОС_АРЭС Отключить и заменить СВ 110. Включить Ремонтную перемычку 110 кВ. Отключить и заменить 1С 110 кВ (07.06.21) и 2С 110 кВ (08.06.21). | с включением ремонтной перемычки |
| Утверждена на своем уровне | Исходная | АО «РПС» | ОДИАС ПЭС ДРСК | ОДИАС ПЭС ДРСК | ПС 110 кВ Павлова-1 | ДЭП 110 кВ | ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Павлова-1 | Да | ВПр | 07.06.21 | 11.06.21 | 5 дн | 07.06.21 | 11.06.21 | 5 дн | Капитальный ремонт В 110 Уссурийск-2. Профобслуживание КСЗ (ЭПЗ-1636) ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Павлова-1 | без отключения | 1 | | ПДС_МедРЭС Отключить и заменить В 110 Уссурийск-2, отключить ВЛ 110 кВ Уссурийск – 2 – Павлова-1 на ПС 110 кВ Павлова-1. Вывести в работы КСЗ (ЭПЗ-1636) ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Павлова-1. Профобслуживание в течение трех дней выполнить с АГ 02.00 | не в графике |
| Утверждена на своем уровне | Исходная | АО «РПС» | ОДИАС ПЭС ДРСК | ОДИАС ПЭС ДРСК | ПС 110 кВ Промышленная | ЭЛТ / В 110 кВ | СОВ 110 | Да | ВПр | 07.06.21 | 11.06.21 | 5 дн | 07.06.21 | 11.06.21 | 5 дн | Капитальный ремонт СОВ 110, обробование действия привода СОВ 110 | с отключением | 1 | | ПДС_ЮжРЭС Отключить и заменить СОВ 110, для обробования. АГ: 15 минут. | |
| Утверждена на своем уровне | Исходная | АО «РПС» | ОДИАС ПЭС ДРСК | ОДИАС ПЭС ДРСК | ПС 110 кВ Реттговка | ДЭП 110 кВ | ВЛ 110 кВ М – Реттговка | Да | ВПр | 07.06.21 | 11.06.21 | 5 дн | 07.06.21 | 11.06.21 | 5 дн | ВПр на время капитального ремонта В 110 М, обробования действия привода В 110 М | без отключения | 1 | | ПДС_ЧерРЭС Отключить и заменить В 110 М, отключить ВЛ 110 кВ М – Реттговка на ПС 110 кВ Реттговка; для обробования АГ 00: 15. | не в графике |
| Утверждена на своем уровне | Именованная | АО «РПС» | ОДИАС ПЭС ДРСК | ОДИАС ПЭС ДРСК | ПС 110 кВ Спутник | ДЭП 110 кВ | ВЛ 110 кВ Спутник – Проумень | Нет | ВПр | 07.06.21 | 07.06.21 | 1 дн | 19.06.21 | 19.06.21 | 1 дн | ВПр на время устранения нагрева контактов СР 110 2С (по результатам ТМК) | без отключения | 02.00 | | ПРОС_ВРЭС Отключить и заменить 2С 110 кВ, отключить СР 110 2С и СР 110 1С, ВЛ 110 кВ Спутник – Проумень на ПС 110 кВ Спутник | не в графике |
| Утверждена на своем уровне | Именованная | АО «РПС» | ОДИАС ПЭС ДРСК | ОДИАС ПЭС ДРСК | ПС 110 кВ Спутник | ЭЛТ / СШ 110 кВ | 2С 110 кВ | Нет | ТР | 07.06.21 | 07.06.21 | 1 дн | 19.06.21 | 19.06.21 | 1 дн | Устранение нагрева контактов СР 110 2С по результатам ТМК | с отключением | 02.00 | | ПРОС_ВРЭС Отключить и заменить 2С 110 кВ, отключить СР 110 2С и СР 110 1С, ВЛ 110 кВ Спутник – Проумень на ПС 110 кВ Спутник | |
| Утверждена | Именованная | Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ПУС Приморское ПМЭС | ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС | ЭЛТ / В 500 кВ | В21 | Да, срок ремонт и изменение | ВПр | 07.06.21 | 11.06.21 | 5 дн | 17.06.21 | 21.06.21 | 5 дн | ВПр для профобслуживания схемы управления Р21А. | с отключением | 02.00 | | | Отключить В21, с разборкой схемы Р21А продолжительность 5 дней | |
| Утверждена | Именованная | Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ПУС Приморское ПМЭС | ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС | ЭЛТ / Р / РШ 500 кВ | ВПр-4 | Да, срок ремонт и изменение | ВПр | 07.06.21 | 11.06.21 | 5 дн | 17.06.21 | 21.06.21 | 5 дн | Выявленный простой в связи с выходом и ремонт 1СШ 500 кВ для технического обслуживания Р9 1СЦП, Р21А, Профобслуживание схемы управления и автомата В20; Профобслуживание схемы управления Р20А; Верховая осмотром ошиновки 1СШ 500 кВ. | с отключением | 04.00 | | | Отключить и заменить 1СШ 500 кВ, В51. С отключением и разборкой схемы В32, В21, В81, В101, В121 (воздушные выключатели) ВПр ВПр-4, ТН 1СЦП, АГ 04:00 для ТО АГ 02:00 для профобслуживания Верховой осмтр с АГ-14 | |
| Утверждена | Именованная | Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ПУС Приморское ПМЭС | ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС | ЭЛТ / СШ 500 кВ | 1СШ 500 кВ | Да, срок ремонт и изменение | ТР | 07.06.21 | 11.06.21 | 5 дн | 17.06.21 | 21.06.21 | 5 дн | Техническое обслуживание Р9 1СЦП, Р21А. Верховой осмтр ошиновки 1СШ 500 кВ. Профобслуживание схемы управления разъединителя Р9 1СЦП. Профобслуживание схемы управления разъединителя Р21А. | с отключением | 04.00 | | | Отключить и заменить 1СШ 500 кВ, В51. С отключением и разборкой схемы В21, В32, В81, В101, В121 (воздушные выключатели) ВПр ВПр-4, ТН 1СЦП, АГ 04:00 для ТО АГ 02:00 для профобслуживания Верховой осмтр с АГ-14 | |
| Утверждена | Именованная | Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ПУС Приморское ПМЭС | ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС | ЭЛТ / ТН 500 кВ | ТН 1СЦП | Да, срок ремонт и изменение | ТР | 07.06.21 | 11.06.21 | 5 дн | 17.06.21 | 21.06.21 | 5 дн | Текущий ремонт ТН 1СЦП | с отключением | 02.00 | | | Отключить и заменить ТН 1СЦП с отключением 1СШ 500 кВ для разборки/сборки схемы ТН 1СЦП (смонтировать) Продолжительность 2 дня. | |
| Утверждена на своем уровне | Исходная | Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ПУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ Русская | ЭЛТ / СШ 220 кВ | 1С 220 | Да | ТР | 07.06.21 | 11.06.21 | 5 дн | 07.06.21 | 11.06.21 | 5 дн | Текущий ремонт ТН-1 220, 1С 220. Техническое обслуживание ЛР 220 Патрока, ВПр 220 АТ-1, СР1 220 | с отключением | 02.00 | | | Отключить и заменить 1С 220, СВ 220, ТН-1 220, В 220 АТ-1, КЛ 220 кВ Патрока - Русская | |
| Утверждена на своем уровне | Исходная | Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ПУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ Русская | ЭЛТ / В 220 кВ | СВ 220 | Да | ТР | 07.06.21 | 11.06.21 | 5 дн | 07.06.21 | 11.06.21 | 5 дн | Техническое обслуживание СР1 220 | с отключением | 02.00 | | | Отключить и заменить СВ 220 и 1С 220 Отключить АТ-1, КЛ 220 кВ Патрока - Русская | |
| Утверждена на своем уровне | Исходная | Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ПУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ Русская | ЭЛТ / АТ 220 кВ | АТ-1 | Да | ВПр | 07.06.21 | 11.06.21 | 5 дн | 07.06.21 | 11.06.21 | 5 дн | ВПр на время технического обслуживания ВПр 220 АТ-1 | с отключением | 02.00 | | | Отключить и заменить В 220 АТ-1, 1С 220. Отключить АТ-1, СВ 220, КЛ 220 кВ Патрока - Русская | |
| Утверждена на своем уровне | Исходная | Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ПУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ Русская | ЭЛТ / В 220 кВ | В 220 АТ-1 | Да | ТР | 07.06.21 | 11.06.21 | 5 дн | 07.06.21 | 11.06.21 | 5 дн | Техническое обслуживание ВПр 220 АТ-1 | с отключением | 02.00 | | | Отключить и заменить В 220 АТ-1, 1С 220. Отключить АТ-1, СВ 220, КЛ 220 кВ Патрока - Русская | |
| Утверждена на своем уровне | Исходная | Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ПУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ Русская | ДЭП 220 кВ | КЛ 220 кВ Патрока – Русская | Да | ТР | 07.06.21 | 11.06.21 | 5 дн | 07.06.21 | 11.06.21 | 5 дн | Техническое обслуживание ЛР 220 Патрока | с отключением | 02.00 | | | Отключить и заменить КЛ 220 кВ Патрока – Русская, 1С 220 Отключить СВ 220, АТ-1 | |
| Утверждена | Исходная | Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ПУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ Спасск | ДЭП 220 кВ | ВЛ 220 кВ Дальневосточная Спасск | Да | ВПр | 07.06.21 | 09.06.21 | 3 дн | 07.06.21 | 09.06.21 | 3 дн | ВПр на время текущего ремонта В 220 ДВ. Смена уставок КСЗ (78А522) ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Спасск, ДЭП и КСЗ (78Д522) ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Спасск. | с отключением | 02.00 | | | Отключить и заменить В 220 ДВ. С отключением ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Спасск. С выходом из работы КСЗ (78А522) ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Спасск, ДЭП и КСЗ (78Д522) ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Спасск (смена уставок по плану Приморского РЭУ №Р45-Б-В-19-580 от 16.04.2021) ТР с АГ-24 Смена уставок с АГ-14 Петер-ПА нет. | |
| Утверждена | Исходная | Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ПУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ Спасск | ЭЛТ / В 220 кВ | В 220 ДВ | Да | ТР | 07.06.21 | 09.06.21 | 3 дн | 07.06.21 | 09.06.21 | 3 дн | Текущий ремонт В 220 ДВ. Замер точки росы ТТ 220 ДВ | с отключением | 02.00 | | | Отключить и заменить В 220 ДВ. С отключением ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Спасск. Замер точки росы по предписанию АП-В-016/18-КЮ и 75 | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----------------------------|-----------|--------------------------------------|---------------------|---------------------------|-------------------|---|--------------------------|-----|----------|----------|------|----------|----------|------|---|----------------|-------|--|--|---|----------------------------------|
| Утверждена | Исполнена | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 500 кВ Дальневосточная | ЭЛТ / В 220 кВ | В 220 НПС-40 | Нет | ТР | 07.06.21 | 08.06.21 | 2 дн | 07.06.21 | 08.06.21 | 2 дн | Текущий ремонт Рп 220 1С НПС-40 | с отключением | 02:00 | | | Отключить и заменить 1С 220, В 220 НПС-40 с переводом АТ-1 на ОСН 220. С отключением ВЛ 220 кВ Дальневосточная-Спасск, ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 № 1, ВЛ 220 кВ Дальневосточная-НПС-40, СВ 220. С переводом на 2С 220 ВЛ 220 кВ Дальневосточная-НПС-41, Приморское РДУ с переводом ВЛ 220 кВ Дальневосточная-НПС-40 на ОВ 220. | с переводом на ОВ |
| Утверждена | Исполнена | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 500 кВ Дальневосточная | ЛЭП 220 кВ | ВЛ 220 кВ Дальневосточная-Спасск | Да | ВПр | 07.06.21 | 09.06.21 | 3 дн | 07.06.21 | 09.06.21 | 3 дн | ВПр на время профвосстановления ШОИ: текущего ремонта Рп 220 1С НПС-40, Рп 220 1С НПС-41; профвосстановления ТТ 220 Сп; системы устройств КС3 / SA523 ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Спасск, ДЗН и КС3 (75Д52) ВЛ 220 кВ Дальневосточная-Спасск. | с отключением | 04:00 | | | Отключить и заменить ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Спасск. Отключить и заменить 1С 220, В 220 НПС-40 и В 220 НПС-41, с переводом АТ-1 на ОСН 220 (по ТО, Росн 220 Усс-В-1). С отключением ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 № 1, ВЛ 220 кВ Дальневосточная-НПС-40 и ВЛ 220 кВ Дальневосточная-НПС-41, СВ 220 ТР и АГ-4ч. Заменить ТЭИ после ИРЧ не нужно (бюджет включен Ш ШОИ) Профрест производительность. Замя, система устройств, линия АГ для каждого устройства РЗА 1ч и для профрест 1ч мессью Приморское РДУ №Р45-6-В-19-580 от 14.04.21 для смены устройств Приморское РДУ с переводом ВЛ 220 кВ Дальневосточная-НПС-40 (два дня) на ОВ 220 и переводом ВЛ 220 кВ Дальневосточная-НПС-41 (один день) на ОВ 220, с отключением АТ-1. Потерь ПА нет. | |
| Утверждена | Исполнена | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 500 кВ Дальневосточная | ЭЛТ / СП 120 кВ | 1С 220 | Да | ТР | 07.06.21 | 09.06.21 | 3 дн | 07.06.21 | 09.06.21 | 3 дн | Текущий ремонт Рп 220 1С НПС-40, Рп 220 1С НПС-41. | с отключением | 04:00 | | | Отключить и заменить 1С 220, В 220 НПС-40 (два дня) и В 220 НПС-41 (один день), с переводом АТ-1 на ОСН 220. С отключением ВЛ 220 кВ Дальневосточная-Спасск, ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 № 1, ВЛ 220 кВ Дальневосточная-НПС-40 (два дня) и ВЛ 220 кВ Дальневосточная-НПС-41 (один день), СВ 220 ТР и АГ-4ч. Заменить ТЭИ после ИРЧ не нужно (бюджет включен Ш ШОИ) Профрест производительность. Замя, система устройств, линия АГ для каждого устройства РЗА 1ч и для профрест 1ч мессью Приморское РДУ №Р45-6-В-19-580 от 14.04.21 для смены устройств Приморское РДУ с переводом ВЛ 220 кВ Дальневосточная-НПС-40 (два дня) на ОВ 220 и переводом ВЛ 220 кВ Дальневосточная-НПС-41 (один день) на ОВ 220, с отключением АТ-1. Потерь ПА нет. | |
| Утверждена на своем уровне | Исполнена | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 500 кВ Дальневосточная | ЭЛТ / ТН 220 кВ | ТН-1 220 | Да | ТР | 07.06.21 | 09.06.21 | 3 дн | 07.06.21 | 09.06.21 | 3 дн | Техническое обслуживание ТН-1 220 | с отключением | 04:00 | | | Отключить и заменить ТН-1 220 | |
| Утверждена | Исполнена | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 500 кВ Дальневосточная | ЭЛТ / В 220 кВ | В 220 Сп | Да | ВПр | 07.06.21 | 09.06.21 | 3 дн | 07.06.21 | 09.06.21 | 3 дн | ВПр на время профвосстановления ТТ 220 Сп | с отключением | 01:00 | | | Отключить и заменить В 220 Сп. С отключением ВЛ 220 кВ Дальневосточная-Спасск. Для замены будет 1 человек. | |
| Утверждена | Отказана | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 500 кВ Дальневосточная | ЛЭП 220 кВ | ВЛ 220 кВ Дальневосточная-НПС-40 | Нет | ВПр | 07.06.21 | 09.06.21 | 3 дн | - | - | - | ВПр на время текущего ремонта Рп 220 1С НПС-40 | с отключением | 04:00 | | | Выполнить работы с переводом ВЛ 220 кВ Дальневосточная-НПС-40 на ОВ 220, с отключением АТ-1. | |
| Утверждена на своем уровне | Изменена | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 500 кВ Дальневосточная | ЛЭП 220 кВ | ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 № 1 | Да, срок ремонт и замены | ТР | 07.06.21 | 10.06.21 | 4 дн | 07.06.21 | 11.06.21 | 5 дн | Техническое обслуживание Рп 220 Усс-В-1, ТТ 220 Усс-В-1, В 220 Усс-В-1, Росн 220 Усс-В-1. Профвосстановление ТТ 220 Усс-В-1, ШОИ. Отбор проб масла ТТ 220 Усс-2. Текущий ремонт Рп 220 1С НПС-40, Рп 220 1С НПС-41. Обработка приводов В 220 Усс-В-1 в цехе АНВ | с отключением | 04:00 | | | Отключить и заменить ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 № 1, В 220 Усс-В-1, ОСН 220. С отключением СВ 220 ТО Росн 220 Усс-В-1. Выполнить после окончания работ по ТР Рп 220 1С НПС-40, Рп 220 1С НПС-41. С отключением ВЛ 220 кВ Дальневосточная-НПС-40 и ВЛ 220 кВ Дальневосточная-НПС-41, СВ 220 для ТР Рп 220 1С НПС-40, Рп 220 1С НПС-41 с АГ 0400. Отключить и заменить В 220 НПС-40 и В 220 НПС-41 для ТР Рп 220 1С НПС-40, Рп 220 1С НПС-41 для обработки АГ-0015. Отбор проб и профвосстановление с АГ-1ч ТО и ТР и АГ-4ч. Потерь ПА нет. | |
| Утверждена | Изменена | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 500 кВ Дальневосточная | ЭЛТ / В 220 кВ | В 220 Усс-В-1 | Да, срок ремонт и замены | ТР | 07.06.21 | 10.06.21 | 4 дн | 07.06.21 | 11.06.21 | 5 дн | Техническое обслуживание Рп 220 Усс-В-1, ТТ 220 Усс-В-1, В 220 Усс-В-1. Профвосстановление ТТ 220 Усс-В-1. Отбор проб масла ТТ 220 Усс-2.1. Обработка приводов В 220 Усс-В-1 в цехе АНВ | с отключением | 04:00 | | | Отключить и заменить В 220 Усс-В-1, ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 № 1. АГ-4ч. Профвосстановление и отбор проб масла с АГ-1ч. Обработка привода с АГ-0015 | |
| Утверждена на своем уровне | Исполнена | ОАО «РЖД» | ДВ ЖД | ПС 110 кВ Амлюмово | ЛЭП 110 кВ | ВЛ 110 кВ Амлюмово - Шалово | Нет | ТР | 08.06.21 | 08.06.21 | 1 дн | 08.06.21 | 08.06.21 | 1 дн | Текущий ремонт ЛР1-110 | с отключением | 00:30 | | | Отключить и заменить ВЛ 110 кВ Амлюмово - Шалово, сш-110. Отключить ТН-110, ТЭ, СМВ-110. | |
| Утверждена на своем уровне | Исполнена | АО «ДРСК» | ОДИАС ПЭС ДРСК | ПС 110 кВ А | ЛЭП 110 кВ | ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ2 - А №1 | Нет | ВПр | 08.06.21 | 08.06.21 | 1 дн | 08.06.21 | 08.06.21 | 1 дн | Устранение нагрева контактных соединений ШР 110 Зелёный угол №1 (по результатам телевизионного контроля). | без отключения | 01:00 | | | ПРОС - ВРЭС Отключить и заменить 1С 110 кВ, В 110 Зелёный угол. Отключить на ПС 110 кВ А: ВЛ 110 кВ Зелёный угол - А №1 и ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ2 - А №1, ТН 110 1С, СВ 110, В 110 Т-1, В 110 ВТЭЦ2 №1. | не в графике |
| Утверждена на своем уровне | Исполнена | АО «ДРСК» | ОДИАС ПЭС ДРСК | ПС 110 кВ А | ЛЭП 110 кВ | ВЛ 110 кВ Зелёный угол - А №1 | Нет | ВПр | 08.06.21 | 08.06.21 | 1 дн | 08.06.21 | 08.06.21 | 1 дн | Устранение нагрева контактных соединений ШР 110 Зелёный угол №1 (по результатам телевизионного контроля). | без отключения | 01:00 | | | ПРОС - ВРЭС Отключить и заменить 1С 110 кВ, В 110 Зелёный угол. Отключить на ПС 110 кВ А: ВЛ 110 кВ Зелёный угол - А №1 и ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ2 - А №1, ТН 110 1С, СВ 110, В 110 Т-1, В 110 ВТЭЦ2 №1. | не в графике |
| Утверждена на своем уровне | Исполнена | АО «ДРСК» | ОДИАС ПЭС ДРСК | ПС 110 кВ А | ЭЛТ / СП 110 кВ | 1С 110 кВ | Нет | ТР | 08.06.21 | 08.06.21 | 1 дн | 08.06.21 | 08.06.21 | 1 дн | Устранение нагрева контактных соединений ШР 110 Зелёный угол №1 (по результатам телевизионного контроля). | с отключением | 01:00 | | | ПРОС - ВРЭС Отключить и заменить 1С 110 кВ, В 110 Зелёный угол. Отключить на ПС 110 кВ А: ВЛ 110 кВ Зелёный угол - А №1 и ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ2 - А №1, ТН 110 1С, СВ 110, В 110 Т-1, В 110 ВТЭЦ2 №1. | |
| Утверждена на своем уровне | Исполнена | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ Горское | ЭЛТ / АТ-2 220 кВ | АТ-2 | Нет | ЗРР | 08.06.21 | 08.06.21 | 1 дн | 08.06.21 | 08.06.21 | 1 дн | Монтаж шлейфов между Рп 110 1С и Рп 110 2С на Рп 110 2С по нормальной схеме ПС 220 кВ Горское (по завершению капитального ремонта 1С 110). | без отключения | ВЗ | | | С отключением и заземлением 2С 110 АТ-2 в режиме 220/10. После ввода в работу 1С 110 Включено в график для реализации годовых работ по 1С 110 | не в графике |
| Утверждена на своем уровне | Исполнена | ОАО «РЖД» | ДВ ЖД | ПС 110 кВ Восточная | ЭЛТ / В 110 кВ | СМВ-110 | Нет | ВПр | 09.06.21 | 09.06.21 | 1 дн | 09.06.21 | 09.06.21 | 1 дн | ВПр для текущего ремонта ТР12-110 | с отключением | 00:30 | | | Отключить и заменить СН2-110, Т2. Отключить ТН2-110, СМВ-110, Т2. ВЛ 110 кВ Восточная - Угольная в работе через РП 110. | с включением ремонтной перемычки |
| Утверждена на своем уровне | Исполнена | АО «ДРСК» | ДПК | Владивостокская ТЭЦ2 | ЭЛТ / СП 110 кВ | 1СШ 110 кВ | Да | КР | 09.06.21 | 13.06.21 | 5 дн | 09.06.21 | 13.06.21 | 5 дн | Капитальный ремонт РП 1СШ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Зал; текущий ремонт МВ 110 КВЛ ВТЭЦ2-Зал | с отключением | 08:00 | | | Передов присоединений с 1СШ 110 кВ на ЗСП 110 кВ; Отключить и заменить МВ 110 КВ ВТЭЦ2-Зал и 1СШ 110 кВ. ВПр ПСМВ 110 ТН 1СШ 110; терется ЧДА. С отключением МВ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ2 - Залы с отпайкой на ПС Голубинка на Владивостокской ТЭЦ2. АГ 0400 для капитального ремонта | |
| Утверждена на своем уровне | Исполнена | АО «ДРСК» | ДПК | Владивостокская ТЭЦ2 | ЛЭП 110 кВ | КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ2 - Залы с отпайкой на ПС Голубинка | Нет | ЗРР | 09.06.21 | 13.06.21 | 5 дн | 09.06.21 | 13.06.21 | 5 дн | ЗРР на время текущего ремонта МВ 110 КВЛ ВТЭЦ2-Зал; капитального ремонта РП 1СШ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Зал; обработки приводов МВ 110 КВЛ ВТЭЦ2-Залы в цехе АНВ | без отключения | 08:00 | | | Отключить и заменить МВ 110 КВ ВТЭЦ2-Зал и 1СШ 110 кВ. С отключением КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ2 - Залы с отпайкой на ПС Голубинка на Владивостокской ТЭЦ2. АГ 0400 для капитального ремонта Приморское РДУ; терется ЧДА | не в графике |
| Утверждена на своем уровне | Исполнена | АО «ДРСК» | ДПК | Владивостокская ТЭЦ2 | ЭЛТ / В 110 кВ | МВ 110 КВЛ ВТЭЦ2-Зал | Да | КР | 09.06.21 | 13.06.21 | 5 дн | 09.06.21 | 13.06.21 | 5 дн | Текущий ремонт МВ 110 КВЛ ВТЭЦ2-Зал; капитальный ремонт РП 1СШ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Зал; Обработка привода МВ 110 КВЛ ВТЭЦ2-Залы в цехе АНВ | с отключением | 08:00 | | | Отключить и заменить МВ 110 КВЛ ВТЭЦ2-Зал и 1СШ 110 кВ. С отключением КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ2 - Залы с отпайкой на ПС Голубинка на Владивостокской ТЭЦ2. АГ 0400 для капитального ремонта Обработка привода терется ремонтном с вывозом груза УРОВ МВ 110 КВЛ ВТЭЦ2-Зал на время обработки с АГ 0015. Приморское РДУ; терется ЧДА. | |
| Утверждена на своем уровне | Изменена | АО «ДРСК» | ОДИАС ПЭС ДРСК | ЛЭП 110 кВ | ЛЭП 110 кВ | КВЛ 110 кВ Находка - Находка | Нет | КР | 09.06.21 | 09.06.21 | 1 дн | 17.06.21 | 17.06.21 | 1 дн | Монтаж заземления экранов кабелей на оп. №70 | с отключением | 02:00 | | | ПРОС - ИРЭС Отключить и заменить КВЛ 110 кВ Находка - Находка. 1С производством работ по технологической карте. 2 На ПС 110 кВ Находка: Выполнить ЗИРП-110 и линии КВЛ 110 кВ Находка - Нах, 3 На ПС 110 кВ Находка: Выполнить ЗИРП 110 КВЛ Нах'-Нах и ст КВЛ. С установкой переносного заземления на месте производства работ. С продаванием диспетчерского канала выработки Приморское РДУ - ДП Находка | под надзором на напряжении |
| Утверждена на своем уровне | Исполнена | АО «ДРСК» | ОДИАС ПЭС ДРСК | ЛЭП 110 кВ | ЛЭП 110 кВ | КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ2 - Залы с отпайкой на ПС Голубинка | Да | ВПр | 09.06.21 | 15.06.21 | 7 дн | 09.06.21 | 15.06.21 | 7 дн | ВПр при обрезке крои деревьев | с отключением | 01:00 | | | ПРОС - ВРЭС Отключить и заменить КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ2 - Залы с отпайкой на ПС Голубинка. Включить СР 110 2С на ПС 110 кВ Голубинка | |
| Утверждена на своем уровне | Исполнена | АО «ДРСК» | ОДИАС ПЭС ДРСК | ПС 110 кВ Залив | ЭЛТ / В 110 кВ | СВ 110 | Да | ВПр | 09.06.21 | 13.06.21 | 5 дн | 09.06.21 | 13.06.21 | 5 дн | Профилактика КС3 (ЩД-2802) СВ 110, АУВ СВ 110 | с отключением | 01:00 | | | ПРОС - ВРЭС_РЗА Отключить СВ 110 АУВ КС3 (ЩД-2802) СВ 110, АУВ СВ 110. Работы выполнять в течение 3 дней из заявленного срока | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----------------------------|-------------|--------------------------------------|---------------------|---------------------------|-----------------|--|---------------------------|-----|----------|----------|------|----------|----------|------|--|----------------|-----|---|--|--|---|-------------------|--------------|
| Утверждена на своем уровне | Исходная | АО «ФРС» | ОД/АС ПЭС ДРСК | ПС 110 кВ Запад | ЛЭП 110 кВ | КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Запад с отпайкой на ПС Голубинка | Да | ЗРР | 09.06.21 | 15.06.21 | 7 дн | 09.06.21 | 15.06.21 | 7 дн | ЗРР для профконтроля ДЛ и КС3 (ШЭ2607091) КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Запад с отпайкой на ПС Голубинка, КС3, АУВ и УРОВ (ШЭ2607016) КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Запад с отпайкой на ПС Голубинка | без отключения | 010 | 0 | | | ПАОС_ВРЭС_РЭА Отключить на ПС 110 кВ Запад КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Запад с отпайкой на ПС Голубинка и в 110 ВТЭЦ-2; ДЛ и КС3 (ШЭ2607091) КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Запад с отпайкой на ПС Голубинка и КС3, АУВ и УРОВ (ШЭ2607016) КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Запад с отпайкой на ПС Голубинка Работы выполнять в течение 3 дней из выделенного срока. | не в графике | |
| Утверждена на своем уровне | Исходная | АО «ФРС» | ОД/АС ПЭС ДРСК | ПС 110 кВ Запад | ЛЭП / В 110 кВ | В 110 ВТЭЦ-2 | Да | ВПр | 09.06.21 | 15.06.21 | 7 дн | 09.06.21 | 15.06.21 | 7 дн | ВПр для профконтроля ДЛ и КС3 (ШЭ2607091) КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Запад с отпайкой на ПС Голубинка и КС3, АУВ и УРОВ (ШЭ2607016) КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Запад с отпайкой на ПС Голубинка | с отключением | 010 | 0 | | | ПАОС_ВРЭС_РЭА Отключить на ПС 110 кВ Запад КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Запад с отпайкой на ПС Голубинка и в 110 ВТЭЦ-2; ДЛ и КС3 (ШЭ2607091) КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Запад с отпайкой на ПС Голубинка и КС3, АУВ и УРОВ (ШЭ2607016) КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Запад с отпайкой на ПС Голубинка Работы выполнять в течение 3 дней из выделенного срока. | не в графике | |
| Утверждена на своем уровне | Измененная | АО «ФРС» | ОД/АС ПЭС ДРСК | ПС 110 кВ Находка | ЛЭП 110 кВ | КВЛ 110 кВ Находка/г - Находка | Нет | ВПр | 09.06.21 | 09.06.21 | 1 дн | 17.06.21 | 17.06.21 | 1 дн | Отбор проб мяса в 110 Находка/г | без отключения | 010 | 0 | | | ПАОС_ИРЭС Отключить и заменить в 110 Находка/г; Отключить КВЛ 110 кВ Находка/г - Находка на ПС 110 кВ Находка. Без приближения к токоведущим частям; ЛЭП 110 кВ под напряжением. | не в графике | |
| Утверждена на своем уровне | Измененная | АО «ФРС» | ОД/АС ПЭС ДРСК | ПС 110 кВ Чайка | ЛЭП 110 кВ | ВЛ 110 кВ Чайка - Спутник | Нет | ВПр | 09.06.21 | 09.06.21 | 1 дн | 20.06.21 | 20.06.21 | 1 дн | ВПр для монтажа временной перемычки между опорой №1 ВЛ 110 кВ Волна - Чайка и опорой №30 ВЛ 110 кВ Чайка - Спутник и демонтажа шлейфов на оп.1 ВЛ 110 кВ Волна - Чайка в сторону ЗС 110 кВ, с последующим включением ВЛ 110 кВ Чайка - Спутник и ВЛ 110 кВ Волна - Чайка через временную перемычку, для сохранения графика 110 кВ на время демонтажа ДР 110 Волна и монтажа ячеек 110 РАСС МО. | с отключением | ВЗ | 0 | | | ПАОС_ВРЭС Отключить и заменить ВЛ 110 кВ Чайка - Спутник и ВЛ 110 кВ Волна - Чайка (с установкой замещения после ВЧЗ в сторону каждой из двух указанных ЛЭП 110 кВ); ЗС 110 кВ Отключить СВ 110 В 110 Т-2, ТН 110 ЗС; ПС 110 кВ Садма включить по сети 35 кВ от ПС 35 кВ Изадрон; ПС 110 кВ Чайка включить по сети 35 кВ от ПС 110 кВ Спутник. Временная перемычка устанавливается за ВЧЗ обеих ЛЭП 110 кВ. (После установки перемычки включить в работу ВЛ 110 кВ Чайка - Спутник и ВЛ 110 кВ Волна - Чайка; ПС Садма включить по сети 35 кВ от ПС 110 кВ Чайка). | не в графике | |
| Утверждена на своем уровне | Измененная | АО «ФРС» | ОД/АС ПЭС ДРСК | ПС 110 кВ Чайка | ЛЭП 110 кВ | ВЛ 110 кВ Волна - Чайка | Нет | ВПр | 09.06.21 | 09.06.21 | 1 дн | 20.06.21 | 20.06.21 | 1 дн | ВПр для монтажа временной перемычки между опорой №1 ВЛ 110 кВ Волна - Чайка и опорой №30 ВЛ 110 кВ Чайка - Спутник и демонтажа шлейфов на опоре №1 ВЛ 110 кВ Волна - Чайка в сторону ЗС 110 кВ, с последующим включением ВЛ 110 кВ Чайка - Спутник и ВЛ 110 кВ Волна - Чайка через временную перемычку, для сохранения графика 110 кВ на время демонтажа ДР 110 Волна и монтажа ячеек 110 РАСС МО. | с отключением | ВЗ | 0 | | | ПАОС_ВРЭС Отключить и заменить ВЛ 110 кВ Чайка - Спутник; ВЛ 110 кВ Волна - Чайка; ЗС 110 кВ. Отключить СВ 110 В 110 Т-2, ТН 110 ЗС. С противостан работ по технологической карте. 1. на ПС 110 кВ Волна; Включить РЭ 110 Чайка в ст. Л. 2, на ПС 110 кВ Чайка; Включить ЗН ПР 110 Волна в ст. ВЛ. С установкой временного замещения на месте производства работ; ПС 110 кВ Садма включить по сети 35 кВ от ПС 35 кВ Изадрон и ПС 110 кВ Чайка включить по сети 35 кВ от ПС 110 кВ Спутник. (После установки перемычки включить в работу ВЛ 110 кВ Чайка - Спутник и ВЛ 110 кВ Волна - Чайка; ПС Садма включить по сети 35 кВ от ПС 110 кВ Чайка) | под напряжением | |
| Утверждена | Исходная | Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | МУС Приморское ПМЭС | ПС 500 кВ Дальневосточная | ЛЭП / В 220 кВ | В 220 НПС-41 | Нет | ТР | 09.06.21 | 09.06.21 | 1 дн | 09.06.21 | 09.06.21 | 1 дн | Текущий ремонт РИ 220 1С НПС-41 | с отключением | 040 | 0 | | | Отключить и заменить 1С 220, В 220 НПС-41, с переводом АТ-1 на ОСН 220, с отключением ВЛ 220 кВ Дальневосточная-Спасск, ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 № 1, ВЛ 220 кВ Дальневосточная-НПС-41, СВ 220, с переводом на ЗС 220 ВЛ 220 кВ Дальневосточная-НПС-40 Приморское РДУ; с переводом ВЛ 220 кВ Дальневосточная-НПС-41 на ОВ 220, с отключением АТ-1. | с переводом на ОВ | |
| Утверждена | Осложненная | Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | МУС Приморское ПМЭС | ПС 500 кВ Дальневосточная | ЛЭП 220 кВ | ВЛ 220 кВ Дальневосточная НПС-41 | Нет | ВПр | 09.06.21 | 09.06.21 | 1 дн | - | - | - | ВПр на время текущего ремонта РИ 220 1С НПС-41. | с отключением | 040 | 0 | Выполнить работы с переводом ВЛ 220 кВ Дальневосточная-НПС-41 на ОВ 220, с отключением АТ-1. | | Отключить и заменить 1С 220, В 220 НПС-41 с переводом АТ-1 на ОСН 220, с отключением ВЛ 220 кВ Дальневосточная-Спасск, ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 № 1, ВЛ 220 кВ Дальневосточная-НПС-41, СВ 220, с переводом на ЗС 220 ВЛ 220 кВ Дальневосточная-НПС-40 Приморское РДУ; с переводом ВЛ 220 кВ Дальневосточная-НПС-41 на ОВ 220, с отключением АТ-1. Потеря ПА нет. | | |
| Утверждена на своем уровне | Измененная | Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | МУС Приморское ПМЭС | ПС 500 кВ Дальневосточная | ЛЭП / СП 220 кВ | ОСН 220 | да, срок ремонт а включен | ТР | 09.06.21 | 10.06.21 | 2 дн | 10.06.21 | 11.06.21 | 2 дн | Техническое обслуживание Росст 220 Укс В-1. | с отключением | 040 | 0 | | | Отключить и заменить ОСН 220, ВЛ 220 кВ Дальневосточная -Уссурийск-2 №1. С отключением ОВ 220 в В 220 Укс В-1. | | |
| Утверждена на своем уровне | Измененная | ОАО «РЖД» | ДВ ЖД | ПС 110 кВ Вокзальная/г | ЛЭП 110 кВ | ВЛ 110 кВ Вокзальная/г - ХФ3 | Нет | ТР | 10.06.21 | 10.06.21 | 1 дн | 25.06.21 | 25.06.21 | 1 дн | Текущий ремонт ЛР2-110, СР2-110 и ШРП2-110 | с отключением | 003 | 0 | | | Отключить и заменить ВЛ 110 кВ Вокзальная/г - ХФ3, см2-110, ТН2-110, СМВ-110. Отключить Т2 1, на ПС 110 кВ Вокзальная/г включить Зв ЛЭЗ-110 кВ в линии ВЛ 110 кВ Вокз-ХФ3. На ПС 110 кВ ХФ3 включить ЗН ПР 110 Вокзальная/г в ст ВЛ3. С установкой ПЗ по месту производства работ | под напряжением | |
| Утверждена на своем уровне | Измененная | ОАО «РЖД» | ДВ ЖД | ПС 110 кВ Вокзальная/г | ЛЭП / В 110 кВ | СМВ-110 | Нет | ТР | 10.06.21 | 10.06.21 | 1 дн | 25.06.21 | 25.06.21 | 1 дн | Текущий ремонт СР2-110 | с отключением | 003 | 0 | | | Отключить и заменить СМВ-110 в см2-110, ВЛ 110 кВ Вокзальная/г - ХФ3, ТН2-110 в текущем ремонте 10.06.21. С отключением Т2. | | |
| Утверждена на своем уровне | Измененная | АО «ДГК» | ДГК | Владивостокская ТЭЦ-2 | ЛЭП 220 кВ | ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ, Владивостокская ТЭЦ-2 | да, срок ремонт а включен | ТР | 10.06.21 | 18.06.21 | 9 дн | 04.06.21 | 12.06.21 | 9 дн | Текущий ремонт РЛ 220 ВЛ АТЭЦ-ВТЭЦ; Капитальный ремонт РИ 1СШ 220 ВЛ АТЭЦ-ВТЭЦ; текущий ремонт МВ 220 ВЛ АТЭЦ-ВТЭЦ; Обработка привода МВ 220 ВЛ АТЭЦ-ВТЭЦ в ящике АПВ | с отключением | 080 | 0 | | | Отключить и заменить МВ 220 АТЭЦ-ВТЭЦ; ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ, Владивостокская ТЭЦ-2; 1СШ 220 кВ; ВПр ТН 1СШ 220; АГ 0490 для капитального ремонта. Потеря ПА нет. | | |
| Утверждена на своем уровне | Измененная | АО «ДГК» | ДГК | Владивостокская ТЭЦ-2 | ЛЭП / СП 220 кВ | 1СШ 220 кВ | да, срок ремонт а включен | КР | 10.06.21 | 18.06.21 | 9 дн | 04.06.21 | 12.06.21 | 9 дн | Капитальный ремонт РИ 1СШ 220 ВЛ АТЭЦ-ВТЭЦ; текущий ремонт МВ 220 ВЛ АТЭЦ-ВТЭЦ | с отключением | 080 | 0 | | | Перевод привода РИ с 1СШ 220 кВ на ЗСШ 220 кВ; Отключить и заменить МВ 220 ВЛ АТЭЦ-ВТЭЦ в 1СШ 220 кВ; ВПр ТН 1СШ 220; с отключением ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ, Владивостокская ТЭЦ-2 на Владивостокской ТЭЦ-2; АГ 0490 для капитального ремонта | | |
| Утверждена на своем уровне | Измененная | АО «ДГК» | ДГК | Владивостокская ТЭЦ-2 | ЛЭП / В 220 кВ | МВ 220 ВЛ АТЭЦ-ВТЭЦ | да, срок ремонт а включен | ТР | 10.06.21 | 18.06.21 | 9 дн | 04.06.21 | 12.06.21 | 9 дн | Текущий ремонт РЛ 220 ВЛ АТЭЦ-ВТЭЦ; Текущий ремонт МВ 220 ВЛ АТЭЦ-ВТЭЦ; Капитальный ремонт РИ 1СШ 220 ВЛ АТЭЦ-ВТЭЦ; Обработка привода МВ 220 ВЛ АТЭЦ-ВТЭЦ в ящике АПВ | с отключением | 080 | 0 | | | Отключить и заменить МВ 220 АТЭЦ-ВТЭЦ; ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ, Владивостокская ТЭЦ-2; 1СШ 220 кВ; ВПр ТН 1СШ 220; АГ 0490 для капитального ремонта Обработку выполнять перед ремонтом с отключением МВ 220 ВЛ АТЭЦ-ВТЭЦ в ящике АПВ; Выявить лужу УРОВ МВ 220 ВЛ АТЭЦ-ВТЭЦ на время обработки | | |
| Утверждена на своем уровне | Исходная | АО «ФРС» | ОД/АС ПЭС ДРСК | ОД/АС ПЭС ДРСК | ЛЭП / УВ | Снижение объема ОИ в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт в более) | Нет | ЗРР | 10.06.21 | 11.06.21 | 2 дн | 10.06.21 | 11.06.21 | 2 дн | Для планирования режима учитывать снижение значения ОИД3, ОИДО1 на 12 МВт (объем ОИ Владивостокской ТЭЦ-2 на историч нагрузку Т-1 ПС 110 кВ Загородная) на время высоковольтных испытаний в 110 Голдобин на ПС 110 кВ Загородная. | без отключения | 020 | 0 | | | ПАОС_ВРЭС_СНЗПИ Снижение объема ОИ на 10,5 МВт на ПС 110 кВ Загородная; отключить ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Голдобин с отпайками (на ПС Загородная и ПС Уапск) на ПС 110 кВ Загородная; отключить и заменить в 110 Голдобин Приморское РДУ; Частичная потеря объема УВ ОИД3 на ОИ (12 МВт) Владивостокской ТЭЦ-2 от: ЛАПВ-1 комплект Приморской ГРЭС, ЛАПВ-2 комплект Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОИД3); - РАДВ "Юг" Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОИД3); - АОЮ ВЛ 220 кВ Лесоавдоск - Спитиног; ВЛ 220 кВ Лесоавдоск - Спасск; ВЛ 220 кВ Губаров - Лесоавдоск; ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Лесоавдоск на ПС 220 кВ Лесоавдоск (частичная потеря УВ ОИД3); - АОЮ ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Спасск на ПС 220 кВ Спасск (частичная потеря УВ ОИД3); - От АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток - Уссурийск-2 на ПС 220 кВ Уссурийск-2; АДВ ПС 500 кВ Владивосток (частичная потеря УВ ОИДО1). | | не в графике |
| Утверждена на своем уровне | Исходная | АО «ФРС» | ОД/АС ПЭС ДРСК | ПС 110 кВ Голубинка | ЛЭП 110 кВ | КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Запад с отпайкой на ПС Голубинка | Нет | ТР | 10.06.21 | 10.06.21 | 1 дн | 10.06.21 | 10.06.21 | 1 дн | Устранение нагрева контактов ЛР 110 Запад | без отключения | 010 | 0 | | | ПАОС_ВРЭС Отключить и заменить КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Запад с отпайкой на ПС Голубинка; ЗС 110 кВ; Наружу Т-2 привести на Т-1. | не в графике | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----------------------------|-----------|--------------------------------------|-----------------------|-----------------------|--------|--|-----------|-----|----------|----------|----------|----------|----------|----------|---|---|---------------|-------|--|---|--|-----------------------------------|
| Утверждена | Исполнена | СО | Приморское РДУ | Приморское РДУ | ЭЛТ/УВ | Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более) | Нет | ВРР | 10.06.21 | 11.06.21 | 2 дн | 10.06.21 | 11.06.21 | 2 дн | Для планирования режима учитывать снижение загрузки ОИЦ13, ОИЦВ1 на 12 МВт (объем ОН Владивостокской ТЭЦ-2 на включенной нагрузке Т-1, НС-110 кВ Энергодом) на время высоковольтных испытаний В-110 в Голубинка на ПС-110 кВ Загоризла. | с отключением | 02:00 | | | Приморское РДУ: Частичная потеря объема УВ ОИЦ13 на ОН (12 МВт) Владивостокской ТЭЦ-2 от: - ЛАНУВ 1 комплекса Приморской ГРЭС; ЛАНУВ 2 комплекса Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОИЦ13); РАДВ "Юг" Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОИЦ13); АДО ВЛ 220 кВ Лесозавода - Святилов; ВЛ 220 кВ Лесозавод - Спасск; ВЛ 220 кВ Губерово - Лесозавод; ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Лесозавод на ПС-220 кВ Лесозавода (частичная потеря УВ ОИЦ13); - АДО ВЛ 220 кВ Святилов - Спасск; АДО ВЛ 220 кВ Лесозавод - Спасск; АДО ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Спасск на ПС-220 кВ Спасск (частичная потеря УВ ОИЦ13). От АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток - Уссурийск-2 на ПС-220 кВ Уссурийск-2; АДВ ПС-500 кВ Владивосток (частичная потеря УВ ОИЦ13). | | |
| Утверждена | Исполнена | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 500 кВ Чугуева-2 | ЭЛТ/АТ | 500 кВ | АТ-1 | Нет | ВПр | 10.06.21 | 11.06.21 | 2 дн | 10.06.21 | 11.06.21 | 2 дн | Замена терминала ДТТ(ШЗ2710 544) АТ-1 после ремонта | с отключением | 1 | | | С отключением АТ-1 выводится из работы ДТТ(ШЗ2710 544) АТ-1. Предложение включено в график в связи с необходимостью замены подстанционного терминала на основной терминал. Подстанционный терминал был установлен в связи с обнаружением неисправности в основном терминале. | |
| Утверждена на своем уровне | Исполнена | АО «ДГК» | ОДБАС ПЭС ДРСК | ПС 110 кВ Оман | ЭЛТ/СП | 110 кВ | 2С 110 кВ | Нет | ТР | 11.06.21 | 11.06.21 | 1 дн | 11.06.21 | 11.06.21 | 1 дн | Устранение нагрева контактных соединений ШР 110 Муравейка | с отключением | 01:00 | | | Отключить и заземлить 2С 110 кВ, В 110 Муравейка. Отключить СВ 110, ПН 110 2С. Нагрузку Т-2 переставить на Т-1. Включить Ремонтную переключку 110 кВ | с включением ремонтной переключки |
| Утверждена на своем уровне | Изменена | ПАО «ФСК ЕЭС» | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ Чугуева-2 | ЛЭП | ВЛ 220 кВ Чугуева-2 | | Да | КР | 11.06.21 | 30.06.21 | 20 дн | 12.06.21 | 30.06.21 | 19 дн | Ремонт проводов и грозотроса, замена поврежденной и фарфоровой изоляции, замена ГВН на провод и грозотрос, веревкой осматривать опоры с проверкой проводов и троса в зажимах | с отключением | 04:00 | | | Отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Чугуева-2 - Партишанск. 1. Работы выполняются по ПНР. 2. На ПН 220 кВ Партишанск включить Рр Рз 220 Чуг-2 Л. 3. На ПС 500 кВ Чугуева-2 включить РрРз 220 Парг Л. 4. С установкой ПЗ на месте производства. Выводится из работы ДК-1 ПН 220 кВ Партишанск. | под наведением напряжением |
| Утверждена на своем уровне | Исполнена | АО «ДГК» | ДГК | Владивостокская ТЭЦ-2 | ЛЭП | КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Запад отпайкой на ПС Голубинка | | Нет | ТР | 14.06.21 | 17.06.21 | 4 дн | 14.06.21 | 17.06.21 | 4 дн | Текущий ремонт РЛ 110 КВЛ ВТЭЦ-2-Зап | с отключением | 04:00 | | | Отключить и заземлить МВ 110 КВЛ ВТЭЦ-2-Зап; КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Запад отпайкой на ПС Голубинка | |
| Утверждена на своем уровне | Исполнена | АО «ДГК» | ДГК | Владивостокская ТЭЦ-2 | ЭЛТ/В | МВ 110 КВЛ ВТЭЦ-2-Зап | | Да | ТР | 14.06.21 | 17.06.21 | 4 дн | 14.06.21 | 17.06.21 | 4 дн | Текущий ремонт РЛ 110 КВЛ ВТЭЦ-2-Зап | с отключением | 04:00 | | | Отключить и заземлить МВ 110 КВЛ ВТЭЦ-2-Зап; КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Запад отпайкой на ПС Голубинка | |
| Утверждена на своем уровне | Исполнена | АО «ДГК» | ДГК | Владивостокская ТЭЦ-2 | ЭЛТ/ТН | ПН ОСШ 110 | | Да | ТР | 14.06.21 | 18.06.21 | 5 дн | 14.06.21 | 18.06.21 | 5 дн | Текущий ремонт ТН ОСШ 110, ОМВ 110; и ТТ 110 ОМВ | с отключением | 08:00 | | | Отключить и заземлить ОМВ 110 | |
| Утверждена на своем уровне | Исполнена | АО «ДГК» | ДГК | Владивостокская ТЭЦ-2 | ЭЛТ/В | ОМВ 110 | | Да | ТР | 14.06.21 | 18.06.21 | 5 дн | 14.06.21 | 18.06.21 | 5 дн | Текущий ремонт ОМВ 110, ТН ОСШ 110; и ТТ 110 ОМВ. Обслуживание привода ОМВ 110 в цехе АНВ | с отключением | 08:00 | | | Отключить и заземлить ОМВ 110 Для обслуживания АГ 0015 | |
| Утверждена на своем уровне | Исполнена | АО «ДГК» | ДГК | Партишанская ГРЭС | ЭЛТ/АТ | 220 кВ | АТ-1 | Нет | ВПр | 14.06.21 | 24.06.21 | 11 дн | 14.06.21 | 24.06.21 | 11 дн | ВПр на время технического обслуживания РЗ 220 АТ-1, текущего ремонта В 220 АТ-1; технического контроля КС, АУВ и УРОВ (ШЗ2607071) АТ-1 персонал ПМЭС. | с отключением | 02:00 | | | Отключить и заземлить В 220 АТ-1, АТ-1, В 220 АТ-1 выкатить в ремонтное положение. | |
| Утверждена на своем уровне | Исполнена | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПН 220 кВ Партишанск | ЛЭП | ВЛ 220 кВ Чугуева-2 | | Да | КР | 14.06.21 | 24.06.21 | 11 дн | 14.06.21 | 24.06.21 | 11 дн | Средний ремонт Рз 220 Чуг-2. Средний ремонт Рс 220 Лс, текущий ремонт ПН-1 220. Технический контроль ДФ9 (ШЗ2607081) ВЛ 220 кВ Чугуева-2 - Партишанск, ОМВ (ИМФ-3Р) ВЛ 220 кВ Чугуева-2 - Партишанск. | с отключением | 04:00 | | | Отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Чугуева-2 - Партишанск, Лс 220, СР Рз 220 Чуг-2 АГ-4с СР Рс 220 Лс и ТР ПН-1 220 с АГ-2с. Технический контроль АГ-2с, СР и ТР с ТК с 21.06.21 по 24.06.21. 1. Работы выполняются по ПНР. 2. На ПС 500 кВ Чугуева-2 включить РрРз 220 Парг Л. 3. На ПН 220 кВ Партишанск включить Рр Рз 220 Чуг-2 Л. 4. По месту производства работ установить ПЗ. При выполнении ЛЭП выводится из работы ДК-1 ПН 220 кВ Партишанск. Общий срок выполнения в связи с учетом неполадки ВЛ 220 кВ Чугуева-2 - Партишанск и ВПр на время плановых работ - средний ремонт Рс 220 Лс и текущий ремонт ПН-1 220 Приморское РДУ; АДВ ВЛ 220 кВ Чугуева-2 - Партишанск переводится формирование ПО ФОН ВЛ 220 кВ Чугуева-2 - Партишанск со стороны ПС 500 кВ Чугуева-2. | |
| Утверждена на своем уровне | Исполнена | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПН 220 кВ Партишанск | ЭЛТ/СП | 1с 220 | | Да | СР | 14.06.21 | 24.06.21 | 11 дн | 14.06.21 | 24.06.21 | 11 дн | Средний ремонт Рс 220 Лс, Рз 220 Чуг-2. Текущий ремонт ПН-1 220 | с отключением | 04:00 | | | Отключить и заземлить 1с 220, СВ 220 с отключением ПН-1 220, с отключением и установкой тележки СВ 220, В 220 АТ-1 СР Рз 220 Чуг-2 с АГ-4с СР Рс 220 Лс и ТР ПН-1 220 с АГ-2с | |
| Утверждена на своем уровне | Исполнена | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПН 220 кВ Партишанск | ЭЛТ/В | СВ 220 | | Да | СР | 14.06.21 | 24.06.21 | 11 дн | 14.06.21 | 24.06.21 | 11 дн | Средний ремонт Рс 220 Лс. | с отключением | 02:00 | | | Отключить и заземлить 1с 220, СВ 220 с отключением ПН-1 220, с отключением и установкой тележки СВ 220, В 220 АТ-1 в ремонтное положение. | |
| Утверждена на своем уровне | Исполнена | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПН 220 кВ Партишанск | ЭЛТ/В | В 220 АТ-1 | | Да | ТР | 14.06.21 | 24.06.21 | 11 дн | 14.06.21 | 24.06.21 | 11 дн | Текущий ремонт В 220 АТ-1. Техническое обслуживание РЗ 220 АТ-1. Технический контроль КС, АУВ и УРОВ (ШЗ2607071) АТ-1. | с отключением | 02:00 | | | Отключить и заземлить В 220 АТ-1, АТ-1, В 220 АТ-1 выкатить в ремонтное положение ТР в То с АГ-2с Технический контроль 2с | |
| Утверждена на своем уровне | Исполнена | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ Иваша | ЭЛТ/АТ | 220 кВ | АТ-1 | Нет | ВПр | 14.06.21 | 14.06.21 | 1 дн | 14.06.21 | 14.06.21 | 1 дн | Вынужденный простой в связи с отключением 1с 220 кВ на время расширения СВ 220 для устранения утечки масла (с разгерметизацией комбинированного распределительного устройства) | с отключением | 1 | | | С отключением и заземлением 1с 220 кВ (осуществить перед выкатом в ремонт 2с 220 кВ). Вынужденный простой АТ-1, ТСН-1, В 220 ПровРЭС-Лес. С переводом нагрузки на АТ-2. С включением СВ 35, СВ 110, с переводом СН на ТСН-2. Предложение добавлено в месячный график в связи с необходимостью устранения дефекта | |
| Утверждена на своем уровне | Исполнена | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ Иваша | ЭЛТ/СП | 1с 220 кВ | | Нет | ВПр | 14.06.21 | 14.06.21 | 1 дн | 14.06.21 | 14.06.21 | 1 дн | ВПр на время расширения СВ 220 для устранения утечки масла (с разгерметизацией комбинированного распределительного устройства) | с отключением | 1 | | | С отключением и заземлением 1с 220 кВ (осуществить перед выкатом в ремонт 2с 220 кВ). Вынужденный простой АТ-1, ТСН-1, В 220 ПровРЭС-Лес. С переводом нагрузки на АТ-2. С включением СВ 35, СВ 110, с переводом СН на ТСН-2. Предложение добавлено в месячный график в связи с необходимостью устранения дефекта | |
| Утверждена на своем уровне | Исполнена | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ Уссурийск-2 | ЭЛТ/В | МВ 110 Пап | | Нет | КР | 14.06.21 | 28.06.21 | 15 дн | 14.06.21 | 28.06.21 | 15 дн | Капитальный ремонт, диагностика МВ 110 Пап (со стном маслом) | с отключением | 7 | | | Отключить и заземлить с переводом на ОСШ ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 - Павлова 1. Предложение включено в график в связи с задержкой поставки запчастей Приморское РДУ изменение АГ по информации субъекта. | |
| Утверждена на своем уровне | Изменена | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 500 кВ Чугуева-2 | ЛЭП | ВЛ 220 кВ Чугуева-2 | | Да | ВПр | 14.06.21 | 25.06.21 | 12 дн | 21.06.21 | 25.06.21 | 5 дн | ВПр на время технического контроля ДФ9 (ШЗ2607 081) ВЛ 220 кВ Чугуева-2 - Партишанск, ПВЗУ-Е, с воздействием на В 220 Парг | с отключением | 01:00 | | | С отключением. ВЛ 220 кВ Чугуева-2 - Партишанск. С отключением и разборкой схемы В 220 Парг. С выкатом из работы ДФ9 (ШЗ2607 081) ВЛ 220 кВ Чугуева-2 - Партишанск, ПВЗУ-Е. Проверка отключения В 220 Парг от ДФ9 (ШЗ2607 081) ВЛ 220 кВ Чугуева-2 - Партишанск. Продолжение работы 5 дней. Без приближения к соседним частям, ЛЭП под наведением напряжением. Проверка отключения В 220 Парг от ДФ9 (ШЗ2607 081) ВЛ 220 кВ Чугуева-2 - Партишанск. Петеря ПА нет. | |
| Утверждена | Изменена | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 500 кВ Чугуева-2 | ЭЛТ/В | В 220 Парг | | Нет | ВПр | 14.06.21 | 25.06.21 | 12 дн | 21.06.21 | 25.06.21 | 5 дн | Технический контроль ДФ9 (ШЗ2607 081) ВЛ 220 кВ Чугуева-2 - Партишанск, ПВЗУ-Е, с воздействием на В 220 Парг. | с отключением | 01:00 | | | С отключением. ВЛ 220 кВ Чугуева-2 - Партишанск. С отключением и разборкой схемы В 220 Парг. С выкатом из работы ДФ9 (ШЗ2607 081) ВЛ 220 кВ Чугуева-2 - Партишанск, ПВЗУ-Е. Проверка отключения В 220 Парг от ДФ9 (ШЗ2607 081) ВЛ 220 кВ Чугуева-2 - Партишанск. Продолжение работы на ВЛ 220 кВ Чугуева-2 - Партишанск со стороны ПС 500 кВ Чугуева-2 | |
| Утверждена на своем уровне | Исполнена | ОАО «РЖД» | ДВ ЖД | ПС 110 кВ Аишановка/г | ЛЭП | ВЛ 110 кВ Аишановка/г - Фридант - ХФ3 | | Нет | ТР | 15.06.21 | 15.06.21 | 1 дн | 15.06.21 | 15.06.21 | 1 дн | Текущий ремонт ЛРЭ-110 | с отключением | 00:30 | | | Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Аишановка/г - Фридант - ХФ3, см2-110. Отключить ПН2-110, Г2, СМВ-110, Работы выполняются по технологической карте. 1. На ПС 110 кВ Аишановка/г включить ПН2-110 и линию ВЛ 110 кВ Аишановка/г - Фридант - ХФ3. 2. На ПС 110 кВ Фридант/г включить ПН2-110 и ХФ3. 3. На ПС 110 кВ ХФ3 включить ПН2-110 Аишановка/г в ст ВЛ 4. С установкой ПЗ на месте производства работ | под наведением напряжением |
| Утверждена | Исполнена | ООО «Приморская ГРЭС» | ООО «Приморская ГРЭС» | Приморская ГРЭС | ЛЭП | ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Розенгарт/г | | Нет | ТР | 15.06.21 | 18.06.21 | 4 дн | 15.06.21 | 18.06.21 | 4 дн | Техническое обслуживание Рз 220 ВЛ Розенгарт/г, Рфз 220 ВЛ Розенгарт/г, Текущий ремонт ПН 220 ВЛ Розенгарт/г. | с отключением | 04:00 | | | Отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Розенгарт/г, МВ 220 Розенгарт/г, ОСШ 220 кВ Техническое обслуживание Рз 220 ВЛ Розенгарт/г, Рфз 220 ВЛ Розенгарт/г. АГ - 04:00 час. Текущий ремонт ПН 220 ВЛ Розенгарт/г. АГ - 04:00 час. Техническое обслуживание Рз 220 ВЛ Розенгарт/г, Рфз 220 ВЛ Розенгарт/г. АГ - 02:00 час. 1. С производством работ согласно ПНР. 2. На Приморской ГРЭС включить Рр Рз 220 и ст. ВЛ Розенгарт/г. 3. На ПС 220 кВ Розенгарт/г включить ПН-1-РЗ 220-1 - Приморская ГРЭС - Розенгарт/г. 4. С установкой переносного заземления на месте производства работ. Петеря ПА нет. В работе УНАСК ВЛ ВЛ 220 кВ связи Приморская ГРЭС - Биашиг - Аишановка. | под наведением напряжением |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----------------------------|------------|--------------------------------------|-----------------------|------------------------|------------------------|--|-----------------------------|-----|----------|----------|-------|----------|----------|-------|--|----------------|-------|--|--|--|--------------|
| Утверждена на своем уровне | Исходная | ООО «Приморская ГРЭС» | ООО «Приморская ГРЭС» | Приморская ГРЭС | Э/П / СП/220 кВ | ОСШ 220 кВ | Нет | ТР | 15.06.21 | 18.06.21 | 4 дн | 15.06.21 | 18.06.21 | 4 дн | Техническое обслуживание Роба 220 ВЛ Розенгарт | с отключением | 02:00 | | | Отключить и заменить ОСШ 220 кВ, ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Розенгарт/г | |
| Утверждена | Исходная | ООО «Приморская ГРЭС» | ООО «Приморская ГРЭС» | Приморская ГРЭС | Э/П / В 220 кВ | МВ 220 ВЛ Розенгарт | Нет | ТР | 15.06.21 | 18.06.21 | 4 дн | 15.06.21 | 18.06.21 | 4 дн | Техническое обслуживание МВ 220 ВЛ Розенгарт/г, Рг Розенгарт/г | с отключением | 04:00 | | | Отключить и заменить МВ 220 ВЛ Розенгарт/г, ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Розенгарт/г | |
| Утверждена на своем уровне | Измененная | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ Восток | Э/П / АТ, Т 220 кВ | АТ-1 | Нет | ВПР | 15.06.21 | 15.06.21 | 1 дн | 29.06.21 | 29.06.21 | 1 дн | ВПР на время опробования АБР СВ-34-6, СВ-56-6. | с отключением | 00:15 | | | С кратковременным отключением от КВ В 220 А, В 220 D, В 110 АТ-1 ВПР АТ-1, 1С 220 С кратковременным отключением 3С 6 кВ и 5С 6 кВна время опробования АБР СВ-34-6, СВ-56-6. | |
| Утверждена на своем уровне | Измененная | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ Восток | Э/П / СП/220 кВ | 1С 220 | Нет | ВПР | 15.06.21 | 15.06.21 | 1 дн | 29.06.21 | 29.06.21 | 1 дн | ВПР на время опробования АБР СВ-34-6, СВ-56-6. | с отключением | 00:15 | | | С кратковременным отключением от КВ В 220 А, В 220 D, В 110 АТ-1 ВПР АТ-1, 1С 220 С кратковременным отключением 3С 6 кВ и 5С 6 кВна время опробования АБР СВ-34-6, СВ-56-6. | |
| Утверждена на своем уровне | Измененная | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ Горелое | ЛЭП / Т 220 кВ | ВЛ 220 кВ К - Горелое с отпайной на ПС Высокогорск | Да, срок ремонт и изменение | ЗРР | 15.06.21 | 18.06.21 | 4 дн | 16.06.21 | 19.06.21 | 4 дн | Капитальный ремонт РС 220 1С, Техническое обслуживание ТН-220 1С Распиновка, диагностика ТН-220 1С, Профвосстановление ТН-220 1С | без отключения | 04:00 | | | Отключить и заменить СВ 220, 1С 220, ТН-220 1С. С отключением ВЛ 220 кВ К - Горелое с отпайной на ПС Высокогорск на ПС 220 кВ Горелое. ТО, распиновка и диагностика, профвосстановление с АГ 02:00 | не в графике |
| Утверждена на своем уровне | Измененная | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ Горелое | Э/П / В 220 кВ | СВ 220 | Да, срок ремонт и изменение | КР | 15.06.21 | 18.06.21 | 4 дн | 16.06.21 | 19.06.21 | 4 дн | Капитальный ремонт РС 220 1С. | с отключением | 04:00 | | | Отключить и заменить СВ 220 и 1С 220. С отключением ВЛ 220 кВ К - Горелое с отпайной на ПС Высокогорск на ПС 220 кВ Горелое. | |
| Утверждена на своем уровне | Измененная | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ Горелое | Э/П / СП/220 кВ | 1С 220 | Да, срок ремонт и изменение | КР | 15.06.21 | 18.06.21 | 4 дн | 16.06.21 | 19.06.21 | 4 дн | Капитальный ремонт РС 220 1С (с заменой привода), Техническое обслуживание ТН-220 1С Распиновка, диагностика ТН-220 1С, Профвосстановление ТН-220 1С | с отключением | 06:00 | | | Отключить и заменить СВ 220 и 1С 220. С отключением ВЛ 220 кВ К - Горелое с отпайной на ПС Высокогорск на ПС 220 кВ Горелое. ТР, распиновка, диагностика и профвосстановление с АГ 02:00 | |
| Утверждена на своем уровне | Измененная | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ Горелое | Э/П / АТ, Т 220 кВ | АТ-1 | Да, срок ремонт и изменение | КР | 15.06.21 | 20.06.21 | 6 дн | 16.06.21 | 20.06.21 | 5 дн | Капитальный ремонт Ром 110 АТ-1, Техническое обслуживание В 110 АТ-1, ОД 220 АТ-1, ОПН 10 АТ-1, Двигатель КЛ 10 кВ АТ-1, Диагностика КЛ 10 кВ ФЭД (Федерально-коммерческих сетей в составе СТК 1)) Распиновка, диагностика В 110 АТ-1 | с отключением | 04:00 | | | Отключить и заменить АТ-1, В 110 АТ-1, ОСШ 110, С разборкой схемы Рш 220 АТ-1. С отключением СТК 1 АГ 02:00 для ТО и диагностики | |
| Утверждена на своем уровне | Измененная | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ Горелое | Э/П / СКРМ / СТК 10 кВ | СТК 1 | Да, срок ремонт и изменение | ТР | 15.06.21 | 20.06.21 | 6 дн | 16.06.21 | 20.06.21 | 5 дн | Диагностика КЛ 10 кВ ФЭД-1 (федерально-коммерческих сетей в составе СТК 1); капитальный ремонт Ром 110 АТ-1, технического обслуживания ОД 220 АТ-1, ОПН 10 АТ-1; Технический контроль, ШУ, РЗ СТК 1. | с отключением | 04:00 | | | Отключить и заменить АТ-1, В 110 АТ-1, ОСШ 110. С отключением СТК 1 с разборкой схемы Рш 220 АТ-1. КР АГ 04:00 с продолжительностью 6 дней ТО АГ 02:00 с продолжительностью 2 дня Диагностика АГ 01:00 продолжительностью 1 день ТК АГ 01:00 с продолжительностью 5 дней | |
| Утверждена на своем уровне | Измененная | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ Зелёный угол | ЛЭП / Т 220 кВ | КВЛ 220 кВ Зелёный угол - Русская | Да, срок ремонт и изменение | ВПР | 15.06.21 | 16.06.21 | 2 дн | 21.06.21 | 22.06.21 | 2 дн | ВПР на время профконтроля ТН 220 Русская ф.В | с отключением | 00:40 | | | Отключить и заменить КВЛ 220 кВ Зелёный угол - Русская | |
| Утверждена на своем уровне | Измененная | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ Иваша | Э/П / СП/220 кВ | 2с 220 кВ | Да | ТР | 15.06.21 | 24.06.21 | 10 дн | 15.06.21 | 23.06.21 | 9 дн | Техническое обслуживание ЗН 2с 220, ТН 220 2с | с отключением | 02:00 | | | С отключением и заменением 2с 220 кВ, СВ 220. С отключением АТ-2, В 220 Губ'и-И-Лес ТО ТН 220 2с и ЗН 2с 220 с АГ 02:00 с продолжительностью 2 дня Срок изменены для реализации комплекса работ, совместно с работами по поиску и устранению дефекта на СВ 220 и оптимизации проведения работ | |
| Утверждена на своем уровне | Измененная | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ Иваша | Э/П / АТ, Т 220 кВ | АТ-2 | Да, срок ремонт и изменение | ТР | 15.06.21 | 24.06.21 | 10 дн | 15.06.21 | 23.06.21 | 9 дн | Текущий ремонт АТ-2, В 35 АТ-2 Техническое обслуживание ТТ 35 АТ-2 Распиновка и диагностика АТ-2, ТТ 35 АТ-2 | с отключением | 06:00 | | | С отключением и заменением АТ-2, В 35 АТ-2. С включением СВ 110, СВ 35 Распиновка и текущий ремонт с АГ 06:00. ТР АТ-2 АГ 06:00 с продолжительностью 6 дней ТО и распиновка с диагностикой АГ 02:00 с продолжительностью 2 дня Срок изменены для реализации комплекса работ, совместно с работами по поиску и устранению дефекта на СВ 220 и оптимизации проведения работ | |
| Утверждена на своем уровне | Измененная | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ Иваша | Э/П / В 220 кВ | СВ 220 | Да, срок ремонт и изменение | ТР | 15.06.21 | 25.06.21 | 11 дн | 14.06.21 | 24.06.21 | 11 дн | Техническое обслуживание, поиск и устранение утечек масла СВ 220 (с разгерметизацией компактного распределительного устройства), Техническое обслуживание ЗН 2с 220, | с отключением | 1 | | | С отключением и заменением СВ 220, 2с 220 кВ С отключением и заменением 1с 220 кВ на время распиновки/опиновки СВ 220 перед выходом в ремонт/после ввода в работу 2с 220 кВ и СВ 220 С отключением АТ-1, В 220 ПривГРЭС-И-Лес на время распиновки/опиновки СВ 220 перед выходом в ремонт/после ввода в работу 2с 220 кВ С отключением АТ-2, В 220 Губ'и-И-Лес ТО ЗН 2с 220 с АГ 02:00 устранение причины утечки масла СВ 220 с АТ-1 день Срок увеличен в связи с необходимостью устранения дефекта | |
| Утверждена | Исходная | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ Леозаводск | Э/П / В 220 Т-1 | В 220 Т-1 | Нет | РЕК | 15.06.21 | 27.06.21 | 13 дн | 15.06.21 | 27.06.21 | 13 дн | Выявленный простои В 220 Т-1 на время Подключения устройств РЗА В 35 Т-1, В 10 Т-1, Подключения КЛ 35 кВ от нового Т-1 до КРУН 35 кВ, нижнего моста 10 кВ от ЗРУ 10 кВ к новому Т-1. Освидетельствования 10 кВ от старого Т-1, КЛ 35 кВ от старого Т-1, опломбировка 220 кВ от старого Т-1 Комплексное опробование устройств РЗА нового Т-1. | с отключением | 04:00 | | | С отключением и заменением В 220 Т-1, Т-1. Работы добавлены в месячный график для выполнения работ по пульту «Завема Т-1 и Т-2 на ПС 220 кВ Леозаводск» | |
| Утверждена на своем уровне | Исходная | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ Русская | Э/П / СП/220 кВ | 2С 220 | Да | ТР | 15.06.21 | 15.06.21 | 1 дн | 15.06.21 | 15.06.21 | 1 дн | Текущий ремонт ТН-2 220 | с отключением | 02:00 | | | Отключить и заменить 2С 220, С отключением КВЛ 220 кВ Зелёный угол - Русская, СВ 220, АТ-2, В 220 АТ-2 | |
| Утверждена на своем уровне | Исходная | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ Русская | ЛЭП / Т 220 кВ | КВЛ 220 кВ Зелёный угол - Русская | Да | ВПР | 15.06.21 | 15.06.21 | 1 дн | 15.06.21 | 15.06.21 | 1 дн | ВПР на время текущего ремонта ТН-2 220 | с отключением | 02:00 | | | Отключить и заменить 2С 220, с отключением КВЛ 220 кВ Зелёный угол - Русская, СВ 220, В 220 АТ-2 | |
| Утверждена на своем уровне | Исходная | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ Русская | Э/П / АТ, Т 220 кВ | АТ-2 | Нет | ВПР | 15.06.21 | 17.06.21 | 3 дн | 15.06.21 | 17.06.21 | 3 дн | Технический контроль, дуговой замыкания шин ОВОД-МД 2С 35 кВ. Текущий ремонт ТН-2 220 | с отключением | 02:00 | | | Отключить и заменить 2С 220 АТ-2 (два ТК), с отключением КВЛ 220 кВ Зелёный угол - Русская, СВ 220, В 220 АТ-2, 2С 35, В 35 АТ-2 С автодом на работу ОВОД-МД 2С 35 кВ Для технического контроля заменить кабельный отсек отходящих присоединений и 3 дня требуется для проверки дуговой замыкания шин 35 кВ 2С 35 кВ, производится выверкой длины и отсечки (кабельная, надолгольца, шиномы) 2С 35, данию работу не возможно выполнить за 1 день, ТР ТН-2 220 продолжительностью 1 день. Предложение добавлено под предложение на 2С 220 из годового графика АГ для РЗА 01:00. | |
| Утверждена на своем уровне | Исходная | ПАО «ФСК ЕЭС» | ЦУС Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ЛЭП / Т 220 кВ | КВЛ 220 кВ Зелёный угол - Русская | Да | ТР | 15.06.21 | 25.06.21 | 11 дн | 15.06.21 | 25.06.21 | 11 дн | Испытание изоляции обмотки КВЛ 220 кВ Зелёный угол - Русская ф. А, В, С от кабельной муфты 1 ПС 220 кВ Зелёный угол по кабельной муфте 2с ПС 220 кВ Русская | с отключением | 03:00 | | | Отключить и заменить КВЛ 220 кВ Зелёный угол - Русская | |
| Утверждена на своем уровне | Измененная | ОАО «РЖД» | ДВ ЖД | ПС 110 кВ Восточный/г | ЛЭП / Т 110 кВ | ВЛ 110 кВ Восточный/г - Угольная | Нет | ВПР | 16.06.21 | 16.06.21 | 1 дн | 15.06.21 | 15.06.21 | 1 дн | ВПР на время текущего ремонта ТН-2 110 | с отключением | 00:30 | | | Отключить и заменить РП 110, ВЛ 110 кВ Восточный/г - Угольная. Отключить СИД-110, включить ЗН ШРСИД-110. Отключить СМВ-110. | |
| Утверждена | Исходная | ООО «Приморская ГРЭС» | ООО «Приморская ГРЭС» | Приморская ГРЭС | Э/П / 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 Рг 220 РТСН-2 | с отключением | 04:00 | | | Отключить и заменить МВ 220 РТСН-2, РТСН-2 (текущий ремонт РТСН-2 16 июня - 09 июля) | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----------------------------|-----------|--|-----------------------|----------------------------|-------------------|---|--|-----|-----|----------|----------|-------|----------|----------|-------|---|----------------|-------|--|---|-------------------|
| Утверждена | Отказана | ООО «Приморская ГРЭС» | ООО «Приморская ГРЭС» | Приморская ГРЭС | ЭЛТ / АТ-2 220 кВ | 4АТ | | Нет | КР | 16.06.21 | 13.08.21 | 59 дн | - | - | - | Капитальный ремонт 4АТ; Текущий ремонт Рг 110 АТ. Техническое обслуживание Ргб 110 АТ, Рг 220 АТ, Рг 220 АТ. Ргб 220 АТ | с отключением | 4 | В связи с выходом параметров режима за пределы допустимых значений при выполнении ОРУ 110 кВ Приморское РДУ на изолирующую от ОЭС Востока работу в последовательных режимах. | Отключить и заменить 4АТ, МВ 110 АТ (01-09 июля), ОСШ 110 кВ (01-02 июля), МВ 220 АТ (01-09 июля), ОСШ 220 (05-07 июля) Текущий ремонт Рг 110 АТ АГ - 02:00 час. Техническое обслуживание Ргб 110 АТ, Рг 220 АТ, Ргб 220 АТ - АГ 02:00 час. С отключением ОМВ 220 (5-7 июля) и ОМВ 110 (1-2 июля) Приморское РДУ в работе должен быть Дубль-блок 1 и Дубль-блок 2 отключены. | |
| Утверждена на своем уровне | Отказана | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» - Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ Волна | ЭЛТ / АТ-2 220 кВ | АТ-2 | | Нет | ВПР | 16.06.21 | 16.06.21 | 1 дн | 16.06.21 | 16.06.21 | 1 дн | ВПР на время опробования АБР СВ-34 6, СВ-56-6. | с отключением | 001/5 | Полить предложение в сводный месячный график ремонтных на июль 2021 года в сроки ремонта АТ-2, ПС 220 кВ Волна | С отключением от КУ В 220 В, В 220 С, В 110 АТ-2 ВПР АТ-2, 2С 220 С кратковременным отключением 4С 6 кВ и 6С 6 кВ на время опробования АБР СВ-34-6, СВ-56-6. | |
| Утверждена на своем уровне | Отказана | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» - Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ Волна | ЭЛТ / СП 220 кВ | 2С 220 | | Нет | ВПР | 16.06.21 | 16.06.21 | 1 дн | - | - | - | ВПР на время опробования АБР СВ-34 6, СВ-56-6. | с отключением | 001/5 | Полить предложение в сводный месячный график ремонтных на июль 2021 года в сроки ремонта 2С 220 ПС 220 кВ Волна | С отключением от КУ В 220 В, В 220 С, В 110 АТ-2 ВПР АТ-2, 2С 220 С кратковременным отключением 4С 6 кВ и 6С 6 кВ на время опробования АБР СВ-34-6, СВ-56-6. | |
| Утверждена | Исполнена | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» - Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 500 кВ Дальневосточная | ЭЛТ / В 220 кВ | ОВ 220 | | Да | КР | 17.05.21 | 04.06.21 | 19 дн | 17.05.21 | 04.06.21 | 19 дн | Капитальный ремонт и диагностика ОВ 220. Текущий ремонт Роста 220 ОВ. Техническое обслуживание, отбор проб масла, диагностика ТТ 220 ОВ справа ОСШ, ТТ 220 ОВ справа ОВ. Техническое обслуживание ТТ 220 ОСШ (ф.В). Опробование привода ОВ 220 в инст. АТВ. | с отключением | 7 | | Отключить и заменить ОВ 220 и ОСШ 220 АГ по КР Ланей АГ по ТР 04:00 АГ по ТУ и диагностика 02:00 Для опробования АГ*06:15 | |
| Утверждена на своем уровне | Исполнена | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» - Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 500 кВ Дальневосточная | ЭЛТ / СП 220 кВ | ОСШ 220 | | Да | ТР | 17.05.21 | 04.06.21 | 19 дн | 17.05.21 | 04.06.21 | 19 дн | Текущий ремонт Роста 220 ОВ. Техническое обслуживание ТТ 220 ОСШ (ф.В). | с отключением | 04/0 | | Отключить и заменить ОСШ 220, ОВ 220. АТ 02:00 для ТО | |
| Утверждена на своем уровне | Изменена | ОАО «РЖД» | ДВ ЖД | ПС 110 кВ Восьялыт' - ХХ93 | ЛЭП / В 110 кВ | ВЛ 110 кВ Восьялыт' - ХХ93 | | Нет | ВПР | 17.06.21 | 17.06.21 | 1 дн | 24.06.21 | 24.06.21 | 1 дн | ВПР на время текущего ремонта ТТ2-110, ТТ-110 Т2. | без отключения | 003/0 | | Отключить и заменить сп2-110 и Т2. Отключить ТТ2-110, СМВ-110 в ВЛ 110 кВ Восьялыт' - ХХ93 на ПС 110 кВ Восьялыт'. | не в графике |
| Утверждена на своем уровне | Исполнена | АО «ДГК» | ДГК | Артемовская ТЭЦ | ЭЛТ / СП 110 кВ | 2 СП 110 кВ | | Нет | ВПР | 17.06.21 | 17.06.21 | 1 дн | 17.06.21 | 17.06.21 | 1 дн | ВПР на время расчистки МВ 110 ВЛ ЭЦД-Крош-Ш-1 (после капитального ремонта МВ 110 ВЛ ЭЦД-Крош-Ш-1) | с отключением | 06/0 | | Отключить и заменить 2 СП 110 кВ, МВ 110 ВЛ ЭЦД-Крош-Ш-1, ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Западная - Кролевы - Штыково №1. Отключить ПСМВ-110. Присоединения ОРУ 110 кВ включены на 1 СП 110 кВ | |
| Утверждена на своем уровне | Исполнена | АО «ДГК» | ДГК | Артемовская ТЭЦ | ЭЛТ / СП 110 кВ | 2 СП 110 кВ | | Нет | ВПР | 17.06.21 | 17.06.21 | 1 дн | 17.06.21 | 17.06.21 | 1 дн | ВПР для поставки МВ 110 ВЛ Усурайск-1 (с последующим включением ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Усурайск-1 через ПСМВ-110 на 2 СП 110 кВ, для последующего текущего ремонта МВ 110 ВЛ Усурайск-1) | с отключением | 06/0 | | Отключить и заменить 2 СП 110 кВ, МВ 110 ВЛ Усурайск-1 и ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Усурайск-1. С отключением ПСМВ-110. Все присоединения перевести на 1 СП 110 кВ. Выполнить по окончании расчистки МВ 110 ВЛ ЭЦД-Крош-Ш-1 (после капитального ремонта МВ 110 ВЛ ЭЦД-Крош-Ш-1) и включения ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Западная - Кролевы - Штыково №1 через МВ 110 ВЛ ЭЦД-Крош-Ш-1 | |
| Утверждена на своем уровне | Исполнена | АО «ДГК» | ДГК | Артемовская ТЭЦ | ЛЭП / В 110 кВ | ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Усурайск-1 | | Нет | ТР | 17.06.21 | 17.06.21 | 1 дн | 17.06.21 | 17.06.21 | 1 дн | Текущий ремонт РГ 110 ВЛ Усурайск-1 и включение МВ 110 ВЛ Усурайск-1 (с последующим включением ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Усурайск-1 через ПСМВ-110 на 2 СП 110 кВ, для последующего текущего ремонта МВ 110 ВЛ Усурайск-1) | с отключением | 06/0 | | Отключить и заменить 2 СП 110 кВ, МВ 110 ВЛ Усурайск-1 и ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Усурайск-1. С отключением ПСМВ-110. Все присоединения перевести на 1 СП 110 кВ. Выполнить по окончании расчистки МВ 110 ВЛ ЭЦД-Крош-Ш-1 (после капитального ремонта МВ 110 ВЛ ЭЦД-Крош-Ш-1) и включения ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Западная - Кролевы - Штыково №1 через МВ 110 ВЛ ЭЦД-Крош-Ш-1 | |
| Утверждена на своем уровне | Исполнена | АО «ДГК» | ДГК | Артемовская ТЭЦ | ЛЭП / В 110 кВ | ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Западная - Кролевы - Штыково №1 | | Нет | ТР | 17.06.21 | 17.06.21 | 1 дн | 17.06.21 | 17.06.21 | 1 дн | Расчистка МВ 110 ВЛ ЭЦД-Крош-Ш-1 (после Капитального ремонта МВ 110 ВЛ ЭЦД-Крош-Ш-1) | с отключением | 06/0 | | Отключить и заменить 2 СП 110 кВ, МВ 110 ВЛ ЭЦД-Крош-Ш-1, ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Западная - Кролевы - Штыково №1. Отключить ПСМВ-110. Присоединения ОРУ 110 кВ включены на 1 СП 110 кВ Приморское РДУ. На время заявки - на ПС 110 кВ Западная отключить В 110 Дальневосточная 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 Дальневосточная заплаты от ПС 110 кВ Усурайск-1). | |
| Утверждена на своем уровне | Исполнена | АО «ДГК» | ДГК | Артемовская ТЭЦ | ЭЛТ / В 110 кВ | МВ 110 ВЛ Усурайск-1 | | Нет | ТР | 17.06.21 | 22.06.21 | 6 дн | 17.06.21 | 22.06.21 | 6 дн | Текущий ремонт МВ 110 ВЛ Усурайск-1 | с отключением | 06/0 | | Отключить и заменить МВ 110 ВЛ Усурайск-1 (выход из схемы непланируем). ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Усурайск-1 в работе через ПСМВ-110 на 2 СП 110 кВ после поставки. Все присоединения ОРУ 110 кВ на 1 СП 110 кВ - Сроки ремонта изменены в связи с расширением и изменением сроков ремонта по МВ 110 ВЛ ЭЦД-Крош-Ш-1 (с текущего ремонта в капитальный). Выполнить по окончании расчистки МВ 110 ВЛ ЭЦД-Крош-Ш-1 (после капитального ремонта МВ 110 ВЛ ЭЦД-Крош-Ш-1) и включения ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Западная - Кролевы - Штыково №1 через МВ 110 ВЛ ЭЦД-Крош-Ш-1 | с переводом на ОВ |
| Утверждена на своем уровне | Изменена | АО «ДГК» | ОДБАС ПЭС ДРСК | ПС 110 кВ А | ЛЭП / В 110 кВ | ВЛ 110 кВ Владивосточская ТЭЦ2 - А №2 | | Нет | ВПР | 17.06.21 | 17.06.21 | 1 дн | 07.06.21 | 07.06.21 | 1 дн | Устранение нагара контактных соединений ШР 110 Зеленый угол №2 (по результатам телевизионного контроля). | без отключения | 01/0 | | ВПОС - ВРЭС Отключить и заменить 2С 110 кВ, В 110 Зеленый угол. Отключить на ПС 110 кВ А: ВЛ 110 кВ Зеленый угол - А №2, и ВЛ 110 кВ Владивосточская ТЭЦ2 - А №2, В 110 ВТЭЦ2 №2 ТН 110 2С, СВ 110, В 110 Т-2, В 110 ВТЭЦ2 №2. | не в графике |
| Утверждена на своем уровне | Изменена | АО «ДГК» | ОДБАС ПЭС ДРСК | ПС 110 кВ А | ЛЭП / В 110 кВ | КВЛ 110 кВ Зеленый угол - А | | Нет | ВПР | 17.06.21 | 17.06.21 | 1 дн | 07.06.21 | 07.06.21 | 1 дн | Устранение нагара контактных соединений ШР 110 Зеленый угол №2 (по результатам телевизионного контроля). | без отключения | 01/0 | | ВПОС - ВРЭС Отключить и заменить 2С 110 кВ, В 110 Зеленый угол. Отключить на ПС 110 кВ А: ВЛ 110 кВ Зеленый угол - А №2 и ВЛ 110 кВ Владивосточская ТЭЦ2 - А №2, В 110 ВТЭЦ2 №2 ТН 110 2С, СВ 110, В 110 Т-2, В 110 ВТЭЦ2 №2. | не в графике |
| Утверждена на своем уровне | Изменена | АО «ДГК» | ОДБАС ПЭС ДРСК | ПС 110 кВ А | ЭЛТ / СП 110 кВ | 2С 110 кВ | | Нет | ТР | 17.06.21 | 17.06.21 | 1 дн | 07.06.21 | 07.06.21 | 1 дн | Устранение нагара контактных соединений ШР 110 Зеленый угол №2 (по результатам телевизионного контроля). | с отключением | 01/0 | | ВПОС - ВРЭС Отключить и заменить 2С 110 кВ, В 110 Зеленый угол. Отключить на ПС 110 кВ А: ВЛ 110 кВ Зеленый угол - А №2, и ВЛ 110 кВ Владивосточская ТЭЦ2 - А №2, В 110 ВТЭЦ2 №2 ТН 110 2С, СВ 110, В 110 Т-2. | |
| Утверждена на своем уровне | Исполнена | АО «ДГК» | ОДБАС ПЭС ДРСК | ПС 110 кВ Промышленная | ЭЛТ / В 110 кВ | СОВ 110 | | Да | КР | 17.06.21 | 18.06.21 | 2 дн | 17.06.21 | 18.06.21 | 2 дн | Капитальный ремонт ОР 110 СОВ | с отключением | 02/0 | | ПЭС - ЮжРЭС Отключить и заменить ОСШ 110 кВ, СОВ 110. ВПР Рем нар 110 кВ | |
| Утверждена на своем уровне | Исполнена | АО «ДГК» | ОДБАС ПЭС ДРСК | ПС 110 кВ Промышленная | ЭЛТ / СП 110 кВ | ОСШ 110 кВ | | Да | КР | 17.06.21 | 18.06.21 | 2 дн | 17.06.21 | 18.06.21 | 2 дн | Капитальный ремонт ОР 110 СОВ | с отключением | 02/0 | | ПЭС - ЮжРЭС Отключить и заменить ОСШ 110 кВ, СОВ 110 | |
| Утверждена на своем уровне | Исполнена | ООО «Приморская ГРЭС» | ООО «Приморская ГРЭС» | Приморская ГРЭС | ЭЛТ / СП 220 кВ | ОСШ 220 кВ | | Да | ТР | 17.06.21 | 18.06.21 | 2 дн | 17.06.21 | 18.06.21 | 2 дн | Техническое обслуживание Ргб 220 РТСН-2 | с отключением | 02/0 | | Отключить и заменить ОСШ 220 кВ, РТСН-2. С отключением ОМВ 220 | |
| Утверждена на своем уровне | Исполнена | АО «ДГК» | ОДБАС ПЭС ДРСК | ПС 110 кВ ВТЭЦ1 | ЛЭП / В 110 кВ | КВЛ 110 кВ ВТЭЦ1 - Оршана | | Нет | ТР | 18.06.21 | 18.06.21 | 1 дн | 18.06.21 | 18.06.21 | 1 дн | Устранение нагара контактных соединений РГ 110 Оршана (по результатам ТВК) | с отключением | 01/0 | | ВПОС - ВРЭС Отключить и заменить В 110 Волна, КВЛ 110 кВ ВТЭЦ1-Оршана | |
| Утверждена на своем уровне | Изменена | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» - Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ Волна | ЭЛТ / В 110 кВ | СВ 110 | | Нет | ТР | 18.06.21 | 18.06.21 | 1 дн | 28.06.21 | 28.06.21 | 1 дн | Техническое обслуживание с расшивкой, диагностика ТТ 110 СВ, замена сплинкса (по цвету индикатора) | с отключением | 01/0 | | С отключением и заменением СВ 110 Запчасти в месячный графике для устранения обнаруженного дефекта | |
| Утверждена на своем уровне | Исполнена | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» - Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ Спасск | ЭЛТ / В 110 кВ | В 110 Дв-Черн-Яр | | Да | ТР | 18.06.21 | 18.06.21 | 1 дн | 18.06.21 | 18.06.21 | 1 дн | Текущий ремонт В 110 Дв-Черн-Яр. Техническое обслуживание ТТ 110 Дв-Черн-Яр. Изменение Ктг (отпайки) ТТ 110 Дв-Черн-Яр по ценам учета | с отключением | 02/0 | | Отключить и заменить В 110 Дв-Черн-Яр, ВЛ 110 кВ Спасск - Добринская - Черниговка - Ярославская через ОСШ 110, ТО по предписанию АН-В-01618-КЮ.п. 74. Изменение Ктг по плану Приморское РДУ №Р45-614-19-2233 от 30.12.2020. | с переводом на ОВ |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----------------------------|------------|--------------------------------------|-----------------------|-----------------------|------------------|---|----------------------------|-----|----------|----------|----------|----------|----------|----------|---|--|----------------|-------|--|--|
| Утверждена на своем уровне | Измененная | АО «ДК» | ДПК | Владимостокская ТЭЦ-2 | ЭЛТ / СПИ 220 кВ | КСИ 220 кВ | Да, срок ремонт не изменен | КР | 19.06.21 | 28.06.21 | 10 дн | 13.06.21 | 22.06.21 | 10 дн | Капитальный ремонт РИИ КСИ 220 КВЛ ВТЭЦ-3У, текущий ремонт В 220 В 220 КВЛ ВТЭЦ-3У | с отключением | 08:00 | | | Перевод присоединений с КСИ 220 кВ на 2СИ 220 кВ. Отключить и заменить В 220 КВЛ ВТЭЦ-3У, КСИ 220 кВ; ВПР ТН КСИ 220; с отключением КВЛ 220 кВ Владимиростокская ТЭЦ-2 - Зесный угол на Владимиростокской ТЭЦ-2. АГ 04:00 для капитального ремонта |
| Утверждена на своем уровне | Измененная | АО «ДК» | ДПК | Владимостокская ТЭЦ-2 | ЛЭП 220 кВ | КВЛ 220 кВ Владимиростокская ТЭЦ-2 - Зесный угол | Да, срок ремонт не изменен | ТР | 19.06.21 | 28.06.21 | 10 дн | 13.06.21 | 22.06.21 | 10 дн | Текущий ремонт РЛ 220 КВЛ ВТЭЦ-3У Текущий ремонт В 220 КВЛ ВТЭЦ-3У; капитальный ремонт РИИ КСИ 220 кВ КВЛ ВТЭЦ-3У Оборудование привода В 220 КВЛ ВТЭЦ-3У в списке АПВ | с отключением | 08:00 | | Отключить и заменить В 220 КВЛ ВТЭЦ-3У; КВЛ 220 кВ Владимиростокская ТЭЦ-2 - Зесный угол. КСИ 220 кВ; ВПР ТН КСИ 220; АГ 04:00 для РЛ 220 КВЛ ВТЭЦ-3У АГ 00:15 для оборудования Потерь ПА вет. | |
| Утверждена на своем уровне | Измененная | АО «ДК» | ДПК | Владимостокская ТЭЦ-2 | ЭЛТ / В 220 кВ | В 220 КВЛ ВТЭЦ-3У | Да, срок ремонт не изменен | КР | 19.06.21 | 28.06.21 | 10 дн | 13.06.21 | 22.06.21 | 10 дн | Текущий ремонт В 220 КВЛ ВТЭЦ-3У; капитальный ремонт РИИ КСИ 220 кВ КВЛ ВТЭЦ-3У Оборудование привода В 220 КВЛ ВТЭЦ-3У в списке АПВ | с отключением | 08:00 | | Отключить и заменить В 220 КВЛ ВТЭЦ-3У; КВЛ 220 кВ Владимиростокская ТЭЦ-2 - Зесный угол КСИ 220 кВ; ВПР ТН КСИ 220; АГ 04:00 для Текущий ремонт В 220 КВЛ ВТЭЦ-3У; капитальный ремонт РИИ КСИ 220 кВ КВЛ ВТЭЦ-3У. Оборудование привода В 220 КВЛ ВТЭЦ-3У в списке АПВ с АГ 00:15 | |
| Утверждена на своем уровне | Исходная | АО «ДРСК» | ОДБАС ПЭС ДРСК | ОДБАС ПЭС ДРСК | ЛЭП 110 кВ | ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 - Михайловка - ЖБИ-130 | Да, срок ремонт не изменен | КР | 21.06.21 | 25.06.21 | 5 дн | 21.06.21 | 25.06.21 | 5 дн | Замена изоляции, ремонт когнатура выполнения металлической опоры, вырубка деревьев, угрожающих падением на провода. | с отключением | 02:00 | | ПЭС О Отключить и заменить ВЛ 110 кВ Уссурийск - 2 - Михайловка - ЖБИ-130. Питание потребителя ПС 110 кВ Михайловка по сети 35 кВ. | |
| Утверждена на своем уровне | Исходная | АО «ДРСК» | ОДБАС ПЭС ДРСК | ОДБАС ПЭС ДРСК | ЛЭП 110 кВ | ВЛ 110 кВ Волжская Т-ХФ3 | Да | КР | 21.06.21 | 26.06.21 | 6 дн | 21.06.21 | 26.06.21 | 6 дн | Замена изоляции на опорах №2-16 | с отключением | 02:00 | | ПЭС О Отключить и заменить ВЛ 110 кВ Волжская Т-ХФ3. С производством работ по технологической карте, 2 на ПС 110 кВ Волжская Т-ХФ3; Включить ЗаПР-110 кВ в линию ВЛ 110 кВ Волжск - ХФ3, 3 на ПС 110 кВ ХФ3; Включить ЗИЛ ДР 110 кВ Волжская Т-ХФ3 в ВЛ С установкой переносной заземления на месте производства работ. С включением на выходные дни | |
| Утверждена на своем уровне | Исходная | АО «ДРСК» | ОДБАС ПЭС ДРСК | ОДБАС ПЭС ДРСК | ЛЭП 110 кВ | КВЛ 110 кВ Владимиростокская ТЭЦ-2 - Оршана с оттайкой на ПС Голубина | Да | ВПР | 21.06.21 | 26.06.21 | 6 дн | 21.06.21 | 26.06.21 | 6 дн | Для ВПР при обрезке крон деревьев | с отключением | 01:00 | | ПЭС О ВР О Отключить и заменить КВЛ 110 кВ Владимиростокская ТЭЦ-2 - Оршана с оттайкой на ПС Голубина. Включить СР 110 кВ на ПС 110 кВ Голубина | |
| Утверждена на своем уровне | Исходная | АО «ДРСК» | ОДБАС ПЭС ДРСК | ОДБАС ПЭС ДРСК | ПС 110 кВ | В 110 ПаГРЭС | Да | ТР | 21.06.21 | 21.06.21 | 1 дн | 21.06.21 | 21.06.21 | 1 дн | Высоковольтные испытания ТТ 110 ПаГРЭС, В 110 ПаГРЭС | с отключением | 02:00 | | ПЭС О ВР О СИБИ Отключить и заменить В 110 ПаГРЭС; включить Ремонтную перемычку 110 кВ | |
| Утверждена на своем уровне | Исходная | АО «ДРСК» | ОДБАС ПЭС ДРСК | ОДБАС ПЭС ДРСК | ПС 110 кВ | ЖБИ-130 | Нет | ВПР | 21.06.21 | 22.06.21 | 2 дн | 21.06.21 | 22.06.21 | 2 дн | ВПР на время текущего ремонта В 110 Т-2 | с отключением | 02:00 | | Отключить и заменить В 110 Т-2, 2С 110 кВ (В 110 Т-2 без разъединителей), Т-2. Отключить СВ 110. Наругу переключить на Т-1. | |
| Утверждена на своем уровне | Исходная | АО «ДРСК» | ОДБАС ПЭС ДРСК | ОДБАС ПЭС ДРСК | ПС 110 кВ | 3 | Нет | ВПР | 21.06.21 | 23.06.21 | 3 дн | 21.06.21 | 23.06.21 | 3 дн | ВПР на время испытаний ТН 110 1С, Т-1 и ТН 110 2С, Т-2. | с отключением | 01:00 | | Отключить и заменить 1С 110 кВ (поперек 2С 110 кВ), Т-1 (поперек Т-2). Отключить СВ 110. Включить Ремонтную перемычку 110 кВ. | |
| Утверждена на своем уровне | Исходная | АО «ДРСК» | ОДБАС ПЭС ДРСК | ОДБАС ПЭС ДРСК | ПС 110 кВ | Кролевы | ЭЛТ / ТН 110 кВ | Да | КР | 21.06.21 | 22.06.21 | 2 дн | 21.06.21 | 22.06.21 | 2 дн | Капитальный ремонт ШР 110 ТН 1С | с отключением | 02:00 | | ПЭС О АР О Отключить и заменить 1С 110 кВ, ТН 110 1С. Отключить В 110 Шляхово-1, СВ 110, ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Западная - Кролевы - Шляхово №1 на ПС 110 кВ Кролевы |
| Утверждена на своем уровне | Отказанная | АО «ДРСК» | ОДБАС ПЭС ДРСК | ОДБАС ПЭС ДРСК | ПС 110 кВ | Кролевы | ЭЛТ / ТН 110 кВ | Да | ЗРР | 21.06.21 | 25.06.21 | 5 дн | 21.06.21 | 25.06.21 | 5 дн | Капитальный ремонт ШР 110 Шляхово-1, ШР 110 Т-1, СР 110 1С, ШР 110 ТН 1С | без отключения | 02:00 | | Проморское РД: ЭЛТ в работе и в границе, изменение подана. ПС 110 кВ Кролевы это отключить, указанные работы запланированы в 1С 110 кВ |
| Утверждена на своем уровне | Исходная | АО «ДРСК» | ОДБАС ПЭС ДРСК | ОДБАС ПЭС ДРСК | ПС 110 кВ | Кролевы | ЭЛТ / СПИ 110 кВ | Да | КР | 21.06.21 | 25.06.21 | 5 дн | 21.06.21 | 25.06.21 | 5 дн | Капитальный ремонт ШР 110 Шляхово-1, ШР 110 Т-1, СР 110 1С, ШР 110 ТН 1С | с отключением | 06:00 | | ПЭС О АР О Отключить и заменить 1С 110 кВ, В 110 Шляхово-1, СВ 110, ТН 110 1С, отключить ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Западная - Кролевы - Шляхово №1 на ПС 110 кВ Кролевы |
| Утверждена на своем уровне | Исходная | АО «ДРСК» | ОДБАС ПЭС ДРСК | ОДБАС ПЭС ДРСК | ПС 110 кВ | Липовы | ЛЭП 110 кВ | Да | ВПР | 21.06.21 | 26.06.21 | 6 дн | 21.06.21 | 26.06.21 | 6 дн | Капитальный ремонт В 110 Полевая. Оборудование действия привода В 110 Полевая | без отключения | 1 | | ПЭС О ОктРЭС Отключить и заменить В 110 Полевая, отключить ВЛ 110 кВ Липовы - Полевая на ПС в границе |
| Утверждена на своем уровне | Исходная | АО «ДРСК» | ОДБАС ПЭС ДРСК | ОДБАС ПЭС ДРСК | ПС 220 кВ | Чулуева | ЭЛТ / АТ-1 | Нет | ВПР | 21.06.21 | 25.06.21 | 5 дн | 21.06.21 | 25.06.21 | 5 дн | ВПР на время текущего ремонта ШР 220 Чулуева-2, ЛР 220 Чулуева-2, ШР 220 АТ-1, ШР 220 ТН РСШ | с отключением | 02:00 | | Отключить и заменить РСШ 220 кВ, ВЛ 220 кВ Чулуева-2 - Чулуева, В 220 Чулуева-2, В 220 АТ-1, ТН 220 РСШ. ВПР АТ-1 |
| Утверждена на своем уровне | Исходная | АО «ДРСК» | ОДБАС ПЭС ДРСК | ОДБАС ПЭС ДРСК | ПС 220 кВ | Чулуева | ЭЛТ / СПИ 220 кВ | Да | ТР | 21.06.21 | 25.06.21 | 5 дн | 21.06.21 | 25.06.21 | 5 дн | Текущий ремонт ШР 220 Чулуева-2, ЛР 220 Чулуева-2, ШР 220 АТ-1, ШР 220 ТН РСШ | с отключением | 02:00 | | ПЭС О Отключить и заменить РСШ 220 кВ, ВЛ 220 кВ Чулуева-2 - Чулуева, В 220 Чулуева-2, В 220 АТ-1, ТН 220 РСШ. ВПР АТ-1 |
| Утверждена на своем уровне | Исходная | АО «ДРСК» | ОДБАС ПЭС ДРСК | ОДБАС ПЭС ДРСК | ПС 220 кВ | Чулуева | ЭЛТ / СПИ 220 кВ | Да | ТР | 21.06.21 | 25.06.21 | 5 дн | 21.06.21 | 25.06.21 | 5 дн | Текущий ремонт ОР 220 ТН ОСШ | с отключением | 02:00 | | ПЭС О Отключить и заменить ОСШ 220 кВ, ТН 220 ОСШ. |
| Утверждена на своем уровне | Исходная | ООО «Приморская ГРЭС» | ООО «Приморская ГРЭС» | Приморская ГРЭС | ЛЭП 110 кВ | ВЛ 110 кВ Приморская ГРЭС - Бикин | Да | ТР | 21.06.21 | 25.06.21 | 5 дн | 21.06.21 | 25.06.21 | 5 дн | Текущий ремонт Рв 110 ВЛ Бикин, ТН 110 ВЛ Бикин (ф.А), ТН 110 ВЛ Бикин. Техническое обслуживание Рвх 110 ВЛ Бикин | с отключением | 04:00 | | Отключить и заменить ВЛ 110 кВ Приморская ГРЭС - Бикин, ОСШ 110 кВ с отключением ОМВ 110 С производством работ согласно ВПР. Включить на Приморской ГРЭС Рв 110 в ст. ВЛ Бикин 2. Включить на ПС 110 кВ Бикин ЗИЛ ДР-110 ПримРЭС - БИКИН в ст. ВЛ 3 С установкой ПЗ по месту производства работ. | |
| Утверждена на своем уровне | Исходная | ООО «Приморская ГРЭС» | ООО «Приморская ГРЭС» | Приморская ГРЭС | ЭЛТ / В 110 кВ | МВ 110 ВЛ Бикин | Да | ТР | 21.06.21 | 25.06.21 | 5 дн | 21.06.21 | 25.06.21 | 5 дн | Текущий ремонт МВ 110 ВЛ Бикин, Рв 110 ВЛ Бикин | с отключением | 04:00 | | Отключить и заменить МВ 110 ВЛ Бикин, ВЛ 110 кВ Приморская ГРЭС - Бикин. | |
| Утверждена на своем уровне | Измененная | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ПЭС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ | Береговая-2 | ЭЛТ / АТ-1 | Да | ТР | 21.06.21 | 25.06.21 | 5 дн | 28.06.21 | 02.07.21 | 5 дн | Текущий ремонт АТ-1, ТР-1 Расщеповка, диагностика АТ-1 | с отключением | 04:00 | | Отключить и заменить АТ-1, ТР-1 с включением СВ 6 Сроки изменены относительно годового для завершения графика нагрузок ремонтного периода. | |
| Утверждена на своем уровне | Отказанная | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ПЭС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ | Волна | ЛЭП 110 кВ | Нет | ТР | 21.06.21 | 24.06.21 | 4 дн | - | - | - | Текущий ремонт с заменой аппаратурных джампов РЛ 110 2Р, Рвх 110 2Р. Техническое обслуживание ТТ 110 2Р | с отключением | 04:00 | | из-за выхода параметров электроэнергетического режима за пределы допустимых значений в контролируемых сечениях энергообъекта г. Владимиросток в ремонтной схеме КВЛ 110 кВ Владимиростокская ТЭЦ-2 - Оршана с оттайкой на ПС Голубина. Для выполнения ремонт работ подать предложения в месячный график следующего периода. | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----------------------------|-------------|--------------------------------------|---------------------|------------------------|--------------------|--|-----------------------------|-----|----------|----------|-------|----------|----------|-------|---|---------------|-------|---|--|
| Утверждена на своем уровне | Отказанная | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ Воша | ЭЛТ / СН110 кВ | ОСН110 | Нет | ТР | 21.06.21 | 24.06.21 | 4 дн | - | - | - | Текущий ремонт с заменой аппаратурных щитов Р06 110 2Р | с отключением | 04.00 | И-за выхода параметров электроэнергетического режима за пределы допустимых значений в контролируемых сетях энергосистемы г. Владивостока в ремонтной схеме КВЛ110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Оршани с отпайкой на ПС Голубина. Для выполнения ремонт работ подать предложения в месячный график следующего периода. | С отключением и замещением ВЛ110 кВ Воша -2Р, ОСН110. С отключением В110 2Р для ВР с привлечением АГП при замене аппаратурных щитов на Р06 110 2Р, РЛ110 2Р, РЛ110 2Р в сторону ВЛ110 кВ Воша -2Р, отключить и замкнуть Т-1, КВЛ110 кВ Воша-ВТЭЦ1 с отпайкой на ПС Р7г. Парос из артеза из-за возможного выхода параметров электроэнергетического режима за пределы допустимых значений в контролируемых сетях энергосистемы г. Владивостока в ремонтной схеме |
| Утверждена на своем уровне | Отказанная | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ Воша | ЛЭП 110 кВ | КВЛ110 кВ Воша-ВТЭЦ1 с отпайкой на ПС Р7г | Нет | ВВР | 21.06.21 | 24.06.21 | 4 дн | - | - | - | Безопасное выполнение работ при замене аппаратурных щитов Р06 110 2Р, РЛ110 2Р в сторону ВЛ110 кВ Воша -2Р, с привлечением АГП (на отсутствие бланков расписания к КВЛ110 кВ Воша-ВТЭЦ1 с отпайкой на ПС Р7г и т-1). | с отключением | 04.00 | И-за выхода параметров электроэнергетического режима за пределы допустимых значений в контролируемых сетях энергосистемы г. Владивостока в ремонтной схеме КВЛ110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Оршани с отпайкой на ПС Голубина. Для выполнения ремонт работ подать предложения в месячный график следующего периода. | Отключить и замкнуть КВЛ110 кВ Воша-ВТЭЦ1 с отпайкой на ПС Р7г и ВЛ110 кВ Воша-2Р, ОСН110, В110 2Р, Т-1, ВВР с АГ-6а Работу выполнять в один из дней указанного срока. Парос из артеза из-за возможного выхода параметров электроэнергетического режима за пределы допустимых значений в контролируемых сетях энергосистемы г. Владивостока в ремонтной схеме |
| Утверждена на своем уровне | Отказанная | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ Воша | ЭЛТ / В110 кВ | В110 2Р | Нет | ТР | 21.06.21 | 24.06.21 | 4 дн | - | - | - | Текущий ремонт и замена аппаратурных щитов РЛ110 2Р, Р06 110 2Р, телмическое обслуживание ТТ110 2Р | с отключением | 04.00 | И-за выхода параметров электроэнергетического режима за пределы допустимых значений в контролируемых сетях энергосистемы г. Владивостока в ремонтной схеме КВЛ110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Оршани с отпайкой на ПС Голубина. Для выполнения ремонт работ подать предложения в месячный график следующего периода. | С отключением и замещением ВЛ110 кВ Воша -2Р, В110 2Р, ОСН110. С отключением и замещением Т-1, КВЛ110 кВ Воша -ВТЭЦ1 с отпайкой на ПС Р7г для ВВР по замене аппаратурных щитов на Р110 2Р, Р06 110 2Р, с привлечением АГП. Парос из артеза из-за возможного выхода параметров электроэнергетического режима за пределы допустимых значений в контролируемых сетях энергосистемы г. Владивостока в ремонтной схеме |
| Утверждена на своем уровне | Исполненная | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ Высокогорск | ЛЭП 220 кВ | ВЛ 220 кВ К - Горелое с отпайкой на ПС Высокогорск | Да | ТР | 21.06.21 | 30.06.21 | 10 дн | 21.06.21 | 30.06.21 | 10 дн | Телмическое обслуживание ЛР 220 К-ВВ Гор, ТСН-1, В 6 Т-1, В 6 Ф-11 Песок, расписана и диагностика Т-1, ТСН-1. Текущий ремонт Т-1. | с отключением | 02.00 | | Отключить и замкнуть ВЛ 220 кВ К - Горелое с отпайкой на ПС Высокогорск, В 220 Т-1, Т-1 без установки заземления после ВВЗ в сторону ЛЭП 220 кВ. Выданы из работы резервный маршрут по ВЧ-связи для каналов ДК-1 ПС 220 кВ Горелое и ТМ ПС 220 кВ Горелое Потребитель о полевании ПС 220 кВ Высокогорск по 220 кВ увеличен, письмо Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» ПМЭС от 24.04.2021 № МЛП.2-582 "Ужесточение о продолжение работ на ПС 220 кВ Высокогорск." |
| Утверждена на своем уровне | Исполненная | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ Горелое | ЛЭП 220 кВ | ВЛ 220 кВ К - Горелое с отпайкой на ПС Высокогорск | Да | ВВР | 21.06.21 | 24.06.21 | 4 дн | 21.06.21 | 24.06.21 | 4 дн | ВВР на время первого профконтроля КС3 ВЛ 220 кВ К - Горелое с отпайкой на ПС Высокогорск (ДЗ, ТЭНН, МТО, ТУ) (ШЕГ 220.07-0-0ЭЖРА), Комплекта РЗА ВЛ 220 кВ К - Горелое с отпайкой на ПС Высокогорск (ДЗ, ТЭНН, ТО, ТУ, АУВ, УРОВ, ТАПВ) (ШЕГ 221.09-0-0ЭЖРА). | с отключением | 02.00 | | Отключить ВЛ 220 кВ К - Горелое с отпайкой на ПС Высокогорск, В 220 ВГ - К. Вынести из работы КС3 ВЛ 220 кВ К - Горелое с отпайкой на ПС Высокогорск (ДЗ, ТЭНН, МТО, ТУ) (ШЕГ 220.07-0-0ЭЖРА), Комплекта РЗА ВЛ 220 кВ К - Горелое с отпайкой на ПС Высокогорск (ДЗ, ТЭНН, МТО, ТУ) (ШЕГ 220.07-0-0ЭЖРА), Комплекта РЗА ВЛ 220 кВ К - Горелое с отпайкой на ПС Высокогорск (ДЗ, ТЭНН, ТО, ТУ, АУВ, УРОВ, ТАПВ) (ШЕГ 221.09-0-0ЭЖРА). |
| Утверждена на своем уровне | Назначена | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ Зеленый угол | ЛЭП 220 кВ | КВЛ 220 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Зеленый угол | Да, срок ремонт и изменение | ВВР | 21.06.21 | 23.06.21 | 3 дн | 15.06.21 | 17.06.21 | 3 дн | ВВР на время профконтроля ТН 220 ВТЭЦ-2 ф.В | с отключением | 00.04 | | Отключить и замкнуть КВЛ 220 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Зеленый угол. Потеря ПА лет. |
| Утверждена на своем уровне | Исполненная | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ К | ЛЭП 220 кВ | ВЛ 220 кВ К - Горелое с отпайкой на ПС Высокогорск | Да | ВВР | 21.06.21 | 24.06.21 | 4 дн | 21.06.21 | 24.06.21 | 4 дн | ВВР на время текущего ремонта ОД 220 ВГ-Гор, ТТ 220 ВГ-Гор. Первое профконтроля КС3 №1 ВЛ 220 кВ К - Горелое с отпайкой на ПС Высокогорск (ДЗ, ТЭНН, МТО, ТУ) (ШЕГ 220.08-0-0ЭЖРА), КС3 №2 ВЛ 220 кВ К - Горелое с отпайкой на ПС Высокогорск (ДЗ, ТЭНН, МТО, ТУ) (ШЕГ 220.08-0-0ЭЖРА). | с отключением | 01.00 | | С отключением и замещением ЗС 220 кВ, С отключением ВЛ 220 кВ К - Горелое с отпайкой на ПС Высокогорск и рабочей схемы РЛ 220 ВГ - Гор. С отключением ЗВ 220 и ВЛ 220, АТ-1, ТН-3 220 Вынести из работы КС3 №1 ВЛ 220 кВ К - Горелое с отпайкой на ПС Высокогорск (ДЗ, ТЭНН, МТО, ТУ) (ШЕГ 220.08-0-0ЭЖРА), КС3 №2 ВЛ 220 кВ К - Горелое с отпайкой на ПС Высокогорск (ДЗ, ТЭНН, МТО, ТУ) (ШЕГ 220.08-0-0ЭЖРА). |
| Утверждена на своем уровне | Исполненная | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ К | ЭЛТ / В 220 кВ | ВВ 220 | Да | ТР | 21.06.21 | 29.06.21 | 9 дн | 21.06.21 | 29.06.21 | 9 дн | Телмическое обслуживание ВВ 220, Р1-А 220 Спробование приводов ВВ 220 в цикле АПВ | с отключением | 02.00 | | С отключением и замещением ЗС 220 кВ, ВВ 220. С отключением ЗВ 220, ТН-3 220, ВЛ 220 кВ К-Горелое с отпайкой на ПС Высокогорск, АТ-1 ТО Р1-А 220 (регулятор) с АГ-2в ТО АГ-1ч, для ВВ 220 Для сробования в цикле АПВ АГ-06:15 |
| Утверждена на своем уровне | Исполненная | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ К | ЭЛТ / В 220 кВ | ВВ 220 | Да | ТР | 21.06.21 | 29.06.21 | 9 дн | 21.06.21 | 29.06.21 | 9 дн | Замена выводов, диагностика ЗВ 220, Р1-А 220 Профконтроль АУВ ЗВ 220. Отбор проб масла ЗВ 220 Спробование приводов в цикле АПВ ЗВ 220 | с отключением | 5 | | С отключением и замещением ЗС 220 кВ, ЗВ 220. С отключением ВВ 220, ТН-3 220, ВЛ 220 кВ К-Горелое с отпайкой на ПС Высокогорск, АТ-1. Вынести АУВ ЗВ 220 АГ ТО ЗВ 220, отбора проб и профконтроля 01:00, Р АГ 02:00 для Р3-А 220 (регулятор). АГ для замены выводов 5 дней. Для сробования в цикле АПВ АГ-06:15 |
| Утверждена на своем уровне | Исполненная | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ К | ЭЛТ / ТН 220 кВ | ТН-3 220 | Да | ТР | 21.06.21 | 29.06.21 | 9 дн | 21.06.21 | 29.06.21 | 9 дн | Телмическое обслуживание ТН-3 220 Расписана и диагностика ТН-3 220 отбор проб масла ТН-3 220 | с отключением | 02.00 | | Отключить и замкнуть ТН-3 220 Отбор проб с АГ-1ч ТО и диагностика с АГ-2ч |
| Утверждена на своем уровне | Исполненная | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ НПС-41 | ЭЛТ / СН1220 кВ | ПС 220 | Нет | ТР | 21.06.21 | 25.06.21 | 5 дн | 21.06.21 | 25.06.21 | 5 дн | Телмическое обслуживание ТР 220 Т-1, ВВР 220 ДВ. | с отключением | 02.00 | | Отключить и замкнуть ПС 220, Т-1, В 220 ДВ. С отключением СВ 220 ВЛ 220 кВ Дальневосточная - НПС-41 в работе через ВВ 220 Проложение добавлено для реализации годовых работ по ТР 220 Т-1, ВВР 220 ДВ, завлеченных в Т-1 |
| Утверждена | Исполненная | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ НПС-41 | ЭЛТ / В 220 кВ | В 220 ДВ | Нет | ТР | 21.06.21 | 25.06.21 | 5 дн | 21.06.21 | 25.06.21 | 5 дн | Телмическое обслуживание ВВР 220 ДВ. | с отключением | 02.00 | | Отключить и замкнуть ПС 220, В 220 ДВ. С отключением СВ 220 ВЛ 220 кВ Дальневосточная - НПС-41 в работе через ВВ 220 |
| Утверждена на своем уровне | Исполненная | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ Шарока | ЭЛТ / АТ, Т 220 кВ | АТ-1 | Да | ТР | 21.06.21 | 25.06.21 | 5 дн | 21.06.21 | 25.06.21 | 5 дн | Текущий ремонт АТ-1, В 220 АТ-1 Расписана, диагностика АТ-1 Телмический контроль схемы управления ТР 220 АТ-1, ТР 110 АТ-1. Профвосстановление автоматизации охлаждения АТ-1. | с отключением | 04.00 | | Отключить и замкнуть АТ-1, В 110 АТ-1 и В 220 АТ-1 с АГ 02:00 для расписания и диагностики, Ткп профвосстановления |
| Утверждена на своем уровне | Исполненная | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ Шарока | ЭЛТ / В 110 кВ | В 110 АТ-1 | Да | ВВР | 21.06.21 | 25.06.21 | 5 дн | 21.06.21 | 25.06.21 | 5 дн | ВВР на время телмического контроля схемы управления ТР 110 АТ-1. | с отключением | 01.00 | | Отключить и замкнуть В 110 АТ-1. Отключить АТ-1. Продолжительность 5 дней |
| Утверждена на своем уровне | Исполненная | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ Шарока | ЭЛТ / В 220 кВ | В 220 АТ-1 | Да | ТР | 21.06.21 | 25.06.21 | 5 дн | 21.06.21 | 25.06.21 | 5 дн | Текущий ремонт В 220 АТ-1 Телмический контроль схемы управления ТР 220 АТ-1 | с отключением | 04.00 | | Отключить и замкнуть В 220 АТ-1. Отключить АТ-1. Продолжительность 5 дней |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----------------------------|------------|--------------------------------------|---------------------|-----------------------|---------------------|---|--------------------------|-----|----------|----------|-------|----------|----------|-------|---|----------------|-------|--|--|---|------------------------------------|
| Утверждена на своем уровне | Измененная | ПАО «ФСК ЕЭС» | ЦУС Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ЛЭП 220 кВ | КВЛ 220 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Зеленый угол | Да, срок ремонт в измене | ТР | 21.06.21 | 23.06.21 | 3 дн | 15.06.21 | 17.06.21 | 3 дн | Испытание изоляции оболочка КВЛ 220 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Зеленый угол ф. А, В, С | с отключением | 03.00 | | | Отключить и заменить КВЛ 220 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Зеленый угол Потеря ПА нет. | |
| Утверждена на своем уровне | Исходная | ПАО «ФСК ЕЭС» | ЦУС Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ЛЭП 220 кВ | ВЛ 220 кВ К – Горное с оттайкой на ПС Высокогорск | Да | КР | 21.06.21 | 29.06.21 | 9 дн | 21.06.21 | 29.06.21 | 9 дн | Ремонт провода и грозотроса, замена поврежденной изоляции, замена ГВН на провод и грозотрос, верховой осмотр опор с проверкой провода и троса в зимних | с отключением | 04.00 | | | Отключить и заменить ВЛ 220 кВ К – Горное с оттайкой на ПС Высокогорск. Выполнить по работы резервный маршрут по ВЧ-связи для каналов ДК-1 ПС 220 кВ Горное и ТМ ПС 220 кВ Горное. С установкой заземления по месту производства работ. Необходимо согласование с администрацией поселка, погонаже ПС 220 кВ Высокогорск | |
| Утверждена на своем уровне | Измененная | ОАО «РЖД» | ДВ ЖД | ПС 110 кВ Сосновинтов | ЭЛТ / В Сосновинтов | СМВ-110 | Нет | ТР | 22.06.21 | 22.06.21 | 1 дн | 21.06.21 | 21.06.21 | 1 дн | Текущий ремонт СМВ-110 | с отключением | 00.30 | | | Отключить и заменить СМВ-110 | |
| Утверждена на своем уровне | Исходная | АО «ДК» | ДПК | Артемовская ТЭЦ | ЭЛТ / СП 110 кВ | 2 СП 110 кВ | Нет | ВПр | 22.06.21 | 22.06.21 | 1 дн | 22.06.21 | 22.06.21 | 1 дн | ВПр на время расщепления МВ 110 ВЛ Уссурийск-1 (после текущего ремонта МВ 110 ВЛ Уссурийск-1) | с отключением | 06.00 | | | Отключить и заменить 2 СП 110 кВ МВ 110 ВЛ Уссурийск-1 и ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ – Уссурийск-1. С отключением ИСМВ-110. | |
| Утверждена на своем уровне | Исходная | АО «ДК» | ДПК | Артемовская ТЭЦ | ЭЛТ / СП 110 кВ | 2 СП 110 кВ | Нет | ВПр | 22.06.21 | 22.06.21 | 1 дн | 22.06.21 | 22.06.21 | 1 дн | ВПр для пеленания МВ 110 ВЛ Смола-Тя РЛ 110 ВЛ Смола-Т (с последующим включением ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ – Сосновинтов) через ИСМВ-110 на 2 СП 110 кВ, для последующего КР МВ 110 ВЛ Смола-Тя ТР РЛ 110 ВЛ Смола-Т | с отключением | 06.00 | | | Отключить и заменить МВ 110 ВЛ Смола-Т, ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ – Сосновинтов, 2 СП 110 кВ. Выполнить по окончании расщепления МВ 110 ВЛ Уссурийск-1 (после текущего ремонта МВ 110 ВЛ Уссурийск-1) и включения ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ Уссурийск-1 через МВ 110 ВЛ Уссурийск-1. Приморское РДУ: Тереться АО ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ – Сосновинтов на все время включения ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ – Сосновинтов через ИСМВ-110 (до 05.07.2021). | |
| Утверждена на своем уровне | Исходная | АО «ДК» | ДПК | Артемовская ТЭЦ | ЛЭП 110 кВ | ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ Уссурийск-1 | Нет | ТР | 22.06.21 | 22.06.21 | 1 дн | 22.06.21 | 22.06.21 | 1 дн | Расщепление МВ 110 ВЛ Уссурийск-1 (после текущего ремонта МВ 110 ВЛ Уссурийск-1) | с отключением | 06.00 | | | Отключить и заменить 2 СП 110 кВ МВ 110 ВЛ Уссурийск-1 и ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ – Уссурийск-1. С отключением ИСМВ-110. | |
| Утверждена на своем уровне | Исходная | АО «ДК» | ДПК | Артемовская ТЭЦ | ЛЭП 110 кВ | ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ Сосновинтов | Нет | ТР | 22.06.21 | 22.06.21 | 1 дн | 22.06.21 | 22.06.21 | 1 дн | ТР РЛ 110 ВЛ Смола-Т, ВПр на время пеленания МВ 110 ВЛ Смола-Тя РЛ 110 ВЛ Смола-Т (с последующим включением ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ – Сосновинтов) через ИСМВ-110 на 2 СП 110 кВ, для последующего КР МВ 110 ВЛ Смола-Тя ТР РЛ 110 ВЛ Смола-Т | с отключением | 06.00 | | | Отключить и заменить МВ 110 ВЛ Смола-Т, ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ – Сосновинтов, 2 СП 110 кВ. Выполнить по окончании расщепления МВ 110 ВЛ Уссурийск-1 (после текущего ремонта МВ 110 ВЛ Уссурийск-1) и включения ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ Уссурийск-1 через МВ 110 ВЛ Уссурийск-1. Приморское РДУ: Тереться АО ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ – Сосновинтов на все время включения ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ – Сосновинтов через ИСМВ-110 (до 05.07.2021). | |
| Утверждена на своем уровне | Измененная | АО «ДК» | ДПК | Артемовская ТЭЦ | ЭЛТ / В 110 кВ | МВ 110 ВЛ Смола-Т | Нет | КР | 22.06.21 | 05.07.21 | 14 дн | 22.06.21 | 04.07.21 | 13 дн | Капитальный ремонт МВ 110 ВЛ Смола-Т и ТР РЛ 110 ВЛ Смола-Т | с отключением | 5 | | | Отключить и заменить МВ 110 ВЛ Смола-Т (включен из схемы пеленанием с РЛ 110 ВЛ Смола-Т), ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ – Сосновинтов и работе через ИСМВ-110 на 2 СП 110 кВ. Все присоединя ОРУ 110 кВ перевести на 1 СП 110 кВ. Перевод из текущего ремонта в капитальный в связи с истощением ресурса, на 15.04.2021 выключателя отключено 10 коротких замыканий (ресурс отключено 10 коротких замыканий). Выполнить по окончании расщепления МВ 110 ВЛ Уссурийск-1 (после текущего ремонта МВ 110 ВЛ Уссурийск-1) и включения ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ Уссурийск-1 через МВ 110 ВЛ Уссурийск-1. Приморское РДУ: Тереться АО ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ – Сосновинтов. | с переводом на ОВ |
| Утверждена на своем уровне | Измененная | АО «ДК» | ОДБАС ПЭС ДРСК | ОДБАС ПЭС ДРСК | ЛЭП 110 кВ | ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС – Находка | Да, срок ремонт в измене | ТР | 22.06.21 | 25.06.21 | 4 дн | 18.06.21 | 20.06.21 | 3 дн | Замена провода в пролете опор № 9-10, устранение нагрева соединителя проводов в пролете опор № 158-159 | с отключением | 02.00 | | | ПООС_ДРЭС Отключить и заменить ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС – Находка, 1.С производством работ по технологической карте. 2.На ПС 110 кВ Находка: Включить ЗИДР-110 в линию ВЛ 110 кВ Нах+Нах, 3.На ПС 110 кВ Находка. Включить ЗИ РЛ 110 Находка в ст ВЛ. С установкой переносного заземления на месте производства работ. | под надзором персонала предприятия |
| Утверждена на своем уровне | Исходная | АО «ДК» | ОДБАС ПЭС ДРСК | ПС 110 кВ Орляна | ЛЭП 110 кВ | КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Орляна с оттайкой на ПС Голубина | Нет | ЗРР | 22.06.21 | 22.06.21 | 1 дн | 22.06.21 | 22.06.21 | 1 дн | ЗРР на время выезда на работы Т-2 (для последующих высоковольтных испытаний Т-2) | без отключения | 01.00 | | | ПООС_ВРЭС Кратковременно отключить 2С 110 кВ, ТН 110 2С, СВ 110, В 110 ВТЭЦ-2, КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Орляна с оттайкой на ПС Голубина на ПС 110 кВ Орляна.Отключить и заменить Т-2. Работы выполнять одновременно с работами на КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Орляна с оттайкой на ПС Голубина | не в графике |
| Утверждена на своем уровне | Исходная | АО «ДК» | ОДБАС ПЭС ДРСК | ПС 110 кВ Кролевы | ЭЛТ / В 110 кВ | В 110 Шляхово-1 | Да | КР | 23.06.21 | 23.06.21 | 1 дн | 23.06.21 | 23.06.21 | 1 дн | Капитальный ремонт ШР 110 Шляхово-1 | с отключением | 02.00 | | | ПООС_ДРЭС Отключить и заменить В 110 Шляхово-1, 1С 110 кВ. Отключить ТН 110 1С, СВ 110, ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ – Западная – Кролевы – Шляхово №1 на ПС 110 кВ Кролевы. | |
| Утверждена на своем уровне | Исходная | АО «ДК» | ОДБАС ПЭС ДРСК | ПС 110 кВ Орляна | ЛЭП 110 кВ | КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Орляна с оттайкой на ПС Голубина | Нет | ЗРР | 23.06.21 | 23.06.21 | 1 дн | 23.06.21 | 23.06.21 | 1 дн | ЗРР на время выезда на работы Т-2 (после высоковольтных испытаний Т-2) | без отключения | 01.00 | | | Кратковременно отключить 2С 110 кВ, ТН 110 2С, СВ 110, В 110 ВТЭЦ-2, КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Орляна с оттайкой на ПС Голубина на ПС 110 кВ Орляна.Отключить и заменить Т-2. Работы выполнять одновременно с работами на КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Орляна с оттайкой на ПС Голубина | не в графике |
| Утверждена на своем уровне | Исходная | ООО «Приморская ГРЭС» | Приморская ГРЭС | Приморская ГРЭС | ЭЛТ / СП 110 кВ | ОСШ 110 кВ | Да | ТР | 24.06.21 | 25.06.21 | 2 дн | 24.06.21 | 25.06.21 | 2 дн | Техническое обслуживание Рокв 110 ВЛ Бини | с отключением | 02.00 | | | Отключить и заменить ОСШ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Приморская ГРЭС – Бини (текущий ремонт 21-25 июня). ВПр ОМВ 110 | |
| Утверждена на своем уровне | Исходная | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ Сивск | ЭЛТ / СП 110 кВ | ОСШ 110 | Да | ТР | 24.06.21 | 25.06.21 | 2 дн | 24.06.21 | 25.06.21 | 2 дн | Техническое обслуживание ОР 110 Т-1. | с отключением | 02.00 | | | Отключить и заменить ОСШ 110, Т-1. Отключить ОВ 110 | |
| Утверждена на своем уровне | Исходная | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ Сивск | ЭЛТ / В 110 кВ | ОВ 110 | Да | ВПр | 24.06.21 | 25.06.21 | 2 дн | 24.06.21 | 25.06.21 | 2 дн | Технический контроль КС3 (75A522) ОВ 110, АУВ и УРОВ (6MD664) ОВ 110 | с отключением | 00.40 | | | Отключить ОВ 110 ВПр ОСШ 110 с выезда на работы КС3 (75A522) ОВ 110, АУВ и УРОВ (6MD664) ОВ 110 | |
| Утверждена на своем уровне | Исходная | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ОДБАС ПЭС ДРСК | ПС 110 кВ Кролевы | ЭЛТ / В 110 кВ | СВ 110 | Да | КР | 25.06.21 | 25.06.21 | 1 дн | 25.06.21 | 25.06.21 | 1 дн | Капитальный ремонт СР 110 1С | с отключением | 02.00 | | | ПООС_ДРЭС Отключить и заменить 1С 110 кВ, СВ 110, Отключить ТН 110 1С, В 110 Шляхово-1, ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ – Западная – Кролевы – Шляхово №1 на ПС 110 кВ Кролевы | |
| Утверждена на своем уровне | Измененная | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ Иша | ЭЛТ / АТ-1 | АТ-1 | Нет | ВПр | 25.06.21 | 25.06.21 | 1 дн | 24.06.21 | 24.06.21 | 1 дн | Вынужденный простои в связи с отключением 1с 220 кВ для оптимизации по завершению ремонта СВ 220. | с отключением | 1 | | | С отключением и заземлением 1с 220 кВ (осуществить после ввода в работу 2с 220 кВ). Вынужденный простои АТ-1, ТСН-1, В 220 Прям ГРЭС-И-Лес. С переводом нагрузки на АТ-2. С включением СВ 35, СВ 110. С переводом СН на ТСН-2. Предоставить дополнительно в месячный график в связи с необходимостью устранения дефекта | |
| Утверждена на своем уровне | Измененная | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ Иша | ЭЛТ / СП 220 кВ | 1с 220 кВ | Нет | ВПр | 25.06.21 | 25.06.21 | 1 дн | 24.06.21 | 24.06.21 | 1 дн | ВПр для оптимизации по завершению ремонта СВ 220. | с отключением | 1 | | | С отключением и заземлением 1с 220 кВ (осуществить после ввода в работу 2с 220 кВ). Вынужденный простои АТ-1, ТСН-1, Прям ГРЭС-И-Лес. С переводом нагрузки на АТ-2. С включением СВ 35, СВ 110. С переводом СН на ТСН-2. Предоставить дополнительно в месячный график в связи с необходимостью устранения дефекта | |
| Утверждена | Отказанная | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ Лесозаводск | ЛЭП 220 кВ | ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Сивгинто с оттайкой на ПС Кирова | Нет | ЗРР | 25.06.21 | 27.06.21 | 3 дн | - | - | - | Запасный режим работы в связи с реконструкцией КС 220 (подключение нового РШ 220 Т-1 и КС 220, отсоединение старой опиинова 220 кВ Т-1). | без отключения | ВЗ | | | С отключением и заземлением 1С 220, В 220 Т-1, Т-1 С отключением ВЛ 220 кВ Губерово / Лесозаводск с оттайкой на ПС Иша, ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Сивгинто с оттайкой на ПС Кирова на ПС 220 кВ Лесозаводск. С отключением ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Ружаво / 1 иень, СВ 220, В 220 Кир-Сивгит, В 220 Ружав / В 220 И-Губерт, ВПр ТН 220 1С. С возможностью перевода ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Сивгинто с оттайкой на ПС Кирова или ВЛ 220 кВ Губерово / Лесозаводск с оттайкой на ПС Иша через ОВ 220, ОСШ 220 на 2С 220 по ремонту СО. Работы добавлены в месячный график для выполнения работ по типу "Замена Т-1 и Т-2 на ПС 220 кВ Лесозаводск" Потеря ПА нет. | не в графике |
| Утверждена | Исходная | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ Лесозаводск | ЭЛТ / СП 220 кВ | 1С 220 | Нет | РЕК | 25.06.21 | 27.06.21 | 3 дн | 25.06.21 | 27.06.21 | 3 дн | Подсоединение нового РШ 220 Т-1 к 1С 220, отсоединение старой опиинова 220 кВ Т-1 | с отключением | ВЗ | | | С отключением и заземлением 1С 220, В 220 Т-1, Т-1 С отключением ВЛ 220 кВ Губерово / Лесозаводск с оттайкой на ПС Иша, ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Сивгинто с оттайкой на ПС Кирова на ПС 220 кВ Лесозаводск. С отключением ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Ружаво / 1 иень, СВ 220, В 220 Кир-Сивгит, В 220 Ружав / В 220 И-Губерт, ВПр ТН 220 1С. С возможностью перевода ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Сивгинто с оттайкой на ПС Кирова или ВЛ 220 кВ Губерово / Лесозаводск с оттайкой на ПС Иша через ОВ 220, ОСШ 220 на 2С 220. Работы добавлены в месячный график для выполнения работ по типу "Замена Т-1 и Т-2 на ПС 220 кВ Лесозаводск" Выполнить работа с переводом ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Сивгинто с оттайкой на ПС Кирова через ОВ 220, ОСШ 220 на 2С 220. | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----------------------------|------------|--|-----------------------|----------------------------|-------------------|---|-----|-----|----------|----------|-------|----------|----------|-------|---|----------------|-------|--|--|--|--|--------------------------|
| Утверждена на своем уровне | Исполнена | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» - Приморское ПМЭС | ЦУС Приморского ПМЭС | ПС 220 кВ Лесозаводск | ЭЛП 220 кВ | ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Ружаво* 1 цепь | Нет | ВПр | 25.06.21 | 27.06.21 | 3 дн | 25.06.21 | 27.06.21 | 3 дн | Вынужденный простой в связи с реконструкцией ИС 220 (подключение нового РП 220 Т-1 к ИС 220, отключение старой ошиновки 220 кВ Т-1). | с отключением | ВЗ | | | С отключением и замещением ИС 220, В 220 Т-1, Т-1 С отключением ВЛ 220 кВ Губерово* - Лесозаводск с оттайкой на ПС Иман, ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Сивитино* с оттайкой на ПС Карюва на ПС 220 кВ Лесозаводск. С отключением ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Ружаво* 1 цепь, СВ 220, В 220 Кур-Сивит*, В 220 Ружав*1, В 220 И-Губерт*, ВПр ТН 220 И.С. С возможностью перевода ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Сивитино* с оттайкой на ПС Карюва или ВЛ 220 кВ Губерово* - Лесозаводск с оттайкой на ПС Иман через ОВ 220, ОСШ 220 на 2С 220. Работы добавлены в месячный график для выполнения работ по титулу «Замена Т-1 и Т-2 на ПС 220 кВ Лесозаводск». | | |
| Утверждена | Исполнена | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» - Приморское ПМЭС | ЦУС Приморского ПМЭС | ПС 220 кВ Лесозаводск | ЭЛП 220 кВ | ВЛ 220 кВ Губерово* - Лесозаводск с оттайкой на ПС Иман | Нет | ЗРР | 25.06.21 | 27.06.21 | 3 дн | 25.06.21 | 27.06.21 | 3 дн | Запланированный режим работы в связи с реконструкцией ИС 220 (подключение нового РП 220 Т-1 к ИС 220, отключение старой ошиновки 220 кВ Т-1). | без отключения | ВЗ | | | С отключением и замещением ИС 220, В 220 Т-1, Т-1 С отключением ВЛ 220 кВ Губерово* - Лесозаводск с оттайкой на ПС Иман, ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Сивитино* с оттайкой на ПС Карюва на ПС 220 кВ Лесозаводск. С отключением ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Ружаво* 1 цепь, СВ 220, В 220 Кур-Сивит*, В 220 Ружав*1, В 220 И-Губерт*, ВПр ТН 220 И.С. С возможностью перевода ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Сивитино* с оттайкой на ПС Карюва или ВЛ 220 кВ Губерово* - Лесозаводск с оттайкой на ПС Иман через ОВ 220, ОСШ 220 на 2С 220 по решению СО. Работы добавлены в месячный график для выполнения работ по титулу «Замена Т-1 и Т-2 на ПС 220 кВ Лесозаводск». | не в графике | |
| Утверждена на своем уровне | Изменена | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» - Приморское ПМЭС | ЦУС Приморского ПМЭС | ПС 220 кВ Патролка | ЭЛП / В 220 кВ | В 220 Рус | Да | ТР | 25.06.21 | 25.06.21 | 1 дн | 07.06.21 | 07.06.21 | 1 дн | Техническое обслуживание В 220 Рус, ТТ 220 Рус Отбор проб масла ТТ 220 Рус. | с отключением | 02/00 | | | Отключить и заместить В 220 Рус, с отключением КЛ 220 кВ Патролка - Русская. | | |
| Утверждена | Исполнена | ООО «Приморская ГРЭС» | ООО «Приморская ГРЭС» | Приморская ГРЭС | ЭЛП / В 220 кВ | МВ 220 8АТ | Нет | ТР | 26.05.21 | 04.06.21 | 10 дн | 26.05.21 | 04.06.21 | 10 дн | Техническое обслуживание МВ 220 8АТ, Рз 220 8АТ | с отключением | 04/00 | | | Отключить и заместить МВ 220 8АТ, 8АТ (текущий ремонт 8АТ 26 мая - 15 июня). | | |
| Утверждена | Исполнена | ООО «Приморская ГРЭС» | ООО «Приморская ГРЭС» | Приморская ГРЭС | ЭЛП / АТ / 500 кВ | 8АТ | Нет | ТР | 26.05.21 | 15.06.21 | 21 дн | 26.05.21 | 15.06.21 | 21 дн | Текущий ремонт 8АТ, Техническое обслуживание Рз 220 8АТ, Роба 220 8АТ. | с отключением | 12/00 | | | Отключить и заместить 8АТ, МВ 220 8АТ (26 мая-04 июня), ОСШ 220 кВ (26-28 мая). Остаток в работе: 7АТ. Отключить ОМВ 220 АГ 0400 для Рз 220 8АТ. АГ 0200 для Роба 220 8АТ | | |
| Утверждена на своем уровне | Изменена | АО «ДРСК» | ОДБАС ПЭС ДРСК | ПС 110 кВ Аргомакс | ЭЛП / В 110 кВ | СВ 110 | Да | ВПр | 28.06.21 | 02.07.21 | 5 дн | 28.06.21 | 30.06.21 | 3 дн | Профилактика КС3, АУВ и УРОВ СВ 110, опробование действия привода СВ 110 | с отключением | 01/00 | | | ПЭС, УсРЭС, РЗА Отключить СВ 110, включить Ремонтную переключку 110 кВ; с АГ 06:15 минут опробование в один из указанных дней. Продолжительность профилактики три дня | с включением ремонтных переключки | |
| Утверждена на своем уровне | Исполнена | АО «ДРСК» | ОДБАС ПЭС ДРСК | ПС 110 кВ Кролевы | ЭЛП / ТН 110 кВ | ТН 110 2С | Да | КР | 28.06.21 | 29.06.21 | 2 дн | 28.06.21 | 29.06.21 | 2 дн | Капитальный ремонт ШР 110 ТН 2С | с отключением | 02/00 | | | ВРЭС, АРЭС Отключить и заместить ТН 110 2С, 2С 110 кВ, отключить СВ 110, В 110 Шляхово-2, ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Западная - Кролевы - Шляхово №2 на ПС 110 кВ Кролевы | | |
| Утверждена на своем уровне | Исполнена | АО «ДРСК» | ОДБАС ПЭС ДРСК | ПС 110 кВ Кролевы | ЭЛП / СП 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 Шляхово-2, ШР 110 Т-2, СР 110 2С, ШР 110 ТН 2С | с отключением | 06/00 | | | ВРЭС, АРЭС Отключить и заместить 2С 110 кВ, В 110 Шляхово-2 (1 дн), СВ 110 (1 дн), ТН 110 2С (2 дн), Т-2. Отключить ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Западная - Кролевы - Шляхово №2 на ПС 110 кВ Кролевы. АГ 0200 для В 110 Шляхово-2, СВ 110, ТН 110 2С. | | |
| Утверждена на своем уровне | Изменена | АО «ДРСК» | ОДБАС ПЭС ДРСК | ПС 110 кВ Муравейка | ЭЛП / В 110 кВ | ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ1 | Нет | ВПр | 28.06.21 | 28.06.21 | 1 дн | 24.06.21 | 24.06.21 | 1 дн | ВПр на время высоковольтных испытаний ТТ 110 АТЭЦ. | без отключения | 02/00 | | | ВРЭС, АРЭС Отключить и заместить Ремонтную переключку 110 кВ, отключить ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Муравейка на ПС 110 кВ Муравейка. Отключить ИС 110 кВ и ШР 110 АТЭЦ, включить ЗИ ШР 110 АТЭЦ в ст. ВЛ. После чего включить ИС 110 кВ. СВ 110 включен | не в графике | |
| Утверждена на своем уровне | Отказанная | АО «ДРСК» | ОДБАС ПЭС ДРСК | ПС 110 кВ Чайка | ЭЛП 110 кВ | ВЛ 110 кВ Чайка - Спутник | Нет | ВПр | 28.06.21 | 28.06.21 | 1 дн | - | - | - | Демонтаж временной переключки между оворой №1 ВЛ 110 кВ Волна - Чайка и оворой №30 ВЛ 110 кВ Чайка - Спутник (с последующим включением ВЛ 110 кВ Чайка - Спутник и ВЛ 110 кВ Волна - Чайка по нормальной схеме ПС 110 кВ Чайка) и монтаж шлейфов на оворе №1 ВЛ 110 кВ Волна - Чайка в сторону 2С 110 кВ, по окончанию демонтажа ЛР 110 Волна и монтаж ячейки 110 ПАСС МО | с отключением | ВЗ | | | Позить предложение в свободный месячный график ремонт на июль 2021 года. | ВРЭС, ВРЭС Отключить и заместить ВЛ 110 кВ Чайка - Спутник, ВЛ 110 кВ Волна - Чайка, 2С 110 кВ. Отключить ТН 110 2С, СВ 110, В 110 Т-2. | |
| Утверждена на своем уровне | Отказанная | АО «ДРСК» | ОДБАС ПЭС ДРСК | ПС 110 кВ Чайка | ЭЛП 110 кВ | ВЛ 110 кВ Волна - Чайка | Нет | ВПр | 28.06.21 | 28.06.21 | 1 дн | 28.06.21 | 28.06.21 | 1 дн | Демонтаж временной переключки между оворой №1 ВЛ 110 кВ Волна - Чайка и оворой №30 ВЛ 110 кВ Чайка - Спутник (с последующим включением ВЛ 110 кВ Чайка - Спутник и ВЛ 110 кВ Волна - Чайка по нормальной схеме ПС 110 кВ Чайка) и монтаж шлейфов на оворе №1 ВЛ 110 кВ Волна - Чайка в сторону 2С 110 кВ, по окончанию демонтажа ЛР 110 Волна и монтаж ячейки 110 ПАСС МО | с отключением | ВЗ | | | Позить предложение в свободный месячный график ремонт на июль 2021 года. | ВРЭС, ВРЭС Отключить и заместить ВЛ 110 кВ Чайка - Спутник, ВЛ 110 кВ Волна - Чайка, 2С 110 кВ. Отключить СВ 110 В 110 Т-2, ТН 110 2С. С производством работ по технологической карте, 1. на ПС 110 кВ Волна: Включить РЗ РЛ 110 Чайка в ст. Л. 2, на ПС 110 кВ Чайка: Включить ЗИ ЛР 110 Волна в ст. ВЛ. С установкой переносного заземления на месте производства работ. | под надзором напряжением |
| Утверждена на своем уровне | Исполнена | ООО «Приморская ГРЭС» | ООО «Приморская ГРЭС» | Приморская ГРЭС | ЭЛП / СП 220 кВ | ОСШ 220 кВ | Да | ТР | 28.06.21 | 30.06.21 | 3 дн | 28.06.21 | 30.06.21 | 3 дн | Техническое обслуживание Роба 220 ВЛ НПС-36 | с отключением | 02/00 | | | Отключить и заместить ОСШ 220 кВ, ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - НПС-36, с отключением ОМВ 220 | | |
| Утверждена | Исполнена | ООО «Приморская ГРЭС» | ООО «Приморская ГРЭС» | Приморская ГРЭС | ЭЛП 220 кВ | ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - НПС-36 (Л-236) | Да | ТР | 28.06.21 | 30.06.21 | 3 дн | 28.06.21 | 30.06.21 | 3 дн | Техническое обслуживание Рз 220 ВЛ НПС-36, Роба 220 ВЛ НПС-36. | с отключением | 02/00 | | | Отключить и заместить ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - НПС-36, В 220 НПС-36, ОСШ 220 кВ. С отключением ОМВ 220 С производством работ согласно ШР-1. Включить на Приморской ГРЭС Рз Рз 220 в ст. ВЛ НПС-36 2. Включить на ПС 220 кВ НПС-36 ЗИЛ-1-236 3. 3. С установкой переносного заземления на месте производства работ. Потеря ПА нет. В работе УПАСК ВОЛС ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - НПС-36. | | |
| Утверждена | Исполнена | ООО «Приморская ГРЭС» | ООО «Приморская ГРЭС» | Приморская ГРЭС | ЭЛП / В 220 кВ | В 220 ВЛ НПС-36 | Да | ТР | 28.06.21 | 30.06.21 | 3 дн | 28.06.21 | 30.06.21 | 3 дн | Техническое обслуживание В 220 ВЛ НПС-36, Рз 220 ВЛ НПС-36. | с отключением | 02/00 | | | Отключить и заместить ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - НПС-36, В 220 ВЛ НПС-36. | | |
| Утверждена | Исполнена | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» - Приморское ПМЭС | ЦУС Приморского ПМЭС | ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС | ЭЛП 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, Р20Б, Рз 20Б и замены фундамента под ТТ20). | с отключением | 04/00 | | | С отключением и замещением В20, ПЛ 500 кВ. С отключением В32 ВПр на время демонтажа/монтажа ТТ20. ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Дальневосточная, ШР-1. Потеря ПА нет. | | |
| Утверждена | Исполнена | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» - Приморское ПМЭС | ЦУС Приморского ПМЭС | ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС | ЭЛП / ШР-1 500 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, Р20Б, Рз 20Б и замены фундамента под ТТ20). | с отключением | 04/00 | | | С отключением и замещением В20, ПЛ 500 кВ. С отключением В32. ВПр ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Дальневосточная, ШР-1 | | |
| Утверждена | Исполнена | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» - Приморское ПМЭС | ЦУС Приморского ПМЭС | ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС | ЭЛП / В 500 кВ | В20 | Нет | РЕК | 28.06.21 | 28.07.21 | 31 дн | 28.06.21 | 28.07.21 | 31 дн | Демонтаж ТТ20 и фундамента Подготовку основания и монтаж оулыбки Занюва фундамента Прокладка кабелей (длиномер) Монтаж опорной конструкции, ТТ20, Р20Б, Рз 20Б, ШЕВ (шкафа замыкающих выключателей) и вторичной коммутации, ошиновка ТТ20. Прокладка коробов и кабелей (секции) Испытания и ВПр | с отключением | ВЗ | | | С отключением и замещением В20, ПЛ 500 кВ (на время демонтажа/монтажа ТТ20). С отключением В32 (на время демонтажа/монтажа ТТ20). ВПр на время демонтажа/монтажа ТТ20. ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Дальневосточная, ШР-1 с АГ 0400. | | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----------------------------|-----------|--------------------------------------|----------------------|-----------------------|------------------|---|-----|-----|----------|----------|-------|----------|----------|-------|--|----------------|------|--|--|--|
| Утверждена | Исполнена | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ Лесовалодск | ЭЛТ / В 220 кВ | В 220 Т-1 | Нет | Вкл | 28.06.21 | 30.06.21 | 3 дн | 28.06.21 | 30.06.21 | 3 дн | Исключение в работу вышек: В 220 Т-1 (3 АРП DT 245 SIEMENS) и Т-1 (ДПН-4000/220 ВМ УЭЛТ), ввод смонтированного РИИ 220 Т-1, РТ 220 Т-1, ОМН 220 Т-1. Проверка вновь выполненных устройств РЗА Т-1 годном нулевым. | с отключением | ВЗ | | | С исключением вышек Т-1, В 220 Т-1 С отключением и заменением старых В 220 Т-1, Т-1. Работы добавлены в месячный график для выполнения работ по титулу "Замена Т-1 и Т-2 на ПС 220 кВ Лесовалодск" |
| Утверждена на своем уровне | Исполнена | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ НПС-88 | ЭЛТ / В 220 кВ | В 220 Лес | Нет | ТР | 28.06.21 | 02.07.21 | 5 дн | 07.06.21 | 11.06.21 | 5 дн | Техническое обслуживание В 220 Лес Текущий ремонт ШР 220 Лес | с отключением | 0200 | | С отключением и заменением В 220 Лес и 2С 220 Сохранение трагита 220 кВ через ВП 220 ВПр Т-2 и СВ 220 Причина переоса: Отказ Трансфетри в выводе Т-2 в апреле | |
| Утверждена на своем уровне | Исполнена | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ НПС-88 | ЭЛТ / В 220 кВ | СВ 220 | Нет | ТР | 28.06.21 | 02.07.21 | 5 дн | 07.06.21 | 11.06.21 | 5 дн | Текущий ремонт СВ-2 220. | с отключением | 0400 | | С отключением и заменением СВ 220 и 2С 220. Сохранение трагита 220 кВ через ВП 220 ВПр Т-2 и В 220 Лес Продолжительность 3 дня Причина переоса: Отказ Трансфетри в выводе Т-2 в апреле | |
| Утверждена на своем уровне | Исполнена | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ НПС-88 | ЭЛТ / В 220 кВ | 2С 220 | Нет | ТР | 28.06.21 | 02.07.21 | 5 дн | 07.06.21 | 11.06.21 | 5 дн | Текущий ремонт СВ-2 220, ШР 220 Лес, ТР-2 220. | с отключением | 0400 | | С отключением и заменением 2С 220, В 220 Лес, СВ 220, Т-2. Сохранение трагита 220 кВ через ВП 220 ВП 220 кВ НПС-88 - Лесовалодск в работе. Причина переоса: Отказ Трансфетри в выводе Т-2 в апреле | |
| Утверждена на своем уровне | Исполнена | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ НПС-88 | ЭЛТ / АТ-1 | Т-2 | Нет | ТР | 28.06.21 | 02.07.21 | 5 дн | 07.06.21 | 11.06.21 | 5 дн | Текущий ремонт Т-2 Техническое обслуживание ТР 10 Т-2 Текущий ремонт ТР-2 220 Технический контроль ДЮ-220 (ТУ7633) Т-2, ДТТ (ТУ7633) Т-2, Рез зам (75) Т-2, ДЮ-10 (ТУ7633) Т-2, Управление РИИ Т-2. Профисостановление вч.3 ПН-2 10. Технический контроль вч.1 В 10 Т-2 РЗА (788456), вч. 3 В 10 ТСН-2 РЗА (7884), дуговая защита "ОВОД"МДТ 2С 10. На время технического контроля ДЮ-220 (ТУ7633) Т-2 с отключением СВ 220 и В 220 Лес. ТР и диагностика с АГ-4н Т0 с АГ-2н ТК, профисостановление с АГ-1н Причина переоса: Отказ Трансфетри в выводе Т-2 в апреле | с отключением | 0400 | | С отключением и заменением Т-2, 2С 220, 2С 10, ТЧМ-2. Вынесет из работы ДЮ-220 (ТУ7633) Т-2, ДТТ (ТУ7633) Т-2, С выводом из работы ДЮ-220 (ТУ7633) Т-2, ДТТ (ТУ7633) Т-2, Рез зам (75) Т-2, ДЮ-10 (ТУ7633) Т-2, Управление РИИ Т-2. Профисостановление вч.3 ПН-2 10. Технический контроль вч.1 В 10 Т-2 РЗА (788456), вч. 3 В 10 ТСН-2 РЗА (7884), дуговая защита "ОВОД"МДТ 2С 10. На время технического контроля ДЮ-220 (ТУ7633) Т-2 с отключением СВ 220 и В 220 Лес. ТР и диагностика с АГ-4н Т0 с АГ-2н ТК, профисостановление с АГ-1н Причина переоса: Отказ Трансфетри в выводе Т-2 в апреле | |
| Утверждена на своем уровне | Исполнена | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ Патролка | ЛЭП 220 кВ | КЛЛ 220 кВ Зейский узол - Патролка | Нет | ВПр | 28.06.21 | 28.06.21 | 1 дн | 28.06.21 | 28.06.21 | 1 дн | ВПр на время опробования АБР СВ 10 1С 10. | без отключения | 0015 | | С кратковременным отключением В 110 АТ-1, СВ 220, В 220 УУ и КЛЛ 220 кВ Зейский узол - Патролка на ПС 220 кВ Патролка ВПр 1С 220, АТ-1 с кратковременным отключением 1С 10 на время действия АБР СВ 10 1С 10 без включения Ремонтной переоса 220 кВ, так как работа кратковременна на один день (со слов Тетюры С.Ю.) | |
| Утверждена на своем уровне | Исполнена | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ Патролка | ЭЛТ / СНП 220 кВ | 1С 220 | Нет | ВПр | 28.06.21 | 28.06.21 | 1 дн | 28.06.21 | 28.06.21 | 1 дн | ВПр на время опробования АБР СВ 10 1С 10. | с отключением | 0015 | | С кратковременным отключением В 110 АТ-1, СВ 220, В 220 УУ и КЛЛ 220 кВ Зейский узол - Патролка на ПС 220 кВ Патролка ВПр 1С 220, АТ-1 с кратковременным отключением 1С 10 на время действия АБР СВ 10 1С 10 | |
| Утверждена на своем уровне | Исполнена | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ Патролка | ЭЛТ / АТ-1 | АТ-1 | Нет | ВПр | 28.06.21 | 28.06.21 | 1 дн | 28.06.21 | 28.06.21 | 1 дн | ВПр на время опробования АБР СВ 10 1С 10. | с отключением | 0015 | | С кратковременным отключением В 110 АТ-1, СВ 220, В 220 УУ и КЛЛ 220 кВ Зейский узол - Патролка на ПС 220 кВ Патролка ВПр 1С 220, АТ-1 с кратковременным отключением 1С 10 на время действия АБР СВ 10 1С 10 | |
| Утверждена на своем уровне | Исполнена | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ Сласск | ЭЛТ / АТ-1 | АТ-1 | Да | ТР | 28.06.21 | 02.07.21 | 5 дн | 28.06.21 | 02.07.21 | 5 дн | Текущий ремонт с расшировкой АТ-1, диагностика АТ-1. | с отключением | 0400 | | Отключить и заменить АТ-1. Диагностика с АГ 0200 | |
| Утверждена | Исполнена | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ Сласск | 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 | 0200 | | Отключить и заменить В 220 АТ1 Отключить АТ-1 | |
| Утверждена на своем уровне | Исполнена | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ Уссурийск-2 | ЭЛТ / СНП 110 кВ | ОСШ 110 | Да | ТР | 28.06.21 | 29.06.21 | 2 дн | 29.06.21 | 30.06.21 | 2 дн | Техническое обслуживание Рохв 110 Т-2. | с отключением | 0400 | | Отключить и заменить ОСШ 110, Т-2 С отключением ОМВ 110 Изменить сроки с жели с переосом КР МВ-110 МР и МВ-110 Пав-1, при условии перевода соответствующих присоединений на ОСШ 110 | |
| Утверждена | Исполнена | ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморского ПМЭС | ЛЭП 500 кВ | ЛЭП 500 кВ | ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Дальневосточная | Нет | КР | 28.06.21 | 02.07.21 | 5 дн | 28.06.21 | 02.07.21 | 5 дн | Замена дистанционных распорок, ремонт проводов и прогирозка | с отключением | 0400 | | С отключением и заменением ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Дальневосточная. С установкой заземления на весту прогирозка работ. Приморское РРУ: Патролка ГРЭС Резерв связи 500-220 на ПС 500 кВ Дальневосточная" в - ЦСПА ОЭС Восток - ЛАНУ) комплект Приморской ГРЭС, ЛАНУ 2 комплект Приморской ГРЭС. | |
| Утверждена на своем уровне | Исполнена | ОАО «РЖД» | ДВ ЖД | ПС 110 кВ Фридант | ЛЭП 110 кВ | ВЛ 110 кВ Воскаляма - Фридант - Штыково | Нет | ТР | 29.06.21 | 29.06.21 | 1 дн | 29.06.21 | 29.06.21 | 1 дн | Текущий ремонт ЛР 110 Штыково | с отключением | 0030 | | Работы выполнят на топографической карте 1. Включить ЭЛЛ ЛР 110 Штыково на ПС 110 кВ Фридант 2. Включить ЭНШ ЛР 110 Штыково на ПС 110 кВ Фридант 3. Включить ЭН ЛР 110 Фридант в ст ВЛ на ПС Штыково 4. Включить Эл ЛР-110 в линию ВЛ 110 кВ Воску-Фри Штык на ПС 110 кВ Воскаляма. С установкой переносного заземления на место прогирозка работ | |
| Утверждена на своем уровне | Исполнена | АО «РСК»-разбитая | ОДБАС ПЭС ДРСК | ОДБАС ПЭС ДРСК | ЛЭП 110 кВ | КЛЛ 110 кВ Лаурная - Океан | Да | ВПр | 29.06.21 | 02.07.21 | 4 дн | 30.06.21 | 03.07.21 | 4 дн | Вырубка деревьев, угрожающих падением на провода, замена изоляции | с отключением | 0100 | | ВРСОС_ВРСОС Отключить и заменить КЛЛ 110 кВ Лаурная - Океан | |
| Утверждена на своем уровне | Исполнена | АО «РСК»-Мурейка | ОДБАС ПЭС ДРСК | ОДБАС ПЭС ДРСК | ЛЭП 110 кВ | КЛЛ 110 кВ Океан - Мурейка | Да | ВПр | 29.06.21 | 29.06.21 | 1 дн | 25.06.21 | 25.06.21 | 1 дн | ВПр на время высоковольтных испытаний ТТ 110 Океан | без отключения | 0200 | | ВРСОС_АРЭС_СИЗНИ Отключить и заменить Ремонтную переоса 110 кВ, отключить КЛЛ 110 кВ Океан - Мурейка на ПС 110 кВ Мурейка. Отключить 2С 110 кВ и ШР 110 Океан, включить ЭН ШР 110 Океан в ст КЛЛ. После чего включить 2С 110 кВ, СВ 110 включен | |
| Утверждена на своем уровне | Исполнена | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ Воша | ЭЛТ / В 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 выводов ф.А, В, С 110 кВ, ремонт РИИ, ВДТ-1, Рат 110 АТ-1, РИИ 1С 220 D, поварская порталов 1С 220 Расстояние и диагностика АТ-1, НМ 6 АТ-1, ВДТ-1, Рат 6 АТ-1, ТТ 110 АТ-1 | с отключением | 3 | | Отключить и заменить АТ-1, 1С 220, В 220 D, В 110 АТ-1. С отключением В 220 А АГ для текущего ремонта АТ-1 с заменой выводов, ремонт РИИ -3 дн АГ для текущего ремонта ВДТ-1 -4 часа АГ для текущего ремонта РИИ 1С 220 D -4 часа АГ для капитального ремонта Рат 6 АТ-1 -4 часа АГ для поварская порталов 1С 220 -2 часа АГ для текущего ремонта Рат 110 АТ-1-2 часа | |
| Утверждена на своем уровне | Исполнена | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ Воша | ЭЛТ / 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 РИИ 1С 220 D, поварская порталов 1С 220. | с отключением | 0400 | | Отключить и заменить В 220 D и 1С 220. С отключением В 220 А и АТ-1 АГ для поварская порталов 1С 220 -2 часа | |
| Утверждена на своем уровне | Исполнена | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ Воша | ЭЛТ / СНП 220 кВ | 1С 220 | Да | ТР | 29.06.21 | 10.07.21 | 12 дн | 29.06.21 | 10.07.21 | 12 дн | Техническое обслуживание РИИ 1С 220 D, поварская порталов 1С 220 | с отключением | 0400 | | Отключить и заменить В 220 D и 1С 220. С отключением В 220 А и АТ-1 АГ для поварская порталов 1С 220 -2 часа | |
| Утверждена на своем уровне | Исполнена | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ Воша | ЭЛТ / 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 ТТ 110 АТ-1 | с отключением | 0200 | | Отключить и заменить В 110 АТ-1 и АТ-1 | |
| Утверждена на своем уровне | Исполнена | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ Патролка | ЛЭП 220 кВ | КЛЛ 220 кВ Патролка - Русская | Нет | ВПр | 29.06.21 | 29.06.21 | 1 дн | 29.06.21 | 29.06.21 | 1 дн | ВПр для опробования АБР СВ 10 2С 10 | без отключения | 0015 | | С кратковременным отключением В 110 АТ-2, СВ 220, В 220 Рус и КЛ 220 кВ Патролка - Русская на ПС 220 кВ Патролка ВПр 2С 220, АТ-2 с кратковременным отключением 2С 10 на время действия АБР СВ 10 2С 10 без включения Ремонтной переоса 220 кВ, так как работа кратковременна на один день (со слов Тетюры С.Ю.) | |
| Утверждена на своем уровне | Исполнена | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ Патролка | ЭЛТ / СНП 220 кВ | 2С 220 | Нет | ВПр | 29.06.21 | 29.06.21 | 1 дн | 29.06.21 | 29.06.21 | 1 дн | ВПр на время опробования АБР СВ 10 2С 10. | с отключением | 0015 | | С кратковременным отключением В 110 АТ-2, СВ 220, В 220 Рус и в КЛ 220 кВ Патролка - Русская на ПС 220 кВ Патролка ВПр 2С 220, АТ-2 с кратковременным отключением 2С 10 на время действия АБР СВ 10 2С 10 | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----------------------------|------------|--------------------------------------|---------------------|-----------------------|-----------------|-----------------------------|----------------------------|-----|----------|----------|----|----------|----------|--|---|----------------|------|---|--|
| Утверждена на своем уровне | Исполная | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ Патрокс | ЭЛТ / АТ / АТ-2 | АТ-2 | Нет | ВПр | 29.06.21 | 29.06.21 | 1 | 29.06.21 | 29.06.21 | 1 | ВПр на время опробования АБР СВ 10 2С 10. | с отключением | 0015 | | с кратковременным отключением В 110 АТ-2, СВ 220, В 220 Рус и в КЛ 220 кВ Патрокс - Русская на ПС 220 кВ Патрокс ВПр-2С 220, АТ-2 с кратковременным отключением 2С 10 на время действия АБР СВ 10 2С 10 |
| Утверждена на своем уровне | Исполная | АО «ДРСК» | ОДБАС ПЭС ДРСК | ПС 110 кВ Кролевы | ЭЛТ / В 110 кВ | В 110 Штыково-2 | Да | КР | 30.06.21 | 30.06.21 | 1 | 30.06.21 | 30.06.21 | 1 | Капитальный ремонт ШР 110 Штыково-2 | с отключением | 0200 | | ПРОЭС_АРЭС Отключить и заменить В 110 Штыково-2, 2С 110 кВ. Отключить ТН 110 2С, СВ 110, ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Запедна - Кролевы - Штыково №2 на ПС 110 кВ Кролевы. |
| Утверждена на своем уровне | Исполная | АО «ДК» | ДПК | Владивостокская ТЭЦ-2 | ЭЛТ / СШ 110 кВ | 1СШ 110 кВ | Да | КР | 31.05.21 | 08.06.21 | 9 | 31.05.21 | 08.06.21 | 9 | Капитальный ремонт РШ 1СШ 110 ВЛ ВТЭЦ-Пат; текущий ремонт МВ 110 на ВЛ ВТЭЦ-Пат | с отключением | 0800 | | Перевод присоединений с СШ 110 кВ на ЗСШ 110 кВ. Отключить и заменить МВ 110 ВЛ ВТЭЦ-Пат и СШ 110 кВ. ВПр ШСМВ 110, ТН 1СШ 110; терется ЧДА. АГ 0400 для капитального ремонта. С отключением ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Патрокс с отключением на ПС Запедна на Владивостокской ТЭЦ-2. |
| Утверждена на своем уровне | Исполная | АО «ДК» | ДПК | Владивостокская ТЭЦ-2 | ЭЛТ / В 110 кВ | МВ 110 ВЛ ВТЭЦ-Пат | Да | КР | 31.05.21 | 08.06.21 | 9 | 31.05.21 | 08.06.21 | 9 | Текущий ремонт МВ 110 ВЛ ВТЭЦ-Пат; капитальный ремонт РШ 1СШ 110 ВЛ ВТЭЦ-Пат. Опробование привода МВ 110 ВЛ ВТЭЦ-Пат в числе АПВ | с отключением | 0800 | | Отключить и заменить МВ 110 ВЛ ВТЭЦ-Пат; СШ 110 кВ. С отключением ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Патрокс с отключением на ПС Запедна на Владивостокской ТЭЦ-2. АГ 0400 для капитального ремонта. Опробование привода МВ 110 ВЛ ВТЭЦ-Пат на время опробования с АГ 0015. Приморское РДУ: терется ЧДА. |
| Утверждена на своем уровне | Исполная | АО «ДК» | ДПК | Патришианская ГРЭС | ЭЛТ / В 110 кВ | МВ-110 кВ ВЛ ХФ9 №1 | Да | ТР | 31.05.21 | 04.06.21 | 5 | 31.05.21 | 04.06.21 | 5 | Текущий ремонт МВ-110кВ ВЛ ХФ9 №1. Опробование привода МВ-110 кВ ВЛ ХФ9 №1 в числе АПВ | с отключением | 0600 | | Отключить и заменить МВ-110 кВ ВЛ ХФ9 №1 (вышел из строя негласно). ВЛ 110 кВ Патришианская ГРЭС - ХФ9 №1 в работе через ШСМВ-110. Отключить МВ-110 кВ ВЛ ХФ9 №1 и ввести в эксплуатацию МВ-110 кВ ВЛ ХФ9 №1 на время опробования с АГ 0015 |
| Утверждена на своем уровне | Исполная | АО «ДРСК» | ОДБАС ПЭС ДРСК | ПС 110 кВ Минероок | ЭЛТ / В 110 кВ | СВ 110 | Да | ВПр | 31.05.21 | 04.06.21 | 5 | 31.05.21 | 04.06.21 | 5 | Профилактика МТО, УРФА, АПВ (ШУ2606.19) СВ 110. Опробование действия привода СВ 110 | с отключением | 0100 | | ПРОЭС_ДРЭС РЭА Отключить СВ 110 в МТО, УРФА, АПВ (ШУ2606.19) СВ 110. САГ 0015 для опробования в один день из указанного периода после профилактики. Работу выполнять в течение трех дней. |
| Утверждена на своем уровне | Исполная | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ Березово-2 | ЭЛТ / АТ / АТ-2 | АТ-2 | Да | ТР | 31.05.21 | 04.06.21 | 5 | 31.05.21 | 04.06.21 | 5 | Текущий ремонт АТ-2, ТР-2 Решетовка, диагностика АТ-2 | с отключением | 0400 | | Отключить и заменить АТ-2, ТР-2 с включением СВ 6 |
| Утверждена на своем уровне | Исполная | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ Горское | ЭЛТ / АТ / АТ-2 | АТ-1 | Нет | ЗРР | 31.05.21 | 08.06.21 | 9 | 31.05.21 | 08.06.21 | 9 | Ремонт работы АТ-1 220/10 кВ в связи с выходом из работы 1С 110 для капитального ремонта Рш 110 Нис, Рш 110 Гурб, Рш 110 1С; технического обслуживания Рс 110 1С, ТН 110 1С. | без отключения | 0400 | | С отключением и заменением 1С 110, В 110 Нис, В 110 Гурб, ТН 110 1С. С отключением В 110 АТ-1, ВЛ 110 кВ Горское - Николаевка Перед вывозом 1С 110 в ремонт отключить СОВ 110 в соответствии с расписанием между Рш 110 1С и СОВ 110 С переводом Т-1, ВЛ 110 кВ Горское - Горбушка на 2С 110 через СОВ 110 АТ-1 в течение 220/10 кВ Включено в график для реализации годовых работ по 1С 110 |
| Утверждена на своем уровне | Исполная | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ Русская | ЭЛТ / АТ / АТ-2 | АТ-1 | Да | ТР | 31.05.21 | 07.06.21 | 8 | 31.05.21 | 07.06.21 | 8 | Текущий ремонт АТ-1, ремонт виллов АТ-1, техническое обслуживание В 220 АТ-1, Рш 220 АТ-1, РШ 220, Рш 110 АТ-1, В 35 АТ-1. Решетовка и диагностика АТ-1, ТН 35 АТ-1. Технический контроль дуговой защиты шин ОВОДМД 1С 35 кВ | с отключением | 1 | | Отключить и заменить АТ-1, В 220 АТ-1, В 110 АТ-1, Ремонтную перемажу 220 кВ, 1С 35, АГ для ТО Рш 220 АТ-1, Рш 220, Рш 110 АТ-1 - 2 часа. Технический контроль с АГ-1+АГ для ТО В 35 АТ-1, ТН 35 АТ-1 - 1 час. Для ТО В 220 АТ-1 АГ 0400 |
| Утверждена на своем уровне | Исполная | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ Русская | ЭЛТ / В 220 кВ | В 220 АТ-1 | Нет | ТР | 31.05.21 | 07.06.21 | 8 | 31.05.21 | 07.06.21 | 8 | Техническое обслуживание В 220 АТ-1 | с отключением | 0400 | | Отключить и заменить В 220 АТ-1 С отключением АТ-1. Предложение добавлено для реализации годовых работ по В 220 АТ-1, введенных в АТ-1 |
| Утверждена на своем уровне | Отказанная | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ Уссурийск-2 | ЭЛТ / СШ 110 кВ | ОСШ 110 | Нет | ТР | 31.05.21 | 01.06.21 | 2 | - | - | - | Техническое обслуживание Робах 110 АТ-2. | с отключением | 0100 | отказ субъекта от работ в пользу капитального ремонта МВ 110 МР с переводом ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 - Междуречье через ОСШ 110 в ОМВ 110 на СШ 110. | Отключить и заменить АТ-2, ОСШ 110. С отключением ОМВ 110, МВ 110 АТ-2. Предложение подано для обеспечения плановых годовых работ по АТ-2 на Робах 110 АТ-2 |
| Утверждена на своем уровне | Исполная | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ Уссурийск-2 | ЭЛТ / АТ / АТ-2 | АТ-2 | Да | ТР | 31.05.21 | 11.06.21 | 12 | 31.05.21 | 11.06.21 | 12 | Текущий ремонт АТ-2, с расширенной и диагностической АТ-2. Техническое обслуживание МВ 110 АТ-2, Рш 110 АТ-2, ТТ 110 АТ-2. Опробование привода МВ 220 АТ-2. Опробование привода МВ 110 АТ-2. Смена уставок КС3-220 (МТЗ, ТЭОН, ТЭИП) АТ-2, КС3 110 (ТЭИП) АТ-2. | с отключением | 0400 | | Отключить и заменить АТ-2, МВ 110 АТ-2. Отключить и разобрать схему МВ 220 АТ-2. С выхолом из работы КС3-220 (МТЗ, ТЭОН, ТЭИП) АТ-2, КС3-110 (ТЭИП) АТ-2. Смена уставок КС3-220 (МТЗ, ТЭОН, ТЭИП) АТ-2, КС3-110 (ТЭИП) АТ-2, по письму Приморское РДУ №Р45-6-В-19-580 от 16.04.2021г. Оборудование должно быть опломбировано рабочим для обслуживания АГ по плану. Текущий ремонт АТ-2, с расширенной и диагностической АТ-2 с АГ-1+АГ (31.05.21+11.06.21). Техническое обслуживание МВ 110 АТ-2, Рш 110 АТ-2, ТТ 110 АТ-2. Тс АГ-1+АГ (31.05.21+11.06.21). Опробование привода МВ 220 АТ-2 (в один из дней 31.05.21+01.06.21). Опробование привода МВ 110 АТ-2 с АГ-15 мин (в один из дней 31.05.21+01.06.21). Смена уставок КС3-220 (МТЗ, ТЭОН, ТЭИП) АТ-2 с АГ-2 часа (в один из дней 02-03.06.21) Смена уставок КС3-110 (ТЭИП) АТ-2 с АГ-2 часа (в один из дней 03-04.06.21). Приморское РДУ: изменение содержания работ и прочие предложения в соответствии с ДЗ 3342 - отказ субъекта от работ. Техническое обслуживание Робах 110 АТ-2, в пользу капитального ремонта МВ 110 МР с переводом ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 - Междуречье через ОСШ 110 в ОМВ 110 на СШ 110. |
| Утверждена на своем уровне | Измененная | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ Уссурийск-2 | ЭЛТ / В 220 кВ | МВ 220 АТ-2 | Да, срок ремонт в зимних и | ЗРР | 31.05.21 | 11.06.21 | 12 | 31.05.21 | 01.06.21 | 2 | Опробование привода МВ 220 АТ-2 | с отключением | 0015 | | Отключить и разобрать схему МВ 220 АТ-2. В один из дней провального срока. Техническое обслуживание МВ 220 АТ-2 с санктпротоном в бюджете ТОбр 2021г. Приморское РДУ: изменение срока ремонта в соответствии с ДЗМ3347. |
| Утверждена на своем уровне | Исполная | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ Уссурийск-2 | ЭЛТ / В 110 кВ | МВ 110 АТ-2 | Нет | ТР | 31.05.21 | 11.06.21 | 12 | 31.05.21 | 11.06.21 | 12 | Техническое обслуживание, ремонт контактной системы МВ 110 АТ-2. Техническое обслуживание Рш 110 АТ-2, ТТ 110 АТ-2. Опробование привода МВ 110 АТ-2. | с отключением | 0100 | | Отключить и заменить МВ 110 АТ-2, С отключением АТ-2. То с АГ-1+АГ Опробование с АГ-15мин Предложение подано для обеспечения плановых годовых работ АТ-2. Приморское РДУ: изменение содержания работ в аварийной готовности и соответствии с ДЗ №3348, отказ субъекта от работ. Техническое обслуживание Робах 110 АТ-2, в пользу капитального ремонта МВ 110 МР с переводом ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 - Междуречье через ОСШ 110 в ОМВ 110 на СШ 110. |
| Утверждена на своем уровне | Измененная | ПАО «ФСК ЕЭС» | ЦУС Приморское ПМЭС | ЦУС Приморского ПМЭС | ЛЭП 220 кВ | ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ-2 | Да, срок ремонт в зимних и | КР | 31.05.21 | 18.06.21 | 19 | 31.05.21 | 12.06.21 | 13 | Ремонт провода, замена силовой аппаратуры, установка обводных переключателей, установка бабелетов, проверка осевой опор с проверкой проводов и тросов в зажимах, ремонт трансформаторных ступеней ОКТ | с отключением | 0300 | | Отключить и заменить ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ-2, Владивостокская ТЭЦ-2 с установкой заземления после ВЧЗ в сторону ЛЭП 220 кВ. Потеть ПА на Проморское РДУ: Изменение срока ремонта по-на выхода параметров электроэнергетического режима в подстанциях режима при нормативных возмущениях в энергосистеме г. Владивосток. |
| Утверждена на своем уровне | Сигнал | ОАО «РЖД» | ДВ ЖД | ПС 110 кВ Восточный-Г | ЭЛТ / П 110 кВ | РП 110 | Нет | ТР | - | - | - | - | - | Текущий ремонт ТТ2-110 | с отключением | 0030 | | Приморское РДУ: Излишне подана, есть предложение на ЛЭП 110 кВ под эту работу, оно достаточное. ПНЗ в 5.16. Изменение эксплуатационного состояния ремонтной перемажу подстанции, выполненной по схеме «мостик», при выезде в ремонт одной из двух ЛЭП или электроосного оборудования, зажимами не оформляется, если не производится работы на самой ремонтной перемажу. | |
| Утверждена на своем уровне | Сигнал | АО «ДК» | ДПК | Владивостокская ТЭЦ-2 | ЭЛТ / В 220 кВ | ВЛ 220 кВ ВТЭЦ-3У | Нет | КР | - | - | - | - | - | текущий ремонт В 220 кВ ВТЭЦ-3У; капитальный ремонт РШ 1СШ 220 кВ ВЛ ВТЭЦ-3У. Опробование привода В 220 кВ ВТЭЦ-3У в числе АПВ | с отключением | 0800 | | Приморское РДУ: В процессе формирования графика ремонтов при корректировке некорректной принята по ведомству и управлению объектов диспетчеризации в Ю Резытыг изменение сформированных | |
| Утверждена на своем уровне | Сигнал | АО «ДК» | ДПК | Владивостокская ТЭЦ-2 | ЭЛТ / В 220 кВ | ВЛ 220 кВ ВТЭЦ-3У | Нет | КР | - | - | - | - | - | текущий ремонт В 220 кВ ВТЭЦ-3У; капитальный ремонт РШ 1СШ 220 кВ ВЛ ВТЭЦ-3У. Опробование привода В 220 кВ ВТЭЦ-3У в числе АПВ | с отключением | 0800 | | Приморское РДУ: В процессе формирования графика ремонтов при корректировке некорректной принята по ведомству и управлению объектов диспетчеризации в Ю Резытыг изменение сформированных | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----------------------------|---------------------|--------------------------------------|----------------------|----------------------------|----------------|--|-----|-----|---|---|---|---|---|---|---|--|----------------|-------|---|---|--|
| Утверждена на своем уровне | Соглас | АО «РДСК» | ОД/АС ПЭС ДРСК | ОД/АС ДРСК | ЭЛТ/УВ | Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более) для профконтроля КС3 (ЭП-1636) ВЛ110 кВ Арсеньев-Арсеньев-1, АУВ В 110 Арсеньев-2 (на ПС 110 кВ Арсеньев-1) | Да | ЗРР | - | - | - | - | - | - | - | Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более) для профконтроля КС3 (ЭП-1636) ВЛ110 кВ Арсеньев-Арсеньев-1, АУВ В 110 Арсеньев-2 (на ПС 110 кВ Арсеньев-1) | с отключением | 02.00 | Содержание работ не предполагает изменение ВЛ110 кВ Арсеньев-2 - Арсеньев-1 на участке между ВР4 заградительным, ВМ канал и УРВ В 110 Арсеньев-2 - Арсеньев-1 в работе, затопленного снижения объема ОН - нет. | ПЭС Снизить объем ОН более 10 МВт на период работ на ПС 110 кВ Арсеньев-1 с отключением ВЛ110 кВ Арсеньев-2 - Арсеньев-1 и затоплением ВЛ110 кВ Арсеньев-2 - Арсеньев-1 на участке между ВР4 заградительным, ВМ канал и УРВ В 110 Арсеньев-2 - Арсеньев-1 в работе, затопленного снижения объема ОН - нет. | ПЭС Снизить объем ОН более 10 МВт на период работ на ПС 110 кВ Арсеньев-1 с отключением ВЛ110 кВ Арсеньев-2 - Арсеньев-1 и затоплением ВЛ110 кВ Арсеньев-2 - Арсеньев-1 на участке между ВР4 заградительным, ВМ канал и УРВ В 110 Арсеньев-2 - Арсеньев-1 в работе, затопленного снижения объема ОН - нет. |
| Утверждена на своем уровне | Соглас | АО «РДСК» | ОД/АС ПЭС ДРСК | ПЭС 110 кВ ЖБИ-130 | ЭЛТ/П | Ремонтная переключи 110 кВ | Да | ЗРР | - | - | - | - | - | - | - | Включить в работу Ремонтной переключи 110 кВ для текущего ремонта В 110 Т-2 | с отключением | 02.00 | Приморское РДУ: Не корректна информация как можно включить Ремонтную переключи 110 кВ одновременно с капитальным ремонтом ВЛ110 кВ Уссурийск - 2 - Михайловка - ЖБИ-130. | ПЭС УссуРЭС Отключить и заменить В 110 Т-2, 2С 110 кВ, Т-2, отключить СВ 110, включить Ремонтную переключи 110 кВ, нагрузку перевести на Т-1. Выполнить одновременно с капитальным ремонтом ВЛ110 кВ Уссурийск - 2 - Михайловка - ЖБИ-130 | с включением ремонтно в перемеще и |
| Утверждена на своем уровне | Соглас | АО «РДСК» | ОД/АС ПЭС ДРСК | ПЭС 110 кВ 3 | ЭЛТ/П | Ремонтная переключи 110 кВ | Нет | ЗРР | - | - | - | - | - | - | - | Испытания ТН110 (С, Т-1 и ТН110 2С Т-2) | с отключением | 01.00 | В соответствии с п.5.14 ППЗ перейти на СВ 110: Изменить эксплуатационного состояния выключателей на время ремонта электротехнического оборудования, не выполняются объемом диспетчеризации, оформляется заявки на выходящей престой (ВПр) этих выключателей. | ПЭС ЮвРЭС Отключить и заменить 1С 110 кВ (пооборотам 2С 110 кВ), Т-1 (пооборотам Т-2) Отключить СВ 110. Включить Ремонтную переключи 110 кВ. | с включением ремонтно в перемеще и |
| Утверждена на своем уровне | Соглас | АО «РДСК» | ОД/АС ПЭС ДРСК | ПЭС 110 кВ Запад | ЭЛТ/СПИ 110 кВ | 1С 110 кВ | Да | ВПр | - | - | - | - | - | - | - | Профконтроль ДЛ1 и КС3 (ППЗ607091) КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Заем с отпайкой на ПС Голубица и КС3, АУВ и УРОВ (ППЗ607016) КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Заем с отпайкой на ПС Голубица | с отключением | 01.00 | Приморское РДУ: Издание набрана, для профконтроля ДЛ1 и КС3 (ППЗ607091) КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Заем с отпайкой на ПС Голубица и КС3, АУВ и УРОВ (ППЗ607016) КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Заем с отпайкой на ПС Голубица | ПЭС ВРЭС РЗА Отключить на ПС 110 кВ Запад КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Заем с отпайкой на ПС Голубица и в 110 ВТЭЦ2, ДЛ1 и КС3 (ППЗ607091) КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Заем с отпайкой на ПС Голубица и КС3, АУВ и УРОВ (ППЗ607016) КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Заем с отпайкой на ПС Голубица | с включением ремонтно в перемеще и |
| Утверждена на своем уровне | Соглас | АО «РДСК» | ОД/АС ПЭС ДРСК | ПЭС 110 кВ Кролевы | ЛЭП 110 кВ | ВЛ110 кВ Артемовская ТЭЦ - Западная - Кролевы - Шпалево №2 | Да | ЗРР | - | - | - | - | - | - | - | Капитальный ремонт ПР 110 Шпалево-2, ПР 110 Т-2, СР 110 2С, ПР 110 ТН 2С | без отключения | 02.00 | Приморское РДУ: ЛЭП в работе и в ремонте, издание позвона, ПР 110 кВ Кролевы это отпай, указанные ремонты заткены по 2С 110 кВ | ПЭС АРЭС Отключить и заменить 2С 110 кВ, В 110 Шпалево-2, ТН110 2С, отключить СВ 110, ВЛ110 кВ Артемовская ТЭЦ - Западная - Шпалево №2 на ПС 110 кВ Кролевы | с включением ремонтно в перемеще и |
| Утверждена на своем уровне | Соглас | АО «РДСК» | ОД/АС ПЭС ДРСК | ПЭС 110 кВ Межуречье | ЭЛТ/П | Ремонтная переключи 110 кВ | Нет | ЗРР | - | - | - | - | - | - | - | Высоковольтные испытания ТН110 2С | с отключением | 01.00 | В соответствии с п.5.14 ППЗ перейти на СВ 110: Изменить эксплуатационного состояния выключателей на время ремонта электротехнического оборудования, не выполняются объемом диспетчеризации, оформляется заявки на выходящей престой (ВПр) этих выключателей. | ПЭС ЮвРЭС Отключить и заменить ТН110 2С, 2С 110 кВ, отключить СВ 110, В 110 Т-2. Включить Ремонтную переключи 110 кВ. Нагрузку перевести на Т-1 | с включением ремонтно в перемеще и |
| Утверждена на своем уровне | Соглас | АО «РДСК» | ОД/АС ПЭС ДРСК | ПЭС 110 кВ Муравейка | ЭЛТ/П | Ремонтная переключи 110 кВ | Да | ВПр | - | - | - | - | - | - | - | ВПр на время высоковольтных испытаний ТН110 АТЭЦ, ТТ110 Оксан поочередно | с отключением | 02.00 | Приморское РДУ: ППЗ в 5.16. Изменение эксплуатационного состояния ремонтной переключи, подстанции, выключателя, выходящих по схеме мощности, при выводе в ремонт одной из двух ЛЭП или электротехнического оборудования, заявки не оформляется, если не производится работы на своей ремонтной переключи, секционной переключи, секциях шин. | ПЭС АРЭС СНВВВ Отключить и заменить Ремонтную переключи 110 кВ, отключить поочередно ВЛ110 кВ Артемовская ТЭЦ - Муравейка и КВЛ 110 кВ Оксан - Муравейка на ПС 110 кВ Муравейка. Включить СВ 110 | с включением ремонтно в перемеще и |
| Утверждена на своем уровне | Соглас | АО «РДСК» | ОД/АС ПЭС ДРСК | ПЭС 110 кВ Новый мир | ЭЛТ/П | Ремонтная переключи 110 кВ | Нет | ЗРР | - | - | - | - | - | - | - | Обход проб масла на ТН110 (С, ТТ-1 110 СВ, ТТ-2 110 СВ, ТН110 2С, ТТ 110 Т-2 | с отключением | 02.00 | Приморское РДУ: ППЗ в 5.16. Изменение эксплуатационного состояния ремонтной переключи, секционной переключи, секций шин подстанции, выходящих по схеме мощности, при выводе в ремонт одной из двух ЛЭП или электротехнического оборудования, заявки не оформляется, если не производится работы на своей ремонтной переключи, секционной переключи, секциях шин. Указанная работа отражена в предложении на СВ 110. | ПЭС АРЭС Для ТН110 (С) отключить и заменить ТН110 (С, 1С 110 кВ, отключить СВ 110 кВ, Включить ремонтную переключи 110 кВ, АГ-2а. Выполнить 07.06.2021. Для ТТ-1 110 СВ, ТТ-2 110 СВ: отключить и заменить СВ 110, Включить ремонтную переключи 110 кВ, АГ-2а. Выполнить 07.06.2021. Для ТН110 2С и ТТ110 Т-2 отключить и заменить ТН110 2С, 2С 110 кВ, Т-2, отключить СВ 110, Включить ремонтную переключи 110 кВ, АГ-2а. Выполнить 08.06.2021 | с включением ремонтно в перемеще и |
| Утверждена на своем уровне | Соглас | АО «РДСК» | ОД/АС ПЭС ДРСК | ПЭС 110 кВ Оксан | ЭЛТ/П | Ремонтная переключи 110 кВ | Нет | ЗРР | - | - | - | - | - | - | - | Устранение нагрева контактных соединений ПР 110 Муравейка | с отключением | 01.00 | Приморское РДУ: Не верно оформлена, нужно подать на 2С 110 кВ на текущий ремонт, так как ПР 110 Муравейка, с соседней с/с 2С 110 кВ и его ремонт, размещен ремонту 2С 110 кВ. ППЗ в 5.11. Изменение эксплуатационного состояния разъединителя шинного, оформляется заявками на ремонт смежных с разъединителем объектов электростанции (ЭЭЛ, системы шин, (авто) трансформатора, выключателя и т.п.) с указанием в поле каждой заявки «Объект ремонта» вида ремонта, в который выводится разъединитель. | ПЭС ВРЭС Отключить и заменить 2С 110 кВ, В 110 Муравейка. Отключить СВ 110, ТН110 2С. Нагрузку Т-2 перевести на Т-1. | с включением ремонтно в перемеще и |
| Отклонена | Соглас и отказанная | Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморского ПМЭС | ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС | ЭЛТ/П | В12 | Да | ЗРР | - | - | - | - | - | - | - | Замена ОСИ 36 шт ячейки 3. Профвосстановление схемы управления Р32А. | с отключением | 08.00 | Приморское РДУ: работа выполнена 04.05.21 - 07.05.21 по НПЛ ДВ №213 (субъект снятия предлодения подтвердил). | Отключить и заменить 2СШ 500 кВ, В12 с рабочей схемы Р32А для профвосстановления с АГ 0200 Замена ОСИ в АГ-8с отключением и рабочей схемы В42, В72, В112 (подушечки выключателя) ВПр ТН 2СШ. Низкий приоритет: при условии невыполнения работ в мае, работы планируются выполнить по НПЛ заявка на май | с включением ремонтно в перемеще и |
| Отклонена | Соглас и отказанная | Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморского ПМЭС | ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС | ЭЛТ/П | 2СШ 500 кВ | Да | ЗРР | - | - | - | - | - | - | - | Замена ОСИ 36 шт ячейки 3. Верховой осмотру опломбировать 2СШ 500 кВ. Телескопическое обслуживание Р1, Р8 2СШ. Профвосстановление схемы управления разъединителя Р1, Р8 2СШ, Р32А. | с отключением | 08.00 | Приморское РДУ: работа выполнена 04.05.21 - 07.05.21 по НПЛ ДВ №212 (субъект снятия предлодения подтвердил). | Отключить и заменить 2СШ 500 кВ, В12 с отключением и рабочей схемы В42, В72, В112 (подушечки выключателя) ВПр ТН 2СШ. Замена ОСИ АГ 0800 ТО АГ 0400 Профвосстановление АГ 0200 Верховой осмотру с АГ-14. Для выполнения всего комплекса работ необходимо четыре рабочих дня. Низкий приоритет: при условии невыполнения работ в мае, работы планируются выполнить по НПЛ заявка на май | с включением ремонтно в перемеще и |
| Отклонена | Соглас и отказанная | Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморского ПМЭС | ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС | ЭЛТ/П | ТН 2СШ | Да | ЗРР | - | - | - | - | - | - | - | Текущий ремонт ТН 2СШ | с отключением | 04.00 | Приморское РДУ: работы выполнены 04.05.21 - 07.05.21 по НПЛ ДВ (субъект снятия предлодения подтвердил). | Отключить и заменить ТН 2СШ с отключением 2СШ 500 кВ для работы/борки схемы ТН 2СШ (состоит в) Низкий приоритет: при условии невыполнения работ в мае, работы планируются выполнить по НПЛ заявка на май | с включением ремонтно в перемеще и |
| Отклонена | Соглас и отказанная | Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморского ПМЭС | ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС | ЭЛТ/П | В51 | Да | ЗРР | - | - | - | - | - | - | - | Телескопическое обслуживание Р51А | с отключением | 04.00 | указанная работа внесена в предлодение на В51 с 1 по 30 июня | Отключить и заменить В51 и 1СШ 500 кВ | с включением ремонтно в перемеще и |
| Утверждена на своем уровне | Соглас | Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморского ПМЭС | ПЭС 220 кВ Волна | ЭЛТ/П | В 110 АТ-2 | Нет | ВПр | - | - | - | - | - | - | - | ВПр на время опробования АБР СВ-34-6, СВ-56-6. | с отключением | 06.05 | Приморское РДУ: 5.14. Изменение эксплуатационного состояния выключателя на время ремонта ЛЭП или электротехнического оборудования, выполняются объектами диспетчеризации, заявки не оформляются если не производится работы на своих выключателях, и/или в соответствии с пунктом 5.10 - 5.12. Показание на смежных с выключателем разъединителях, а также на оборудовании, присоединенном и выключателю без коммутируемых аппаратов. Бель-указанная работа в предлодении на АТ-2 и на 2С 220. | с отключением от КУ В 220 В, В 220 С, В 110 АТ-2 ВПр АТ-2, 2С 220 С критическая отключением 4С 6 кВ 6С 6 кВна время опробования АБР СВ-34-6, СВ-56-6. | с включением ремонтно в перемеще и |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----------------------------|-------------------|--------------------------------------|---------------------|-----------------------|----------------|------------|-----|-----|---|---|---|---|---|---|--|---------------|-------|--|--|---|
| Утверждена на своем уровне | Соглас | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 220 кВ Воин | ЭЛТ / В 110 кВ | В 110 АТ-1 | Нет | ВПР | - | - | - | - | - | - | ВПР на время опробования АРВ СВ-34 6, СВ-56-6. | с отключением | 00:15 | | Приморское РДУ-5.14. Изменение эксплуатационного состояния выключателей на время ремонта ЛЭИ или электрогеометрического оборудования, являющиеся объектами диспетчеризации, заявки не оформляются если не производится работы на самих выключателях и/или в соответствии с пунктами 5.10 - 5.12 Положения на смежных с выключателем разъединителях, а также на оборудовании, присоединенном к выключателю без коммутационных аппаратов. Есть указанная работа в предложении на АТ-1 и на 1С 220. | С отключением от КУ В 220 А, В 220 D, В 110 АТ-1 ВПр АТ-1, 1С 220 С кратковременным отключением 3С 6 кВ и 5С 6 кВ на время опробования АРВ СВ-34-6, СВ-56-6. |
| Утверждена на своем уровне | Соглас | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 500 кВ Владивосток | ЭЛТ / В 500 кВ | В 500 61 | Нет | ВПР | - | - | - | - | - | - | Расшировка, диагностика ТН-2 500 Лозовая | с отключением | 02:00 | | Приморское РДУ-5.14. Изменение эксплуатационного состояния выключателей на время ремонта ЛЭИ или электрогеометрического оборудования, являющиеся объектами диспетчеризации, заявки не оформляются если не производится работы на самих выключателях и/или в соответствии с пунктами 5.10 - 5.12 Положения на смежных с выключателем разъединителях, а также на оборудовании, присоединенном к выключателю без коммутационных аппаратов. | С отключением и замещением ВЛ 500 кВ Владивосток - Лозовая С отключением В 500 61, В 500 62 Предложение добавлено на основе многолетнего графика испытаний оборудования |
| Утверждена на своем уровне | Соглас | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 500 кВ Владивосток | ЭЛТ / В 500 кВ | В 500 62 | Нет | ВПР | - | - | - | - | - | - | Расшировка, диагностика ТН-2 500 Лозовая | с отключением | 02:00 | | Приморское РДУ-5.14. Изменение эксплуатационного состояния выключателей на время ремонта ЛЭИ или электрогеометрического оборудования, являющиеся объектами диспетчеризации, заявки не оформляются если не производится работы на самих выключателях и/или в соответствии с пунктами 5.10 - 5.12 Положения на смежных с выключателем разъединителях, а также на оборудовании, присоединенном к выключателю без коммутационных аппаратов. | С отключением и замещением ВЛ 500 кВ Владивосток - Лозовая С отключением В 500 61, В 500 62 Предложение добавлено на основе многолетнего графика испытаний оборудования |
| Отклонена | Соглас и отказана | Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС | ЦУС Приморское ПМЭС | ПС 500 кВ Лозовая | ЭЛТ / В 500 кВ | В-1 500 | Да | ВПР | - | - | - | - | - | - | Первый профконтроль схемы управления ПР-34 500 | с отключением | 01:00 | | 5.14. Изменение эксплуатационного состояния выключателей на время ремонта ЛЭИ или электрогеометрического оборудования, являющиеся объектами диспетчеризации, заявки не оформляются если не производится работы на самих выключателях и/или в соответствии с пунктами 5.10 - 5.12 Положения на смежных с выключателем разъединителях, а также на оборудовании, присоединенном к выключателю без коммутационных аппаратов. Отключение В-1 500 указано в предложении на В-3 500 | Отключить ВЛ 500 кВ Владивосток - Лозовая, В-3 500, В-1 500 |