



Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Учтенная в годовом графике	Вид ремонта	Месячный. Заявленное время. Начало	Месячный. Заявленное время. Конец	Месячный. Заявленное время. Длительность	Месячный. Время ремонта. Начало	Месячный. Время ремонта. Конец	Месячный. Время ремонта. Длительность	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	АГ	Причина отказа	Причина срыва	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Спасск	ЭЛТ / ТН 220 кВ	ТН-2 220	Да, срок ремонта изменен	ТР	10.07.20	10.07.20	1 дн	10.07.20	10.07.20	1 дн	Техническое обслуживание ТН-2 220. Профвосстановление ТН-2 220.	с отключением	02:00			С отключением и заземлением ТН-2 220. С отключением 2СШ 220 и ШСВ 220 на время разборки/сборки схемы ТН-2 220 (емкостной)	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Иман	ЭЛТ / СШ 110 кВ	1с 110 кВ	Нет	ТР	17.07.20	17.07.20	1 дн	17.07.20	17.07.20	1 дн	Текущий ремонт СР-1 110	с отключением	02:00			С отключением и заземлением 1с 110 кВ, СВ 110 С отключением ВЛ 110 кВ И – Новопокровка, В 110 Новоп, В 110 АТ-1, ТН 110 1с АТ-1 в режиме 220/35 кВ Указанная работа заявлена персоналом Ружинской дистанции РЖД	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Широкая	ЭЛТ / СШ 110 кВ	2С 110 кВ	Нет	ВПр	22.07.20	22.07.20	1 дн	22.07.20	22.07.20	1 дн	ВПр на время вывода для технического обслуживания ТН-2 110	с отключением	02:00			С отключением и заземлением ТН-2 110 С отключением 2С 110 кВ, СВ 110, ВЛ 110 кВ Широкая Голубовка на ПС 220 кВ Широкая на время разборки схемы ТН-2 110 (емкостной)	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Широкая	ЭЛТ / СШ 110 кВ	2С 110 кВ	Нет	ВПр	23.07.20	23.07.20	1 дн	23.07.20	23.07.20	1 дн	ВПр на время ввода после технического обслуживания ТН-2 110	с отключением	02:00			отключением и заземлением ТН-2 110 С отключением 2С 110 кВ, СВ 110, ВЛ 110 кВ Широкая Голубовка на ПС 220 кВ Широкая на время сборки схемы ТН-2 110 (емкостной)	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Павловка-1	ЭЛТ / СШ 110 кВ	1С 110 кВ	Да	ТР	27.07.20	27.07.20	1 дн	27.07.20	27.07.20	1 дн	Текущий ремонт СР 110 1С	с отключением	02:00			ПЦЭС_МихРЭС Отключить и заземлить 1С 110 кВ, отключить В 110 Т-1, В 110 Уссурийск-2, ВЛ 110 кВ Уссурийск – 2 – Павловка-1 на ПС 110 кВ Павловка-1	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Павловка-1	ЭЛТ / СШ 110 кВ	2С 110 кВ	Да	ТР	28.07.20	28.07.20	1 дн	28.07.20	28.07.20	1 дн	Текущий ремонт СР 110 2С, высоковольтные испытания В 110 Ярославка	с отключением	02:00			ПЦЭС_МихРЭС Отключить и заземлить 2С 110, В 110 Ярославка, отключить В 110 Т-2, ВЛ 110 кВ Ярославка – Павловка-1 на ПС 110 кВ Павловка-1	
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Голубовка	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Нет	ТР	09.07.20	09.07.20	1 дн	13.07.20	13.07.20	1 дн	Замена ввода СВ 110	с отключением	02:00			ПЮЭС_НРЭС Отключить и заземлить СВ 110	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Береговая-2	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Да	ТР	20.07.20	20.07.20	1 дн	20.07.20	20.07.20	1 дн	Техническое обслуживание с расшивкой, диагностика ТТ 110 СВ	с отключением	02:00			С отключением и заземлением СВ 110 Приморское РДУ: выполнить поочередно с ремонтом ВЛ 110 кВ Береговая-2 – Топаз – Новый мир на ПС 220 кВ Береговая-2	
Утверждена	Исходная	АО «СО ЕЭС»	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	ЗРР	07.07.20	07.07.20	1 дн	07.07.20	07.07.20	1 дн	Снижение объема ОНД13, ОНДЮ1 на 37 МВт (объем ОН Владивостокской ТЭЦ-2) на период КР ВЛ 110 кВ Владивостокской ТЭЦ-2 – Голдобин с оттайками (на ПС Загородная и ПС Улисс). От ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свиягино/т на ПС 220 кВ Лесозаводск, АОПО ВЛ 220 кВ Свиягино/т – Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Спасск на ПС 220 кВ Спасск тергается ОН Владивостокской ТЭЦ-2 (частичная потеря УВ ОНД13). От АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2 на ПС 220 кВ Уссурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток тергается ОН Владивостокской ТЭЦ-2 (полная потеря УВ ОНДЮ1).	с отключением	01:00			При совмещении с потерей ОНД13, ОНДЮ1 (объем ОН Владивостокской ТЭЦ-2) с 06.07.2020 – 09.07.2020 без дополнительного снижения. Полная потеря объема УВ ОНД13, ОНДЮ1 на ОН (37 МВт) Владивостокской ТЭЦ-2 от: - ЛАПНУ Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД13); - РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД13); - АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свиягино/т на ПС 220 кВ Лесозаводск (частичная потеря УВ ОНД13); - АОПО ВЛ 220 кВ Свиягино/т – Спасск на ПС 220 кВ Спасск (частичная потеря УВ ОНД13); - АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Спасск на ПС 220 кВ Спасск (частичная потеря УВ ОНД13); - АДВ ПС 500 кВ Владивосток (полная потеря УВ ОНДЮ1).	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Приозерная	ЭЛТ / П 110 кВ	Ремонтная перемычка 110 кВ	Нет	ВКЛ	07.07.20	07.07.20	1 дн	07.07.20	07.07.20	1 дн	Высоковольтные испытания ТН 110 1С	с отключением	02:00			ПЦЭС_ХорРЭС Отключить и заземлить 1С 110 кВ, отключить СВ 110, В 110 Т-1, Включить Ремонтную перемычку 110 кВ	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Иман	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Нет	ТР	17.07.20	17.07.20	1 дн	17.07.20	17.07.20	1 дн	Текущий ремонт СР-1 110	с отключением	02:00			С отключением и заземлением 1с 110 кВ, СВ 110 С отключением ВЛ 110 кВ И – Новопокровка, В 110 АТ-1, В 110 Новоп ВПр ТН 110 1с АТ-1 в режиме 220/35 кВ Заявлена указанная работа персоналом Ружинской дистанции РЖД	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Патрокл	ЭЛТ / В 220 кВ	СВ 220	Нет	ВПр	01.07.20	01.07.20	1 дн	01.07.20	01.07.20	1 дн	Изменение уставок АВВ и УРОВ (6МД664) СВ 220 с опробованием СВ 220	с отключением	02:00			С выводом из работы АВВ и УРОВ (6МД664) СВ 220 С отключением СВ 220, разборкой схемы СР1 220 и СР2 220	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 2Р	Да, срок ремонта изменен	ТР	13.07.20	13.07.20	1 дн	15.07.20	15.07.20	1 дн	Техническое обслуживание ТТ 110 2Р	с отключением	02:00			С отключением и заземлением В 110 2Р с переводом ВЛ 110 кВ Волна – 2Р через ОБ 110 Приморское РДУ: при условии с переводом на ОБ.	с переводом на ОБ
Утверждена	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Спасск	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Спасск	Нет	ВПр	27.07.20	28.07.20	2 дн	31.07.20	01.08.20	2 дн	ВПр на время профвосстановления ТТ 220 ДВ.	с отключением	01:00			С отключением и заземлением В 220 ДВ С отключением ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Спасск Приморское РДУ: совмещение сроков выполнения работ с отключением ВЛ 220 кВ Дадьневосточная - Спасск на ПС 500 кВ Дальневосточная Потеря ПА нет.	
Утверждена	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Спасск	Нет	ВПр	30.07.20	31.07.20	2 дн	31.07.20	01.08.20	2 дн	ВПр ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Спасск на срок одновременного вывода в ремонт ОБ 220 и В 220 Сп.	с отключением	00:30			С отключением и заземлением ОБ 220, В 220 Сп ВПр ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Спасск, ОСШ 220 Потеря ПА нет.	
Утверждена	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 220 кВ	ОВ 220	Да, срок ремонта изменен	КР	30.07.20	31.07.20	2 дн	31.07.20	01.08.20	2 дн	Капитальный ремонт Рш 220 1с ОБ	с отключением	04:00			С отключением и заземлением ОБ 220, 1С 220 ВПр ОСШ 220	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / В 220 кВ	СВ 220	Да	КР	15.07.20	16.07.20	2 дн	15.07.20	16.07.20	2 дн	Техническое обслуживание, отбор проб масла ТТ 220 СВ	с отключением	02:00			С отключением и заземлением СВ 110	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Широкая	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ- 2	Нет	ВПр	21.07.20	22.07.20	2 дн	01.07.20	02.07.20	2 дн	ВПр АТ-2 в связи с выводом в ремонт 2С 220 кВ	с отключением	02:00			С отключением и заземлением 2С 220 кВ С отключением В 220 Лозовая, ВЛ 220 кВ Лозовая - Широкая, СВ 220, В 220 АТ-2, ТН-2 220 , АТ-2	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Полевая	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Полевая	Да	ВПр	30.06.20	01.07.20	2 дн	30.06.20	01.07.20	2 дн	Капитальный ремонт ШР 110 ТН 1С. Высоковольтные испытания В 110 Уссурийск-2	без отключения	02:00			ПЦЭС_ОктРЭС Отключить и заземлить 1С 110 кВ, В 110 Уссурийск-2,ТН 110 1С. отключить ВЛ 110 кВ Уссурийск – 2 – Полевая на ПС 110 кВ Полевая, отключить СВ 110 1-2С, В 110 Т-1	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Измененная, разбитая	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Уссурийск-1	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Артёмовская ТЭЦ – Уссурийск-1	Нет	ВПр	02.07.20	03.07.20	2 дн	02.07.20	02.07.20	1 дн	Высоковольтные испытания В 110 АТЭЦ, ТТ 110 АТЭЦ (Ф,А,С)	без отключения	02:00			ПЦЭС_ЮжРЭС Отключить и заземлить В 110 АТЭЦ, отключить ВЛ 110 кВ Артёмовская ТЭЦ – Уссурийск-1 на ПС 110 кВ Уссурийск-1. Приморское РДУ: совмещение сроков ремонтов субъектов, выполнить в сроки вывода в ремонт ВЛ 110 кВ Артёмовская ТЭЦ – Уссурийск-1 на Артёмовской ТЭЦ	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Измененная, разбитая	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Уссурийск-1	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Артёмовская ТЭЦ – Уссурийск-1	Нет	ВПр	02.07.20	03.07.20	2 дн	16.07.20	16.07.20	1 дн	Высоковольтные испытания В 110 АТЭЦ, ТТ 110 АТЭЦ (Ф,А,С)	без отключения	02:00			ПЦЭС_ЮжРЭС Отключить и заземлить В 110 АТЭЦ, отключить ВЛ 110 кВ Артёмовская ТЭЦ – Уссурийск-1 на ПС 110 кВ Уссурийск-1. Приморское РДУ: совмещение сроков ремонтов субъектов, выполнить в сроки вывода в ремонт ВЛ 110 кВ Артёмовская ТЭЦ – Уссурийск-1 на Артёмовской ТЭЦ	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Волна – Бурун с оттайкой на ПС Котельная 2Р	Да	ТР	30.07.20	31.07.20	2 дн	30.07.20	31.07.20	2 дн	Текущий ремонт Рох 110 Бурун, РЛ 110 Бурун. Профконтроль КСЗ (ЭПЗ 1636) ВЛ 110 кВ Волна – Бурун с оттайкой на ПС Котельная 2Р. Замена аппаратных жакетов на Рох 110 Бурун в сторону ОСШ 110	с отключением	02:00			С отключением и заземлением ВЛ 110 кВ Волна – Бурун с оттайкой на ПС Котельная 2Р, В 110 Бурун, ОСШ 110. С отключением ОБ 110. С выводом из работы КСЗ (ЭПЗ 1636) ВЛ 110 кВ Волна – Бурун с оттайкой на ПС Котельная 2Р	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ОСШ 110	Да	ТР	30.07.20	31.07.20	2 дн	30.07.20	31.07.20	2 дн	Текущий ремонт Рох 110 Бурун, замена аппаратных жакетов на Рох 110 Бурун в сторону ОСШ 110	с отключением	02:00			С отключением и заземлением ВЛ 110 кВ Волна – Бурун с оттайкой на ПС Котельная 2Р, ОСШ 110. С отключением ОБ 110.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Нет	ВПр	11.07.20	12.07.20	2 дн	11.07.20	12.07.20	2 дн	Подключение и опробование кабельных связей цепей отключения СВ 110 от вновь вводимой ДЗШ	с отключением	03:00			С отключением и разборкой схемы СВ 110	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / В 110 кВ	ОВ 110	Нет	ВПр	06.07.20	07.07.20	2 дн	06.07.20	07.07.20	2 дн	Подключение и опробование кабельных связей цепей отключения ОБ 110 от вновь вводимой ДЗШ	с отключением	03:00			С отключением ОБ 110 и разборкой схемы Рох 110 ОБ.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Широкая	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Да	ТР	23.07.20	24.07.20	2 дн	23.07.20	24.07.20	2 дн	Техническое обслуживание СВ 110. Профвосстановление ТТ 110 СВ Диагностика ТТ 110 СВ	с отключением	02:00			С отключением и заземлением СВ 110	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Береговая-1	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Да	КР	13.07.20	14.07.20	2 дн	13.07.20	14.07.20	2 дн	Капитальный ремонт В 110 Береговая-2, ЛР 110 Береговая-2, ШР 110 Береговая-2, ШР 110 Т-2, СР 110 2С, ШР 110 ТН 2С поочередно	с отключением	02:00			ПЮЭС_АРЭС Отключить и заземлить 2С 110 кВ, СВ 110, ТН 110 2С, В 110 Береговая-2, В 110 Т-2, ВЛ 110 кВ Береговая-2 - Береговая-1	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Полевая	ЭЛТ / СШ 110 кВ	1С 110 кВ	Да	КР	30.06.20	01.07.20	2 дн	30.06.20	01.07.20	2 дн	Капитальный ремонт ШР 110 ТН 1С	с отключением	02:00			ПЦЭС_ОктРЭС Отключить и заземлить 1С 110 кВ, ТН 110 1С, отключить СВ 110 1-2С, В 110 Т-1, В 110 Уссурийск-2, ВЛ 110 кВ Уссурийск – 2 – Полевая на ПС 110 кВ Полевая.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Э	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Нет	ТР	15.07.20	16.07.20	2 дн	15.07.20	16.07.20	2 дн	Высоковольтные испытания ТТ1 110 СВ, ТТ2 110 СВ	с отключением	02:00			ПЦЭС_ЮжРЭС Отключить и заземлить СВ 110, включить Ремонтную перемычку 110 кВ	с включением ремонтной перемычки
Утверждена на своем уровне	Снятая	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Ярославка	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Ярославка – Сибирцево/т	Да	ТР							Текущий ремонт ЛР 110 Сиб/т	с отключением	02:00		Работы будут выполняться в утвержденные сроки в сводном месячном графике ремонтов ЛЭП на июнь 2020 по согласованию в рабочем порядке с субъектом (Филиал АО "ДРСК" ПЭС Коростылева О.)	ПЦЭС_РЭС Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Ярославка – Сибирцево/т, В 110 Сиб/т	
Утверждена	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Широкая	ЭЛТ / СШ 220 кВ	2С 220 кВ	Нет	ТР	21.07.20	22.07.20	2 дн	01.07.20	02.07.20	2 дн	Верховой осмотри и устранение выявленных дефектов 2С 220 кВ	с отключением	02:00			С отключением и заземлением 2С 220 кВ С отключением В 220 Лозовая, ВЛ 220 кВ Лозовая - Широкая, СВ 220, В 220 АТ-2 и АТ-2 , ТН-2 220	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Широкая	ЭЛТ / ТН 220 кВ	ТН-2 220	Да, срок ремонта изменен	ТР	21.07.20	22.07.20	2 дн	01.07.20	02.07.20	2 дн	Техническое обслуживание ТН-2 220	с отключением	02:00			С отключением и заземлением ТН-2 220 С отключением 2С 220 кВ на время вывода/ввода ТН-2 220 (емкостной)	
Утверждена на своем уровне	Измененная, разбитая	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Уссурийск-1	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 АТЭЦ	Нет	ТР	02.07.20	03.07.20	2 дн	16.07.20	16.07.20	1 дн	Высоковольтные испытания В 110 АТЭЦ, ТТ 110 АТЭЦ (Ф,А,С)	с отключением	02:00			ПЦЭС_ЮжРЭС Отключить и заземлить В 110 АТЭЦ, отключить ВЛ 110 кВ Артёмовская ТЭЦ – Уссурийск-1 на ПС 110 кВ Уссурийск-1 Приморское РДУ: совмещение сроков ремонтов субъектов, выполнить в сроки вывода в ремонт ВЛ 110 кВ Артёмовская ТЭЦ – Уссурийск-1 на Артёмовской ТЭЦ	

Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Учтенная в годовом графике	Вид ремонта	Месячный. Заявленное время. Начало	Месячный. Заявленное время. Конец	Месячный. Заявленное время. Длительность	Месячный. Время ремонта. Начало	Месячный. Время ремонта. Конец	Месячный. Время ремонта. Длительность	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	АГ	Причина отказа	Причина сивтия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена на своем уровне	Измененная, разбитая	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Уссурийск-1	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 АТЭЦ	Нет	ТР	02.07.20	03.07.20	2 дн	02.07.20	02.07.20	1 дн	Высоковольтные испытания В 110 АТЭЦ, ТТ 110 АТЭЦ (Ф,А,С)	с отключением	02:00			ПЦЭС_ЮжРЭС Отключить и заземлить В 110 АТЭЦ, отключить ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Уссурийск-1 на ПС 110 кВ Уссурийск-1 Приморское РДУ: совмещение сроков ремонтов субъектов, выполнить в сроки вывода в ремонт ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ – Уссурийск-1 на Артемовской ТЭЦ.	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Спасск	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 ДВ	Да, срок ремонта изменен	ТР	27.07.20	28.07.20	2 дн	31.07.20	01.08.20	2 дн	Профвосстановление ТТ 220 ДВ.	с отключением	01:00			С отключением и заземлением В 220 ДВ с отключением ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Спасск Приморское РДУ: совмещение сроков выполнения работ с отключением ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Спасск на ПС 500 кВ Дальневосточная	
Утверждена	Отказанная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Широкая	ЛЭП / В 220 кВ	ВЛ 220 кВ Лозовая – Широкая	Нет	ВПр	21.07.20	22.07.20	2 дн				ВПр ВЛ 220 кВ Лозовая – Широкая в связи с выводом в ремонт 2С 220 кВ	с отключением	02:00		После совмещения ремонта ВЛ 220 кВ Лозовая – Широкая и 2С 220 кВ отсутствует необходимость данной заявки.	С отключением и заземлением 2С 220 кВ с отключением В 220 Лозовая, ВЛ 220 кВ Лозовая - Широкая, СВ 220, В 220 АТ-2, ТН-2 220, АТ-2. Потеря ПА нет.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 ВТЭЦ-1	Нет	ВПр	08.07.20	09.07.20	2 дн	08.07.20	09.07.20	2 дн	Подключение и опробование кабельных связей цепей отключения В 110 ВТЭЦ-1 от вновь вводимой ДЗШ	с отключением	03:00			С опереждением КВЛ 110 кВ Волна - ВТЭЦ-1 с отпайкой на ПС 1Р/т через ОБ 110 С отключением В 110 ВТЭЦ-1 и разборкой схемы РЛ 110 ВТЭЦ-1.	с переводом на ОБ
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 Бурун	Да	ТР	30.07.20	31.07.20	2 дн	30.07.20	31.07.20	2 дн	Текущий ремонт Рох 110 Бурун, РЛ 110 Бурун, замена аппаратных зажимов на Рох 110 Бурун в сторону ОСШ 110	с отключением	02:00			С отключением и заземлением ВЛ 110 кВ Волна – Бурун с отпайкой на ПС Котельная 2Р, В 110 Бурун, ОСШ 110. С отключением ОБ 110.	
Утверждена	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ, ЛутЭК)	Приморская ГРЭС	ЛЭП / В 110 кВ	ВЛ 110 кВ Приморская ГРЭС – Бикин	Да	ТР	29.07.20	31.07.20	3 дн	29.07.20	31.07.20	3 дн	Техническое обслуживание, диагностика Рл 110 ВЛ Бикин, Рох 110 ВЛ Бикин.	с отключением	04:00			Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Приморская ГРЭС - Бикин, ОСШ 110 кВ 1.С производством работы согласно ППР 2.Включить на Приморской ГРЭС Рз Рл 110 в ст. ВЛ Бикин 3. Включить ЗН ЛР 110 Приморская ГРЭС – Бикин в ст. ВЛ на ПС 110 кВ Бикин 4.С установкой ПЗ по месту производства работ	под наведенным напряжением
Утверждена	Отказанная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Иман	ЛЭП / В 220 кВ	ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман	Нет	ТР	13.07.20	15.07.20	3 дн				Замена привода ЛР 220 ПримГРЭС-И-Лес	с отключением	08:00		В связи с выходом параметров электроэнергетического режима за пределы допустимых значений в КС Сечение 92 при совмещении с ремонтом 7АТ Приморской ГРЭС. Работу выполнить в сроки ремонта ЛЭП, предусмотренного годовым графиком ремонтов ЛЭП и сетевого оборудования на 2020 год (02.11.2020 - 05.11.2020, 05.12.2020 - 18.12.2020).	С отключением и заземлением В 220 ПримГРЭС-И-Лес, ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман, 1с 220 кВ с отключением СВ 220 ВПр АТ-1 Работу выполнить по ППР 1. На ПС 220 кВ Лесозаводск включить ЗН РЛ 220 И-ПримГРЭС в ст. Л 2. На Приморской ГРЭС включить Рз Рл 220 в ст. ВЛ Лес 3. На ПС 220 кВ Иман включить ЗН ВЛ 220 ПримГРЭС-И-Лес 4. С установкой ПЗ по месту производства работ Потеря ПА нет. В работе: ПРД (ПРМ) УПК-Ц 492 кГц ВЛ 220 кВ Губерово/т – Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман ПРМ (ПРД) УПК-Ц 328 кГц ВЛ 220 кВ Губерово/т – Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман ПРД (ПРМ) УПК-Ц 228 кГц ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Губерово/т ПРМ (ПРД) УПК-Ц 244 кГц ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Губерово/т	под наведенным напряжением
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ, ЛутЭК)	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ОСШ 110 кВ	Да	ТР	29.07.20	31.07.20	3 дн	29.07.20	31.07.20	3 дн	Техническое обслуживание, диагностика Рох 110 ВЛ Бикин.	с отключением	02:00			Отключить и заземлить ОСШ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Приморская ГРЭС - Бикин.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ, ЛутЭК)	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / СШ 220 кВ	ОСШ 220 кВ	Да	ТР	13.07.20	15.07.20	3 дн	13.07.20	15.07.20	3 дн	Текущий ремонт Рох 220 7АТ	с отключением	02:00			Отключить и заземлить ОСШ 220 кВ и 7АТ. В период СР 7АТ ( 01 июля - 09 августа).	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / СШ 220 кВ	4С 220	Да	ТР	20.07.20	22.07.20	3 дн	20.07.20	22.07.20	3 дн	Текущий ремонт ТН 220 4С, техническое обслуживание РЛ 220 3У	с отключением	03:00			С отключением и заземлением 4С 220, ВЛ 220 кВ Волна - Зелёный угол. С отключением В 220 С, В 220 D. Исключены работы - ТТ 220 С, ТТ 220 D, 4С 220 - осмотр линейной арматуры, замена дефектных линейных изоляторов (отсутствуют в плане ТОиР),	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Горелое	ЭЛТ / В 220 кВ	СВ 220	Нет	ТР	20.07.20	22.07.20	3 дн	20.07.20	22.07.20	3 дн	Диагностика с расшивкой СВ 220	с отключением	02:00			С отключением и заземлением СВ 220	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ М	ЛЭП / В 110 кВ	ВЛ 110 кВ М – Реттиховка	Да	ТР	27.07.20	29.07.20	3 дн	27.07.20	29.07.20	3 дн	Текущий ремонт ШР 110 Реттиховка, ШР 110 ТН 2С, ШР 110 Т-2, СР 110 2С, ЛР 110 Реттиховка, В 110 Реттиховка	с отключением	02:00			ПЦЭС_ЧернРЭС Отключить и заземлить 2С 110, В 110 Реттиховка, В 110 Т-2, ВЛ 110 кВ М – Реттиховка, ТН 110 2С. Отключить СР 110 1С. Включить ЗН СР 110 2С в ст. СР.	
Утверждена на своем уровне	Отказанная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 220 кВ Чугуевка	ЛЭП / В 110 кВ	ВЛ 110 кВ Молодежная – Чугуевка	Нет	ВПр	08.07.20	10.07.20	3 дн				Высоковольтные испытания В 110 Молодежная	с отключением	03:00			ПЭСС Отключить и заземлить В 110 Молодежная, включить АТ-1. С отключением ВЛ 110 кВ Молодежная – Чугуевка на ПС 220 кВ Чугуевка	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЛЭП / В 110 кВ	ВЛ 110 кВ Реттиховка – Арсеньев-2	Нет	ВПр	20.07.20	22.07.20	3 дн	20.07.20	22.07.20	3 дн	Капитальный ремонт РШ 1С 110 Рет.	без отключения	08:00			Отключить и заземлить В 110 Рет и 1С 110 кВ. На ПС 220 кВ Арсеньев-2 отключить ВЛ 110 кВ Реттиховка – Арсеньев-2	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЛЭП / В 110 кВ	ВЛ 110 кВ Реттиховка – Арсеньев-2	Да, срок ремонта изменен	ТР	20.07.20	22.07.20	3 дн	20.07.20	22.07.20	3 дн	Техническое обслуживание РЛ 110 Рет. Профвосстановление КСЗ (ЭПЗ-1636) ВЛ 110 кВ Реттиховка – Арсеньев-2, ВЧБ (ЭПЗ-1643) ВЛ 110 кВ Реттиховка – Арсеньев-2.	с отключением	04:00			С отключением и заземлением ВЛ 110 кВ Реттиховка – Арсеньев-2, В 110 Рет с выводом из работы КСЗ (ЭПЗ-1636) ВЛ 110 кВ Реттиховка – Арсеньев-2, ВЧБ (ЭПЗ-1643) ВЛ 110 кВ Реттиховка – Арсеньев-2. ТР с АГ=4ч Профвосстановление РЗА =1ч	
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ, ЛутЭК)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЛЭП / В 110 кВ	ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – А №2	Да, срок ремонта изменен	КР	01.07.20	03.07.20	3 дн	20.07.20	22.07.20	3 дн	Капитальный ремонт РЛ 110 ВЛ ВТЭЦ2-А2 и РШ ОСШ 110 ВЛ ВТЭЦ2-А2	с отключением	04:00			Отключить и заземлить ВЛ 110кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - А №2, ОСШ 110 кВ. Отключить МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-А2. ВПр ОМВ 110	
Утверждена на своем уровне	Снятая	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Горелое	ЭЛТ / СШ 220 кВ	2С 220	Нет	ВПр							ВПр 2С 220 в связи с одновременным отключением СВ 220 (для диагностики) и ВЛ 220 кВ К - Горелое (для наладки шкафов КСЗ типа ШЭТ 220.07-0, КСЗ с АУВ и УРОВ типа ШЭТ 221.09-0)	с отключением	01:00		Излишне подана по информации в рабочем порядке субъекта Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" ПМЭС Тетиора С Ю,	С отключением и заземлением СВ 220 и ВЛ 220 кВ К - Горелое ВПр 2С 220 АТ-2 в режиме 110/10 кВ	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Иман	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-2	Нет	ЭРР	01.07.20	03.07.20	3 дн	01.07.20	03.07.20	3 дн	АТ-2 в режиме 220/35 кВ на время текущего ремонта 2с 110 кВ, СР-2 110 и технического обслуживания ОПН 110 ТН 2с. ТН 110 2с.	с отключением	02:00			С отключением и заземлением 2с 110 кВ, СВ 110, ТН 110 2с С отключением ВЛ 110 кВ И – Дальнереченск/т, В 110 АТ-2, В 110 Дальн/т АТ-2 в режиме 220/35 кВ Работа по ТР СР-2 110 заявлена персоналом Ружинской дистанции РЖД на 01.07.2020	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ОСШ 110	Да	ТР	27.07.20	29.07.20	3 дн	27.07.20	29.07.20	3 дн	Текущий ремонт Рох 110 Чайка, РЛ 110 Чайка, КС Чайка (Ф,А), ВЧЗ 110 Чайка (Ф,А), замена аппаратных зажимов на Рох 110 Чайка в сторону ОСШ 110	с отключением	02:00			С отключением и заземлением ВЛ 110 кВ Волна - Чайка, В 110 Чайка, ОСШ 110. С отключением ОБ 110.	
Утверждена на своем уровне	Снятая	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Горелое	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-2	Нет	ЭРР							Режим работы 110/10 кВ в связи с ВПр 2С 220 на время одновременного отключения СВ 220 (для диагностики) и ВЛ 220 кВ К - Горелое (для наладки шкафов КСЗ типа ШЭТ 220.07-0, КСЗ с АУВ и УРОВ типа ШЭТ 221.09-0)	без отключения	01:00		излишне подана по информации в рабочем порядке субъекта Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" ПМЭС Тетиора С Ю,	С отключением и заземлением СВ 220 и ВЛ 220 кВ К - Горелое ВПр 2С 220 АТ-2 в режиме 110/10 кВ	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Иман	ЭЛТ / СШ 110 кВ	2с 110 кВ	Да	ТР	01.07.20	03.07.20	3 дн	01.07.20	03.07.20	3 дн	Текущий ремонт 2с 110 кВ, СР-2 110.	с отключением	02:00			С отключением и заземлением 2с 110 кВ, СВ 110, ТН 110 2с С отключением ВЛ 110 кВ И – Дальнереченск/т, В 110 АТ-2, В 110 Дальн/т АТ-2 в режиме 220/35 кВ Работа по ТР СР-2 110 заявлена персоналом Ружинской дистанции РЖД на 01.07.2020	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ М	ЭЛТ / СШ 110 кВ	2С 110 кВ	Да	ТР	27.07.20	29.07.20	3 дн	27.07.20	29.07.20	3 дн	Текущий ремонт ШР 110 Реттиховка, ШР 110 ТН 2С, ШР 110 Т-2, СР 110 2С, ЛР 110 Реттиховка, В 110 Реттиховка	с отключением	02:00			ПЦЭС_ЧернРЭС Отключить и заземлить 2С 110, В 110 Реттиховка, В 110 Т-2, ВЛ 110 кВ М – Реттиховка, ТН 110 2С. Отключить СР 110 1С. Включить ЗН СР 110 2С в ст. СР.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Иман	ЛЭП / В 110 кВ	ВЛ 110 кВ И – Дальнереченск/т	Да, срок ремонта изменен	ВПр	01.07.20	03.07.20	3 дн	01.07.20	03.07.20	3 дн	Профконтроль КСЗ (ШЭЭ2802) ВЛ 110 кВ И – Дальнереченск/т. Текущий ремонт 2с 110 кВ, СР-2 110.	с отключением	01:00			С отключением ВЛ 110 кВ И – Дальнереченск/т, В 110 Дальн/т с выводом из работы КСЗ (ШЭЭ2802) ВЛ 110 кВ И – Дальнереченск/т. С отключением и заземлением 2с 110 кВ, СВ 110 АТ-2 в режиме 220/35 кВ Для проф контроля АГ 1 час	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Иман	ЭЛТ / ТН 110 кВ	ТН 110 2 с	Нет	ТР	01.07.20	03.07.20	3 дн	01.07.20	03.07.20	3 дн	Техническое обслуживание ОПН 110 ТН 2с. ТН 110 2с.	с отключением	02:00			Отключить и заземлить ТН 110 2с	
Утверждена	Исходная	АО «СО ЕЭС»	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	ЭРР	13.07.20	15.07.20	3 дн	13.07.20	15.07.20	3 дн	Снижение объема ОНД13, ОНДЮ1 на 37 МВт (объем ОН Владивостокской ТЭЦ-2) на период КР ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Патрол с отпайкой на ПС Загорная. От ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свягино/т на ПС 220 кВ Лесозаводск, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Спасск на ПС 220 кВ Спасск теряется ОН Владивостокской ТЭЦ-2 (частичная потеря УВ ОНД13). От АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2 на ПС 220 кВ Уссурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток теряется ОН Владивостокской ТЭЦ-2 (полная потеря УВ ОНДЮ1).	с отключением	04:00		Полная потеря объема УВ ОНД13, ОНДЮ1 на ОН (37 МВт) Владивостокской ТЭЦ-2 от: - ЛАПНУ Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД13); - РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД13); - АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свягино/т на ПС 220 кВ Лесозаводск (частичная потеря УВ ОНД13); - АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Спасск на ПС 220 кВ Спасск (частичная потеря УВ ОНД13); - АДВ ПС 500 кВ Владивосток (полная потеря УВ ОНДЮ1).		
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Иман	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Нет	ТР	01.07.20	03.07.20	3 дн	01.07.20	03.07.20	3 дн	Текущий ремонт СР-2 110	с отключением	02:00			С отключением и заземлением 2с 110 кВ, СВ 110 С отключением ВЛ 110 кВ И – Дальнереченск/т, В 110 АТ-2, В 110 Дальн/т ВПр ТН 110 2с АТ-2 в режиме 220/35 кВ Заявлена указанная работа персоналом Ружинской дистанции РЖД	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ, ЛутЭК)	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 ВЛ Бикин	Да	СР	29.07.20	31.07.20	3 дн	29.07.20	31.07.20	3 дн	Средний ремонт МВ 110 ВЛ Бикин	с отключением	2			Отключить и заземлить МВ 110 ВЛ Бикин. В период ТР ВЛ 110 кВ Приморская ГРЭС - Бикин (29-31 июля).	



Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Учтенная в годовом графике	Вид ремонта	Месячный. Заявленное время. Начало	Месячный. Заявленное время. Конец	Месячный. Заявленное время. Длительность	Месячный. Время ремонта. Начало	Месячный. Время ремонта. Конец	Месячный. Время ремонта. Длительность	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	АГ	Причина отказа	Причина сивтия	Прочие примечания	Условия производства работ	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Зелёный угол	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 ВТЭЦ-2	Да	ВПр	13.07.20	15.07.20	3 дн	13.07.20	15.07.20	3 дн	Технический контроль АУВ и УРОВ (ШЭ2607 019) В 220 ВТЭЦ-2.	с отключением	01:00				С отключением В 220 ВТЭЦ-2, КВЛ 110 кВ Восточная ТЭЦ - Зелёный угол С выводом из работы АУВ и УРОВ (ШЭ2607 019) В 220 ВТЭЦ-2.	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Волна – Зелёный угол	Да, срок ремонта изменен	ТР	20.07.20	22.07.20	3 дн	20.07.20	22.07.20	3 дн	Техническое обслуживание РЛ 220 ЗУ	с отключением	02:00				С отключением и заземлением ВЛ 220 кВ Волна – Зелёный угол, В 220 ЗУ. Работы производятся по ППР. 1. Включить РЗ РЛ 220 ЗУ в ст. Л на ПС 220 кВ Волна 2. Включить ЗН 220 Волна в ст. Л на ПС 220 кВ Зелёный угол 3. С установкой ПЗ по месту работ Потерь ПА нет.	под наведенным напряжением
Утверждена	Исходная	ПАО «ФСК ЕЭС»	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ	КВЛ 220 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Зелёный угол	Да	ТР	13.07.20	15.07.20	3 дн	13.07.20	15.07.20	3 дн	Диагностика оболочек экранов кабеля ф. А, В, С	с отключением	03:00				КВЛ 220 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Зелёный угол отключить и заземлить Потерь ПА нет.	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Зелёный угол	ЛЭП 220 кВ	КВЛ 220 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Зелёный угол	Да	ВПр	13.07.20	15.07.20	3 дн	13.07.20	15.07.20	3 дн	Технический контроль ДЗЛ и КСЗ (ШЭ2607091) КВЛ 220 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Зелёный угол, КСЗ (ШЭ2607021) КВЛ 220 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Зелёный угол.	с отключением	01:00				С отключением В 220 ВТЭЦ-2, КВЛ 110 кВ Восточная ТЭЦ - Зелёный угол. С выводом из работы ДЗЛ и КСЗ (ШЭ2607091) КВЛ 220 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Зелёный угол, КСЗ (ШЭ2607021) КВЛ 220 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Зелёный угол. Потерь ПА нет.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Волна – Чайка	Да	ТР	27.07.20	29.07.20	3 дн	27.07.20	29.07.20	3 дн	Текущий ремонт Рокх 110 Чайка, РЛ 110 Чайка, КС 110 Чайка (ф.А), ВЧЗ 110 Чайка (ф.А), Профконтроль КСЗ (ЭПЗ 1636) ВЛ 110 кВ Волна – Чайка.	с отключением	02:00				С отключением и заземлением ВЛ 110 кВ Волна – Чайка, В 110 Чайка, ОСШ 110. С отключением ОБ 110. С выводом из работы КСЗ (ЭПЗ 1636) ВЛ 110 кВ Волна – Чайка. Работы производятся по ППР. 1. Включить ЗН ЛР 110 Волна в ст ВЛ на ПС 110 кВ Чайка. 2. Включить РЗ РЛ 110 Чайка в ст. Л на ПС 220 кВ Волна. 3. С установкой ПЗ на ВЛ 110 кВ Волна - Чайка по месту производства работ.	под наведенным напряжением
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ, ЛутЭК)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-А2	Да, срок ремонта изменен	КР	01.07.20	03.07.20	3 дн	20.07.20	22.07.20	3 дн	Капитальный ремонт РЛ 110 ВЛ ВТЭЦ2-А2. Текущий ремонт МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-А2	с отключением	04:00				Отключить и заземлить МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-А2, ВЛ 110кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - А №2,	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 Сп	Да, срок ремонта изменен	ТР	27.07.20	29.07.20	3 дн	27.07.20	29.07.20	3 дн	Техническое обслуживание В 220 Сп, ТТ 220 Сп	с отключением	02:00				С отключением и заземлением В 220 Сп С переводом ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Спасск на ОБ 220	с переводом на ОБ
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ, ЛутЭК)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Патрокл с отпайкой на ПС Загородная	Да	КР	13.07.20	15.07.20	3 дн	13.07.20	15.07.20	3 дн	Капитальный ремонт РЛ 110 ВЛ ВТЭЦ2- Пат и РШ ОСШ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Пат.	с отключением	04:00				Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ2-Патрокл с отпайкой на ПС Загородная. ОСШ 110 кВ. ВПр ОМВ 110 Приморское РДУ: От ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свягино/т на ПС 220 кВ Лесозаводск, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Спасск на ПС 220 кВ Спасск терется ОН Владивостокской ТЭЦ-2 (частичная потеря УВ ОНД13). От АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2 на ПС 220 кВ Уссурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток терется ОН Владивостокской ТЭЦ-2 (полная потеря УВ ОНДЮ1).	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ, ЛутЭК)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Орлиная с отпайкой на ПС Голубинка	Да	КР	27.07.20	29.07.20	3 дн	27.07.20	29.07.20	3 дн	Капитальный ремонт РЛ 110 КВЛ ВТЭЦ2-Ор и РШ ОСШ 110 КВЛ ВТЭЦ2-Ор	с отключением	04:00				Отключить и заземлить КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2-Орлиная с отпайкой на ПС Загородная и ОСШ 110 кВ. ВПр ОМВ 110	
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ, ЛутЭК)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Залив с отпайкой на ПС Голубинка	Да, срок ремонта изменен	КР	20.07.20	22.07.20	3 дн	01.07.20	03.07.20	3 дн	Капитальный ремонт РЛ 110 КВЛ ВТЭЦ2-Зал и РШ ОСШ 110 КВЛ ВТЭЦ2-Зал.	с отключением	04:00				Отключить и заземлить КВЛ 110кВ Владивостокская ТЭЦ2-Залив с отпайкой на ПС Голубинка. ОСШ 110 кВ ВПр ОМВ 110	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ, ЛутЭК)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 КВЛ ВТЭЦ2-Ор	Да	КР	27.07.20	29.07.20	3 дн	27.07.20	29.07.20	3 дн	Капитальный ремонт РЛ 110 КВЛ ВТЭЦ2-Ор. Текущий ремонт В 110 КВЛ ВТЭЦ2-Ор	с отключением	04:00				Отключить и заземлить В 110 КВЛ ВТЭЦ2-Ор и КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Орлиная с отпайкой на ПС Голубинка	
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ, ЛутЭК)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 КВЛ ВТЭЦ2-Зал	Да, срок ремонта изменен	ТР	20.07.20	22.07.20	3 дн	01.07.20	03.07.20	3 дн	Капитальный ремонт РЛ 110 КВЛ ВТЭЦ2-Зал и РШ ОСШ 110 КВЛ ВТЭЦ2-Зал.	с отключением	04:00				Отключить и заземлить КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ2-Залив с отпайкой на ПС Голубинка, ОСШ 110 кВ. С отключением МВ 110 КВЛ ВТЭЦ2-Зал. ВПр ОМВ 110.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Иман	ЭЛТ / СШ 220 кВ	1с 220 кВ	Нет	ТР	13.07.20	15.07.20	3 дн	13.07.20	15.07.20	3 дн	Текущий ремонт 1с 220 кВ. Техническое обслуживание ТН 220 1с.	с отключением	02:00				Отключить и заземлить 1с 220 кВ С отключением АТ-1 и разборкой схемы ТР 220 АТ-1 С отключением СВ 220, В 220 ПримГРЭС-И-Лес С отключением ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман на ПС 220 кВ Иман (ЛЭП в работе и в транзите, ПС 220 кВ Иман отпайка) Перенесено с августа	
Утверждена на своем уровне	Отказанная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Иман	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 ПримГРЭС-И-Лес	Нет	ТР	13.07.20	15.07.20	3 дн				Замена привода ЛР 220 ПримГРЭС-И-Лес	с отключением	08:00				С отключением и заземлением В 220 ПримГРЭС-И-Лес, 1с 220 кВ, ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман С отключением СВ 220 ВПр АТ-1	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ, ЛутЭК)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Пат	Да	КР	13.07.20	15.07.20	3 дн	13.07.20	15.07.20	3 дн	Капитальный ремонт РЛ 110 ВЛ ВТЭЦ2- Пат.Текущий ремонт МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Пат	с отключением	04:00				Отключить и заземлить МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Пат и ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Патрокл с отпайкой на ПС Загородная	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 Рег	Да, срок ремонта изменен	КР	20.07.20	22.07.20	3 дн	20.07.20	22.07.20	3 дн	Капитальный ремонт РШ 1С 110 Рег. Техническое обслуживание РЛ 110 Рег. Техническое обслуживание В 110 Рег, ТТ 110 Рег. Профвосстановление АУВ В 110 Рег.	с отключением	08:00				С отключением и заземлением 1С 110 кВ, В 110 Рег, ВЛ 110 кВ Реттиховка – Арсеньев-2 С отключением В 110 Прог, СВ 110, С выводом из работы АУВ В 110 Рег. АТ-1 в режиме 220/10 кВ. КР с АГ=Вч ТР и ТО с АГ=4ч Профвосстановление с АГ=20 минут	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 Чайка	Да	ТР	27.07.20	29.07.20	3 дн	27.07.20	29.07.20	3 дн	Текущий ремонт Рокх 110 Чайка, РЛ 110 Чайка, КС 110 Чайка (ф.А), ВЧЗ 110 Чайка (ф.А), Профконтроль АУВ В 110 Чайка Диагностика КС 110 Чайка ф.А, замена аппаратных зажимов на Рокх 110 Чайка в сорону ОСШ 110	с отключением	02:00				С отключением и заземлением ВЛ 110 кВ Волна – Чайка, В 110 Чайка, ОСШ 110. С отключением ОБ 110. Вывести из работы АУВ В 110 Чайка	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / СШ 220 кВ	ОСШ 220	Да	ТР	13.07.20	16.07.20	4 дн	13.07.20	16.07.20	4 дн	Капитальный ремонт Росш 220 Усс II-2 Текущий ремонт Росш 220 Арс-2	с отключением	04:00				С отключением и заземлением ОСШ 220, В 220 Усс-II-2, В 220 Арс-2, ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Арсеньев-2, ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 №2 С отключением ОБ 220	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Голубовка	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Широкая – Голубовка	Нет	КР	14.07.20	17.07.20	4 дн	14.07.20	17.07.20	4 дн	Капитальный ремонт ЛР 110 Широкая, ШР 110 Широкая, отбор проб масла из вводов В 110 Широкая	с отключением	02:00				ПЮЭС_НРЭС Отключить и заземлить 2С 110 кВ, В 110 Широкая, ВЛ 110 кВ Широкая – Голубовка, отключить СВ 110, В 110 Т-2 1. Работу выполнит по технологической карте 2. На ПС 110 кВ Голубовка включить ЗН ЛР 110 Широкая в ст ВЛ 3. На ПС 220 кВ Широкая включить ЗН ЛР 110 Голубовка в ст.Л 4. С установкой ПЗ по месту производства работ	под наведенным напряжением
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Голубовка	ЭЛТ / СШ 110 кВ	2С 110 кВ	Нет	КР	14.07.20	17.07.20	4 дн	14.07.20	17.07.20	4 дн	Капитальный ремонт ЛР 110 Широкая, ШР 110 Широкая	с отключением	02:00				ПЮЭС_НРЭС Отключить и заземлить 2С 110 кВ, В 110 Широкая, ВЛ 110 кВ Широкая – Голубовка, отключить СВ 110, В 110 Т-2, ТН 110 2С	
Утверждена	Исходная	АО «СО ЕЭС»	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	ЭРР	06.07.20	09.07.20	4 дн	06.07.20	09.07.20	4 дн	Снижение объема ОНД13, ОНДЮ1 на 37 МВт (объем ОН Владивостокской ТЭЦ-2) на период КР ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Голдобин с отпайками (на ПС Загородная и ПС Улисс). От ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свягино/т на ПС 220 кВ Лесозаводск, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Спасск на ПС 220 кВ Спасск терется ОН Владивостокской ТЭЦ-2 (частичная потеря УВ ОНД13). От АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2 на ПС 220 кВ Уссурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток терется ОН Владивостокской ТЭЦ-2 (полная потеря УВ ОНДЮ1).	с отключением	04:00			Полная потеря объема УВ ОНД13, ОНДЮ1 на ОН (37 МВт) Владивостокской ТЭЦ-2 от: - ЛАПНУ Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД13); - РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД13); - АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свягино/т на ПС 220 кВ Лесозаводск (частичная потеря УВ ОНД13); - АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Спасск на ПС 220 кВ Спасск (частичная потеря УВ ОНД13); - АДВ ПС 500 кВ Владивосток (полная потеря УВ ОНДЮ1).		
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 Сп	Нет	ТР	30.07.20	02.08.20	4 дн	30.07.20	02.08.20	4 дн	Техническое обслуживание В 220 Сп, ТТ 220 Сп	с отключением	02:00				С отключением и заземлением В 220 Сп С отключением ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Спасск	
Утверждена на своем уровне	Снятая	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 Усс-II-1	Нет	ТР							Текущий ремонт Ры 220 Усс-II-1	с отключением	04:00		Приморское РДУ: Снято в связи с обеспечением корректной работы ИУС «СМ – ЗРП» при формировании заявок будущего периода в графике текущего периода. Заявить в график ремонтов ЛЭП на август 2020 для обеспечения ремонта в соответствии с условиями производства работ.	С отключением и заземлением В 220 Усс-I-2, 1С 220	с переводом на ОБ	

Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Учтенная в годовом графике	Вид ремонта	Месячный. Заявленное время. Начало	Месячный. Заявленное время. Конец	Месячный. Заявленное время. Длительность	Месячный. Время ремонта. Начало	Месячный. Время ремонта. Конец	Месячный. Время ремонта. Длительность	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	АГ	Причина отказа	Причина сивтия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ, ЛутЭК)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Голдобин с отпайками (на ПС Загородная и ПС Улисс)	Да	КР	06.07.20	09.07.20	4 дн	06.07.20	09.07.20	4 дн	Капитальный ремонт РЛ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Голд. и РШ ОСШ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Голд.	с отключением	04:00			Отключить и заземлить ОСШ 110 кВ и ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ2-Голдобин с отпайками (на ПС Загородная и ПС Улисс) 1. С производством работ по технологической карте. 2. Включить РЗ РЛ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Голд в ст.ВЛ на Владивостокской ТЭЦ-2. 3. Включить ЗН ЛР 110 ВТЭЦ-2 в ст. ВЛ на ПС 110 кВ Голдобин. 4. Включить ЗН ЛР 110 Голдобин в ст. ВЛ на ПС 110 кВ Загородная. 5. Включить ЗН ЛР 110 ВТЭЦ-2 в ст. ВЛ на ПС 110 кВ Улисс. 6. С установкой ПЗ по месту производства работ. Приморское РДУ: От ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свягино/т на ПС 220 кВ Лесозаводск, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2 на ПС 220 кВ Уссурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток теряется ОН Владивостокской ТЭЦ-2 (полная потеря УВ ОНДЮ1).	под наведенным напряжением
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛП / В 110 кВ	В 110 АТ-2	Нет	ВПр	11.07.20	14.07.20	4 дн	11.07.20	14.07.20	4 дн	Подключение и опробование кабельных связей цепей отключения В 110 АТ-2 от вновь вводимой ДЗШ 1С 110, ДЗШ ЗС 110	с отключением	03:00			С отключением и разборкой схемы В 110 АТ-2 С переводом АТ-2 через ОВ 110 Корректировка условий производства работ по согласованию с субъектом в рабочем порядке (Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» ПМЭС Тетриха С.Ю.)	с переводом на ОВ
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ, ЛутЭК)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛП / В 110 кВ	МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Голд	Да	КР	06.07.20	09.07.20	4 дн	06.07.20	09.07.20	4 дн	Капитальный ремонт РЛ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Голд Текущий ремонт МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Гол.	с отключением	04:00			Отключить и заземлить МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Голд и ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Голдобин с отпайками (на ПС Загородная и ПС Улисс)	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Спасск	ЭЛП / АТ,Т 220 кВ	АТ-1	Да, срок ремонта изменен	ТР	27.07.20	31.07.20	5 дн	27.07.20	31.07.20	5 дн	Текущий ремонт АТ-1, техническое обслуживание ТТ 220 АТ1, ТТ 110 АТ1. Профобслуживание ТТ 220 АТ1, ТТ 110 АТ1.	с отключением	04:00			С отключением и заземлением АТ-1, В 220 АТ1, В 110 АТ1. Дл япрофвосстановления АГ 2ч	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Спасск	ЭЛП / АТ,Т 220 кВ	АТ-2	Да	ТР	20.07.20	24.07.20	5 дн	20.07.20	24.07.20	5 дн	Текущий ремонт с расшивкой, диагностика АТ-2, техническое обслуживание ТТ 220 АТ2, ТТ 110 АТ2	с отключением	04:00			С отключением и заземлением АТ-2, В 220 АТ2, В 110 АТ2.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛП / В 220 кВ	В 220 А	Да	ТР	29.06.20	03.07.20	5 дн	29.06.20	03.07.20	5 дн	Техническое обслуживание РШ 1С 220 А	с отключением	03:00			С отключением и заземлением 1С 220, В 220 А. С отключением АТ-1, В 220 D.	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛП / СШ 220 кВ	1С 220	Да	ТР	29.06.20	03.07.20	5 дн	29.06.20	03.07.20	5 дн	Осмотр линейной арматуры 1С 220, замена дефектных линейных изоляторов, техническое обслуживание РШ 1С 220 А, РШ 220 АТ-1	с отключением	03:00			С отключением и заземлением 1С 220, АТ-1, В 220 А. С отключением В 220 D.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Широкая	ЭЛП / АТ,Т 220 кВ	АТ-2	Да	ТР	27.07.20	31.07.20	5 дн	27.07.20	31.07.20	5 дн	Текущий ремонт с расшивкой, диагностика АТ-2.	с отключением	04:00			С отключением и заземление АТ-2,В 220 АТ-2,В 110 АТ-2 АТ-1 в работе	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Береговая-1	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Береговая-2 – Береговая-1	Да	КР	13.07.20	17.07.20	5 дн	13.07.20	17.07.20	5 дн	Капитальный ремонт В 110 Береговая-2, ЛР 110 Береговая-2, ШР 110 Береговая-2, ШР 110 Т-2, СР 110 2С, ШР 110 ТН 2С	с отключением	ВЗ			ПЮЭС_АРЭС Отключить и заземлить 2С 110 кВ, СВ 110, ТН 110 2С, В 110 Береговая-2, В 110 Т-2, ВЛ 110 кВ Береговая-2 - Береговая-1	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Западная – Давыдовка	Нет	КР	27.07.20	31.07.20	5 дн	27.07.20	31.07.20	5 дн	Монтаж грозотроса	с отключением	02:00			ПЮЭС_АРЭС Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Западная – Давыдовка. С пропаданием канала ТМ направления Приморское РДУ - ПС Пушкинская	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Западная – Давыдовка	Нет	КР	13.07.20	17.07.20	5 дн	13.07.20	17.07.20	5 дн	Замена изоляторов, варка шлейфов	с отключением	02:00			ПЮЭС_АРЭС Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Западная – Давыдовка. С пропаданием канала ТМ направления Приморское РДУ - ПС Пушкинская	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Раздольное-2 – Тереховка	Да	КР	20.07.20	24.07.20	5 дн	20.07.20	24.07.20	5 дн	Замена изоляции	с отключением	02:00			ПЮЭС_АРЭС Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Раздольное-2 – Тереховка	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Промышленная – Полевая	Да	КР	20.07.20	24.07.20	5 дн	20.07.20	24.07.20	5 дн	Замена изоляции	с отключением	02:00			ПЦЭС_РЭС Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Промышленная – Полевая	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Реттиховка	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ М – Реттиховка	Да	ТР	27.07.20	31.07.20	5 дн	27.07.20	31.07.20	5 дн	Текущий ремонт и высоковольтные испытания В 110 М, текущий ремонт ЛР 110 М, ШР 110 М, ШР 110 Т-1	с отключением	02:00			ПЦЭС_ХорРЭС Отключить и заземлить 1С 110, В 110 М, В 110 Т-1, ВЛ 110 кВ М – Реттиховка	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Надеждинская/т – Западная	Да, срок ремонта изменен	КР	06.07.20	10.07.20	5 дн	06.07.20	10.07.20	5 дн	Монтаж грозотроса от оп.№1 до портала ПС Западная, опоры №№2-6,58-62	с отключением	02:00			ПЮЭС_АРЭС Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Надеждинская/т – Западная 1.С производством работ по технологической карте, 2.На ПС 110 кВ Надеждинская/т: Включить ЗНРП2-110, 3.На ПС 110 кВ Западная: Включить ЗН РЛ 110 ВЛ Над/т - ЗГД в ст.ВЛ. С установкой переносного заземления на месте производства работ. Отключить ВЛ 110 кВ Надеждинская/т-Уссурийск/т на момент вывода в ремонт/ввода в работу ВЛ 110 кВ Надеждинская/т – Западная ( с погашением ПС 110 кВ Надеждинская/т, транзит которой через Ремонтную перемычку 110 кВ по ремонтной схеме и указанные ЛЭП)	под наведенным напряжением
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Промысловка – Береговая-1	Да	КР	06.07.20	10.07.20	5 дн	06.07.20	10.07.20	5 дн	Замена изоляции	с отключением	02:00			ПЮЭС_НРЭС Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Промысловка – Береговая-1. С пропаданием ДК Диспетчер "Оборонэнерго" при заземлении ЛЭП	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Береговая-1	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Промысловка – Береговая-1	Нет	КР	06.07.20	10.07.20	5 дн	06.07.20	10.07.20	5 дн	Капитальный ремонт В 110 Промысловка, ЛР 110 Промысловка	с отключением	ВЗ			ПЮЭС_АРЭС Отключить и заземлить КВЛ 110 кВ Промысловка – Береговая-1, В 110 Промысловка. С пропаданием диспетчерского канала Диспетчер "Оборонэнерго" АГ ЛР 110 Промысловка 02:00	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Спасск – Дмитриевка – Черниговка – Ярославка	Да	БВР	20.07.20	24.07.20	5 дн	20.07.20	24.07.20	5 дн	Ручная расчистка просеки	с отключением	01:00			ПЦЭС_РЭС Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Спасск – Дмитриевка – Черниговка – Ярославка. Питание ПС 110 кВ Черниговка перевести по сети 35 кВ от ПС 110 кВ Манзовка, питание ПС 110 кВ Дмитриевка - по сети 10 кВ от ПС 110 кВ Черниговка	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Бурун	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Волна – Бурун с отпайкой на ПС Котельная 2Р	Нет	КР	27.07.20	31.07.20	5 дн	27.07.20	31.07.20	5 дн	Капитальный ремонт 2С 110 кВ, ЛР 110 Волна, ШР 110 Волна, ШР 110 ТН 2С, ШР 110 Т-2, СР 110 2С, замена опорно-стержневой изоляции, покраска шинных порталов 2С 110 кВ	с отключением	04:00			ПЮЭС_ВРЭС Отключить и заземлить 2С 110 кВ, СВ 110, ВЛ 110 кВ Волна – Бурун с отпайкой на ПС Котельная 2Р, В 110 Волна, Т-2, ТН 110 2С	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Иман	ЭЛП / АТ,Т 220 кВ	АТ-2	Нет	ВПр	29.06.20	03.07.20	5 дн	29.06.20	03.07.20	5 дн	Пусконаладочные работы Шкафа ступенчатых защит типа ШЗИ 220.07-0 ВЛ 110 кВ И - Дальнереченск/т, опробование УРОВ В 110 АТ -2.	с отключением	5			С отключением АТ-2, ВЛ 110 кВ И – Дальнереченск/т, В 110 Дальн/т, В 110 АТ -2. ВПр 2с 220 кВ АГ для УРОВ 1час	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛП / СШ 110 кВ	ОСШ 110 кВ	Да, срок ремонта изменен	ТР	29.06.20	03.07.20	5 дн	29.06.20	03.07.20	5 дн	Текущий ремонт ТН ОШ 110. Техническое обслуживание РШ ОШ 110 Арс-1	с отключением	04:00			С отключением и заземлением ВЛ 110 кВ Арсеньев-2 - Арсеньев-1, ОСШ 110 кВ. С отключением ОВ 110 и В 110 Арс-1 ТО с АГ=4ч ТР с АГ=2ч	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛП / В 110 кВ	ОВ 110	Да, срок ремонта изменен	ТР	29.06.20	03.07.20	5 дн	29.06.20	03.07.20	5 дн	Техническое обслуживание с расшивкой, диагностика ТТ 110 ОВ 1-й ряд, ТТ 110 ОВ 2-й ряд. Технический контроль КСЗ и АУВ (ШЭ2607 14) ОВ 110, КСЗ (ШЭ2607 022) ОВ 110. Профобслуживание ВЧБ (ЭП3-1643) ОВ 110. Профобслуживание ТТ 110 ОВ 1-й ряд, ТТ 110 ОВ 2-й ряд. Подключение (в шкафу зажимов ШЭ-60), опробование кабельных связей цепей отключения от вновь вводимой ДЗШ 110 (24.06.2020)	с отключением	03:00			С отключением и заземлением ОВ 110. С выводом из работы КСЗ и АУВ (ШЭ2607 14) ОВ 110, КСЗ (ШЭ2607 022) ОВ 110, ВЧБ (ЭП3-1643) ОВ 110. ВПр ОСШ 110 кВ. ТО ТТ 110 ОВ 1-й ряд, ТТ 110 ОВ 2-й ряд, технический контроль РЗА с АГ=2ч Подключение (в шкафу зажимов ШЭ-60), опробование кабельных связей цепей отключения от вновь вводимого ДЗШ 110 с АГ=3ч	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛП / СШ 110 кВ	ОСШ 110	Да	ТР	29.06.20	03.07.20	5 дн	29.06.20	03.07.20	5 дн	Текущий ремонт Рох 110 АТ-1, замена аппаратных зажимов от Рох 110 АТ-1 в сторону ОСШ 110	с отключением	02:00			С отключением и заземлением АТ-1, ОСШ 110. С отключением В 110 АТ-1,ОВ 110.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Иман	ЭЛП / СШ 110 кВ	2с 110 кВ	Нет	ВПр	29.06.20	03.07.20	5 дн	29.06.20	03.07.20	5 дн	Пусконаладочные работы вновь вводимого Шкафа ступенчатых защит типа ШЗИ 220.07-0 ВЛ 110 кВ И - Дальнереченск/т, опробование УРОВ В 110 АТ -2	с отключением	5			С отключением АТ-2, ВЛ 110 кВ И – Дальнереченск/т, В 110 Дальн/т, В 110 АТ -2 ВПр 2с 110 кВ	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Бурун	ЭЛП / СШ 110 кВ	1С 110 кВ	Нет	КР	20.07.20	24.07.20	5 дн	20.07.20	24.07.20	5 дн	Капитальный ремонт 1С 110 кВ, ЛР 110 2Р, ШР 110 2Р, ШР 110 ТН 1С, ШР 110 Т-1, СР 110 1С, замена опорно-стержневой изоляции, покраска шинных порталов 1С 110 кВ	с отключением	04:00			ПЮЭС_ВРЭС Отключить и заземлить 1С 110 кВ, СВ 110, ВЛ 110 кВ 2Р – Бурун, В 110 2Р, Т-1, ТН 110 1С	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Бурун	ЭЛП / СШ 110 кВ	2С 110 кВ	Нет	КР	27.07.20	31.07.20	5 дн	27.07.20	31.07.20	5 дн	Капитальный ремонт 2С 110 кВ, ЛР 110 Волна, ШР 110 Волна, ШР 110 ТН 2С, ШР 110 Т-2, СР 110 2С, замена опорно-стержневой изоляции, покраска шинных порталов 2С 110 кВ	с отключением	04:00			ПЮЭС_ВРЭС Отключить и заземлить 2С 110 кВ, СВ 110, ВЛ 110 кВ Волна – Бурун с отпайкой на ПС Котельная 2Р, В 110 Волна, Т-2, ТН 110 2С	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Бурун	ЭЛП / В 110 кВ	СВ 110	Нет	КР	27.07.20	31.07.20	5 дн	27.07.20	31.07.20	5 дн	Капитальный ремонт СР 110 2С,	с отключением	04:00			Отключить и заземлить СВ 110 и 2С 110 кВ. С отключением В 110 Волна, Т-2, ТН 110 2С. ВЛ 110 кВ Волна – Бурун с отпайкой на ПС Котельная 2Р в работе с ПС 110 кВ Волна до ПС 110 кВ Котельная 2Р	с включением ремонтной перемычки
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Бурун	ЭЛП / В 110 кВ	СВ 110	Да	КР	06.07.20	10.07.20	5 дн	06.07.20	10.07.20	5 дн	Капитальный ремонт СВ 110	с отключением	5			ПЮЭС_ВРЭС Отключить и заземлить СВ 110	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Бурун	ЭЛП / В 110 кВ	СВ 110	Нет	КР	20.07.20	24.07.20	5 дн	20.07.20	24.07.20	5 дн	Капитальный ремонт СР 110 1С	с отключением	04:00			Отключить и заземлить 1С 110 кВ, СВ 110, ВЛ 110 кВ 2Р – Бурун, В 110 2Р, Т-1, ТН 110 1С	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Береговая-1	ЭЛП / СШ 110 кВ	2С 110 кВ	Да	КР	13.07.20	17.07.20	5 дн	13.07.20	17.07.20	5 дн	Капитальный ремонт В 110 Береговая-2, ЛР 110 Береговая-2, ШР 110 Береговая-2, ШР 110 Т-2, СР 110 2С, ШР 110 ТН 2С	с отключением	02:00			ПЮЭС_АРЭС Отключить и заземлить 2С 110 кВ, СВ 110, ТН 110 2С, В 110 Береговая-2, В 110 Т-2, ВЛ 110 кВ Береговая-2 - Береговая-1	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ ЖБИ-130	ЭЛП / В 110 кВ	СВ 110	Да	КР	13.07.20	17.07.20	5 дн	13.07.20	17.07.20	5 дн	Капитальный ремонт СВ 110	с отключением	5			ПЦЭС_УсрРЭС Отключить и заземлить СВ 110, включить Ремонтную перемычку 110 кВ	с включением ремонтной перемычки
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Реттиховка	ЭЛП / СШ 110 кВ	1С 110 кВ	Да	ТР	27.07.20	31.07.20	5 дн	27.07.20	31.07.20	5 дн	Текущий ремонт ШР 110 М, ШР 110 Т-1	с отключением	02:00			ПЦЭС_ХорРЭС Отключить и заземлить 1С 110, В 110 М, В 110 Т-1, с отключением ВЛ 110 кВ М – Реттиховка на ПС 110 кВ Реттиховка	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Иман	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ И – Дальнереченск/т	Нет	ВПр	29.06.20	03.07.20	5 дн	29.06.20	03.07.20	5 дн	Пусконаладочные работы Шкафа ступенчатых защит типа ШЗИ 220.07-0.	с отключением	5				

Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Учитывая в годовом графике	Вид ремонта	Месячный. Заявленное время. Начало	Месячный. Заявленное время. Конец	Месячный. Заявленное время. Длительность	Месячный. Заявленное время. Начало	Месячный. Заявленное время. Конец	Месячный. Заявленное время. Длительность	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	АГ	Причина отказа	Причина срыва	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена	Исходная	АО «СО ЭЭС»	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	ЭРР	01.07.20	05.07.20	5 дн	01.07.20	05.07.20	5 дн	Снижение объема ОНД15, ОНД5, ОНДЮ3, ОНДЮ5, ОНДЮ8, ОНДЮ11 на 14 МВт (объем ОН ПС 110 кВ Уссурийск-1, ПС 110 кВ Ключи, ПС 110 кВ Агрокомплекс) на период профилактического контроля ПАД/ПРМ ПЮЭС по ВОПС ПС 220 кВ Уссурийск-2 – ПС 110 кВ Уссурийск-1 на ПС 110 кВ Уссурийск-1 и на ПС 220 кВ Уссурийск-2. От АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 (№2) на ПС 500 кВ Дальневосточная и ПС 220 кВ Уссурийск-2 терется ОН ПС 110 кВ Уссурийск-1 (частичная потеря УВ ОНД15, ОНД5). От АДВ ПС 500 кВ Владивосток терется ОН ПС 220 кВ Уссурийск-1 (полная потеря УВ ОНД15). От АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 (№2) на ПС 500 кВ Дальневосточная и ПС 220 кВ Уссурийск-2, АОПО ВЛ 220 кВ Владивосток - Уссурийск-2, АОПО ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 - Междуречье на ПС 220 кВ Уссурийск-2 терется ОН ПС 110 кВ Уссурийск-1 (полная потеря УВ ОНДЮ8). От АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Спасск на ПС 220 кВ Спасск терется ОН ПС 110 кВ Уссурийск-1, ПС 110 кВ Ключи, ПС 110 кВ Агрокомплекс (частичная потеря УВ ОНД15, ОНД5).	с отключением	01:00			При совмещении с потерей ОНД15, ОНД5, ОНДЮ3, ОНДЮ5, ОНДЮ8, ОНДЮ11 (период периодического профилактического контроля АРМ, ОН (БРЧН) ПС 110 кВ Уссурийск-1) 01.07.2020- 05.07.2020 без дополнительного снижения. От АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Спасск на ПС 220 кВ Спасск потеря ОН на ПС 110 кВ Уссурийск-1 (частичная потеря УВ ОНД15, ОНД5), ПС 110 кВ Ключи, ПС 110 кВ Агрокомплекс (частичная потеря УВ ОНД5).	
Утверждена	Исходная	АО «СО ЭЭС»	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	ЭРР	01.07.20	05.07.20	5 дн	01.07.20	05.07.20	5 дн	Снижение объема ОНД, ОНЗ, ОНЧ, ОНД5, ОНД15, ОНДЮ3, ОНДЮ5, ОНДЮ8, ОНДЮ11 на 14 МВт (объем ОН ПС 110 кВ Уссурийск-1) на период периодического профилактического контроля АРМ ОН (БРЧН) ПС 110 кВ Уссурийск-1. От ПА СЭС Восток, РАДВ «Север» Приморской ГРЭС терется ОН ПС 110 кВ Уссурийск-1 (частичная потеря УВ ОНД, ОНЗ, ОНЧ, ОНД5). От АРМ Приморской ГРЭС терется ОН ПС 110 кВ Уссурийск-1 (частичная потеря УВ ОНД, ОНД5). От ЛАПНУ Приморской ГРЭС - РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС терется ОН ПС 110 кВ Уссурийск-1 (частичная потеря УВ ОНД15). От АДВ ПС 500 кВ Владивосток терется ОН ПС 220 кВ Уссурийск-1 (полная потеря УВ ОНД15). От АДВ ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 (№2) на ПС 500 кВ Дальневосточная и ПС 220 кВ Уссурийск-2 терется ОН ПС 110 кВ Уссурийск-1 (частичная потеря УВ ОНД15, ОНД5). От АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 (№2) на ПС 500 кВ Дальневосточная и ПС 220 кВ Уссурийск-2 терется ОН ПС 110 кВ Уссурийск-1 (частичная потеря УВ ОНД15, ОНД5). От АОПО ВЛ 220 кВ Владивосток - Свигиново/отпайкой на ПС Кирова на ПС 220 кВ Лесозавод, АОПО ВЛ 220 кВ Свигиново/ - Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозавод - Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Спасск на ПС 220 кВ Спасск терется ОН ПС 110 кВ Уссурийск-1 (частичная потеря УВ ОНД15, ОНД5). От АОПО ВЛ 220 кВ Владивосток - Уссурийск-2, АОПО ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 - Междуречье на ПС 220 кВ Уссурийск-2 терется ОН ПС 110 кВ Уссурийск-1 (полная потеря УВ ОНДЮ8).	с отключением	01:00			Полная потеря реализации УВ ОНД, ОНЗ, ОНЧ, ОНД5 на ОН (14 Мвт) на ПС 110 кВ Уссурийск-1 от - ЛАПНУ Зайской ГЭС, ЛАПНУ Восточной ГЭС (частичная потеря УВ ОНД, ОНЗ, ОНЧ, ОНД5). РАДВ ПС 500 кВ Амурская (частичная потеря УВ ОНД, ОНД5) - АОПО ВЛ 220 кВ Районная ГРЭС - Заплатка №1, АОПО ВЛ 220 кВ Районная ГРЭС - Заплатка №2 на ПС 220 кВ Заплатка (частичная потеря УВ ОНД) - АОПО ВЛ 220 кВ Районная ГРЭС - Арара №1, АОПО ВЛ 220 кВ Районная ГРЭС - Арара №2 на Районной ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД) - АОПО ВЛ 220 кВ Арара - Обрубки с отпайкой на ПС Тарночанка/т, АОПО ВЛ 220 кВ Арара - Барил/т с отпайкой на ПС Тарночанка/т на ПС 220 кВ Арара (частичная потеря УВ ОНД) - АОПО ВЛ 220 кВ Локоско - Обрубки №1 с отпайкой, АОПО ВЛ 220 кВ Локоско - Обрубки №2 с отпайкой на ПС 220 кВ Обрубки (частичная потеря УВ ОНД) - АОПО ВЛ 220 кВ Барыбардан - Локоско №2 с отпайкой на ПС 220 кВ Локоско (частичная потеря УВ ОНД) - АОПО ВЛ 220 кВ Хабаровская - Барыбардан №1 с отпайкой на ПС Кургулт, АОПО ВЛ 220 кВ Хабаровская - Барыбардан №2 с отпайкой на ПС Кургулт на ПС 220 кВ Барыбардан (частичная потеря УВ ОНД) - АОПО ВЛ 220 кВ Хабаровская - Волчанка/т, АОПО ВЛ 220 кВ Хабаровская - Лесозаготовка на ПС 500 кВ Хабаровская (частичная потеря УВ ОНД) - АОПО ВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - РЛ, АОПО ВЛ 220 кВ РЛ - Амур на ПС 220 кВ РЛ (частичная потеря УВ ОНД) - АОПО ВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - РЛ, АОПО ВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Амур на Хабаровской ТЭЦ-3 (частичная потеря УВ ОНД) - АОПО ВЛ 220 кВ Хещир - 2 - Хещир 1 шель, АОПО ВЛ 220 кВ Хещир 2 - Хещир II шель на ПС 500 кВ Хещир 2 (частичная потеря УВ ОНД, ОНД5) - АОПО ВЛ 220 кВ Хещир 2 - НПС-36 на ПС 500 кВ Хещир 2, АОПО ВЛ 220 кВ Хещир 2 - НПС-36 на ПС 220 кВ НПС-36 (частичная потеря УВ ОНД, ОНД, ОНД5) - РАДВ «Север» Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД, ОНЗ, ОНЧ, ОНД5) - АРМ Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД, ОНД5) - РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД15) - ЛАПНУ Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД, ОНД5) - АОПО ВЛ 220 кВ Лесозавод - Свигиново/т на ПС 220 кВ Лесозавод (частичная потеря УВ ОНД, ОНД15) - АОПО ВЛ 220 кВ Свигиново/т - Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозавод - Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Спасск на ПС 220 кВ Спасск (частичная потеря УВ ОНД, ОНД5).	
Утверждена на своем уровне	Изменная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ ВТЭЦ-1 – Орлиная	Да, срок ремонта изменен	БВР	13.07.20	17.07.20	5 дн	15.07.20	19.07.20	5 дн	Обрезка кроны деревьев	с отключением	01:00			ПЮЭС_ВРЭС Отключить и заземлить КВЛ 110 кВ ВТЭЦ-1-Орлиная	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Бурун	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ 2Р – Бурун	Нет	КР	20.07.20	24.07.20	5 дн	20.07.20	24.07.20	5 дн	Капитальный ремонт 1С 110 кВ, ШР 110 2Р, ШР 110 ТН 1С, ШР 110 Т-1, СР 110 1С, ЛР 110 2Р, замена опорно-стержневой изоляции, покраска шинных порталов 1С 110 кВ	с отключением	04:00			ПЮЭС_ВРЭС Отключить и заземлить 1С 110 кВ, СВ 110, ВЛ 110 кВ 2Р – Бурун, В 110 2Р, Т-1, ТН 110 1С	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЭЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Лозовая	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 Шир	Да	ТР	01.07.20	05.07.20	5 дн	01.07.20	05.07.20	5 дн	Техническое обслуживание В 220 Шир	с отключением	02:00			С отключением и заземлением В 220 Шир С отключением ВЛ 220 кВ Лозовая – Широкая Корректировка заявленного срока по согласованию в рабочем порядке с субъектом (Филиал ПАО «ФСК ЭЭС» ПМЭС Тетюра С.Ю.) в соответствии утвержденному сводному годовому графику ремонтов ЛЭП на 2020.	
Утверждена	Исходная	ПАО «ФСК ЭЭС»	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Лозовая – Широкая	Да	КР	01.07.20	05.07.20	5 дн	01.07.20	05.07.20	5 дн	Ремонт провода, расширение просеки	с отключением	04:00			С отключением и заземлением ВЛ 220 кВ Лозовая – Широкая Работу выполнять по ППР: 1. Включить ЗН ЛР 220 Лозовая в ст. Л на ПС 220 кВ Широкая 2. Включить ЗН ЛР 220 Шир в ст. Л на ПС 500 кВ Лозовая 3. С установкой ПЗ на ВЛ 220 кВ Лозовая – Широкая по месту производства работ. Корректировка заявленного срока по согласованию в рабочем порядке с субъектом (Филиал ПАО «ФСК ЭЭС» ПМЭС Тетюра С.Ю.) в соответствии утвержденному сводному годовому графику ремонтов ЛЭП на 2020. Потеря ПА нет.	под наведенным напряжением
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЭЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Лозовая	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Лозовая – Широкая	Да	ТР	01.07.20	05.07.20	5 дн	01.07.20	05.07.20	5 дн	Текущий ремонт В43 220 Шир (ф.А), КС 220 Шир (ф.А), Техническое обслуживание В 220 Шир, демонтаж В43 220 Шир (ф.Б), КС 220 Шир (ф.Б)	с отключением	02:00			С отключением и заземлением ВЛ 220 кВ Лозовая – Широкая, В 220 Шир Работу выполнять по ППР: 1. Включить ЗН ЛР 220 Лозовая в ст. Л на ПС 220 кВ Широкая 2. Включить ЗН ЛР 220 Шир в ст. Л на ПС 500 кВ Лозовая 3. С установкой ПЗ на ВЛ 220 кВ Лозовая – Широкая по месту производства работ. С установкой ПЗ на провод ф. В. от № 1. ВЛ 220 кВ Лозовая-Широкая Корректировка заявленного срока по согласованию в рабочем порядке с субъектом (Филиал ПАО «ФСК ЭЭС» ПМЭС Тетюра С.Ю.) в соответствии утвержденному сводному годовому графику ремонтов ЛЭП на 2020. Потеря ПА нет.	под наведенным напряжением
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЭЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Широкая	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Лозовая – Широкая	Да	ТР	01.07.20	05.07.20	5 дн	01.07.20	05.07.20	5 дн	Демонтаж В43 220 Лозовая (ф.Б), КС 220 Лозовая (ф.Б) Ремонт 2С 220 кВ	с отключением	08:00			С отключением и заземлением ВЛ 220 кВ Лозовая – Широкая Работу выполнять по ППР: 1. Включить ЗН ЛР 220 Лозовая в ст. Л на ПС 220 кВ Широкая 2. Включить ЗН ЛР 220 Шир в ст. Л на ПС 500 кВ Лозовая 3. С установкой ПЗ на ВЛ 220 кВ Лозовая – Широкая по месту производства работ. С установкой ПЗ на провод ф. В. от № 115 ВЛ 220 кВ Лозовая-Широкая С отключением и заземлением (01.07.2020 - 02.07.2020) 2С 220 кВ, СВ 220, В 220 АТ-2, ТН-2 220, АТ-2. Для работ, связанных с ремонтом 2С 220 кВ АГ - 2 часа. Корректировка заявленного срока по согласованию в рабочем порядке с субъектом (Филиал ПАО «ФСК ЭЭС» ПМЭС Тетюра С.Ю.) в соответствии утвержденному сводному годовому графику ремонтов ЛЭП на 2020. Потеря ПА нет.	под наведенным напряжением
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЭЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Широкая	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 Лозовая	Да	ТР	01.07.20	05.07.20	5 дн	01.07.20	05.07.20	5 дн	Текущий ремонт В 220 Лозовая, ТТ 220 Лозовая	с отключением	02:00			С отключением и заземлением В 220 Лозовая С отключением ВЛ 220 кВ Лозовая – Широкая Корректировка заявленного срока по согласованию в рабочем порядке с субъектом (Филиал ПАО «ФСК ЭЭС» ПМЭС Тетюра С.Ю.) в соответствии утвержденному сводному годовому графику ремонтов ЛЭП на 2020.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЭЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Спасск	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 АТ2	Нет	ТР	20.07.20	24.07.20	5 дн	20.07.20	24.07.20	5 дн	Техническое обслуживание ТТ 110 АТ2	с отключением	04:00			С отключением и заземлением В 110 АТ2 С отключением АТ-2	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЭЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Спасск	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 АТ1	Нет	ТР	27.07.20	31.07.20	5 дн	27.07.20	31.07.20	5 дн	Техническое обслуживание ТТ 110 АТ-1. Профвостановление ТТ 110 АТ1.	с отключением	04:00			С отключением и заземлением В 110 АТ1. С отключением АТ-1	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЭЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 АТ-1	Да	ТР	29.06.20	03.07.20	5 дн	29.06.20	03.07.20	5 дн	Техническое обслуживание ТТ 110 АТ-1. Подключение и опробование кабельных связей, цепей отключения от вновь вводимого ДЭШ.	с отключением	03:00			С отключением и заземлением В 110 АТ-1. АТ-1 в режиме 220/6 кВ ТО ТТ 110 АТ-1 с АГ=2. Подключение и опробование кабельных связей, цепей отключения с АГ=3ч	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Ярославка – Ключи с отпайкой на ПС Дмитриевка	Да	БВР	20.07.20	24.07.20	5 дн	20.07.20	24.07.20	5 дн	Ручная расчистка просеки	с отключением	01:00			ПЦЭС_РЭС Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Ярославка – Ключи с отпайкой на ПС Дмитриевка Питание ПС 110 кВ Черниговка перевести по сети 35 кВ от ПС 110 кВ Манзовка, питание ПС 110 кВ Дмитриевка - по сети 10 кВ от ПС 110 кВ Черниговка С включением СВ 110 на ПС 110 кВ Ключи	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЭЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Широкая	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 АТ-2	Нет	ТР	27.07.20	31.07.20	5 дн	27.07.20	31.07.20	5 дн	Текущий ремонт ТТ 220 АТ-2	с отключением	04:00			С отключением и заземлением В 220 АТ-2 С отключением АТ-2 АТ-1 в работе	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЭЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Спасск	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 АТ1	Нет	ТР	27.07.20	31.07.20	5 дн	27.07.20	31.07.20	5 дн	Техническое обслуживание ТТ 220 АТ1. Профвостановление ТТ 220 АТ1.	с отключением	04:00			С отключением и заземлением В 220 АТ1. С отключением АТ-1	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЭЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Спасск	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 АТ2	Нет	ТР	20.07.20	24.07.20	5 дн	20.07.20	24.07.20	5 дн	Техническое обслуживание ТТ 220 АТ2	с отключением	04:00			С отключением и заземлением В 220 АТ2. С отключением АТ-2	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЭЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / АТ,Т 500 кВ	АТ-2	Да, срок ремонта изменен	ЭРР	13.07.20	19.07.20	7 дн	13.07.20	19.07.20	7 дн	Режим работы 500/10 кВ в связи с отключением В 220 АТ-2 для технического обслуживания Ры 220 АТ-2	без отключения	00:30			С отключением и заземлением В 220 АТ-2, 2С 220 АТ-2 в режиме работы 500/10 кВ АТ-1 в работе Корректировка заявленного срока по согласованию в рабочем порядке с субъектом (Филиал ПАО «ФСК ЭЭС» ПМЭС Тетюра С.Ю.) в соответствии утвержденному сводному годовому графику ремонтов ЛЭП на 2020.	не в транзите
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЭЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 № 1	Нет	ВПр	27.07.20	02.08.20	7 дн	27.07.20	02.08.20	7 дн	ВПр ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 № 1 в связи с текущим ремонтом Ры 220 Усс-II-1	с отключением	00:30			Отключить и заземлить 1С 220, В 220 Усс-II-1 С отключением ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 № 1 Потеря ПА нет. В работе: ПРД (ПРМ) УПК-Ц 148 кГЦ ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 №2 ПРМ (ПРД) УПК-Ц 148 кГЦ ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 №2	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЭЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Арсеньев-2	Да, срок ремонта изменен	КР	13.07.20	19.07.20	7 дн	13.07.20	19.07.20	7 дн	Капитальный ремонт Рн 220 Арс-2, текущий ремонт В 220 Арс-2, Рощ 220 Арс-2, техническое обслуживание ТТ 220 Арс-2	с отключением	06:00			С отключением и заземлением ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Арсеньев-2, В 220 Арс-2, ОСШ 220. С отключением ОВ 220 С пропаданием ДК-2 в направлении Приморское РДУ - ПС 220 кВ Арсеньев-2 Без пропадания ДК-1, ДК-3 в направлении Приморское РДУ - ПС 220 кВ Арсеньев-2 Корректировка заявленного срока по согласованию в рабочем порядке с субъектом (Филиал ПАО «ФСК ЭЭС» ПМЭС Тетюра С.Ю.) в соответствии утвержденному сводному годовому графику ремонтов ЛЭП на 2020. На ПС 220 кВ Арсеньев-2, ПС 220 кВ К, ПС 220 кВ Горелое, ПС 110 кВ Арсеньев-1, ПС 110 кВ Молодежная потеря реализации УВ «ОДН1», «ОНД5» от АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозавод - Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Спасск на ПС 220 кВ Спасск.	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЭЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 220 кВ	СВ 220	Да, срок ремонта изменен	ТР	13.07.20	19.07.20	7 дн	13.07.20	19.07.20	7 дн	Текущий ремонт Ры 220 2С СВ	с отключением	04:00			С отключением и заземлением СВ 220, 2С 220 Корректировка заявленного срока по согласованию в рабочем порядке с субъектом (Филиал ПАО «ФСК ЭЭС» ПМЭС Тетюра С.Ю.) в соответствии утвержденному сводному годовому графику ремонтов ЛЭП на 2020.	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЭЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / СШ 220 кВ	2С 220	Да, срок ремонта изменен	ТР	13.07.20	19.07.20	7 дн	13.07.20	19.07.20	7 дн	Текущий ремонт Ры 220 Арс-2, Ры 220 Усс-II-2, Ры 220 ТН-2, Ры 220 2С СВ, верховой осмотр 2С 220, техническое обслуживание Ры 220 АТ-2, ОПН 220 2С, ТН-2 220. Профконтроль вторичных цепей ТН-2 220.	с отключением	04:00			С отключением и заземлением 2С 220, В 220 АТ-2, ТН-2 220, СВ 220, В 220 Усс-II-2, В 220 Арс-2 С отключением ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 №2 и ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Арсеньев-2 С профиницией ВЛ 220 кВ Дальневосточная – НПС-40 на ПС 220 АТ-2 в режиме 500/10 кВ Корректировка заявленного срока по согласованию в рабочем порядке с субъектом (Филиал ПАО «ФСК ЭЭС» ПМЭС Тетюра С.Ю.) в соответствии утвержденному сводному годовому графику ремонтов ЛЭП на 2020.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЭЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / ТН 220 кВ	ТН-2 220	Да, срок ремонта изменен	ТР	13.07.20	19.07.20	7 дн	13.07.20	19.07.20	7 дн	Текущий ремонт Ры 220 ТН-2, техническое обслуживание ОПН 220 2С, ТН-2 220. Профконтроль вторичных цепей ТН-2 220.	с отключением	04:00			С отключением и заземлением ТН-2 220, 2С 220 Корректировка заявленного срока по согласованию в рабочем порядке с субъектом (Филиал ПАО «ФСК ЭЭС» ПМЭС Тетюра С.Ю.) в соответствии утвержденному сводному годовому графику ремонтов ЛЭП на 2020.	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЭЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 Усс-II-1	Да, срок ремонта изменен	ТР	27.07.20	02.08.20	7 дн	27.07.20	02.08.20	7 дн	Текущий ремонт Ры 220 Усс-II-1	с отключением	04:00			С отключением и заземлением В 220 Усс-I-2, 1С 220 С отключением ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 № 1 С переводом на ОВ 220 03.08 - 06.08.2020	



Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Учтенная в годовом графике	Вид ремонта	Месячный. Заявленное время. Начало	Месячный. Заявленное время. Конец	Месячный. Заявленное время. Длительность	Месячный. Время ремонта. Начало	Месячный. Время ремонта. Конец	Месячный. Время ремонта. Длительность	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	АГ	Причина отказа	Причина сивтия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 Arc-2	Да, срок ремонта изменен	КР	13.07.20	19.07.20	7 дн	13.07.20	19.07.20	7 дн	Капитальный ремонт Рп 220 Arc-2. Текущий ремонт Рш 220 Arc-2, текущий ремонт В 220 Arc-2, Рощи 220 Arc-2, техническое обслуживание ТТ 220 Arc-2	с отключением	06:00			С отключением и заземлением В 220 Arc-2, ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Арсеньев-2, ОСШ 220 Корректировка заявленного срока по согласованию в рабочем порядке с субъектом (Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» ПМЭС Тетюра С.Ю.) в соответствии утвержденному сводному годовому графику ремонтов ЛЭП на 2020. Капитальный ремонт АГ 6ч текущий и ТО 4 часа	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ, ЛутЭК)	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / В 220 кВ	МВ 220 7АТ	Да	ТР	09.07.20	15.07.20	7 дн	09.07.20	15.07.20	7 дн	Техническое обслуживание МВ 220 7АТ; текущий ремонт Рт 220 7АТ, Робк 220 7АТ.	с отключением	06:00			Отключить и заземлить МВ 220 7АТ, 7АТ, ОСШ 220 кВ (13-15 июля). В период СР 7АТ (01 июля - 09 августа) АГ для Робк 220 7АТ 02 :00 АГ для Рт 220 7АТ и ТО МВ 220 7АТ 06:00	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 АТ-2	Да, срок ремонта изменен	ТР	13.07.20	19.07.20	7 дн	13.07.20	19.07.20	7 дн	Техническое обслуживание Рш 220 АТ-2	с отключением	04:00			С отключением и заземлением В 220 АТ-2, 2С 220 АТ-2 в режиме работы 500/10 кВ корректировка заявленного срока по согласованию в рабочем порядке с субъектом (Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» ПМЭС Тетюра С.Ю.) в соответствии утвержденному сводному годовому графику ремонтов ЛЭП на 2020.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ, ЛутЭК)	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 ВЛ Муравейка	Да	ТР	16.07.20	23.07.20	8 дн	16.07.20	23.07.20	8 дн	Текущий ремонт МВ 110 ВЛ Муравейка и РЛ 110 ВЛ Муравейка	с отключением	06:00			Отключить и заземлить МВ 110 ВЛ Муравейка и РЛ 110 ВЛ Муравейка (из схемы выведены петлеванием)	с переводом на ОБ
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ, ЛутЭК)	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / СШ 110 кВ	2 СШ 110 кВ	Нет	ТР	23.07.20	31.07.20	9 дн	23.07.20	31.07.20	9 дн	Текущий ремонт ШСМВ-110 и РШ-2-110 ШСМВ.	с отключением	06:00			Отключить и заземлить ШСМВ-110 и 2 СШ 110 кВ с переводом присоединений на 1 СШ 110 кВ	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ, ЛутЭК)	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / СШ 110 кВ	2 СШ 110 кВ	Да	ТР	23.07.20	31.07.20	9 дн	23.07.20	31.07.20	9 дн	ТР РШ 110 ОПН 2 СШ, ТР РШ-2-110 ШСМВ, ТР ТН-110 2 СШ, ТР РШ 110 ТН 2 СШ, ТР ШСМВ-110	с отключением	06:00			Выполнить после включения ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Муравейка через МВ 110 ВЛ Муравейка, по окончании ТР МВ 110 ВЛ Муравейка, ТР РЛ 110 ВЛ Муравейка Отключить и заземлить 2 СШ 110 кВ ТН-110 2 СШ, ШСМВ-110	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ, ЛутЭК)	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / ТН 110 кВ	ТН-110 2 СШ	Да	ТР	23.07.20	31.07.20	9 дн	23.07.20	31.07.20	9 дн	Текущий ремонт ТН-110 2СШ	с отключением	06:00			Отключить и заземлить ТН-110 2СШ	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ, ЛутЭК)	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / В 110 кВ	ШСМВ-110	Да	ТР	23.07.20	31.07.20	9 дн	23.07.20	31.07.20	9 дн	Текущий ремонт ШСМВ-110 и РШ-2-110 ШСМВ.	с отключением	06:00			Отключить и заземлить ШСМВ-110 и 2 СШ 110 кВ с переводом присоединений на 1 СШ 110 кВ	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / АТ,Т 500 кВ	7АТ	Да	ТР	01.07.20	10.07.20	10 дн	01.07.20	10.07.20	10 дн	Текущий ремонт Р20А, Р7АТ, Р21Б. Техническое обслуживание ТТ21, ТН 7АТ. Профосстановление вторичных цепей ТН 7АТ.	с отключением	04:00			С отключением и заземлением В20, В21, 7АТ	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / СШ 110 кВ	1С 110 кВ	Да, срок ремонта изменен	КР	13.07.20	22.07.20	10 дн	13.07.20	22.07.20	10 дн	Капитальный ремонт РШ 1С 110 Рег, РШ 1С 110 Прог, РС 110 1С, текущий ремонт, отбор проб масла ТН 1С 110	с отключением	08:00			С отключением и заземлением 1С 110 кВ, В 110 Прог, В 110 Рег, СВ 110, ТН 1С 110 С возможностью перевода любого присоединения через ОБ 110 на 2С 110 кВ. АТ-1 в режиме 220/10 кВ. КР с АГ=8ч ТР с АГ=4ч отбор проб масла с АГ=2ч Приморское РДУ: с включением в работу АТ-1 ПС 220 кВ Чугуевка (объект Филиала АО "ДРСК" "Приморские электрические сети"), с отключением на ночь в связи с высокими уровнями напряжения в сети 110 кВ в часы ночного минимума нагрузок на ПС 220 кВ Чугуевка.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Нет	КР	13.07.20	22.07.20	10 дн	13.07.20	22.07.20	10 дн	Капитальный ремонт РС 110 1С,	с отключением	08:00			отключить и заземлить СВ 110 и 1С 110 кВ	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Залив с оттайкой на ПС Голубинка	Да, срок ремонта изменен	БВР	01.07.20	10.07.20	10 дн	01.07.20	10.07.20	10 дн	Обрезка крон деревьев	с отключением	01:00			ПЮЭС_ВРЭС Отключить и заземлить КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Залив с оттайкой на ПС Голубинка. Возможно включение на выходные дни. Сроки перенесены в связи с невозможностью производства работ одновременно с ВЛ 110 кВ Волна – Чайка. Приоритет работами по ВЛ 110 кВ Волна – Чайка	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ, ЛутЭК)	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / В 220 кВ	МВ 220 8АТ	Да	СР	31.07.20	09.08.20	10 дн	31.07.20	09.08.20	10 дн	Средний ремонт МВ 220 8АТ	с отключением	2			Отключить и заземлить МВ 220 8АТ. 8АТ в работе через ОБМ 220. (АГ=2 сут выполняется со сливом масла).	с переводом на ОБ
Утверждена	Исходная	ПАО «ФСК ЕЭС»	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 500 кВ	ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Чугуевка-2	Да	КР	20.07.20	30.07.20	11 дн	20.07.20	30.07.20	11 дн	Установка балласта на провод и грозотрос, ремонт провода и грозотроса, рубка ОСД, ремонт изолирующих подвешок провода	с отключением	03:00			С отключением и заземлением ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Чугуевка-2 При условии ввода в работу ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Спасск. Потеря ПА нет. В работе: ПРД/ПРМ (ПРМ/ПРД) ЕТЛ 27/33 кГц ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Дальневосточная ПРД/ПРМ (ПРМ/ПРД) ЕТЛ 30/24 кГц ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Дальневосточная ПРМ (ПРД) РВБ по ВОЛС. Приморская ГРЭС – ПС 500 кВ Владивосток ПРМ (ПРД) РВБ по ВОЛС. Приморская ГРЭС – ПС 500 кВ Лозовая	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Чугуевка-2	ЛЭП 500 кВ	ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Чугуевка-2	Да	ТР	20.07.20	30.07.20	11 дн	20.07.20	30.07.20	11 дн	Техническое обслуживание ЛР 500 Принг ГРЭС, ЛР-2 500, ЛР-1 500, Р-1 500. Профосстановление ТТ 500 Принг ГРЭС.	с отключением	02:00			С отключением и заземлением ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Чугуевка-2, В-2 500, В-1 500, Р-1 500. При условии ввода в работу ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Спасск. Потеря ПА нет. В работе: ПРД/ПРМ (ПРМ/ПРД) ЕТЛ 27/33 кГц ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Дальневосточная ПРД/ПРМ (ПРМ/ПРД) ЕТЛ 30/24 кГц ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Дальневосточная ПРМ (ПРД) РВБ по ВОЛС. Приморская ГРЭС – ПС 500 кВ Владивосток ПРМ (ПРД) РВБ по ВОЛС. Приморская ГРЭС – ПС 500 кВ Лозовая	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЛЭП 500 кВ	ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Чугуевка-2	Да	ТР	20.07.20	30.07.20	11 дн	20.07.20	30.07.20	11 дн	Техническое обслуживание ОПН Чуг-2, В43 ВЛ Чуг-2 (ф. А,В,С), Рп Чуг-2, ТН Чуг-2. Технический контроль Комплект РЗА № 2 ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Чугуевка-2 (МТЗ, МФО, ТЭНП, ДЗ, ОАПВ, ЗНР) (REL521). Профосстановление схемы управления Рп Чуг-2, Рз Рп Чуг-2,	с отключением	02:00			Отключить и заземлить ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Чугуевка-2 и ПЗ 500 кВ Отключить ВРЗ и В81. В6 ВПр ШР-2, С в работе из работы Комплект РЗА № 2 ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Чугуевка-2 (МТЗ, МФО, ТЭНП, ДЗ, ОАПВ, ЗНР) (REL521) При условии ввода в работу ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Спасск. Технический контроль РЗА, профосстановление с А/Г 01:00 ТО АГ 02:00 Потеря ПА нет. В работе: ПРД/ПРМ (ПРМ/ПРД) ЕТЛ 27/33 кГц ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Дальневосточная ПРД/ПРМ (ПРМ/ПРД) ЕТЛ 30/24 кГц ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Дальневосточная ПРМ (ПРД) РВБ по ВОЛС. Приморская ГРЭС – ПС 500 кВ Владивосток ПРМ (ПРД) РВБ по ВОЛС. Приморская ГРЭС – ПС 500 кВ Лозовая	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / В 500 кВ	В42	Нет	КР	01.07.20	11.07.20	11 дн	01.07.20	11.07.20	11 дн	Капитальный ремонт, диагностика В42. Техническое обслуживание ТТ42 с расшивкой В42, диагностика ТТ42. Профконтроль УРОВ В42. Профосстановление электромагнитная блокировки В42.	с отключением	11			С отключением и заземлением В42. С выводом из работы УРОВ В42. Капитальный ремонт, диагностика В42 с АГ=14 дней ТО ТТ42 с АГ=2ч Профконтроль УРОВ В42 с АГ=2ч диагностика ТТ42 АГ=4ч Профосстановление с АГ=30мин. Изменение сроков ремонта (письмо МЭС Востока от М3/2/1313). Продление с 12 мая 2020 года Поздняя поставка зап. частей для капитального ремонта В42. Приморское РДУ: Согласно ДЗ 4642/3202 КР В42 ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС утвержден 06:00 12.05.20 - 18:00 11.07.20 с АГ=14 дней. Так как в сводном графике ремонтов ЛЭП и сетевого оборудования на июль 2020 КР В42 ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС был утвержден с 01.06.20 - 30.06.20, субъект Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» ПМЭС сформировал предложение на июль 2020 некорректно из-за особенностей ИУС «СМ – ЗРП».	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / В 500 кВ	В72	Да	ВПр	20.07.20	30.07.20	11 дн	20.07.20	30.07.20	11 дн	Профосстановление схемы управления Р72Б, Рз 72Б. Профконтроль электромагнитной блокировки В72, Опробование приводов В72. Технический контроль Комплект РЗА В72 (АВВ, УРОВ, ТАПВ, ЗНО) (REB551)	с отключением	01:00			С отключением и заземлением В72. ПЗ 500 кВ. С отключением В81, В6, ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Чугуевка-2. ВПр ШР-2 А/Г для профосст. схемы управления, профконтроля электромагнитной блокировки В72, технического контроля РЗА 01:00 А/Г для опробования 00:15	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / В 500 кВ	В81	Да	ВПр	20.07.20	30.07.20	11 дн	20.07.20	30.07.20	11 дн	Опробование приводов В81. Профконтроль электромагнитной блокировки В81	с отключением	01:00			С отключением и разборкой схемы В81. А/Г для профконтроля 31 час А/Г для опробования 15 минут	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / Р / РШ 500 кВ	ШР-2	Да	ТР	20.07.20	30.07.20	11 дн	20.07.20	30.07.20	11 дн	Текущий ремонт с расшивкой, диагностика ШР-2. Технический контроль основных и резервных защиты ШР-2, Комплект РЗА № 1 ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Чугуевка-2 (МТЗ, МФО, ТЭНП, ДЗ, ОАПВ, ЗНР) (REL521), Комплект РЗА № 2 ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Чугуевка-2 (МТЗ, МФО, ТЭНП, ДЗ, ОАПВ, ЗНР) (REL521), АВВ В6 (УРОВ, ЗНО) (REB551), ЗМБ ШР-2 (REF 545). Профконтроль автоматики пожаротушения ШР-2.	с отключением	08:00			С отключением и заземлением ШР-2 и В6 с выводом из работы основных и резервных защиты ШР-2, Комплект РЗА № 1 ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Чугуевка-2 (МТЗ, МФО, ТЭНП, ДЗ, ОАПВ, ЗНР) (REL521), Комплект РЗА № 2 ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Чугуевка-2 (МТЗ, МФО, ТЭНП, ДЗ, ОАПВ, ЗНР) (REL521), АВВ В6 (УРОВ, ЗНО) (REB551), ЗМБ ШР-2 (REF 545). Технический контроль РЗА, профконтроль с А/Г 01:00 диагностика ШР-2 с АГ=4ч, ТР с АГ=8ч Потеря ПА нет.	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / АТ,Т 500 кВ	АТ-1	Да	ЗРР	27.07.20	06.08.20	11 дн	27.07.20	06.08.20	11 дн	Режим работы 500/10 кВ в связи с отключением В 220 АТ-1 для капитального ремонта Рш 220 АТ-1	без отключения	00:30			С отключением и заземлением В 220 АТ-1, 1С 220 АТ-1 в режиме работы 500/10 кВ АТ-2 в работе	не в транзите
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 220 кВ	СВ 220	Да	КР	27.07.20	06.08.20	11 дн	27.07.20	06.08.20	11 дн	Капитальный ремонт Рш 220 1С СВ	с отключением	04:00			С отключением и заземлением СВ 220, 1С 220	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / СШ 220 кВ	1С 220	Да	КР	27.07.20	06.08.20	11 дн	27.07.20	06.08.20	11 дн	Капитальный ремонт Рш 220 АТ-1, Рш 220 1С ОБ, Рш 220 ТН-1, Рш 220 1С ОБ, текущий ремонт Рш 220 Усс-11-1, верховой осмотр 1С 220, техническое обслуживание ОПН 220 1С, ТН-1 220. Профконтроль вторичных цепей ТН-1 220.	с отключением	04:00			С отключением и заземлением 1С 220, В 220 АТ-1, ОБ 220, ТН-1 220, СВ 220, В 220 Усс-11-1 С переводом ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Спасск через ОБ 220 на 2С 220 до выполнения работ по ОБ 220 С отключением ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Спасск, В 220 Сп С отключением ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 до выполнения работ по ОБ 220 С переводом ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 через ОБ 220 на 2С 220 после выполнения работ по ОБ 220 С переклассификацией ВЛ 220 кВ Дальневосточная – НПС-41 на 2С 220 АТ-1 в режиме 500/10 кВ Для профконтроля АГ 1 час	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Чугуевка-2	ЭЛТ / В 500 кВ	В 500 Р-1	Да	ТР	20.07.20	30.07.20	11 дн	20.07.20	30.07.20	11 дн	Текущий ремонт В 500 Р-1	с отключением	04:00			С отключением и заземлением В 500 Р-1. ВПр Р-1 500 Потеря ПА нет.	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Чугуевка-2	ЭЛТ / Р / РШ 500 кВ	Р-1 500	Да	ТР	20.07.20	30.07.20	11 дн	20.07.20	30.07.20	11 дн	Текущий ремонт с расшивкой и заменой дефектной гибкой оболочки ф.В (с дегазацией), диагностика Р-1 500, техническое обслуживание Р 500 Р-1. Профосстановление Автоматики пожаротушения КТЗ Р-1 500. Технический контроль автоматики управления Р-500 (REF 545). Техническое обслуживание ЛР-1 500 и ЛР-2 500	с отключением	2			С отключением и заземлением Р-1 500, В-1 500 и В-2 500 и ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Чугуевка-2 С отключением В 500 Р-1 С выводом из работы Р-500 (REF 545). Потеря ПА нет.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / ТН 220 кВ	ТН-1 220	Да	КР	27.07.20	06.08.20	11 дн	27.07.20	06.08.20	11 дн	Капитальный ремонт Рш 220 ТН-1, техническое обслуживание ОПН 220 1С, ТН-1 220. Профконтроль вторичных цепей ТН-1 220.	с отключением	04:00			С отключением и заземлением ТН-1 220, 1С 220 АГ 1ч для профконтроля	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / В 500 кВ	В6	Да	ЗРР	20.07.20	30.07.20	11 дн	20.07.20	30.07.20	11 дн	Опробование привода В6	с отключением	00:15			С отключением и разборкой схемы ВПр ШР-2 Опробование будет произведено перед вводом в работу В6, в течении одного дня. Потеря ПА нет.	

Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Учетная в годовом графике	Вид ремонта	Месячный. Заявленное время. Начало	Месячный. Заявленное время. Конец	Месячный. Заявленное время. Длительность	Месячный. Время ремонта. Начало	Месячный. Время ремонта. Конец	Месячный. Заявленное время. Длительность	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	АГ	Причина отказа	Причина сдвига	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кв Чугуевка-2	ЭЛТ / В 500 кв	В-2 500	Нет	ТР	20.07.20	30.07.20	11 дн	20.07.20	30.07.20	11 дн	Техническое обслуживание ЛР-2 500	с отключением	02:00			С отключением и заземлением В-2 500 и ВЛ 500 кв Приморская ГРЭС-Чугуевка-2. С отключением В-1 500 и ВЛР Р-1.	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кв Чугуевка-2	ЭЛТ / В 500 кв	В-1 500	Да	ТР	20.07.20	30.07.20	11 дн	20.07.20	30.07.20	11 дн	Текущий ремонт В-1 500. Техническое обслуживание ЛР-1 500	с отключением	04:00			С отключением и заземлением В-1 500 и ВЛ 500 кв Приморская ГРЭС-Чугуевка-2. С АГ 2ч для ТО. С отключением В-2 500 и ВЛР Р-1.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кв Дальневосточная	ЭЛТ / В 220 кв	В 220 АТ-1	Да	КР	27.07.20	06.08.20	11 дн	27.07.20	06.08.20	11 дн	Капитальный ремонт Рш 220 АТ-1	с отключением	04:00			С отключением и заземлением В 220 АТ-1, 1С 220 АТ-1 в режиме работы 500/10 кв	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кв Арсеньев-2	ЭЛТ / АТ,Т 220 кв	АТ-1	Да, срок ремонта изменен	ЭРР	13.07.20	24.07.20	12 дн	13.07.20	22.07.20	10 дн	Режим работы 220/10 кв в связи с выводом в ремонт 1С 110 кв.	без отключения	08:00			АТ-1 в режиме работы 220/10 кв С отключением и заземлением 1С 110 кв. С отключением В 110 АТ-1, СВ 110, В 110 Прог, В 110 Рет С возможностью перевода любого присоединения через ОБ 110 на 2С 110 кв Приморское РДУ: с включением в работу АТ-1 ПС 220 кв Чугуевка (объект Филиала АО "ДРСК" "Приморские электрические сети"), с отключением на ночь в связи с высокими уровнями напряжения в сети 110 кв в часы ночного минимума нагрузок на ПС 220 кв Чугуевка.	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кв Арсеньев-2	ЭЛТ / АТ,Т 220 кв	АТ-2	Нет	ВПр	01.07.20	12.07.20	12 дн	01.07.20	12.07.20	12 дн	Демонтаж старой ДЗТ АТ-2, установка новой панели ДЗТ АТ-2, прокладка и подключение кабельных связей с опробованием вторичных цепей и воздействием на воздействием на В 220 АТ-2, В 110 АТ-2, В 10 АТ-2 от ДЗТ АТ-2	с отключением	В3			С отключением и заземлением АТ-2 с выводом из работы ДЗТ АТ-2 Приморское РДУ: с включением в работу АТ-1 ПС 220 кв Чугуевка (объект Филиала АО "ДРСК" "Приморские электрические сети"), с отключением на ночь в связи с высокими уровнями напряжения в сети 110 кв в часы ночного минимума нагрузок на ПС 220 кв Чугуевка.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кв К	ЛЭП 220 кв	ВЛ 220 кв К – Горелое	Нет	ВПр	20.07.20	31.07.20	12 дн	20.07.20	31.07.20	12 дн	Наладка шкафов КСЗ ШЭТ 220.08-0 ВЛ 220 кв К-Горелое, подключение и опробование цепей к ПРД УПК-Ц 340 кгЦ ВЛ 220 кв К-Горелое с отпайкой на ПС Высокогорск, ВЛ 220 кв К-Горелое с проверкой прохождения команд.	с отключением	В3			Отключить ВЛ 220 кв К – Горелое. Выводятся из работы КСЗ (ШДЗ-2802 осн) ВЛ 220 кв К – Горелое, КСЗ (ШДЗ-2802 рез) ВЛ 220 кв К – Горелое Приморское РДУ: От ПА ОЭС Востока, РАДВ «Север» Приморской ГРЭС теряется ОН ПС 220 кв Горелое (частичная потеря УВ ОНД1, ОНД2, ОНД3, ОНД4, ОНД5). От ЛАПНУ Приморской ГРЭС теряется ОН ПС 220 кв Горелое (частичная потеря УВ ОНД1). От АРПМ Приморской ГРЭС теряется ОН ПС 220 кв Горелое (частичная потеря УВ ОНД2, ОНД3). От РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС теряется ОН ПС 220 кв Горелое (частичная потеря УВ ОНД1). От АОПО ВЛ 220 кв Лесозаводск - Свиного/Т отпайкой на ПС Кировка на ПС 220 кв Лесозаводск, АОПО ВЛ 220 кв Свиного/Т - Спасск на ПС 220 кв Спасск, АОПО ВЛ 220 кв Дальневосточная - Спасск на ПС 220 кв Спасск (частичная потеря УВ ОНД1, ОНД2).	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кв Уссурийск-2	ЭЛТ / АТ,Т 220 кв	АТ-1	Да	ТР	13.07.20	24.07.20	12 дн	13.07.20	24.07.20	12 дн	Текущий ремонт с расшивкой и ремонтом вводов АТ-1, техническое обслуживание Пат-2 220 АТ-1, Пат-1 220 АТ-1 Диагностика АТ-1. Профконтроль ДЗТ АТ-1, КСЗ-220 (МТЗ, ТЗОП, ТЗНП) АТ1, КСЗ-110 (ТЗНП) АТ-1. Опробование приводов В-1 220 АТ-1, В-2 220 АТ-1 Опробование приводов В-1 110 АТ-1, В-2 110 АТ-1 Первый профконтроль РАС-220/110 кв АТ-1 (Бреслер-0117).	с отключением	08:00			С отключением и заземлением АТ-1, В-1 220 АТ-1, В-2 220 АТ-1 С выводом из работы ДЗТ АТ-1, КСЗ-220 (МТЗ, ТЗОП, ТЗНП) АТ1, КСЗ-110 (ТЗНП) АТ-1, РАС-220/110 кв АТ-1 (Бреслер-0117). С отключением В-1 110 АТ-1, В-2 110 АТ-1 и разборкой схемы ТР с ремонтом вводов 8ч ТО и диагностика 4ч Профконтроль РЗА с АГ=2ч Опробование приводов с АГ=15 минут	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кв Волна	ЭЛТ / АТ,Т 220 кв	АТ-1	Да	ТР	29.06.20	10.07.20	12 дн	29.06.20	10.07.20	12 дн	Текущий ремонт АТ-1 с ремонтом вводов, ВДТ-1, Р-3, Робх 110 АТ-1, замена аппаратных жакетов на Робх 110 АТ-1 в ст. ОСС 110, техническое обслуживание РШ 220 АТ-1, В 6-1 АТ-1, В 6-2 АТ-1, ТТ 110 АТ-1, Снятие гнезда с портала 110 кв АТ-1. Профконтроль ДЗТ АТ-1, КСЗ- 220 (МТЗ, ТЗОП, ТЗНП) АТ-1, КСЗ- 110 (ТЗНП) АТ-1, АВВ В-110 АТ1. Профосстановление ДЗО 220, Автоматика РПН. Профосстановление ТТ 220 АТ-1. Технический контроль ввод яч. 71 В 6-2 АТ-1, ввод яч. 57 В 6-1 АТ-1 Расшивки, диагностика АТ-1, Р-3, ОПН В 6-1 АТ-1, ОПН В 6-2 АТ-1	с отключением	04:00			С отключением и заземлением 1С 220, АТ-1, ОСЦ 110, ВДТ-1, Р-3, В 110 АТ-1 С отключением В 6-2 АТ-1, В 6-1 АТ-1 и установкой тележек в контрольное положение. С отключением В 220 А, В 220 Д. С выводом из работы ДЗТ АТ-1, КСЗ- 220 (МТЗ, ТЗОП, ТЗНП) АТ-1, КСЗ- 110 (ТЗНП) АТ-1, АВВ В-110 АТ1, ДЗО-220, Автоматки РПН, ВПр Об 110 АГ для ТО ТТ 110 АТ-1 2 часа АГ для ТО РШ 220 АТ-1 3 часа Снятие гнезда и профконтроль 2ч расшивки и диагностика 4ч Профосстановление и тех.контроль 1ч	
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «Оборонэнерго» филиал Приморский	Оборонэнерго филиал Приморский	Оборонэнерго филиал Приморский	ЛЭП 110 кв	ВЛ 110 кв Подьяпольск – 178Ф	Нет	БВР	20.07.20	31.07.20	12 дн	21.07.20	31.07.20	11 дн	Чистка охранной зоны ВЛ 110 кв Подьяпольск – 178Ф	с отключением	00:30			Отключить и заземлить ВЛ 110 кв Подьяпольск – 178Ф Приморское РДУ: с ежедневным включением в работу к вечернему максимуму нагрузок (18:00).	с включением на ночь
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кв Иман	ЭЛТ / АТ,Т 220 кв	АТ-1	Нет	ТР	06.07.20	17.07.20	12 дн	06.07.20	17.07.20	12 дн	Текущий ремонт АТ-1. Техническое обслуживание ТР 110 АТ-1, ОПН 220 АТ-1, ТТ 35 АТ-1 Диагностика АТ-1, ТТ 35 АТ-1 Замена привода ЛР 220 ПримГРЭС-И-Лес. Текущий ремонт 1с 220 кв и СР-1 110. Техническое обслуживание ТН 220 1с.	с отключением	08:00			С отключением и заземлением АТ-1, В 110 АТ-1 С отключением В 35 АТ-1 Перенесено с августа Замена привода с АГ 4ч Текущий ремонт АТ-1 с АГ 4 ч Текущий ремонт 1с 220 кв и ТО ТН 220 1с 2ч Приморское РДУ: Работы по замене привода ЛР 220 ПримГРЭС-И-Лес с отключением ВЛ 220 кв Приморская ГРЭС – Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман отказаны ДЦ ОДУ Востока в связи с выходом параметров электроэнергетического режима за пределы допустимых значений в КС Сечение 92 при совмещении с ремонтом 7АТ Приморской ГРЭС. Работу выполнить в сроки ремонта ЛЭП, предусмотренного годовым графиком ремонтов ЛЭП и сетевого оборудования на 2020 год (02.11.2020 - 05.11.2020, 05.12.2020 - 18.12.2020).	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кв Иман	ЭЛТ / АТ,Т 220 кв	АТ-2	Да	ТР	20.07.20	31.07.20	12 дн	20.07.20	31.07.20	12 дн	Текущий ремонт АТ-2. Техническое обслуживание ОПН 220 АТ-2, ТТ 35 АТ-2, Опробование В 110 АТ-2 от УРОВ СВ 110 Расшивки и Диагностика АТ-2, В 35 АТ-2 Дегазация масла АТ-2	с отключением	08:00			С отключением и заземлением АТ-2, В 35 АТ-2 С отключением В 110 АТ-2. ТР ТО с АГ=4ч Дегазация масла АТ-2 с АГ=8ч Расшивки и Диагностика АТ-2, В 35 АТ-2 АГ 4ч	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кв Горелое	ЭЛТ / АТ,Т 220 кв	АТ-2	Да	ТР	06.07.20	17.07.20	12 дн	06.07.20	17.07.20	12 дн	Текущий ремонт АТ-2, ОД 220 АТ-2, техническое обслуживание В 10 АТ-2, замена дефектных ИОС шинного моста 10 кв Диагностика, расшивки АТ-2. В 110 АТ-2	с отключением	08:00			С отключением и заземлением АТ-2, В 110 АТ-2 С отключением В 10 АТ-2 и установкой тележки в ремонтное положение ВПр СТК 2. замена дефектных ИОС шинного моста 10 кв - 8ч Остальные работы 4ч	
Утверждена	Исходная	АО «СО ЕЭС»	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	ЭРР	20.07.20	31.07.20	12 дн	20.07.20	31.07.20	12 дн	Снижение объема ОНД1, ОНД2, ОНД3, ОНД4, ОНД5 на 10 МВт (объем ОН ПС 220 кв Горелое) на период наладки на ПС 220 кв К шкафов КСЗ ШЭТ 220.08-0 ВЛ 220 кв К-Горелое, подключение и опробование цепей к ПРД УПК-Ц 340 кгЦ ВЛ 220 кв К-Горелое с отпайкой на ПС Высокогорск, ВЛ 220 кв К-Горелое с проверкой прохождения команд. От ПА ОЭС Востока, РАДВ «Север» Приморской ГРЭС теряется ОН ПС 220 кв Горелое (частичная потеря УВ ОНД1, ОНД2, ОНД3, ОНД4, ОНД5). От ЛАПНУ Приморской ГРЭС теряется ОН ПС 220 кв Горелое (частичная потеря УВ ОНД1). От АРПМ Приморской ГРЭС теряется ОН ПС 220 кв Горелое (частичная потеря УВ ОНД2, ОНД3). От РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС теряется ОН ПС 220 кв Горелое (частичная потеря УВ ОНД1). От АОПО ВЛ 220 кв Лесозаводск - Свиного/Т отпайкой на ПС Кировка на ПС 220 кв Лесозаводск, АОПО ВЛ 220 кв Свиного/Т - Спасск на ПС 220 кв Спасск, АОПО ВЛ 220 кв Лесозаводск - Спасск на ПС 220 кв Спасск, АОПО ВЛ 220 кв Дальневосточная - Спасск на ПС 220 кв Спасск (частичная потеря УВ ОНД1, ОНД2).	с отключением	В3			Полная потеря реализации УВ ОНД1, ОНД2, ОНД3, ОНД4, ОНД5 на ОН (10 МВт) на ПС 220 кв Горелое от: - ЛАПНУ 1, 2 комплект Бурейской ГЭС, ЛАПНУ 1, 2 комплект Зейской ГЭС, ЛАПНУ 1, 2 комплект Приморской ГЭС, РАДВ «Север» Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД1, ОНД2, ОНД3, ОНД4, ОНД5); - АОПО ВЛ 220 кв Амурская - Белогорск/с отпайками, АОПО ВЛ 220 кв Амурская - НПС-26 на ПС 500 кв Амурская (частичная потеря УВ ОНД1); - АОПО ВЛ 220 кв Райчихинская ГРЭС - Завитая ИВ1, ИВ2 на ПС 220 кв Завитая (частичная потеря УВ ОНД2); - АОПО ВЛ 220 кв Райчихинская ГРЭС - Арара ИВ1, ИВ2 на Райчихинской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД2); - АОПО ВЛ 220 кв Арара - Облучье с отпайкой на ПС Тарнамухант; - АОПО ВЛ 220 кв Арара - Ядринт с отпайкой на ПС Тарнамухант на ПС 220 кв Арара (частичная потеря УВ ОНД2); - АОПО ВЛ 220 кв Березовская - Лыско ИВ1, ИВ2 с отпайками на ПС 220 кв Лыско (частичная потеря УВ ОНД2); - АОПО ВЛ 220 кв Хабаровская - Биробиджан с отпайкой на ПС Иурат; - АОПО ВЛ 220 кв Хабаровская - Волочанка/Т; - АОПО ВЛ 220 кв Хабаровская - Тесобирянка на ПС 500 кв Хабаровская (частичная потеря УВ ОНД2); - АОПО ВЛ 220 кв Хабаровская ТЭЦ3 - Р4, АОПО ВЛ 220 кв Р4 - Амур на ПС 220 кв Р4 (частичная потеря УВ ОНД2); - АОПО ВЛ 220 кв Хабаровская ТЭЦ3 - Р4, АОПО ВЛ 220 кв Хабаровская ТЭЦ3 - Амур на Хабаровской ТЭЦ3 (частичная потеря УВ ОНД2); - АОПО ВЛ 220 кв Хелиар 2 - Хелиар 1 цепь, 11 цепь на ПС 500 кв Хелиар 2 (частичная потеря УВ ОНД1, ОНД2, ОНД3); - АОПО ВЛ 220 кв Хелиар 2 - НПС-36 на ПС 500 кв Хелиар 2; - АОПО ВЛ 220 кв Хелиар 2 - НПС-36 на ПС 220 кв НПС-36 (частичная потеря УВ ОНД1, ОНД2, ОНД3); - РАДВ ПС 500 кв Амурская (частичная потеря УВ ОНД1, ОНД2, ОНД3); - АРПМ Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД1, ОНД2); - РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД1); - АОПО ВЛ 220 кв Лесозаводск - Свиного/Т на ПС 220 кв Лесозаводск (частичная потеря УВ ОНД1, ОНД2); - АОПО ВЛ 220 кв Лесозаводск - Спасск на ПС 220 кв Спасск; - АОПО ВЛ 220 кв	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кв Патрокл	ЭЛТ / АТ,Т 220 кв	АТ-1	Да	ТР	20.07.20	31.07.20	12 дн	20.07.20	31.07.20	12 дн	Текущий ремонт АТ-1 с ремонтом вводов, ЛРТ-1. Техническое обслуживание В 110 АТ-1, ТН 10 ЛРТ 1, Расшивки, диагностика АТ-1, ТН 10 ЛРТ 1, ОПН-10 В АТ-1	с отключением	08:00			С отключением и заземлением В 110 АТ-1, АТ-1, ЛРТ-1, ТР АТ-2 - 8ч Остальные работы по 4ч	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кв Горелое	ЭЛТ / СКРМ / СТК 10 кв	СТК 2	Да	ТР	06.07.20	17.07.20	12 дн	06.07.20	17.07.20	12 дн	Техническое обслуживание СТК 2, В 10 ТРГ-2, В 10 ФКЦ-2, РК-2 10, РФ-2 10, КБ 2 10. Технический контроль ЛШУ РЗ. Технический контроль ячейки 3 (В 10 АТ-1), ячейки 4 ( ВМР3-100 В10 АТ-2) , Дуговая защита 1С 10 (ОВОД-М)	с отключением	04:00			С отключением и заземлением СТК 2 БМР3-100 это название модели терминала, расширяется как блок микропроцессорных защит	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кв Уссурийск-2	ЭЛТ / В 220 кв	В-2 220 АТ-1	Нет	ВПр	13.07.20	24.07.20	12 дн	13.07.20	24.07.20	12 дн	Техническое обслуживание Пат-2 220 АТ-1 Опробование привода В-2 220 АТ-1	с отключением	04:00			Отключить и заземлить В-2 220 АТ-1 и АТ-1 с отключением В-2 220 АТ-1 и разборкой схемы для опробования с АГ 15 минут	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кв Уссурийск-2	ЭЛТ / В 220 кв	В-1 220 АТ-1	Нет	ТР	13.07.20	24.07.20	12 дн	13.07.20	24.07.20	12 дн	Техническое обслуживание Пат-1 220 АТ-1 Опробование привода В-1 220 АТ-1	с отключением	04:00			Отключить и заземлить АТ-1, В-1 220 АТ-1 С отключением В-2 220 АТ-1 и разборкой схемы для опробования, с АГ 15 минут	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кв Уссурийск-2	ЭЛТ / В 110 кв	В-1 110 АТ-1	Нет	ВПр	13.07.20	24.07.20	12 дн	13.07.20	24.07.20	12 дн	Опробование привода В-1 110 АТ-1	с отключением	00:15			С отключением В-1 110 АТ-1 и разборкой схемы	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кв Уссурийск-2	ЭЛТ / В 110 кв	В-2 110 АТ-1	Нет	ВПр	13.07.20	24.07.20	12 дн	13.07.20	24.07.20	12 дн	Опробование привода В-2 110 АТ-1	с отключением	00:15			С отключением В-2 110 АТ-1 и разборкой схемы	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ, ЛутЭК)	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / СШ 110 кв	1 СШ 110 кв	Да	КР	31.07.20	12.08.20	13 дн	31.07.20	12.08.20	13 дн	КР РШ-1-110 2Т, КР РШ-1-110 4Т, КР РШ 110 ОПН 1СШ, ТР РШ-1-110 ШСМВ, ТР ТН-110 1СШ, ТР РШ 110 ТН 1 СШ	с отключением	06:00			Выполнить после включения в работу 2 СШ 110 кв и после перевода всех присоединений ОРУ 110 кв с 1 СШ 110 кв на 2 СШ 110 кв Отключить и заземлить 1 СШ 110 кв, МВ 110 2Т, МВ 110 4Т, ШСМВ-110, ТН-110 1СШ	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кв Горелое	ЛЭП 220 кв	ВЛ 220 кв К – Горелое	Нет	ВПр	23.07.20	04.08.20	13 дн	20.07.20	31.07.20	12 дн	Наладка шкафов КСЗ типа ШЭТ 220.07-0, КСЗ с АВВ и УРОВ типа ШЭТ 221.09-0	с отключением	В3			С отключением и заземлением В 220 К С отключением ВЛ 220 кв К-Горелое	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ, ЛутЭК)	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / ТН 110 кв	ТН-110 1 СШ	Да	ТР	31.07.20	12.08.20	13 дн	31.07.20	12.08.20	13 дн	Текущий ремонт ТН-110 1СШ	с отключением	06:00			Отключить и заземлить ТН-110 1СШ	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ, ЛутЭК)	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / В 110 кв	ШСМВ-110	Да	ТР	31.07.20	12.08.20	13 дн	31.07.20	12.08.20	13 дн	Текущий ремонт РШ-1-110 ШСМВ. Профилактическое восстановление: МТЗ, ТЗНП ШСМВ-110, КСЗ (ЭПЗ-1636) ШСМВ-110, АВВ ШСМВ-110.	с отключением	06:00			Отключить и заземлить ШСМВ-110 и 1 СШ 110 кв. С переводом присоединений на 2 СШ 110 кв. Вывести из работы МТЗ, ТЗНП ШСМВ-110, КСЗ (ЭПЗ-1636) ШСМВ-110, АВВ ШСМВ-110.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кв	ВЛ 110 кв Волна – Чайка	Да, срок ремонта изменен	КР	24.07.20	07.08.20	15 дн	24.07.20	07.08.20	15 дн	Замена провода	с отключением	12:00			ПЮЭС_ВРЭС Отключить и заземлить ВЛ 110 кв Волна - Чайка. 1.С производством работ по технологической карте, 2.На ПС 110 кв Волна: Включить РЗ ЛР 110 Чайка в ст. Л, 3.На ПС 110 кв Чайка: Включить ЗН ЛР 110 Волна в ст. ВЛ. С установкой переносного заземления на месте производства работ. Без включения на выходные дни. Для выполнения работ необходимо 10 рабочих дней. Невозможно совместить с работами на КВЛ 110 кв Владивостокская ТЭЦ-2 – Залив с отпайкой на ПС Голубинка. Приоритет работам на ВЛ 110 кв Волна – Чайка	под наведенным напряжением



Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Учтенная в годовом графике	Вид ремонта	Месячный. Заявленное время. Начало	Месячный. Заявленное время. Концов	Месячный. Заявленное время. Длительность	Месячный. Время ремонта. Начало	Месячный. Время ремонта. Концов	Месячный. Время ремонта. Длительность	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	АГ	Причина отказа	Причина сивтия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ, ЛутЭК)	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 ВЛ Промузел	Да	ТР	18.06.20	02.07.20	15 дн	18.06.20	02.07.20	15 дн	Текущий ремонт МВ 110 ВЛ Промузел, ТР РЛ 110 ВЛ Промузел. Профилактическое восстановление: КСЗ (ЭПЗ-1636) ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ – Промузел; АВВ МВ 110 ВЛ Промузел.	с отключением	06:00			Отключить и заземлить МВ 110 ВЛ Промузел и РЛ 110 ВЛ Промузел ( из схемы выведены петлеванием). Вывести из работы КСЗ (ЭПЗ-1636) ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ – Промузел; АВВ МВ 110 ВЛ Промузел.	с переводом на ОВ
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ, ЛутЭК)	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 ВЛ Уссурийск-1	Да	ТР	02.07.20	16.07.20	15 дн	02.07.20	16.07.20	15 дн	Текущий ремонт МВ 110 ВЛ Уссурийск-1, ТР РЛ 110 ВЛ Уссурийск-1). Профилактическое восстановление : КСЗ (ЭПЗ-1636) ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ – Уссурийск-1; АВВ МВ 110 ВЛ Уссурийск-1.	с отключением	06:00			Отключить и заземлить МВ 110 ВЛ Уссурийск-1 и РЛ 110 ВЛ Уссурийск-1 (из схемы выведены петлеванием) Вывести из работы КСЗ (ЭПЗ-1636) ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ – Уссурийск-1; АВВ МВ 110 ВЛ Уссурийск-1	с переводом на ОВ
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / В 500 кВ	В21	Да, срок ремонта изменен	ТР	01.07.20	17.07.20	17 дн	01.07.20	17.07.20	17 дн	Текущий ремонт В21, Р21Б. Отбор проб масла Т21. Опробование приводов В21. Профвосстановление УРОВ В21. Профвосстановление электромагнитной блокировки В21	с отключением	04:00			С отключением и заземлением В21. С отключением В20 7АТ в режиме 220/10 кВ, с разборкой схемы Р 7АТ Текущий ремонт с АГ=4ч. Отбор проб масла с АГ=2ч. Опробование приводов с АГ=15 мин. Проф восстановление с АГ=1,5 ч Текущий ремонт Р21Б выполнить с 01.07.по 10.07 совместно с 7АТ. Текущий ремонт В21 выполнить с 13.07 по 17.07. Вывести из работы УРОВ В21	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-1	Нет	ВПр	13.07.20	29.07.20	17 дн	13.07.20	29.07.20	17 дн	Демонтаж старой ДЗТ АТ-1, установка новой панели ДЗТ АТ-1, прокладка и подключение кабельных связей с отпробованием вторичных цепей и воздействием на В 220 АТ-1, В 110 АТ-1, В 10 АТ-1 от ДЗТ АТ-1	с отключением	В3			С отключением и заземлением АТ-1 С выводом из работы ДЗТ АТ-1 Приморское РДУ: с включением в работу АТ-1 ПС 220 кВ Чугуевка (объект Филиала АО «ДРСК» «Приморские электрические сети»), с отключением на ночь в связи с высокими уровнями напряжения в сети 110 кВ в часы ночного минимума нагрузок на ПС 220 кВ Чугуевка.	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 № 2	Да	КР	06.07.20	23.07.20	18 дн	06.07.20	23.07.20	18 дн	Капитальный ремонт Рн 220 Усс-И-2, Роси 220 Усс-И-2, техническое обслуживание В 220 Усс-И-2, ТТ 220 Усс-И-2. Профконтроль ДФЗ (ДФЗ-201) ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 №2. Профвосстановление ФП и ЗН ВЧЗ Уссурийск-И-2, фаза А. Текущий ремонт и диагностика КС 220 Уссурийск-И-2	с отключением	04:00			С отключением и заземлением ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 № 2, ОСШ 220, В 220 Усс-И-2. С выводом из работы ДФЗ (ДФЗ-201) ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 №2. Потеря ПА нет. В работе: ПРД (ПРМ) УПК-Ц 392 кГц ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 №1 ПРМ (ПРД) УПК-Ц 348 кГц ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 №1	
Утверждена	Исходная	ПАО «ФСК ЕЭС»	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 № 2	Да	КР	06.07.20	23.07.20	18 дн	06.07.20	23.07.20	18 дн	Замена поврежденной и фарфоровой изоляции, ремонт провода, ремонт заземляющих ступок СКГТ, замена ГВН, ремонт подвески провода, верховой осмотр опор с проверкой провода и троса в зажимах	с отключением	03:00			С отключением и заземлением ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 № 2 Потеря ПА нет. В работе: ПРД (ПРМ) УПК-Ц 392 кГц ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 №1 ПРМ (ПРД) УПК-Ц 348 кГц ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 №1	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 № 2	Да	ТР	06.07.20	23.07.20	18 дн	06.07.20	23.07.20	18 дн	Диагностика КС 220 ДВ-2. Профконтроль ДФЗ (ДФЗ-201) ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 №2, ПВЗУ-Е. Профвосстановление ФП и ЗН ВЧЗ 220 ДВ-2	с отключением	04:00			С отключением и заземлением ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 №2. С выводом из работы ДФЗ (ДФЗ-201) ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 №2. Потеря ПА нет. В работе: ПРД (ПРМ) УПК-Ц 392 кГц ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 №1 ПРМ (ПРД) УПК-Ц 348 кГц ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 №1	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Михайловка – ЖБИ-130	Да	КР	02.07.20	19.07.20	18 дн	02.07.20	19.07.20	18 дн	Выправка и переустановка опор	с отключением	02:00			ПЦЭС_РЭС Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Уссурийск – 2 – Михайловка – ЖБИ-130. Питание ПС 110 кВ Михайловка перевести по сети 35 кВ, включить в П 35 Тимирязевка на ПС 110 кВ Михайловка	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 220 кВ	МВ 220 ДВ-2	Да	ТР	06.07.20	23.07.20	18 дн	06.07.20	23.07.20	18 дн	Техническое обслуживание, отбор проб масла МВ 220 ДВ-2	с отключением	04:00			С отключением и заземлением МВ 220 ДВ-2. С возможностью перевода ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 №2 через СОВ 220. ТО с АГ=4ч Отбор проб масла с АГ=2ч	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 Усс-И-2	Да	КР	06.07.20	23.07.20	18 дн	06.07.20	23.07.20	18 дн	Капитальный ремонт Рн 220 Усс-И-2, Роси 220 Усс-И-2, техническое обслуживание В 220 Усс-И-2, ТТ 220 Усс-И-2 Текущий ремонт Ры 220 Усс-И-2	с отключением	04:00			С отключением и заземлением В 220 Усс-И-2, 2С 220, ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 №2, ОСШ 220. С отключением ОВ 220	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ, ЛутЭК)	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / СШ 110 кВ	1 СШ 110 кВ	Нет	ТР	23.07.20	12.08.20	21 дн	23.07.20	12.08.20	21 дн	Текущий ремонт РШ-1-110 ШСМВ. Профилактическое восстановление: МТЗ, ТЭНП ШСМВ-110, КСЗ (ЭПЗ-1636) ШСМВ-110, АВВ ШСМВ-110.	с отключением	06:00			Отключить и заземлить ШСМВ-110 и 1 СШ 110 кВ. С переводом присоединений на 2 СШ 110 кВ. Вывести из работы МТЗ, ТЭНП ШСМВ-110, КСЗ (ЭПЗ-1636) ШСМВ-110, АВВ ШСМВ-110.	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЛЭП 500 кВ	ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Дальневосточная	Да, срок ремонта изменен	ТР	15.06.20	10.07.20	26 дн	15.06.20	10.07.20	26 дн	Текущий ремонт ШР-1, Р20Б, Р32Б. Техническое обслуживание ВЧЗ ВЛ ДВ (ф. А,В,С), Р1, ТН ДВ. Профвосстановление ДФЗ ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Дальневосточная (ДФЗ-503), УРОВ-500 (УРОВ В20 УРОВ В32). Профконтроль электромагнитной блокировки В20, В32. Профконтроль вторичных цепей ТН ДВ. Смена уставок ОАПВ ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Дальневосточная (ОАПВ, ТАПВ) (АПВ-503). Расшиновка, диагностика ШР-1 Отбор проб масла ТН ДВ	с отключением	04:00			С отключением и заземлением ШР-1, В32, П1 500 кВ, ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Дальневосточная, В20. С выводом из работы ДФЗ ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Дальневосточная (ДФЗ-503), УРОВ-500 (УРОВ В20 УРОВ В32) ТР и ТО с АГ=4ч. Профвосстановление, профконтроль, смена уставок РЗА с АГ=1ч При условии ввода в работу ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Спасск. Смена уставок выполняется по заданию ОДУ Востока на настройку параметров срабатывания РЗА НРОДУ-19-14. В ЛАПНУ Приморской ГРЭС, ЦСПА ОЭС Восток потеря Пор «Разрыв связи 500/220 на ПС 500 кВ Дальневосточная».	
Утверждена	Исходная	ПАО «ФСК ЕЭС»	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 500 кВ	ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Дальневосточная	Да, срок ремонта изменен	КР	15.06.20	10.07.20	26 дн	15.06.20	10.07.20	26 дн	Ремонт провода и грозотроса, замена поврежденной изоляции, замена дистанционных распорок, ремонт изолирующих подвесок провода и ГТ, замена ГВН, установка балластов на провод и грозотрос, верховой осмотр с проверкой провода и троса в зажимах, регулировка искровых промежутков РР	с отключением	04:00			С отключением и заземлением ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Дальневосточная При условии ввода в работу ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Спасск. Приморское ПМЭС: Изменение сроков в связи с уменьшением объема работ в ЛАПНУ Приморской ГРЭС, ЦСПА ОЭС Восток потеря Пор «Разрыв связи 500/220 на ПС 500 кВ Дальневосточная».	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / В 500 кВ	В20	Нет	ТР	15.06.20	10.07.20	26 дн	15.06.20	10.07.20	26 дн	Текущий ремонт Р20А. Опробование приводов В20. Профконтроль электромагнитной блокировки В20	с отключением	04:00			С отключением и заземлением В20, С отключением В21 7АТ в режиме 220/10 кВ, с разборкой схемы Р 7АТ Текущий ремонт Р20А с АГ=4ч Профконтроль РЗА с АГ=30 мин. Опробование В20 с АГ=15мин.	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / В 500 кВ	В32	Да, срок ремонта изменен	ТР	15.06.20	10.07.20	26 дн	15.06.20	10.07.20	26 дн	Текущий ремонт Р32Б. Опробование приводов В32. Профконтроль схемы управления и автоматики В32. Профконтроль электромагнитной блокировки В32	с отключением	04:00			С отключением и заземлением В32, П1 500 кВ. С отключением В20, ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Дальневосточная. ВПр ШР-1. ТР Р32Б с АГ=4ч Профконтроль РЗА с АГ=30 мин. Опробование В32 с АГ=15мин.	
Утверждена	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / Р / РШ 500 кВ	ШР-1	Да, срок ремонта изменен	ТР	15.06.20	10.07.20	26 дн	15.06.20	10.07.20	26 дн	Текущий ремонт ШР-1. Расшиновка, диагностика ШР-1. Профконтроль основных и резервных защит ШР-1, автоматики охлаждения ШР-1	с отключением	04:00			С отключением и заземлением ШР-1 С отключением В20, В32, П1 500 кВ, ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Дальневосточная. ТР и диагностика ШР-1 с АГ=4ч. Профконтроль РЗА с АГ=1ч	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ, ЛутЭК)	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 ВЛ Бикин	Да	СР	02.07.20	28.07.20	27 дн	02.07.20	28.07.20	27 дн	Средний ремонт МВ 110 ВЛ Бикин	с отключением	2			Отключить и заземлить МВ 110 ВЛ Бикин, ВЛ 110 кВ Приморская ГРЭС - Бикин в работе через ОМВ 110.	с переводом на ОВ
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ, ЛутЭК)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ОСШ 110 кВ	Да	КР	01.07.20	29.07.20	29 дн	01.07.20	29.07.20	29 дн	Капитальный ремонт РШ ОСШ 110 ВЛ ВТЦ2-А2, РШ ОСШ 110 ВЛ ВТЦ2-Голд, РШ ОСШ 110 ВЛ ВТЦ2-Пат, РШ ОСШ 110 КВЛ ВТЦ2-Зал, РШ ОСШ 110 КВЛ ВТЦ2-Ор	с отключением	04:00			Отключить и заземлить ОСШ 110кВ, ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - А №2 , ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 -Голдбин с оттайками (на ПС Загородная и ПС Улес), ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 -Патрокл с оттайкой на ПС Загородная , КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2-Залив с оттайкой на ПС Голубинка , КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2-Орлина с оттайкой на ПС Голубинка ВПр ОМВ 110	
Утверждена	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ, ЛутЭК)	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / АТ,Т 500 кВ	7АТ	Да	СР	01.07.20	09.08.20	40 дн	01.07.20	09.08.20	40 дн	Средний ремонт 7АТ и текущий ремонт Рох 220 7АТ	с отключением	2			Отключить и заземлить 7АТ, ОСШ 110 кВ (13-15 июля с АГ 2 ч)	

Начальник ОУиПА  И.В.Бордюг

Начальник СРЗА  А.С. Титяев

Начальник СЭРБиР  А.С. Аксенов

Начальник ОДС  Д.Г. Петухов