



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. Время ремонта. Длительность	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	АГ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена на своем уровне	Снятая	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 220 кВ	МВ 220 АТ-4	Да	ТР	-	-	-	-	-	-	Текущий ремонт МВ 220 АТ-4, Капитальный ремонт РТ 220 АТ4.	с отключением	04:00		дублирует предложение	Отключить и заземлить МВ 220 АТ-4, АТ - 4А,Б	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 220 кВ	МВ 220 АТ-4	Да	КР	12.09.20	23.09.20	12 дн	12.09.20	23.09.20	12 дн	Текущий ремонт МВ 220 АТ-4, Капитальный ремонт РТ 220 АТ4	с отключением	04:00			Отключить и заземлить МВ 220 АТ-4, АТ - 4А,Б Для ТР АГ 04:00	
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «РАОЭС Востока»	ДГК (ХГ, ПГ)	Восточная ТЭЦ	ЛЭП 110 кВ	КЛ 110 кВ Восточная ТЭЦ – 2Р	Да, срок ремонта изменен	ЗРР	11.09.20	11.09.20	1 дн	18.09.20	18.09.20	1 дн	Опробование привода В 110 2Р, подготовка к ОЭП		00:15			отключить В 110 2Р и КЛ 110 кВ Восточная ТЭЦ-2Р на Восточной ТЭЦ без отключения (не в трагитге)	
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «РАОЭС Востока»	ДГК (ХГ, ПГ)	Восточная ТЭЦ	ЭЛТ / В 110 кВ	ШСВ 110	Да, срок ремонта изменен	ЗРР	11.09.20	11.09.20	1 дн	18.09.20	18.09.20	1 дн	Опробование привода ШСВ 110, подготовка к ОЭП	с отключением	00:15			С отключением ШСВ 110	
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «РАОЭС Востока»	ДГК (ХГ, ПГ)	Восточная ТЭЦ	ЛЭП 110 кВ	КЛ 110 кВ Восточная ТЭЦ – 1Р	Да, срок ремонта изменен	ЗРР	11.09.20	11.09.20	1 дн	18.09.20	18.09.20	1 дн	Опробование привода В 110 1Р, подготовка к ОЭП		00:15			отключить В 110 1Р и КЛ 110 кВ Восточная ТЭЦ-1Р на Восточной ТЭЦ без отключения (не в трагитге)	
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «РАОЭС Востока»	ДГК (ХГ, ПГ)	Восточная ТЭЦ	ЛЭП 110 кВ	КЛ 110 кВ Восточная ТЭЦ - Стройиндустрия	Да, срок ремонта изменен	ЗРР	11.09.20	11.09.20	1 дн	18.09.20	18.09.20	1 дн	Опробование привода В 110 СИ, подготовка к ОЭП		00:15			отключить В 110 СИ и КЛ 110 кВ Восточная ТЭЦ-Стройиндустрия на Восточной ТЭЦ без отключения (не в трагитге)	
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «РАОЭС Востока»	ДГК (ХГ, ПГ)	Восточная ТЭЦ	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Восточная ТЭЦ – Зелёный угол	Да, срок ремонта изменен	ЗРР	11.09.20	11.09.20	1 дн	18.09.20	18.09.20	1 дн	Опробование привода В 110 ЗУ, подготовка к ОЭП		00:15			отключить В 110 ЗУ и КВЛ 110 кВ Восточная ТЭЦ-Зелёный угол на Восточной ТЭЦ без отключения (не в трагитге)	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Партизанская ГРЭС	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ПСШ-110	Да	ВПр	02.09.20	02.09.20	1 дн	02.09.20	02.09.20	1 дн	Снятие шунта с МВ-110 кВ ВЛ Южная, (с последующим включением ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС - Южная через МВ-110 кВ ВЛ Южная) после окончания работ по профоستانовлению РЗА.	с отключением	08:00			Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС - Южная, МВ-110 кВ ВЛ Южная, П СШ-110. ВПр ШСМВ-110,ТН II с.п.110. Приморское РДУ: терется ЧДА.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Партизанская ГРЭС	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ПСШ-110	Да	КР	14.09.20	15.09.20	2 дн	14.09.20	15.09.20	2 дн	Капитальный ремонт РШ 110 I с.п. ВЛ Находка/г.	с отключением	08:00			Перевод присоединений с I СШ-110 на II СШ-110. С отключением ШСМВ-110, ТН I с.п. 110. Отключить и заземлить I СШ-110 и МВ-110 кВ ВЛ Находка/г. Отключить ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС - Находка /г на Партизанской ГРЭС Приморское РДУ: терется ЧДА.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Партизанская ГРЭС	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ПСШ-110	Да	КР	16.09.20	17.09.20	2 дн	16.09.20	17.09.20	2 дн	Капитальный ремонт РШ 110 II с.п. ВЛ Находка/г.	с отключением	08:00			Перевод присоединений со II СШ-110 на I СШ-110.С отключением ШСМВ-110, ТН II с.п. 110. Отключить и заземлить I СШ-110 и МВ-110 кВ ВЛ Находка/г. Отключить ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС - Находка /г на Партизанской ГРЭС Приморское РДУ: терется ЧДА.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Партизанская ГРЭС	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ-110 кВ ВЛ Находка/г	Да	КР	16.09.20	17.09.20	2 дн	16.09.20	17.09.20	2 дн	Капитальный ремонт РШ 110 II с.п. ВЛ Находка/г.	с отключением	08:00			Отключить и заземлить МВ-110 кВ ВЛ Находка/г. Отключить ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС - Находка /г на Партизанской ГРЭС	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Партизанская ГРЭС	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ-110 кВ ВЛ Находка/г	Да	КР	14.09.20	15.09.20	2 дн	14.09.20	15.09.20	2 дн	Капитальный ремонт РШ 110 I с.п. ВЛ Находка/г.	с отключением	08:00			Отключить и заземлить I СШ-110 и МВ-110 кВ ВЛ Находка/г. Отключить ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС - Находка /г на Партизанской ГРЭС	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Партизанская ГРЭС	ЭЛТ / В 110 кВ	ШСМВ-110	Да	ТР	07.09.20	11.09.20	5 дн	07.09.20	11.09.20	5 дн	текущий ремонт ШСМВ-110.	с отключением	08:00			Отключить и заземлить ШСМВ-110.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Партизанская ГРЭС	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС – Находка/г	Да	КР	12.09.20	19.09.20	8 дн	12.09.20	19.09.20	8 дн	Капитальный ремонт РЛ 110 ВЛ Находка/г, текущий ремонт МВ-110 кВ ВЛ Находка/г, капитальный ремонт РШ 110 I с.п. ВЛ Находка/г, капитальный ремонт РШ 110 II с.п. ВЛ Находка/г.	с отключением	08:00			Отключить и заземлить МВ-110 кВ ВЛ Находка/г, ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС -Находка/г, I-СШ 110 (4-15 сентября), II-СШ 110 (16-17 септ./20), 1. Работы выполняются по технологической карте 2. На Партизанской ГРЭС включить РЗЛ 110 в сторону ВЛ Находка/г. 3. На ПС 110 кВ Находка/г включить ЗН ЛР2-110 в линию ВЛ 110 кВ ПаГРЭС-Нах/г 4. С установкой ПЗ по месту производства работ	под наведенным напряжением
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Партизанская ГРЭС	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ-110 кВ ВЛ Находка/г	Да	КР	12.09.20	19.09.20	8 дн	12.09.20	19.09.20	8 дн	Капитальный ремонт РЛ 110 ВЛ Находка/г, текущий ремонт МВ-110кВ ВЛ Находка/г.	с отключением	08:00			Отключить и заземлить МВ-110 кВ ВЛ Находка/г, ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС -Находка/г	
Утверждена на своем уровне	Снятая	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Партизанская ГРЭС	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-1	Да	ТР	-	-	-	-	-	-	Текущий ремонт АТ-1, ВДТ-1, МВ-110 кВ АТ-1.	с отключением	06:00		Приморское РДУ: По согласованию с субъектом для возможности максимального совмещения сроков проведения ремонта ЛЭП и соответствующего (функционально связанного с ним) электростетского оборудования на объектах электроэнергетики принадлежащих разным организациям взамен ТР АТ-1 Партизанской ГРЭС заявлен ТР АТ-2 Партизанской ГРЭС (ремонт аналогичен по длительности ремонта и времени аварийной готовности). Ремонт АТ-1 Партизанской ГРЭС будет заявлен на октябрь 2020г.	Отключить и заземлить МВ-110 кВ АТ-1, АТ-1, ВДТ-1.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Партизанская ГРЭС	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-2	Нет	ТР	21.09.20	02.10.20	12 дн	21.09.20	02.10.20	12 дн	Текущий ремонт АТ-2, КР МВ-110 кВ АТ-2	с отключением	06:00			Отключить и заземлить МВ-110 кВ АТ-2, АТ-2. Приморское РДУ: По согласованию с субъектом для возможности максимального совмещения сроков проведения ремонта ЛЭП и соответствующего (функционально связанного с ним) электростетского оборудования на объектах электроэнергетики принадлежащих разным организациям взамен ТР АТ-1 Партизанской ГРЭС заявлен ТР АТ-2 Партизанской ГРЭС (ремонт аналогичен по длительности ремонта и времени аварийной готовности). Ремонт АТ-1 Партизанской ГРЭС будет заявлен на октябрь 2020г.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНЭС ПЭС ДРСК	ОДНЭС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Уссурийск-1 – Студгородок – 3 – Промышленная	Да	КР	03.09.20	03.09.20	1 дн	03.09.20	03.09.20	1 дн	Замена изоляции	с отключением	02:00			ПЭС_РЭС Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Уссурийск-1 – Студгородок – 3 – Промышленная ПС 110 кВ 3 (включить СР 110 2С на ПС Гранит), ПС 110 кВ Студгородок перевести по сети 35 кВ от ПС 110 кВ Уссурийск-1 (нагрузку Т-2 перевести на Т-1 ПС 110 кВ Студгородок, включить В 6 Т-1)	
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «ДРСК»	ОДНЭС ПЭС ДРСК	ОДНЭС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ 2Р – Амурская с отпайкой на ПС 1Р/г	Нет	БВР	17.09.20	17.09.20	1 дн	10.09.20	10.09.20	1 дн	Обрезка кроны деревьев	с отключением	01:00			ПЮЭС_ВРЭС Отключить и заземлить КВЛ 110 кВ 2 Р -Амурская с отпайкой на ПС 1Р/г	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНЭС ПЭС ДРСК	ОДНЭС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Промысловка – Береговая-1	Да	КР	10.09.20	11.09.20	2 дн	10.09.20	11.09.20	2 дн	Замена провода	с отключением	02:00			ПЮЭС_НРЭС Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Промысловка – Береговая-1. С проведением диспетчерского канала направления ПС Промысловка – Приморское РДУ. Выводится из работы ДК Диспетчер "Оборонэнерго"	
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «ДРСК»	ОДНЭС ПЭС ДРСК	ОДНЭС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Промысловка – С-55	Нет	ТР	17.09.20	18.09.20	2 дн	12.09.20	13.09.20	2 дн	Замер наведенного напряжения на оп.№6	с отключением	01:00			ПЮЭС_НРЭС СИЗНИ Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Промысловка – С-55 С производством работ по технологической карте. 2. На ПС 110 кВ Промысловка: Включить ЗН ЛР-110 ВЛ С-55 в ст.ВЛ, 3.На ПС 110 кВ С-55: Включить ЗН ЛР-110 ВЛ Промысловка в ст.ВЛ С установкой переносного заземления на месте производства работ.	под наведенным напряжением
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНЭС ПЭС ДРСК	ОДНЭС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Находка – Волчанец – С-55	Нет	ТР	31.08.20	03.09.20	4 дн	31.08.20	03.09.20	4 дн	Сварка шлейфов	с отключением	02:00			ПЮЭС_НРЭС Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Находка – Волчанец – С-55. I.С производством работ по технологической карте, 2 На ПС 110 кВ Находка: Включить ЗН ЛР-110 С-55 в ст. ВЛ 3.На ПС 110 кВ Волчанец: Включить ЗН ЛР-110 Находка в ст. ВЛ, ЗН ЛР-2 110 Находка в ст. ВЛ 4.На ПС 110 кВ С-55: Включить ЗН ЛР-110 ВЛ Находка в ст.ВЛ С установкой переносного заземления на месте производства работ.	под наведенным напряжением
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНЭС ПЭС ДРСК	ОДНЭС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Спасск – Мучная	Нет	БВР	01.09.20	04.09.20	4 дн	01.09.20	04.09.20	4 дн	Установка пинцельчатых устройств	с отключением	01:00			ПЭС_ПЭС Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Спасск – Мучная	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНЭС ПЭС ДРСК	ОДНЭС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Хороль – Петровичи	Да	КР	07.09.20	11.09.20	5 дн	07.09.20	11.09.20	5 дн	Замена изоляции	с отключением	02:00			ПЭС_ХорРЭС Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Хороль – Петровичи	
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «ДРСК»	ОДНЭС ПЭС ДРСК	ОДНЭС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Волна-ВТЭЦ-1 с отпайкой на ПС 1Р/г	Нет	ТР	07.09.20	11.09.20	5 дн	01.09.20	05.09.20	5 дн	Замена узлов крепления, монтаж кабельной вставки волоконнооптического кабеля на оп.№62-66.	с отключением	04:00			ПЮЭС_ВРЭС_СДТУ Отключить и заземлить КВЛ 110 кВ Волна-ВТЭЦ-1 с отпайкой на ПС 1Р/г.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНЭС ПЭС ДРСК	ОДНЭС ПЭС ДРСК	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	ЗРР	21.09.20	25.09.20	5 дн	21.09.20	25.09.20	5 дн	снижение значения ОНД13, ОНДЮ1 на 28 МВт (объем ОН Владивостокской ТЭЦ-2 на величину нагрузки ВЛ 110 кВ Патрокс – Годобин с отпайкой на ПС Улисс) на период КР ВЛ 110 кВ Патрокс – Годобин с отпайкой на ПС Улисс на ПС 110 кВ Улисс.	без отключения	02:00			ПЮЭС_ВРЭС Терется объем ОН Владивостокской ТЭЦ-2 на величину нагрузки ВЛ 110 кВ Патрокс – Годобин с отпайкой на ПС Улисс Р=28МВт на время капитального ремонта ЛР 110 Патрокс, СР 110 2С Приморское РДУ: Частичная потеря объема УВ ОНД13, ОНДЮ1 на ОН (28 МВт) Владивостокской ТЭЦ-2 на величину нагрузки ВЛ 110 кВ Патрокс – Годобин с отпайкой на ПС Улисс.от. – ЛАПДУ 1 комплект Приморской ГРЭС, ЛАПДУ 2 комплект.	
Утверждена на своем уровне	Измененная, разбитая	АО «ДРСК»	ОДНЭС ПЭС ДРСК	ОДНЭС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Западная – Давыдовка	Нет	КР	16.09.20	26.09.20	11 дн	22.09.20	26.09.20	5 дн	Замена изоляции, замена плетневых зажимов в шлефах анкерных опор №№22,87, монтаж грозотроса от оп.№88 до портала ПС 110 кВ Давыдовка	с отключением	02:00			ПЮЭС_АРЭС Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Западная – Давыдовка. С проведением канала ТМ направления Приморское РДУ - ПС Пушкинская Приморское РДУ: С обязательным включением в работу 21.09.2020 при совмещении с отключением В 110 Терех, ВЛ 110 кВ Уссурийск-1 – Тереховка на ПС 110 кВ Уссурийск-1.	
Утверждена на своем уровне	Измененная, разбитая	АО «ДРСК»	ОДНЭС ПЭС ДРСК	ОДНЭС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Западная – Давыдовка	Да, срок ремонта изменен	КР	16.09.20	26.09.20	11 дн	16.09.20	20.09.20	5 дн	Замена изоляции, замена плетневых зажимов в шлефах анкерных опор №№22,87, монтаж грозотроса от оп.№88 до портала ПС 110 кВ Давыдовка	с отключением	02:00			ПЮЭС_АРЭС Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Западная – Давыдовка. С проведением канала ТМ направления Приморское РДУ - ПС Пушкинская Приморское РДУ: С обязательным включением в работу 21.09.2020 при совмещении с отключением В 110 Терех, ВЛ 110 кВ Уссурийск-1 – Тереховка на ПС 110 кВ Уссурийск-1.	



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. Время ремонта. Длительность	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	АГ	Причина отъезда	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ	
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Голубовка	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Нет	КР	28.09.20	30.09.20	3 дн	30.09.20	02.10.20	3 дн	Капитальный ремонт СР 110 2С	с отключением	02:00			Плюс: НРЭС Отключить и заземлить 2С 110 кВ, СВ 110, отключить В 110 Восточная/Г, В 110 Т-2, ТН 110 2С, ВЛ 110 кВ Восточная/Г – Голубовка на ПС 110 кВ Голубовка		
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Голубовка	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Широкая – Голубовка	Нет	ВПр	01.09.20	04.09.20	4 дн	01.09.20	04.09.20	4 дн	Капитальный ремонт В 110 Широкая, отбор проб масла из выводов В 110 Широкая	без отключения	1			Плюс: НРЭС Отключить и заземлить В 110 Широкая, отключить ВЛ 110 кВ Широкая – Голубовка на ПС 110 кВ Голубовка	не в транзите	
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Голубовка	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Широкая – Голубовка	Нет	КР	07.09.20	11.09.20	5 дн	01.09.20	05.09.20	5 дн	Капитальный ремонт ВЧЗ 110 Широкая (ф.В.С), КС 110 Широкая (ф.В.С)	с отключением	02:00			1.С производством работ по технологической карте. 2.На ПС 220 кВ Широкая. Выключить ЗН ЛР 110 Голубовка и ст.Л.3 На ПС 110 кВ Голубовка; Выключить ЗН ЛР 110 ВЛ Широкая в ст.ВЛ. С установкой переносного заземления на месте производства работ.	под навешенным напряжением	
Утверждена на своем уровне	Отказанная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Голубовка	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Восточная/Г – Голубовка	Да, срок ремонта изменен	ВПр	14.09.20	18.09.20	5 дн	-	-	-	Капитальный ремонт, отбор проб масла В 110 Восточная/Г. Высоковольтные испытания В 110 Восточная/Г	без отключения	1			По на вложенного файла параметров электрофизического режима за пределы допустимых значений в ремонтной схеме ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС – Находка/Г на Партизанской ГРЭС. Внести изменения в общий график ремонта ЛЭП на октябрь 2020 года	Плюс: НРЭС Отключить и заземлить В 110 Восточная/Г, отключить ВЛ 110 кВ Восточная/Г – Голубовка на ПС 110 кВ Голубовка. Высоковольтные испытания В 110 Восточная/Г выполнить 18.09.2020	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Голубовка	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Да	КР	21.09.20	25.09.20	5 дн	21.09.20	25.09.20	5 дн	Капитальный ремонт СВ 110	с отключением	1			Плюс: НРЭС Отключить и заземлить СВ 110		
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Давыдовка	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Западная – Давыдовка	Да	ЗРР	04.09.20	04.09.20	1 дн	04.09.20	04.09.20	1 дн	Опробование действия привода В 110 Западная	без отключения	00:15			Плюс: АРЭС Кратковременно отключить В 110 Западная и ВЛ 110 кВ Западная - Давыдовка на ПС 110 кВ Давыдовка. Время работ: с 12:00 до 13:00. Без пропадаания основного и резервного канала ТМ направления ПС Пушкинская - Приморское РДУ	не в транзите	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Давыдовка	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Да	ЗРР	04.09.20	04.09.20	1 дн	04.09.20	04.09.20	1 дн	Опробование действия привода СВ 110	с отключением	00:15			Плюс: АРЭС Кратковременно отключить СВ 110. Время работ: с 13:00 до 14:00		
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Давыдовка	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Пушкинская – Давыдовка	Да	ЗРР	04.09.20	04.09.20	1 дн	04.09.20	04.09.20	1 дн	Опробование действия привода В 110 Пушкинская	без отключения	00:15			Плюс: АРЭС Кратковременно отключить В 110 Пушкинская и ВЛ 110 кВ Пушкинская - Давыдовка на ПС 110 кВ Давыдовка. Время работ: с 11:00 до 12:00. Без пропадаания основного и резервного канала ТМ направления ПС Пушкинская - Приморское РДУ	не в транзите	
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Дмитрияевка	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Ярославка – Ключи с отпайкой на ПС Дмитрияевка	Да, срок ремонта изменен	ТР	08.09.20	08.09.20	1 дн	16.09.20	16.09.20	1 дн	Текущий ремонт ЛР 110 Ключи	с отключением	02:00			Плюс: ЧерНЭС Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Ярославка – Ключи с отпайкой на ПС Дмитрияевка, IC 110 кВ. Нагрузку ПС 110 кВ Дмитрияевка перенести на Т-2		
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Екатеринбург	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 ПаГРЭС	Нет	ВПр	07.09.20	09.09.20	3 дн	07.09.20	09.09.20	3 дн	Профилактика КС3 (ЭПЗ-1636) ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС – Екатеринбург, АУВ В 110 ПаГРЭС	с отключением	01:00			Плюс: НРЭС РЗА Отключить В 110 ПаГРЭС. Включить Ремонтную перемычку 110 кВ. Вывести из работы КС3 (ЭПЗ-1636) ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС – Екатеринбург, АУВ В 110 ПаГРЭС Приморское РДУ: на время операций и заявки с сохранением транзита 110 кВ.	с включением ремонтной перемычки	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ ЖБИ-130	ЭЛТ / В 110 кВ	Ремонтная перемычка 110 кВ	Нет	ВКЛ	21.09.20	22.09.20	2 дн	21.09.20	22.09.20	2 дн	Включение в работу Ремонтной перемычки 110 кВ на период высоковольтных испытаний Т-1	с отключением	02:00			Плюс: УсеРЭС Отключить и заземлить IC 110 кВ, В 110 Т-1, Т-1, отключить СВ 110, включить Ремонтную перемычку 110 кВ, нагрузку ПС 110 кВ ЖБИ-130 перенести на Т-2 Приморское РДУ: на время операций и заявки с сохранением транзита 110 кВ.	с включением ремонтной перемычки	
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Залив	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Да, срок ремонта изменен	ЗРР	18.09.20	18.09.20	1 дн	07.09.20	07.09.20	1 дн	Опробование действия привода СВ 110	с отключением	00:15			Плюс: ВРЭС Кратковременно отключить СВ 110. Время работ: с 15:00 до 16:00		
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Залив	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Амурская – Залив	Да, срок ремонта изменен	ЗРР	18.09.20	18.09.20	1 дн	07.09.20	07.09.20	1 дн	Опробование действия привода В 110 Амурская	без отключения	00:15			Плюс: ВРЭС Кратковременно отключить В 110 Амурская и ВЛ 110 кВ Амурская – Залив на ПС 110 кВ Залив. Время работ: с 13:00 до 14:00	не в транзите	
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Залив	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Залив с отпайкой на ПС Голубинка	Да, срок ремонта изменен	ЗРР	18.09.20	18.09.20	1 дн	07.09.20	07.09.20	1 дн	Опробование действия привода В 110 ВТЭЦ-2	без отключения	00:15			Плюс: ВРЭС Кратковременно отключить В 110 ВТЭЦ-2 и КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Залив с отпайкой на ПС Голубинка на ПС 110 кВ Залив. Время работ: с 14:00 до 15:00	не в транзите	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Западная	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Западная – Давыдовка	Да	ЗРР	08.09.20	08.09.20	1 дн	08.09.20	08.09.20	1 дн	Опробование действия привода В 110 Давыдовка	без отключения	00:15			Плюс: АРЭС Кратковременно отключить В 110 Давыдовка и ВЛ 110 кВ Западная - Давыдовка на ПС 110 кВ Западная. Время работ: с 10:00 до 11:00. Без пропадаания основного и резервного канала ТМ направления ПС Пушкинская - Приморское РДУ	не в транзите	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Западная	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Западная – Раздольное-1	Да	ЗРР	08.09.20	08.09.20	1 дн	08.09.20	08.09.20	1 дн	Опробование действия привода В 110 Раздольное-1	без отключения	00:15			Плюс: АРЭС Кратковременно отключить В 110 Раздольное-1 и ВЛ 110 кВ Западная - Кипарисово - Раздольное-1 на ПС 110 кВ Западная. Время работ: с 16:00 до 17:00. Без пропадаания основного канала ТМ направления Приморское РДУ - ПС Раздольное-1, резервного канала ТМ направления Приморское РДУ - ПС Раздольное-1	не в транзите	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Западная	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Западная – Шахта-7	Да	ЗРР	08.09.20	08.09.20	1 дн	08.09.20	08.09.20	1 дн	Опробование действия привода В 110 Шахта-7	без отключения	00:15			Плюс: АРЭС Кратковременно отключить В 110 Шахта-7 и ВЛ 110 кВ Западная - Шахта-7 на ПС 110 кВ Западная. Время работ: с 11:00 до 12:00	не в транзите	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Западная	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Надеждинская/Г – Западная	Да	ЗРР	08.09.20	08.09.20	1 дн	08.09.20	08.09.20	1 дн	Опробование действия привода В 110 Надеждинская/Г	без отключения	00:15			Плюс: АРЭС Кратковременно отключить В 110 Надеждинская/Г и ВЛ 110 кВ Надеждинская/Г - Западная на ПС 110 кВ Западная. Время работ: с 13:00 до 14:00	не в транзите	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Западная	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Артёмовская ТЭЦ – Западная – Кролевы – Штыково №2	Да	ЗРР	08.09.20	08.09.20	1 дн	08.09.20	08.09.20	1 дн	Опробование действия привода В 110 Штыково-2	без отключения	00:15			Плюс: АРЭС Кратковременно отключить В 110 Штыково-2 и ВЛ 110 кВ Артёмовская ТЭЦ - Западная - Кролевы - Штыково №2 на ПС 110 кВ Западная. Время работ: с 15:00 до 16:00	не в транзите	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Западная	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Артёмовская ТЭЦ – Западная – Кролевы – Штыково №1	Да	ЗРР	08.09.20	08.09.20	1 дн	08.09.20	08.09.20	1 дн	Опробование действия привода В 110 Штыково-1	без отключения	00:15			Плюс: АРЭС Кратковременно отключить В 110 Штыково-1 и ВЛ 110 кВ Артёмовская ТЭЦ - Западная - Кролевы - Штыково №1 на ПС 110 кВ Западная. Время работ: с 14:00 до 15:00	не в транзите	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Западная	ЭЛТ / В 110 кВ	ШСВ 110	Да	ЗРР	08.09.20	08.09.20	1 дн	08.09.20	08.09.20	1 дн	опробование действия привода ШСВ 110	с отключением	00:15			Плюс: АРЭС Отключить ШСВ 110 на время действия АПВ. Время работ: с 12:00 до 13:00		
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Западная	ЭЛТ / В 110 кВ	ОВ 110	Да	ВКЛ	08.09.20	08.09.20	1 дн	08.09.20	08.09.20	1 дн	Включить ОВ 110 для опробования действия привода.	с отключением	00:15			Плюс: АРЭС отключить ОВ 110. Время работ: с 11:00 до 12:00		
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Западная	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Западная – Давыдовка	Нет	ВПр	16.09.20	18.09.20	3 дн	16.09.20	18.09.20	3 дн	Профилактика КС3 и АУВ (ШЛ2606.102) ВЛ 110 кВ Западная – Давыдовка	без отключения	01:00			Плюс: АРЭС РЗА Отключить В 110 Давыдовка, ВЛ 110 кВ Западная – Давыдовка на ПС 110 кВ Западная. Вывести из работы КС3 и АУВ (ШЛ2606.102) ВЛ 110 кВ Западная – Давыдовка	не в транзите	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Западная	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 Давыдовка	Нет	ВПр	16.09.20	18.09.20	3 дн	16.09.20	18.09.20	3 дн	Профилактика КС3 и АУВ (ШЛ2606.102) ВЛ 110 кВ Западная – Давыдовка	без отключения	01:00			Плюс: АРЭС РЗА Отключить В 110 Давыдовка, ВЛ 110 кВ Западная – Давыдовка на ПС 110 кВ Западная. Вывести из работы КС3 и АУВ (ШЛ2606.102) ВЛ 110 кВ Западная – Давыдовка. Без отключения (не в транзите)		
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Кожзавод	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Уссурийск-1 – Кожзавод	Нет	ВПр	22.09.20	23.09.20	2 дн	14.09.20	14.09.20	1 дн	Капитальный ремонт СР 110 2С	без отключения	02:00			Плюс: ЮеРЭС Отключить и заземлить 2С 110 кВ, отключить В 110 Т-2, СР 110 ПС, ВЛ 110 кВ Уссурийск-1 – Кожзавод на ПС 110 кВ Кожзавод. Нагрузку Т-2 перенести на Т-1	не в транзите	
Утверждена на своем уровне	Снятая	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Кролевы	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Артёмовская ТЭЦ – Западная – Кролевы – Штыково №2	Да	ЗРР	-	-	-	-	-	-	Опробование действия привода В 110 Штыково-2	без отключения	00:15			взвешивание подана. ПС 110 кВ Кролевы отпайка. ЛЭП и в работе и в транзите. Подать на В 110 Штыково-2	не в транзите	
Утверждена на своем уровне	Снятая	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Кролевы	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Артёмовская ТЭЦ – Западная – Кролевы – Штыково №1	Да	ЗРР	-	-	-	-	-	-	Опробование действия привода В 110 Штыково-1	без отключения	00:15			взвешивание подана. ПС 110 кВ Кролевы отпайка. ЛЭП 110 кВ и в работе и в транзите. Подать на В 110 Штыково-1	не в транзите	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Кролевы	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Да	ЗРР	09.09.20	09.09.20	1 дн	09.09.20	09.09.20	1 дн	Включить СВ 110 для опробования действия привода.	с отключением	00:15			Плюс: АРЭС отключить СВ 110. Время работ: 11:00 до 13:00		
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Кролевы	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 Штыково-1	Нет	ЗРР	09.09.20	09.09.20	1 дн	09.09.20	09.09.20	1 дн	Опробование действия привода В 110 Штыково-1	с отключением	00:15			Кратковременно отключить В 110 Штыково-1 и ВЛ 110 кВ Артёмовская ТЭЦ – Западная – Кролевы – Штыково №1 на ПС 110 кВ Кролевы. Время работ: 11:00 до 12:00		
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Кролевы	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 Штыково-2	Нет	ЗРР	09.09.20	09.09.20	1 дн	09.09.20	09.09.20	1 дн	Опробование действия привода В 110 Штыково-2	с отключением	00:15			Кратковременно отключить В 110 Штыково-2 и ВЛ 110 кВ Артёмовская ТЭЦ – Западная – Кролевы – Штыково №2 на ПС 110 кВ Кролевы. Время работ: 12:00 до 13:00		

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. Время ремонта. Длительность	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	АГ	Прочие отаза	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНЭС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Мингородок	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Да	ЗРР	14.09.20	14.09.20	1 дн	14.09.20	14.09.20	1 дн	Опробование действия привода СВ 110	с отключением	00:15			ПАОЭС_ВРЭС Кратковременно отключить СВ 110.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНЭС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Муравейка	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Да	ЗРР	09.09.20	09.09.20	1 дн	09.09.20	09.09.20	1 дн	Опробование действия привода СВ 110	с отключением	00:15			ПАОЭС_АРЭС Кратковременно отключить СВ 110. Включить Ремонтную перемычку 110 кВ. Приморское РДУ: на время операций и заявки с сохранением транзита 110 кВ.	с включением ремонтной перемычки
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНЭС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Новый мир	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Да	ЗРР	14.09.20	14.09.20	1 дн	14.09.20	14.09.20	1 дн	Опробование действия привода СВ 110	с отключением	00:15			ПАОЭС_АРЭС Кратковременно отключить СВ 110. Включить Ремонтную перемычку 110 кВ Приморское РДУ: на время операций и заявки с сохранением транзита 110 кВ.	с включением ремонтной перемычки
Утверждена на своем уровне	Отказанная	АО «ДРСК»	ОДНЭС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Орлиная	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ ВТЭЦ-1 – Орлиная	Да	ЗРР	21.09.20	21.09.20	1 дн	-	-	-	Опробование действия привода В 110 ВТЭЦ-1	без отключения	00:15	1. На основании выводов параметров электроэнергетического режима за пределы допустимых значений в энергосистеме г. Владивостока в ремонтной схеме АТ-ААБ Владивостокской ТЭЦ-2 и ВФ Восточной ТЭЦ-2 в период с 24.09.2020 по 30.09.2020 субъект (Белая Д., Филиал АО «ДРСК» ПЭС) подготавливает и работает по плану отключения.		ПАОЭС_ВРЭС Кратковременно отключить В 110 ВТЭЦ-1и КВЛ 110 кВ ВТЭЦ-1-Орлиная на ПС 110 кВ Орлиная. Время работ: с 13:00 до 15:00	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Отказанная	АО «ДРСК»	ОДНЭС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Орлиная	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Да	ЗРР	21.09.20	21.09.20	1 дн	-	-	-	Опробование действия привода СВ 110	с отключением	00:15	1. На основании выводов параметров электроэнергетического режима за пределы допустимых значений в энергосистеме г. Владивостока в ремонтной схеме АТ-ААБ Владивостокской ТЭЦ-2 и ВФ Восточной ТЭЦ-2 в период с 24.09.2020 по 30.09.2020 субъект (Белая Д., Филиал АО «ДРСК» ПЭС) подготавливает и работает по плану отключения.		ПАОЭС_ВРЭС Кратковременно отключить СВ 110. Время работ: с 13:00 до 17:00	
Утверждена на своем уровне	Отказанная	АО «ДРСК»	ОДНЭС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Орлиная	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Орлиная с оттайкой на ПС Голубинка	Да	ЗРР	21.09.20	21.09.20	1 дн	-	-	-	Опробование действия привода В 110 ВТЭЦ-2	без отключения	00:15	1. На основании выводов параметров электроэнергетического режима за пределы допустимых значений в энергосистеме г. Владивостока в ремонтной схеме АТ-ААБ Владивостокской ТЭЦ-2 и ВФ Восточной ТЭЦ-2 в период с 24.09.2020 по 30.09.2020 субъект (Белая Д., Филиал АО «ДРСК» ПЭС) подготавливает и работает по плану отключения.		ПАОЭС_ВРЭС Кратковременно отключить В 110 ВТЭЦ-2 и КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Орлиная с оттайкой на ПС Голубинка на ПС 110 кВ Орлиная. Время работ: с 15:00 до 17:00	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНЭС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Павловка-1	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Ярославка – Павловка-1	Да	ВПр	07.09.20	11.09.20	5 дн	07.09.20	11.09.20	5 дн	Капитальный ремонт В 110 Ярославка	без отключения	1			ПЭС_МехРЭС СИЗПИ Отключить и заземлить В 110 Ярославка, отключить ВЛ 110 кВ Ярославка – Павловка-1 на ПС 110 кВ Павловка-1	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНЭС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Павловка-2	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 1В	Нет	ТР	14.09.20	14.09.20	1 дн	14.09.20	14.09.20	1 дн	Замена манометров на вводах 110 кВ В 110 1В	с отключением	02:00			ПЭС_МехРЭС Отключить и заземлить В 110 1В	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНЭС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Павловка-2	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 3В	Нет	ТР	15.09.20	15.09.20	1 дн	15.09.20	15.09.20	1 дн	Замена манометров на вводах 110 кВ В 110 3В	с отключением	02:00			ПЭС_МехРЭС Отключить и заземлить В 110 3В	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНЭС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Подьяпольск	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Да	ЗРР	14.09.20	14.09.20	1 дн	14.09.20	14.09.20	1 дн	Опробование действия привода СВ 110	с отключением	00:15			ПАОЭС_АРЭС Кратковременно отключить СВ 110. Включить Ремонтную перемычку 110 кВ Приморское РДУ: на время операций и заявки с сохранением транзита 110 кВ.	с включением ремонтной перемычки
Утверждена на своем уровне	Именная	АО «ДРСК»	ОДНЭС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Промузел	ЭЛТ / ТН 110 кВ	ТН 110 1С	Нет	ТР	02.09.20	02.09.20	1 дн	08.09.20	08.09.20	1 дн	Высоковольтные испытания ТН 110 1С	с отключением	02:00			ПАОЭС_ВРЭС СИЗПИ Отключить и заземлить ТН 110 1С	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНЭС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Промузел	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Спутник – Промузел	Нет	ВПр	10.09.20	11.09.20	2 дн	10.09.20	11.09.20	2 дн	Высоковольтные испытания В 110 Спутник		02:00			ПАОЭС_ВРЭС СИЗПИ Отключить и заземлить В 110 Спутник, отключить ВЛ 110 кВ Спутник – Промузел на ПС 110 кВ Промузел без отключения (не в транзите)	
Утверждена на своем уровне	Именная	АО «ДРСК»	ОДНЭС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Промузел	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Артёмовская ТЭЦ – Промузел	Нет	ВПр	03.09.20	04.09.20	2 дн	08.09.20	09.09.20	2 дн	Высоковольтные испытания В 110 АТЭЦ		02:00			ПАОЭС_ВРЭС СИЗПИ Отключить и заземлить В 110 АТЭЦ, отключить ВЛ 110 кВ Артёмовская ТЭЦ – Промузел на ПС 110 кВ Промузел без отключения (не в транзите)	
Утверждена на своем уровне	Именная	АО «ДРСК»	ОДНЭС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Промузел	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 АТЭЦ	Нет	ТР	03.09.20	04.09.20	2 дн	08.09.20	09.09.20	2 дн	Высоковольтные испытания В 110 АТЭЦ	с отключением	02:00			ПАОЭС_ВРЭС СИЗПИ Отключить и заземлить В 110 АТЭЦ, отключить ВЛ 110 кВ Артёмовская ТЭЦ – Промузел на ПС 110 кВ Промузел	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНЭС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Пушкинская	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Да	ЗРР	03.09.20	03.09.20	1 дн	03.09.20	03.09.20	1 дн	Опробование действия привода СВ 110	с отключением	00:15			ПАОЭС_АРЭС Кратковременно отключить СВ 110, В 110 Раздольное-1, В 110 Давыдова. Включить Ремонтную перемычку 110 кВ. С кратковременным пропадом основного и резервного канала ТМ направления ПС Пушкинская - Приморское РДУ Приморское РДУ: на время операций и заявки с сохранением транзита 110 кВ.	с включением ремонтной перемычки
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНЭС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Раздольное-1	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Западная – Кипарисово – Раздольное-1	Да	ЗРР	02.09.20	02.09.20	1 дн	02.09.20	02.09.20	1 дн	Опробование действия привода В 110 Кипарисово	без отключения	00:15			ПАОЭС_АРЭС Кратковременно отключить В 110 Кипарисово и ВЛ 110 кВ Западная – Кипарисово – Раздольное-1 на ПС 110 кВ Раздольное-1. Время работ: с 12:00 до 13:00. С кратковременным пропадом основного канала ТМ направления Приморское РДУ - ПС Раздольное-1, резервного канала ТМ направления Приморское РДУ - ПС Раздольное-1	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНЭС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Раздольное-1	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Раздольное-1 – Раздольное-2	Да	ЗРР	02.09.20	02.09.20	1 дн	02.09.20	02.09.20	1 дн	Опробование действия привода В 110 Раздольное-2	без отключения	00:15			ПАОЭС_АРЭС Кратковременно отключить В 110 Раздольное-2 и ВЛ 110 кВ Раздольное-1 – Раздольное-2 на ПС 110 кВ Раздольное-1. Время работ: с 13:00 до 14:00	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНЭС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Раздольное-1	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Пушкинская – Раздольное-1	Да	ЗРР	02.09.20	02.09.20	1 дн	02.09.20	02.09.20	1 дн	Опробование действия привода В 110 Пушкинская	без отключения	00:15			ПАОЭС_АРЭС Кратковременно отключить В 110 Пушкинская и ВЛ 110 кВ Пушкинская – Раздольное-1 на ПС 110 кВ Раздольное-1. Время работ: с 11:00 до 12:00	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНЭС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Раздольное-2	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Раздольное-1 – Раздольное-2	Да	ЗРР	02.09.20	02.09.20	1 дн	02.09.20	02.09.20	1 дн	Опробование действия привода В 110 Раздольное-1	без отключения	00:15			ПАОЭС_АРЭС Кратковременно отключить В 110 Раздольное-1 и ВЛ 110 кВ Раздольное-1 – Раздольное-2 на ПС 110 кВ Раздольное-2. Время работ: с 14:00 до 15:00	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНЭС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Раздольное-2	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Раздольное-2 – Тереховка	Да	ЗРР	02.09.20	02.09.20	1 дн	02.09.20	02.09.20	1 дн	Опробование действия привода В 110 Тереховка	без отключения	00:15			ПАОЭС_АРЭС Кратковременно отключить В 110 Тереховка и ВЛ 110 кВ Раздольное-2 – Тереховка на ПС 110 кВ Раздольное-2. Время работ: с 15:00 до 16:00	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Именная	АО «ДРСК»	ОДНЭС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Спутник	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Чайка – Спутник	Нет	ВПр	01.09.20	01.09.20	1 дн	07.09.20	07.09.20	1 дн	Изменение уставок КСЗ ВЛ 110 кВ Чайка – Спутник (ЭПЗ-1636) согласно письму Приморского РДУ.		01:00			С выводом КСЗ ВЛ 110 кВ Чайка – Спутник (ЭПЗ-1636) Отключить В 110 Чайка, схему разобрать ЛР 110 Чайка и ШР 110 Чайка. Отключить ВЛ 110 кВ Чайка – Спутник на ПС 110 кВ Спутник. Внесено в график за субъекта на основании письма Филиала АО «ДРСК» ПЭС от 30.07.2020 №01-124-19-1174136 "О включении работ в месячные графики". Без отключения (не в транзите)	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНЭС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Стройиндустрия	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Да	ЗРР	15.09.20	15.09.20	1 дн	15.09.20	15.09.20	1 дн	Опробование действия привода СВ 110	с отключением	00:15			ПАОЭС_ВРЭС Кратковременно отключить СВ 110.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНЭС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Тереховка	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Да	ЗРР	01.09.20	01.09.20	1 дн	01.09.20	01.09.20	1 дн	Опробование действия привода СВ 110	с отключением	00:15			ПАОЭС_АРЭС Кратковременно отключить СВ 110. Включить Ремонтную перемычку 110 кВ Приморское РДУ: на время операций и заявки с сохранением транзита 110 кВ.	с включением ремонтной перемычки
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНЭС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Топка	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Да	ЗРР	16.09.20	16.09.20	1 дн	16.09.20	16.09.20	1 дн	Включить СВ 110 для опробования действия привода	с отключением	00:15			ПАОЭС_АРЭС отключить СВ 110.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНЭС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ УКФ	ЭЛТ / П 110 кВ	Ремонтная перемычка 110 кВ	Нет	ВКЛ	14.09.20	17.09.20	4 дн	14.09.20	17.09.20	4 дн	Высоковольтные испытания ТН 110 1С, ТН 110 2С поочередно	с отключением	02:00			ПЭС_ЮвРЭС СИЗПИ Включить Ремонтную перемычку 110 кВ, отключить и заземлить 1С 110 кВ (2С 110 кВ поочередно), ТН 110 1С (ТН 110 2С поочередно), отключить СВ 110, В 110 Т-1 (В 110 Т-2), перевести нагрузку Т-1 на Т-2 (перевести нагрузку Т-2 на Т-1) Приморское РДУ: на время операций и заявки с сохранением транзита 110 кВ.	
Утверждена на своем уровне	Именная	АО «ДРСК»	ОДНЭС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Улсс	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Годобин с оттайкой (на ПС Загородная и ПС Улсс)	Да, срок ремонта изменен	КР	14.09.20	15.09.20	2 дн	29.09.20	30.09.20	2 дн	Капитальный ремонт ЛР 110 ВТЭЦ-2	с отключением	02:00			ПАОЭС_ВРЭС Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Годобин с оттайкой (на ПС Загородная и ПС Улсс) Приморское РДУ: От ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС, АОЮ ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Святогои/т на ПС 220 кВ Лесозаводск, АОЮ ВЛ 220 кВ Святогои/т – Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОЮ ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОЮ ВЛ 220 кВ Владивостокская – Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОЮ ВЛ 220 кВ Владивостокская – Годобин с оттайкой (на ПС Загородная и ПС Улсс) на ПС 110 кВ Улсс.	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Снятая	АО «ДРСК»	ОДНЭС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Улсс	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Годобин с оттайкой (на ПС Загородная и ПС Улсс)	Да	ЗРР	-	-	-	-	-	-	Капитальный ремонт СР 110 1С, ШР 110 Т-1	без отключения	02:00			излишне подана, отайка ПС 110 кВ Улсс, ЛЭП в работе и в транзите	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНЭС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Улсс	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Патрокл – Годобин с оттайкой на ПС Улсс	Да	КР	21.09.20	25.09.20	5 дн	21.09.20	25.09.20	5 дн	Капитальный ремонт ЛР 110 Патрокл, СР 110 2С	с отключением	04:00			ПАОЭС_ВРЭС Отключить и заземлить 2С 110 кВ, ВЛ 110 кВ Патрокл – Годобин с оттайкой на ПС Улсс. Теряется объем ОН Владивостокской ТЭЦ-2 на величину нагрузки по ВЛ 110 кВ Патрокл – Годобин с оттайкой на ПС Улсс. Приморское РДУ: На величину нагрузки по ВЛ 110 кВ Патрокл – Годобин с оттайкой на ПС Улсс теряется объем ОН Владивостокской ТЭЦ-2: СР ДАПУ Владивостокской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС, АОЮ ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОЮ ВЛ 220 кВ Владивостокская – Годобин с оттайкой на ПС Улсс.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНЭС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Уссурийск-1	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Уссурийск-1 – Кожавод	Нет	ВПр	14.09.20	14.09.20	1 дн	14.09.20	14.09.20	1 дн	Распелание В 110 КЗ (с последующим включением ВЛ 110 кВ Уссурийск-1-Кожавод через В 110 КЗ по окончании капитального ремонта В 110 КЗ)	с отключением	12:00			ПАОЭС_ЮвРЭС Отключить и заземлить В 110 КЗ, ВЛ 110 кВ Уссурийск-1-Кожавод, 2СШ 110 кВ, отключить ШСВ 110, ТН 110 2СШ, перевести присоединения 2СШ 110 кВ на 1СШ 110 кВ	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДНЭС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Уссурийск-1	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Уссурийск-1 – Кожавод	Да, срок ремонта изменен	ВПр	07.09.20	07.09.20	1 дн	07.09.20	07.09.20	1 дн	Пелание В 110 КЗ (с последующим включением ВЛ 110 кВ Уссурийск-1-Кожавод через ШСВ 110 на 2СШ 110 кВ на время капитального ремонта В 110 КЗ)	с отключением	12:00			ПАОЭС_ЮвРЭС Отключить и заземлить В 110 КЗ, ВЛ 110 кВ Уссурийск-1-Кожавод, 2СШ 110 кВ, отключить ШСВ 110, ТН 110 2СШ, перевести присоединения 2СШ 110 кВ на 1СШ 110 кВ	



Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплексы	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. Время ремонта. Длительность	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	АГ	Причина отъезда	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена	Исходная	ОАО «Приморская ГРЭС»	ОАО «Приморская ГРЭС»	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / АТ, Т 220 кВ	ЗАТ	Нет	ТР	21.09.20	16.10.20	26 дн	21.09.20	16.10.20	26 дн	Текущий ремонт ЗАТ, Рз 220 ЗАТ, Роба 220 ЗАТ, техническое обслуживание Рз 110 ЗАТ, Роба 110 ЗАТ	с отключением	08:00			Отключить и заменить ЗАТ, ОСШ 110 кВ (28-30 сентября), МВ 110 ЗАТ (21 сентября-02 октября), ОСШ 220 кВ (21-23 сентября), МВ 220 ЗАТ (21 сентября-02 октября) Текущий ремонт Рз 220 ЗАТ, Роба 220 ЗАТ АГ - 02:00. Техническое обслуживание Рз 110 ЗАТ, Роба 110 ЗАТ АГ - 02:00, ВПр ОМВ 220 и ОМВ 110 При условии завершения ремонта дымовой трубы №2 Приморской ГРЭС и включения в работу Блоков 6 - 8 Приморской ГРЭС.	
Утверждена	Измененная	ОАО «РЖД»	Прим ДВЖД	ПС 220 кВ Губерово/г	ЭЛТ / В 220 кВ	СВ-220	Нет	ТР	10.09.20	11.09.20	1 дн 15 ч	29.09.20	30.09.20	2 дн	Текущий ремонт ЛР2-220, ШР ТН2-220, ШР2 С11-220, ШР1 В2-220, ТТ2-220.	с отключением	04:00			Отключить и заменить СВ-220, В2-220, ТН2-220, ВЛ 220 кВ Губерово/г - Лесозавод с оттайкой на ПС Иман, с включением Ремонтной перемычки 220 кВ для обеспечения параллельной работы Т1 и Т2. Остается в работе IC-220, ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Губерово/г	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ОАО «РЖД»	Прим ДВЖД	ПС 220 кВ Губерово/г	ЭЛТ / СШ 220 кВ	2С-220	Нет	ТР	10.09.20	11.09.20	1 дн 15 ч	29.09.20	30.09.20	2 дн	Текущий ремонт ЛР2-220, ШР ТН2-220, ШР1 В2-220, ШР2 С11-220, ТТ2-220	с отключением	04:00			Отключить и заменить 2С-220, СВ-220, В2-220, ТН2-220, ВЛ 220 кВ Губерово/г - Лесозавод с оттайкой на ПС Иман, с включением Ремонтной перемычки 220 кВ для обеспечения параллельной работы Т1 и Т2. Остается в работе IC-220, ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Губерово/г	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ОАО «РЖД»	Прим ДВЖД	ПС 220 кВ Губерово/г	ЭЛТ / ТН 220 кВ	ТН2-220	Нет	ТР	10.09.20	11.09.20	1 дн 15 ч	29.09.20	30.09.20	2 дн	Текущий ремонт ШР ТН2-220	с отключением	04:00			с переводом вторичных цепей ТН2-220 на ТН1-220. Отключить и заменить ТН2-220, 2С-220	
Утверждена	Измененная	ОАО «РЖД»	Прим ДВЖД	ПС 220 кВ Губерово/г	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Губерово/г - Лесозавод с оттайкой на ПС Иман	Нет	ТР	10.09.20	11.09.20	1 дн 15 ч	29.09.20	30.09.20	2 дн	Текущий ремонт ЛР2-220, ШРТН2-220, ШР2 С11-220, ШР1 В2-220, ТТ2-220	с отключением	04:00			Отключить и заменить 2С-220, СВ-220, В2-220, ТН2-220, ВЛ 220 кВ Губерово/г - Лесозавод с оттайкой на ПС Иман, с включением Ремонтной перемычки 220 кВ для обеспечения параллельной работы Т1 и Т2. Потеря ПА нет. В работе УПАСК ВЧ ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Лесозавод.	под наведенным напряжением
Утверждена на своем уровне	Измененная	ОАО «РЖД»	Прим ДВЖД	ПС 220 кВ Губерово/г	ЭЛТ / В 220 кВ	В2-220	Нет	ТР	10.09.20	11.09.20	1 дн 15 ч	29.09.20	30.09.20	2 дн	Текущий ремонт ЛР2-220, ШР ТН2-220, ШР1 В2-220, ШР2 С11-220, ТТ2-220	с отключением	04:00			Отключить и заменить 2С-220, СВ-220, В2-220, ТН2-220, ВЛ 220 кВ Губерово/г - Лесозавод с оттайкой на ПС Иман, с включением Ремонтной перемычки 220 кВ для обеспечения параллельной работы Т1 и Т2.	
Утверждена	Измененная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / В 500 кВ	В101	Да	ТР	14.09.20	25.09.20	12 дн	15.09.20	26.09.20	12 дн	Опробование приводов В101. Текущий ремонт В101, текущий ремонт Рн14, техническое обслуживание Р101Б	с отключением	04:00			С отключением и заменением В101, П4 500 кВ, с отключением и разборкой схемы В 112 и В9; с отключением ШР-3, ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Хещир 2 ТР с АГ=4ч Опробование с АГ=15мин	
Утверждена	Измененная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / В 500 кВ	В112	Да	ТР	14.09.20	25.09.20	12 дн	15.09.20	26.09.20	12 дн	Текущий ремонт В112 Профсоюзное устройство управления Р112Б, Р112БВ, Р112БГ. Техническое обслуживание Р112Б. Опробование привода В112.	с отключением	04:00			С отключением и заменением В112, П4 500 кВ, с отключением ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Хещир 2 и разборкой схемы Ра Хещир2 С отключением В9 и разборкой схемы ВПр ШР-3 ТО с АГ=4ч Профсоюзное устройство с АГ=2ч Для опробования АГ= 00:15	
Утверждена	Измененная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / Р / РШ 500 кВ	ШР-3	Нет	ТР	14.09.20	25.09.20	12 дн	15.09.20	26.09.20	12 дн	Текущий ремонт ШР-3 Расщиповка, диагностика ШР-3. Техническое обслуживание ОИИ ШР-3 Опробование, техническое обслуживание Р112Б, Р101Б, текущий ремонт Рз П4.	с отключением	04:00			С отключением и заменением ШР-3, П4 500 кВ, В112, В101 С отключением ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Хещир 2 и разборкой схемы Ра Хещир2 ТР, ТО и диагностика с АГ=4ч ВПр ШР-3 для опробования, ТО Р112Б Р101Б и ТР Рз П4 с АГ=1ч	
Утверждена	Измененная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЛЭП 500 кВ	ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Хещир 2	Да	ТР	14.09.20	25.09.20	12 дн	15.09.20	26.09.20	12 дн	Техническое обслуживание ОИИ Хещир2, ВЧ ВЛ Хещир2 (ф. А.В.С.), ТН Хещир-2. Технический контроль ДФЗ ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Хещир 2 (ДФЗ, ОАПВ) (Бреслер-2704), Комплект РЗА № 1 ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Хещир 2 (МТЗ, МФТО, ТЗНП, ДЗ, ОАПВ, ЗИР) (REL521), комплект РЗА № 2 ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Хещир 2 (МТЗ, МФТО, ТЗНП, ДЗ, ОАПВ, ЗИР) (REL521). Профсоюзное устройство управления Ра Хещир2, Ра Хещир2. Текущий ремонт Р112Б, профсоюзное устройство управления Р112Б, Р112БГ, текущий ремонт Рз П4-ТО Р101Б	с отключением	04:00			С отключением и заменением ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Хещир 2, В112, П4 500 кВ, В101. С отключением и разборкой схемы В9 ВПр ШР-3 с выводом из работы ДФЗ ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Хещир 2 (ДФЗ, ОАПВ) (Бреслер-2704), Комплект РЗА № 1 ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Хещир 2 (МТЗ, МФТО, ТЗНП, ДЗ, ОАПВ, ЗИР) (REL521), комплект РЗА № 2 ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Хещир 2 (МТЗ, МФТО, ТЗНП, ДЗ, ОАПВ, ЗИР) (REL521). ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Хещир 2 под наведенным напряжением Работы производятся по ШПр. 1. Включить Ра Хещир2 на ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС. 2. Включить ЗИЛ-516 на ПС 500 кВ Хещир 2. 3. С установкой ПЗ по месту работ. Потеря ПА нет. В работе УПАСК ВОЛС Приморская ГРЭС - Хещир 2, УПАСК ВОЛС Хещир 2 - Хещир 1 цепь. При условии завершения ремонта дымовой трубы №2 Приморской ГРЭС и включения в работу Блоков 6 - 8 Приморской ГРЭС.	под наведенным напряжением
Утверждена	Измененная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / В 500 кВ	В9	Да	ЗРР	14.09.20	25.09.20	12 дн	15.09.20	26.09.20	12 дн	Опробование приводов В9.	с отключением	00:15			С отключением и разборкой схемы В9 ВПр ШР-3	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ЛП 220 кВ Партизанск	ЭЛТ / СШ 220 кВ	2с 220	Да	ТР	30.09.20	02.10.20	3 дн	30.09.20	02.10.20	3 дн	Текущий ремонт 2с 220 (верховой осмотр, замена поврежденных изоляторов, проверка качества пресуемых зажимов) Профконтроль схемы управления Рз ТН-2 2с	с отключением	04:00			С отключением и заменением 2с 220 с отключением и установкой в ремонтное положение СВ 220, В 220 АТ-2, с отключением ВЛ 220 кВ Лозовая - Партизанск ВПр АТ-2 ТР с АГ=4ч ВПр с АГ=1ч	
Утверждена	Исходная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ЛП 220 кВ Партизанск	ЭЛТ / В 220 кВ	СВ 220	Нет	ВПр	30.09.20	02.10.20	3 дн	30.09.20	02.10.20	3 дн	Профсоюзное устройство ТТ1 СВ 220.	с отключением	01:00			С отключением и заменением СВ 220	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ЛП 220 кВ Партизанск	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 АТ-2	Да	ВПр	30.09.20	02.10.20	3 дн	30.09.20	02.10.20	3 дн	Профконтроль схемы управления разъединителем Р3 220 АТ-2. Профсоюзное устройство ТТ 220 АТ-2.	с отключением	01:00			С отключением и заменением В 220 АТ-2 ВПр АТ-2	
Утверждена	Исходная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ЛП 220 кВ Партизанск	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Лозовая - Партизанск	Да	ВПр	30.09.20	02.10.20	3 дн	30.09.20	02.10.20	3 дн	Профконтроль схемы управления Рз 220 Лозовая, Рз Рз 220 Лозовая 2с, Рз Рз 220 Лозовая Л1.	с отключением	01:00			С отключением и разборкой схемы ВЛ 220 кВ Лозовая - Партизанск, 2с 220 Потеря ПА нет.	
Утверждена	Измененная	ПАО «ФСК ЕЭС»	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 500 кВ	ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Хещир 2	Да	КР	14.09.20	25.09.20	12 дн	15.09.20	26.09.20	12 дн	Ремонт провода (усиление пресуемых зажимов)	с отключением	03:00			Для выполнения работ ПМЭС по ЛЭП требуется 3 дня. С отключением и заменением ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Хещир 2 Работы производятся по ШПр. 1. Включить Рз Хещир2 на ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС. 2. Включить ЗИЛ-516 на ПС 500 кВ Хещир 2. 3. С установкой ПЗ по месту работ. Потеря ПА нет. В работе УПАСК ВОЛС Приморская ГРЭС - Хещир 2, УПАСК ВОЛС Хещир 2 - Хещир 1 цепь. При условии завершения ремонта дымовой трубы №2 Приморской ГРЭС и включения в работу Блоков 6 - 8 Приморской ГРЭС.	под наведенным напряжением
Утверждена	Измененная	ПАО «ФСК ЕЭС»	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 - Арсеньев-2	Да, срок ремонта изменен	КР	07.09.20	22.09.20	16 дн	14.09.20	29.09.20	16 дн	Рубка ОСД, ремонт провода, замена поврежденной и фарфоровой изоляции, установка обводных гидрантов, замена ГВН на провале и прогосмос, ремонт заземляющих спусков ОКГТ, верховой осмотр опор с проверкой провода и троса	с отключением	03:00			С отключением и заменением ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 - Арсеньев-2 с прокладкой каналов: ТМ-1 ПС Арсеньев-2, ДК-2 ПС Арсеньев-2, ДК-1 Арсеньев-2 - ЦУС. Без прокладки каналов: ТМ-1 ПС Арсеньев-2, ДК-2 Арсеньев-2 - ЦУС. ПМЭС: Отказ от начала работ в выходные дни. Изменение длительности до 22.09.2020 по информации субъекта в рабочем порядке (Быков П.А.) Приморское РДУ: От АОЮ ВЛ 220 кВ Сивагинино - Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОЮ ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОЮ ВЛ 220 кВ Дальнеисточинск - Спасск на ПС 220 кВ Спасск тервется ОН ПС 220 кВ К, ПС 220 кВ Горелок (частичная потеря УВ ОИЦ1, ОИЦ5). С включением в работу АТ-1 ПС 220 кВ Чугуевка, 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	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / АТ, Т 220 кВ	АТ-1	Нет	ЗРР	01.09.20	03.09.20	3 дн	01.09.20	03.09.20	3 дн	Режим работы 220/10 кВ в связи с подключением токовых цепей к В 110 АТ-1, опробование кабельных связей цепей отключения В 110 АТ-1 от ДЗШ 110 В 110 АТ-1.	с отключением	01:00			С отключением и разборкой схемы В 110 АТ-1 С отключением IC 110 кВ АТ-1 в режиме 220/10 кВ Без отключения (не в транзите)	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / АТ, Т 220 кВ	АТ-2	Да, срок ремонта изменен	ВПр	07.09.20	09.09.20	3 дн	15.09.20	17.09.20	3 дн	ВПр в связи с текущим ремонтом РС 2С СВ 220	с отключением	01:00			С отключением и заменением 2С 220 кВ, СВ 220, АТ-2 в режиме работы 110/10 кВ С отключением ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 - Арсеньев-2	
Утверждена	Измененная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / В 220 кВ	СВ 220	Нет	ТР	07.09.20	09.09.20	3 дн	15.09.20	17.09.20	3 дн	Текущий ремонт РС 2С СВ 220, ТТ 220 СВ	с отключением	04:00			С отключением и заменением 2С 220 кВ, СВ 220	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / СШ 220 кВ	2С 220 кВ	Да, срок ремонта изменен	ТР	07.09.20	09.09.20	3 дн	15.09.20	17.09.20	3 дн	Текущий ремонт РС 2С СВ 220, ТТ 220 СВ	с отключением	04:00			С отключением и заменением 2С 220 кВ, СВ 220, АТ-2 в режиме работы 110/10 кВ С отключением ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 - Арсеньев-2	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Реттаховка - Арсеньев-2	Нет	ВПр	01.09.20	03.09.20	3 дн	01.09.20	03.09.20	3 дн	Подключение токовых цепей, опробование кабельных связей цепей отключения В 110 Рет от ДЗШ 110 ВЛ 110 кВ Реттаховка - Арсеньев-2	с отключением	01:00			С отключением В 110 Рет и разборкой схемы Ра 110 Рет. С отключением IC 110 кВ, ВЛ 110 кВ Реттаховка - Арсеньев-2.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / СШ 110 кВ	IC 110 кВ	Нет	ВПр	01.09.20	03.09.20	3 дн	01.09.20	03.09.20	3 дн	ВПр в связи с отключением В 110 Прог, ОВ 110, СВ 110, В 110 Рет, В 110 АТ-1 для подключения токовых цепей и опробования кабельных связей цепей отключения от вновь смонтированной и налаженной ДЗШ IC 110 В 110 Прог, ОВ 110, СВ 110, В 110 Рет, В 110 АТ-1.	с отключением	05:00			С отключением В 110 Прог, СВ 110, В 110 Рет, В 110 АТ-1 и разборкой схемы Ра 110 Прог, Ра 110 Рет, РС 110 IC, РТ 110 АТ-1. С отключением ОВ 110 и разборкой схемы С отключением IC 110 кВ и ВЛ 110 кВ Реттаховка - Арсеньев-2.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / В 110 кВ	ОВ 110	Нет	ВПр	01.09.20	03.09.20	3 дн	01.09.20	03.09.20	3 дн	Подключение токовых цепей, опробование кабельных связей цепей отключения от ДЗШ 110 ОВ 110.	с отключением	05:00			С отключением и разборкой схемы ОВ 110 ВПр ОСШ 110 кВ	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / ТН 220 кВ	ТН 2С 220	Нет	ТР	07.09.20	09.09.20	3 дн	15.09.20	17.09.20	3 дн	Текущий ремонт ТН 2С 220	с отключением	04:00			С отключением и заменением ТН 2С 220	

Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплексы	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. Время ремонта. Длительность	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	АГ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена на своем уровне	Исходная	Финнал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 Рег	Нет	ВПр	01.09.20	03.09.20	3 дни	01.09.20	03.09.20	3 дни	Подключение токовых цепей, опробование кабельных связей цепей отключения от ДШ 110 ВЛ 110 кВ Ретиховка – Арсеньев-2.	с отключением	05:00			С отключением В 110 Рег и разборкой схемы Ра 110 Рег. С отключением 1С 110 кВ, ВЛ 110 кВ Ретиховка – Арсеньев-2.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Финнал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 АТ-1	Нет	ВПр	01.09.20	03.09.20	3 дни	01.09.20	03.09.20	3 дни	Подключение токовых цепей, опробование кабельных связей цепей отключения от ДШ 110 В 110 АТ-1.	с отключением	05:00			С отключением В 110 АТ-1 и разборкой схемы РТ 110 АТ-1. С отключением 1С 110 кВ АТ-1 в режиме 220/10 кВ	
Утверждена	Измененная	Финнал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Арсеньев-2	Нет	ТР	28.09.20	02.10.20	5 дни	30.09.20	04.10.20	5 дни	Техническое обслуживание РШ 220 ДВ. Текущий ремонт РС 1С СВ 220 и техническое обслуживание РС 1С СВ 220.	с отключением	04:00			С отключением в замкнутом 1С 220 кВ, СВ 220, ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Арсеньев-2. Вывести из работы при заземлении ЛЭП 220 кВ ДК-2 ПС 220 кВ Арсеньев-2. Остатки в работе ДК-1 ПС 220 кВ Арсеньев-2 и ДК-3 ПС 220 кВ Арсеньев-2 ТО с АГ=4ч ВПр с АГ=1ч Приморское РДУ: Потеря реализации УВ ОНД1, ОНД5 на ПС 220 кВ Арсеньев-2, ПС 110 кВ Арсеньев-1, ПС 110 кВ Молодежная, ПС 220 кВ К, ПС 220 кВ Горелое на ОН от: - АОЮ ВЛ 220 кВ Сивитино/т – Спасск, АОЮ ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Спасск, АОЮ ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Спасск на ПС 220 кВ Спасск (полная потеря УВ ОНД1, частичная потеря УВ ОНД5), с включением в работу АТ-1 ПС 220 кВ Чугуевка, 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	Измененная	Финнал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – Арсеньев-2	Да, срок ремонта изменен	ВПр	07.09.20	11.09.20	5 дни	14.09.20	18.09.20	5 дни	ВПр для технического контроля ДФЗ (ШЭ2607081) ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – Арсеньев-2 Текущий ремонт РС 2С СВ 220	с отключением	01:00			С отключением ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – Арсеньев-2 с отключением и заземлением 2С 220 кВ, СВ 220 с выводом из работы ДФЗ (ШЭ2607081) ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – Арсеньев-2 Без заземления ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – Арсеньев-2 ВЧ канала в работе Приморское РДУ: Изменение длительности до 11.09.2020 после уточнения по информации субъекта в рабочем порядке (вызов ПЛА) Потеря ПА нет.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Финнал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / АТ, Т 220 кВ	АТ-2	Нет	ЗРР	04.09.20	08.09.20	5 дни	04.09.20	08.09.20	5 дни	Режим работы 220/10 кВ в связи с подключением токовых цепей к В 110 АТ-2 для опробования кабельных связей цепей отключения В 110 АТ-2 от ДШ 110 В 110 АТ-2.		01:00			С отключением и разборкой схемы В 110 АТ-2 АТ-2 в режиме 220/10 кВ без отключения (не в транзите)	
Утверждена	Измененная	Финнал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / В 220 кВ	СВ 220	Нет	ТР	28.09.20	02.10.20	5 дни	30.09.20	04.10.20	5 дни	Текущий ремонт РС 1С СВ 220, техническое обслуживание ТТ 220 СВ	с отключением	04:00			С отключением и заземлением 1С 220 кВ, СВ 220	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Финнал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / СП 220 кВ	1С 220 кВ	Да, срок ремонта изменен	ТР	28.09.20	02.10.20	5 дни	30.09.20	04.10.20	5 дни	Текущий ремонт РС 1С СВ 220, техническое обслуживание РШ 220 ДВ, ТТ 220 СВ	с отключением	04:00			С отключением и заземлением 1С 220 кВ, СВ 220, ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Арсеньев-2 АТ-1 в режиме работы 110/10 кВ	
Утверждена на своем уровне	Отказанная	Финнал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Арсеньев-2 – Молодежная	Нет	ВПр	04.09.20	08.09.20	5 дни	-	-	-	ВПр связи с подключением токовых цепей к В 110 Мол, опробованием кабельных связей цепей отключения В 110 Мол от ДШ 110 ВЛ 110 кВ Арсеньев-2 – Молодежная	с отключением	01:00	Выполнить в переводе В 110 Мол с переводом на ОБ 110 в связи с высокими уровнями напряжения в сети 110 кВ в часы ночного минимума нагрузок на ПС 220 кВ Чугуевка.		С отключением В 110 Мол и разборкой схемы Ра 110 Мол С отключением 2С 110 кВ, ВЛ 110 кВ Арсеньев-2 – Молодежная	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Финнал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / ТН 220 кВ	ТН 1С 220	Нет	ТР	28.09.20	02.10.20	5 дни	30.09.20	04.10.20	5 дни	Техническое обслуживание ТН 1С 220	с отключением	04:00			С отключением и заземлением ТН 1С 220	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Финнал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / СП 110 кВ	2С 110 кВ	Нет	ВПр	04.09.20	08.09.20	5 дни	04.09.20	08.09.20	5 дни	Подключение токовых цепей, опробование кабельных связей цепей отключения от вновь смонтированной и налаженной ДШ 2С 110 В 110 Мол, В 110 Арс-1, В 110 АТ-2.	с отключением	05:00			С отключением 2С 110 кВ, В 110 Мол, В 110 Арс-1, В 110 АТ-2, СВ 110 и разборкой схемы Ра 110 Мол, Ра 110 Арс-1, РС 110 2С, РТ 110 АТ-2. С переводом ВЛ 110 кВ Арсеньев-2 – Молодежная через ОБ 110 Приморское РДУ: При ремонте ВЛ 110 кВ Арсеньев-2 – Арсеньев-1 терется: От ПА ОЭС Востока, ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Север» Приморской ГРЭС терется ОН ПС 220 кВ Арсеньев-2 (частичная потеря УВ ОНД1, ОНД2, ОНД3, ОНД4, ОНД5). От АРПМ Приморской ГРЭС терется ОН ПС 220 кВ Арсеньев-2 (частичная потеря УВ ОНД1, ОНД3). От РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС терется ОН ПС 220 кВ Арсеньев-2 (частичная потеря УВ ОНД1). От АОЮ ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Сивитино/т отпайкой на ПС Кирова на ПС 220 кВ Лесозаводск, АОЮ ВЛ 220 кВ Сивитино/т – Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОЮ ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Спасск на ПС 220 кВ Спасск, АОЮ ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Спасск на ПС 220 кВ Спасск терется ОН ПС 220 кВ Арсеньев-2 (частичная потеря УВ ОНД1, ОНД5). Терется АОСН ПС 220 кВ Арсеньев-2. Терется АЧР ПС 220 кВ Арсеньев-2.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Финнал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 Мол	Нет	ВПр	04.09.20	08.09.20	5 дни	04.09.20	08.09.20	5 дни	Подключение токовых цепей, опробование кабельных связей цепей отключения от ДШ 110 ВЛ 110 кВ Арсеньев-2 – Молодежная.	с отключением	05:00			С отключением В 110 Мол С отключением 2С 110 кВ,	с переводом на ОБ
Утверждена на своем уровне	Исходная	Финнал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 АТ-2	Нет	ВПр	04.09.20	08.09.20	5 дни	04.09.20	08.09.20	5 дни	Подключение токовых цепей, опробование кабельных связей цепей отключения от ДШ 110 В 110 АТ-2.	с отключением	05:00			С отключением В 110 АТ-2 и разборкой схемы РТ 110 АТ-2 С отключением 2С 110 кВ АТ-2 в режиме 220/10 кВ	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Финнал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Нет	ВПр	01.09.20	08.09.20	8 дни	01.09.20	08.09.20	8 дни	Подключение токовых цепей, опробование кабельных связей цепей отключения от ДШ 110 СВ 110.	с отключением	05:00			С отключением СВ 110 и разборкой схемы РС 110 1С (поочередно РС 110 2С) С отключением 1С 110 кВ (поочередно 2С 110 кВ)	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Финнал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / АТ, Т 220 кВ	АТ-1	Да, срок ремонта изменен	ТР	23.09.20	09.10.20	17 дни	30.09.20	16.10.20	17 дни	Текущий ремонт АТ-1 (замена вводов 220 кВ ф.А и 110 кВ ф.А,В), ВДТ-1, техническое обслуживание РШ ОШ 110 АТ-1, РТ 110 АТ-1, ТТ 220 АТ-1, ТТ 110 АТ-1, ОШ 110 АТ-1. Профобслуживание ДЗТ АТ-1, КС3-220 (МТЗ, ТЭОН, ТЭНН) АТ-1, КС3-110 (ДЗ, ТЭНН) АТ-1, ГЗ АТ-1, ГЗ ВДТ-1, ДЗО-10 АТ-1, РЗА вводов 10 кВ. Схема охлаждения, РПН, РЗА ВДТ-1 Профобслуживание ТТ 220 АТ-1, ТТ 110 АТ-1, Распиновка, диагностика АТ-1, ТТ 220 АТ-1, ТТ 110 АТ-1, РБ-10 АТ-1. Замена вводов 220 кВ 1шт, 110 кВ 2шт-работа ЭСС (в связи с этим	с отключением	3			С отключением и заземлением АТ-1, В 220 АТ-1, В 110 АТ-1, ВДТ-1, ОСШ 110 кВ с выводом из работы ДЗТ АТ-1, КС3-220 (МТЗ, ТЭОН, ТЭНН) АТ-1, КС3-110 (ДЗ, ТЭНН) АТ-1, ГЗ АТ-1, ГЗ ВДТ-1, ДЗО-10 АТ-1, РЗА вводов 10 кВ. Схема охлаждения, РПН, РЗА ВДТ-1. АГ ТО, диагностика, профобслуживание ОЗОО с включением в работу АТ-1 ПС 220 кВ Чугуевка, 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	Измененная	Финнал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / СП 110 кВ	ОСШ 110 кВ	Нет	ТР	23.09.20	09.10.20	17 дни	30.09.20	16.10.20	17 дни	техническое обслуживание РШ ОШ 110 АТ-1	с отключением	02:00			отключить и заземлить АТ-1 и ОСШ 110 кВ. ВПр ОБ 110	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Финнал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 АТ-1	Да, срок ремонта изменен	ТР	23.09.20	09.10.20	17 дни	30.09.20	16.10.20	17 дни	Профобслуживание АУВ В 220 АТ-1, техническое обслуживание ТТ 220 АТ-1 Профобслуживание ТТ 220 АТ-1 Распиновка, диагностика ТТ 220 АТ-1	с отключением	04:00			С отключением и заземлением В 220 АТ-1 АТ-1 в режиме 110/10 кВ с выводом из работы АУВ В 220 АТ-1 Профобслуживание РЗА с АГ=20мин Профобслуживание ТТ 220 АТ-1 с АГ=2ч ТО и диагностика с АГ=4ч с включением в работу АТ-1 ПС 220 кВ Чугуевка, 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	Измененная	Финнал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 АТ-1	Да, срок ремонта изменен	ТР	23.09.20	09.10.20	17 дни	30.09.20	16.10.20	17 дни	Техническое обслуживание РТ 110 АТ-1, ТТ 110 АТ-1 Профобслуживание ТТ 110 АТ-1, Распиновка, диагностика ТТ 110 АТ-1. Профобслуживание АУВ В 110 АТ-1.	с отключением	04:00			С отключением и заземлением В 110 АТ-1, АТ-1 с выводом из работы АУВ В 110 АТ-1 Профобслуживание РЗА с АГ=4ч Профобслуживание ТТ 220 АТ-1 с АГ=2ч ТО и диагностика с АГ=4ч с включением в работу АТ-1 ПС 220 кВ Чугуевка, 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	Измененная	Финнал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Береговая-2	ЭЛТ / СП 220 кВ	2С 220	Нет	БВР	22.09.20	23.09.20	2 дни	24.09.20	25.09.20	2 дни	Снятие гнелда с портала 2С 220. Верховой осмотр 2С 220	с отключением	01:00			С отключением и заземлением 2С 220. С разборкой схемы ТР 220 АТ-2 С отключением В2 220, В3 220 АТ-2 в режиме 110/6 кВ Приморский ЦУС: Обнаружение дефектов на портале в виде птичьих гнезд	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Финнал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Береговая-2	ЭЛТ / АТ, Т 220 кВ	АТ-2	Нет	ТР	21.09.20	25.09.20	5 дни	23.09.20	27.09.20	5 дни	Текущий ремонт АТ-2, ТР-2, ТР 6 АТ-2, РТН 6 АТ-2, Р-2-6, техническое обслуживание, диагностика ТН-6 АТ-2. Замена терминала РПН REGDA, Распиновка, диагностика АТ-2, Р-2-6	с отключением	04:00			С отключением и заземлением АТ-2, ТР-2, Р-2-6. С выводом из работы терминала РПН REGDA перенос в связи нагрузкой ТонР	
Утверждена на своем уровне	Отказанная	Финнал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / АТ, Т 220 кВ	АТ-2	Нет	ЗРР	01.09.20	04.09.20	4 дни	-	-	-	Режим работы 220/6 кВ в связи с текущим ремонтом В 110 АТ-2, заменой аппаратурных заводов РШ 110 АТ-2, от РШ 110 АТ-2 до В 110 АТ-2. Подключение и опробование кабельных связей, отключения от В 110 АТ-2 ДШ 110.	без отключения	01:00	отключено с переводом на ОБ 110 после завершения работ на ОБ 110 в августе 2020 года.		С отключением и заземлением В 110 АТ-2 АТ-2 в режиме 220/6 кВ с переводом на ОБ 110 после завершения работ по ОБ 110	не в транзите

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. Заявленное время. Начало	Месячный. Заявленное время. Конец	Месячный. Заявленное время. Длительность	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	АГ	Причина отъезда	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена на своем уровне	Исходная	Финнал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / СП 110 кВ	2С 110	Да	ТР	28.08.20	04.09.20	8 дни	28.08.20	04.09.20	8 дни	Текущий ремонт РШ 110 ВТЭЦ-1, РШ 110 АТ-2, РШ 110 Т-2, 2С 110 - осмотр линейной аппаратуры, замена дефектных линейных изоляторов, замена дефектных аппаратных зажимов. Техническое обслуживание РШ 110 ТН 2С, РШ 110 2С ОВ, РШ 110 2С СВ, ТН 110 2С. Замена аппаратных зажимов от 2С 110 до РШ 110 ВТЭЦ-1, РШ 110 АТ-2, РШ 110 Т-2, РШ 110 2С ОВ, РШ 110 ТН 2С, РШ 110 2С СВ, от РШ 110 ТН 2С до ТН 110 2С. ОВН 110 ТН 2С, от РШ 110 АТ-2 до В 110 АТ-2, от РШ 110 Т-2 до В 110 Т-2, от РШ 110 ВТЭЦ-1 до В 110 ВТЭЦ-1. Распиновка, диагностика ТН 110 2С. Профосстановление ТН 110 2С. Подключение и опробование кабельных связей, отключения от вновь смонтированного и налаженного ДЗШ 110 В 110 АТ-2, В 110 Т-2, В 110 ВТЭЦ-1, ОВ 110.	с отключением	06:00			Аварийная готовность для работ по замене аппаратных зажимов, диагностика ТН 110 2С - 4 ч. Аварийная готовность для работ по ТР и ТО разведенной, профосстановление ТН 110 2С - 2 ч. С отключением и заземлением 2С 110, В 110 ВТЭЦ-1, В 110 АТ-2, В 110 Т-2, ТН 110 2С, ОВ 110, СВ 110. С отключением КВЛ 110 кВ Волна - ВТЭЦ-1 отпайкой на ПС 1Р/т, АТ-2 в режиме 220/6 кВ. ВПр Т-2, ОСШ 110 (на время вывода в ремонт ОВ 110) Возможен перевод одного из присоединений через ОСШ 110 (исключая сроки ремонта ОВ 110) Исключены работы по замене аппаратных зажимов между РШ 110 ТС ОВ и РШ 110 2С ОВ, ОВ 110. (необходим вывод 1С 110 для БВР) С отключением и заземлением ОВ 110 для БВР по замене аппаратных зажимов на РШ 110 2С ОВ	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Финнал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Да, срок ремонта изменен	ТР	28.08.20	04.09.20	8 дни	28.08.20	04.09.20	8 дни	Техническое обслуживание РШ 110 2С СВ, замена аппаратных зажимов. Профконтроль МТЗ, ТЭНП СВ 110, АУВ СВ 110. Техническое обслуживание ТТ 110 СВ. Профосстановление ТТ 110 СВ	с отключением	04:00			С отключением и заземлением СВ 110, 2С 110 С выводом из работы МТЗ, ТЭНП СВ 110, АУВ СВ 110. АГ для работ по замене аппаратных зажимов 4 ч. ТР РШ 110 2С СВ, профконтроль РЗА с АГ=2ч Профосстановление ТТ 110 СВ с АГ=1ч Изменены сроки ремонта: начало с 24.08.20 окончание 29.08.20, на начало с 28.08.20 окончание 04.09.20	
Утверждена на своем уровне	Отказанная	Финнал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / В 110 кВ	ОВ 110	Нет	ТР	28.08.20	04.09.20	8 дни	-	-	-	Техническое обслуживание РШ 110 2С ОВ. Замена аппаратных зажимов на РШ 110 2С ОВ. Подключение и опробование кабельных связей, отключения от ДЗШ 110 ОВ 110 .	с отключением	04:00	ремонт утверждён в августе 2020 года без переноса на сентябрь		Аварийная готовность для работ по замене аппаратных зажимов 4 ч. Аварийная готовность для работ по текущему ремонту разведенной 2 ч. С отключением и заземлением ОВ 110, 2С 110 Предложение создано на основании годового графика путем разделения работ по срокам 24.08-27.08 (срок вывода 1С 110) и 28.08-04.09 (срок вывода 2С 110)	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Финнал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Волна-ВТЭЦ-1 с отпайкой на ПС 1Р/т	Да	ТР	28.08.20	04.09.20	8 дни	28.08.20	04.09.20	8 дни	Техническое обслуживание РЛ 110 ВТЭЦ-1, замена аппаратных зажимов РЛ 110 ВТЭЦ-1. Реинта контактной системы ТТ 110 ВТЭЦ-1.	с отключением	02:00			С отключением и заземлением КВЛ 110 кВ Волна-ВТЭЦ-1 с отпайкой на ПС 1Р/т, В 110 ВТЭЦ-1	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Финнал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 ВТЭЦ-1	Да	ТР	28.08.20	04.09.20	8 дни	28.08.20	04.09.20	8 дни	Текущий ремонт РШ 110 ВТЭЦ-1, техническое обслуживание РЛ 110 ВТЭЦ-1, замена аппаратных зажимов на РЛ 110 ВТЭЦ-1, от РШ 110 ВТЭЦ-1 до В 110 ВТЭЦ-1 Техническое обслуживание ТТ 110 ВТЭЦ-1, отбор проб масла. Подключение и опробование кабельных связей, отключения от В 110 ВТЭЦ-1 от ДЗШ 110.	с отключением	04:00			С отключением и заземлением 2С 110, КВЛ 110 кВ Волна-ВТЭЦ-1 с отпайкой на ПС 1Р/т, В 110 ВТЭЦ-1 Аварийная готовность для работ по замене аппаратных зажимов, ТО - 4 ч. Аварийная готовность для работ по текущему ремонту РШ 110 ВТЭЦ-1, отбору проб масла - 2 ч.	
Утверждена на своем уровне	Продленная	Финнал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 АТ-2	Да	ТР	28.08.20	04.09.20	8 дни	28.08.20	04.09.20	8 дни	Текущий ремонт, замена аппаратных зажимов РШ 110 АТ-2, от РШ 110 АТ-2 до В 110 АТ-2. Подключение и опробование кабельных связей, отключения от В 110 АТ-2 ДЗШ 110.	с отключением	04:00			С отключением и заземлением В 110 АТ-2, АТ-2 в режиме 220/6 кВ. Аварийная готовность для работ по замене аппаратных зажимов 4 ч. Аварийная готовность для текущего ремонту разведенной 2 ч. Приморское РДУ: с переводом на ОВ 110 после завершения работ по ОВ в августе 2020 года.	с переводом на ОВ
Утверждена на своем уровне	Измененная	Финнал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Горелое	ЭЛТ / СКРМ / СТК 10 кВ	СТК 1	Да, срок ремонта изменен	ТР	07.09.20	11.09.20	5 дни	21.09.20	25.09.20	5 дни	Техническое обслуживание СТК 1, В 10 ТРГ-1, В 10 ФКЦ-1, СВ 10, РК-1 10, РФ-1 10, КБ 1 10, ТН-1 10	с отключением	04:00			С отключением и заземлением СТК 1, СВ 10 АТ-1 в режиме 220/110 кВ	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Финнал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Горелое	ЭЛТ / СКРМ / СТК 10 кВ	СТК 1	Нет	ВПр	01.09.20	11.09.20	11 дни	15.09.20	25.09.20	11 дни	ВПр в связи с текущим ремонтом АТ-1	с отключением	01:00			С отключением и заземлением АТ-1 ВПр СТК 1	
Утверждена на своем уровне	Отказанная, разбитая	Финнал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Горелое	ЭЛТ / АТ, Т 220 кВ	АТ-1	Да, срок ремонта изменен	ТР	31.08.20	11.09.20	12 дни	-	-	-	Текущий ремонт АТ-1, ОЛ 220 АТ-1, техническое обслуживание РТ 110 АТ-1, В 10 АТ-1 Профосстановление ДЗТ АТ-1, КС3-220 (МТЗ, ТЭОП, ТЭНП) АТ1, КС3-110 (ТЭНП) АТ-1, АУВ и УРОВ В 110 АТ1, Сх. управления и автоматика ОД Циркокладение АТ-1, ШАОТ АТ-1, Регулирование напряжения АТ-1 Распиновка, диагностика В 110 АТ-1	с отключением	04:00	По согласованию с субъектом сроки ремонта АТ-1 и СТК-1 КС 220 кВ Горелое утверждены с 15.09.2020 на заключительную деятельность в связи с истечением срока действия средств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности в линейной аппаратуре при аварийном отключении РТ 500 КС 500 кВ Чулуна-2а ремонтной схеме АТ-2 КС 500 кВ Локма (ВПр УИР-500) и СК-1 КС 500 кВ Дальневосточная в условиях ремонта линейной трубы №2 Приморской ГРЭС и отсутствия Блок 6 - 8 Приморской ГРЭС.		С отключением и заземлением АТ-1, В 110 АТ-1, В 10 АТ-1 ВПр СТК 1 С выводом из работы ДЗТ АТ-1, КС3-220 (МТЗ, ТЭОП, ТЭНП) АТ1, КС3-110 (ТЭНП) АТ-1, АУВ и УРОВ В 110 АТ1 ТР, ТО и диагностика с АГ=4ч Профосстановление РЗА с АГ=1ч	
Утверждена на своем уровне	Измененная, разбитая	Финнал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Горелое	ЭЛТ / АТ, Т 220 кВ	АТ-1	Нет	ТР	31.08.20	11.09.20	12 дни	15.09.20	25.09.20	11 дни	Текущий ремонт АТ-1, ОЛ 220 АТ-1, техническое обслуживание РТ 110 АТ-1, В 10 АТ-1 Профосстановление ДЗТ АТ-1, КС3-220 (МТЗ, ТЭОП, ТЭНП) АТ1, КС3-110 (ТЭНП) АТ-1, АУВ и УРОВ В 110 АТ1, Сх. управления и автоматика ОД Циркокладение АТ-1, ШАОТ АТ-1, Регулирование напряжения АТ-1 Распиновка, диагностика В 110 АТ-1	с отключением	04:00			С отключением и заземлением АТ-1, В 110 АТ-1, В 10 АТ-1 ВПр СТК 1 С выводом из работы ДЗТ АТ-1, КС3-220 (МТЗ, ТЭОП, ТЭНП) АТ1, КС3-110 (ТЭНП) АТ-1, АУВ и УРОВ В 110 АТ1 ТР, ТО и диагностика с АГ=4ч Профосстановление РЗА с АГ=1ч	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Финнал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Кировка	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 Т-3	Нет	ТР	14.09.20	26.09.20	13 дни	14.09.20	26.09.20	13 дни	Текущий ремонт РТ 220 Т-3. Техническое обслуживание ТТ 220 Т-3. Профосстановление АУВ В 220 Т-3	с отключением	04:00			С отключением и заземлением Т-3, В 220 Т-3 С отключением ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Святилов с отпайкой на ПС Кировка на ПС 220 кВ Кировка С выводом из работы АУВ В 220 Т-3 Питание ПС 220 кВ Кировка по сети 35 кВ от ПС 220 кВ Лесозаводск. С включением Т-1 ТР, ТО с АГ=4ч Профосстановление с АГ=2ч Выполнение работ запланировано на случай невыполнения в августе При условии ввода в работу нового Т-2 на ПС 220 кВ Лесозаводск и завершению работ по 2С 220 на ПС 220 кВ Лесозаводск	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Финнал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЭЛТ / СП 220 кВ	ОСШ 220	Да	ТР	28.09.20	02.10.20	5 дни	28.09.20	02.10.20	5 дни	Текущий ремонт ОСШ 220 . Техническое обслуживание ТН ОСШ 220.	с отключением	02:00			С отключением и заземлением ОСШ 220	
Утверждена	Измененная	Финнал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман	Нет	ВПр	01.09.20	14.09.20	14 дни	03.09.20	13.09.20	11 дни	ВПр для замены фундамента РШ ТН 220 2С	с отключением	01:00			С отключением и заземлением 2С 220, ТН 220 2С. С отключением ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман, В 220 И-ПримГРЭС. С возможностью перевода через ОВ 220 (по решению Приморского РДУ) Потерь ПА нет. В работе каналы ПА по УПАСК ВЧ ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Лесозаводск.	
Утверждена	Измененная	Финнал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЭЛТ / СП 220 кВ	2С 220	Нет	КР	01.09.20	14.09.20	14 дни	03.09.20	13.09.20	11 дни	Замена фундамента РШ ТН 220 2С	с отключением	ВЗ			С отключением и заземлением 2С 220, ТН 220 2С. С отключением СВ 220, В 220 Руж/г-П, ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Ружови/г П сеть, В 220 Спасск, В 220 И-ПримГРЭС, В 220 К С возможностью перевода через ОВ 220 ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Спасск, ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман, ВЛ 220 кВ К - Лесозаводск (по решению Приморского РДУ) С отключением ВЛ 220 кВ ШСЗ-38 - Лесозаводск на ПС 220	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Финнал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Ружови/г П сеть	Нет	ВПр	01.09.20	14.09.20	14 дни	03.09.20	13.09.20	11 дни	ВПр в связи с заменой фундамента РШ ТН 220 2С	с отключением	01:00			С отключением и заземлением 2С 220, ТН 220 2С. С отключением ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Ружови/г П сеть, В 220 Руж/г-П. С возможностью перевода через ОВ 220 (по решению Приморского РДУ)	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Финнал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЭЛТ / ТН 220 кВ	ТН 220 2С	Нет	КР	01.09.20	14.09.20	14 дни	03.09.20	13.09.20	11 дни	Замена фундамента РШ ТН 220 2С	с отключением	ВЗ			С отключением и заземлением 2С 220, ТН 220 2С.	
Утверждена	Измененная	Финнал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ К - Лесозаводск	Нет	ВПр	01.09.20	14.09.20	14 дни	03.09.20	13.09.20	11 дни	ВПр в связи с заменой фундамента РШ ТН 220 2С	с отключением	01:00			С отключением и заземлением 2С 220, ТН 220 2С. С отключением ВЛ 220 кВ К - Лесозаводск, В 220 К. С возможностью перевода через ОВ 220 (по решению Приморского РДУ) Потерь ПА нет. В работе каналы ПА по УПАСК ВЧ ВЛ 220 кВ К - Лесозаводск.	
Утверждена	Отказанная	Финнал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Спасск	Нет	ВПр	01.09.20	14.09.20	14 дни	-	-	-	ВПр в связи с заменой фундамента РШ ТН 220 2С	с отключением	01:00	ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Спасск перенести на ОВ.		С отключением и заземлением 2С 220, ТН 220 2С. С отключением ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Спасск, В 220 Сп. С возможностью перевода через ОВ 220 (по решению Приморского РДУ) Потерь ПА нет. В работе каналы ПА по УПАСК ВЧ ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Спасск.	
Утверждена на своем уровне	Отказанная	Финнал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 - Новониколюкск - Гранит - Промышленная	Да, срок ремонта изменен	ВПр	14.09.20	16.09.20	3 дни	-	-	-	Тестовый контроль КС3 (ЩД32801) ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 - Новониколюкск - Гранит - Промышленная.	с отключением	00:30	Приморское РДУ: Выполнение работ согласовано при условии перевода МВ 110 ННив-Гр-Пром на ОВ 110 без отключения ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 - Новониколюкск - Гранит - Промышленная.		С отключением ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 - Новониколюкск - Гранит - Промышленная. С выводом из работы КС3 (ЩД32801) ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 - Новониколюкск - Гранит - Промышленная. Приморское РДУ: Теряется объем ОН на ПС 220 кВ Уссурийск-2 на величину нагрузки по ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 - Новониколюкск - Гранит - Промышленная - От ПА ОЭС Восток, ПАДУ, Приморской ГРЭС, РА ВЧ, СВ, Приморской ГРЭС (включая нагрузку УВ ОИЦ).	
Утверждена	Исходная	Финнал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Широкая	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Широкая - Перевал	Да	ВПр	28.09.20	29.09.20	2 дни	28.09.20	29.09.20	2 дни	ВПр в связи с отключением В 220 Перевал для текущего ремонта В 220 Перевал и технического обслуживания ТТ 220 Перевал	с отключением	02:00			С отключением и заземлением В 220 Перевал С отключением ВЛ 220 кВ Широкая - Перевал Потерь ПА нет.	
Утверждена	Исходная	Финнал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Широкая	ЭЛТ / СП 220 кВ	1С 220 кВ	Нет	ТР	28.09.20	29.09.20	2 дни	28.09.20	29.09.20	2 дни	Верховой осмотр 1С 220 кВ, замена поврежденных изоляторов, проверка качества пресуемых зажимов	с отключением	04:00			С отключением и заземлением 1С 220 кВ С отключением АТ-1, ТН-1 220, СВ 220, В 220 Перевал, ВЛ 220 кВ Широкая - Перевал	
Утверждена	Измененная	Финнал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Широкая	ЭЛТ / В 220 кВ	СВ 220	Да, срок ремонта изменен	ТР	24.09.20	25.09.20	2 дни	28.09.20	29.09.20	2 дни	Текущий ремонт СВ 220, техническое обслуживание ТТ 220 СВ	с отключением	02:00			С отключением и заземлением СВ 220	

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. Время ремонта. Длительность	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	АГ	Причина отъезда	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена на своем уровне	Исходная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Широкая	ЭЛТ / АТ, Т 220 кВ	АТ-1	Нет	ВПр	28.09.20	29.09.20	2 дн	28.09.20	29.09.20	2 дн	ВПр в связи с отключением с вихровым осмотром 1С 220 кВ, заменой поврежденных изоляторов, проверкой качества пресуемых зажимов	с отключением	01:00			С отключением и заземлением 1С 220 кВ с отключением АТ-1	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Широкая	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 Перевал	Да	ТР	28.09.20	29.09.20	2 дн	28.09.20	29.09.20	2 дн	Текущий ремонт В 220 Перевал. Техническое обслуживание ТТ 220 Перевал	с отключением	02:00			С отключением и заземлением В 220 Перевал С отключением ВЛ 220 кВ Широкая – Перевал	
Утверждена	Исходная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 500 кВ	В-2 500	Да	ТР	31.08.20	02.09.20	3 дн	31.08.20	02.09.20	3 дн	Техническое обслуживание Риш-21 500	с отключением	04:00			С отключением и заземлением В-2 500, 1С 500. С отключением В-3 500 и АТ-1 в режиме 220/10 кВ	
Утверждена	Исходная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 500 кВ	В-3 500	Да	ТР	31.08.20	02.09.20	3 дн	31.08.20	02.09.20	3 дн	Техническое обслуживание Риш-31 500. Профсостановление схемы управления Риш-31 500.	с отключением	04:00			С отключением и заземлением В-3 500, 1С 500. С отключением В-2 500. АТ-1 в режиме 220/10 кВ ТО с АГ=4ч Профсостановление с АГ=1ч	
Утверждена	Исходная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / СПШ 500 кВ	1С 500	Да	ТР	31.08.20	02.09.20	3 дн	31.08.20	02.09.20	3 дн	Техническое обслуживание Риш-31 500, Риш 21-500, верховой осмотр 1С 500. Профсостановление схемы управления Риш-31 500, Риш 500 АТ-1.	с отключением	04:00			С отключением и заземлением 1С 500, В-2 500, В-3 500, АТ-1 ВПр СК-1 ТО с АГ=4ч Профсостановление схемы управления, верховой осмотр 1С 500 с АГ=1ч	
Утверждена на своем уровне	Снятая	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / СПШ 220 кВ	ОСПШ 220	Да, срок ремонта изменен	ТР	-	-	-	-	-	-	Техническое обслуживание ТН 220 ОСПШ. Текущий ремонт и верховой осмотр ОСПШ 220.	с отключением	02:00		Приморское РДУ: По согласованию и подтверждению субъекта работы будут выполнены в срок выхода ОСПШ 220 для технического обслуживания Росш 220 АТ-1.	С отключением и заземлением ОСПШ 220, с отключением ОВ 220	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / СПШ 220 кВ	ОСПШ 220	Нет	ТР	07.09.20	11.09.20	5 дн	07.09.20	11.09.20	5 дн	техническое обслуживание Росш 220 АТ-1. Техническое обслуживание ТН 220 ОСПШ. Текущий ремонт и верховой осмотр ОСПШ 220.	с отключением	04:00			С отключением и заземлением АТ-1, ОСПШ 220 с отключением В 220 АТ-1 ВПр СК-1, ОВ 220 АГ=02:00 ч для ТО ТН 220 ОСПШ и ОСПШ 220. Приморское РДУ: Изменение срока выполнения ремонта по информации субъекта (Быков П.А.)	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 АТ-1	Нет	ТР	01.09.20	18.09.20	18 дн	01.09.20	18.09.20	18 дн	Текущий ремонт Рат 220 АТ-1, техническое обслуживание В 220 АТ-1, ТТ 220 АТ-1.	с отключением	04:00			С отключением и заземлением АТ-1, В 220 АТ-1 ВПр СК-1 ТО АГ 02:00	
Утверждена	Исходная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / АТ, Т 500 кВ	АТ-1	Да, срок ремонта изменен	ТР	31.08.20	18.09.20	19 дн	31.08.20	18.09.20	19 дн	Текущий ремонт АТ-1 с дегазацией трансформаторного масла в баке, Рат 220 АТ-1, техническое обслуживание В 220 АТ-1, Рат 500 АТ-1, Росш 220 АТ-1, ТТ 220 АТ-1. Профсостановление ДЗТ АТ-1, Газовая защита, Защита трехфазного ввода, ДЗ стороны СН АТ-1, КС3 стороны ВН АТ-1 (ТЭН, ТЭОЛ, МТЗ), КС3-220 АТ-1, МТЗ - 10, ДЗО - 10, ДЗО стороны ВН АТ-1, Автоматика системы охлаждения, Автоматика и управление ШАОТ АТ-1, Автоматика пожаротушения АТ-1, РПН автоматика. Профсостановление схемы управления Рат 500 АТ-1. Расширенная диагностика АТ-1, ТН 1-10 АГ=1ч	с отключением	2		С отключением и заземлением АТ-1, В 220 АТ-1, 1С 500, ОСПШ 220 с вывозом из работы ДЗТ АТ-1, ДЗ стороны СН АТ-1, КС3 стороны ВН АТ-1 (ТЭН, ТЭОЛ, МТЗ), КС3-220 АТ-1, МТЗ - 10, ДЗО - 10, ДЗО стороны ВН АТ-1 ВПр СК-1, ТСН-1, ОВ 220 ТР дегазация трансформаторного масла в баке АТ с АГ=2 дня ТО и диагностика с АГ=4ч Профсостановление с АГ=1ч Приморское РДУ: по информации субъекта увеличение срока в связи выявлением дополнительных дефектов (Быков П.А.)		
Утверждена	Исходная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / СКРМ / СК 10 кВ	СК-1	Да, срок ремонта изменен	КР	24.08.20	04.10.20	42 дн	24.08.20	04.10.20	42 дн	Капитальный ремонт, диагностика СК-1, текущий ремонт РБ 10 СК-1; техническое обслуживание Риш 10 СК-1. Профсостановление РЗАИ и управление, ТТ-10 СК, Автоматика АВР СН-0,4 кВ Распиновка, диагностика РБ 10 СК-1, ТН 1 10 СК-1, ТН 2 10 СК-1	с отключением	ВЗ			С отключением и заземлением СК-1 АТ-1 (для ТО Риш 1-СК-1 с 31 августа по 18 сентября) ВПр ТСН-1 Капитальный ремонт, диагностика СК-1 (полный разбор машины, с последующим виброобследованием и балансировкой статорной организацией) с АГ=ВЗ Текущий ремонт РБ 10 СК-1 с АГ=04:00; техническое обслуживание Риш 10 СК-1 с АГ=01:00.	
Утверждена	Исходная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Лозовая	ЭЛТ / В 220 кВ	В-1 220 АТ-2	Да, срок ремонта изменен	ТР	07.09.20	08.09.20	2 дн	07.09.20	08.09.20	2 дн	Текущий ремонт Р-1 220 АТ-2, проверка червячной шестерни привода ПД-14, Р-1 220 АТ-2, ЗН Р-1 220 АТ-2 в ст. АТ, ЗН Р-1 220 АТ-2 в ст. В Устранение нагрева неподвижных контактов Р-1 220 АТ-2	с отключением	02:00			С отключением и заземлением В-1 220 АТ-2, АТ-2, В-2 220 АТ-2 С поочередным оперированием Р-1 220 АТ-2, ЗН Р-1 220 АТ-2 в ст. АТ, ЗН Р-1 220 АТ-2 в ст. В	
Утверждена	Исходная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Лозовая	ЭЛТ / СПШ 500 кВ	2С 500 кВ	Да, срок ремонта изменен	ТР	07.09.20	08.09.20	2 дн	07.09.20	08.09.20	2 дн	Техническое обслуживание ТН 500 2с Текущий ремонт 2С 500 кВ	с отключением	02:00			С отключением и заземлением 2С 500 кВ С отключением В-2 500, В-3 500 АТ-2 в режиме 220/10 кВ, с разборкой схемы ТР 500 АТ-2	
Утверждена	Измененная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Лозовая	ЭЛТ / СПШ 220 кВ	2С 220 кВ	Нет	ТР	08.09.20	10.09.20	3 дн	07.09.20	09.09.20	3 дн	Текущий ремонт 2С 220 кВ	с отключением	04:00			С отключением и заземлением 2С 220 кВ С отключением ВЛ 220 кВ Лозовая – Широкая, ВЛ 220 кВ Лозовая – Козьмино №2, В-2 220 АТ-2, В 220 Коз-2, В 220 Шир	
Утверждена	Исходная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Лозовая	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Лозовая – Партизанск	Да	ТР	30.09.20	02.10.20	3 дн	30.09.20	02.10.20	3 дн	Текущий ремонт ЛР 220 Парт, КС 220 Парт (ф.А), ВЧЗ 220 Парт (ф.А), Технический контроль ДЗЛ и КС3 (7SD522) ВЛ 220 кВ Лозовая – Партизанск, КС3 (7SA522) ВЛ 220 кВ Лозовая – Партизанск. техническое обслуживание В 220 Парт	с отключением	02:00			С отключением и заземлением ВЛ 220 кВ Лозовая – Партизанск, В 220 Парт С вывозом из работы ДЗЛ и КС3 (7SD522) ВЛ 220 кВ Лозовая – Партизанск, КС3 (7SA522) ВЛ 220 кВ Лозовая – Партизанск. ТР, ТеК с АГ=2ч АГ=1ч для ТО В 220 Парт Потерь ПА нет.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Лозовая	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 Парт	Да	ТР	30.09.20	02.10.20	3 дн	30.09.20	02.10.20	3 дн	Текущий ремонт ЛР 220 Парт. Техническое обслуживание В 220 Парт. Технический контроль АУВ и УРОВ (7S3647) В 220 Парт.	с отключением	02:00			С отключением и заземлением В 220 Парт, ВЛ 220 кВ Лозовая – Партизанск С вывозом из работы АУВ и УРОВ (7S3647) В 220 Парт. ТО В 220 Парт АГ 01:00 АГ 02:00 для ТК	
Утверждена	Измененная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Лозовая	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Лозовая – Широкая	Нет	ВПр	08.09.20	10.09.20	3 дн	07.09.20	09.09.20	3 дн	ВПр в связи с текущим ремонтом 2С 220 кВ	с отключением	01:00			С отключением и заземлением 2С 220 кВ С отключением ВЛ 220 кВ Лозовая – Широкая Потерь ПА нет.	
Отклонена	Снятая и отказанная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Лозовая	ЭЛТ / Р / РИШ 500 кВ	УШР 500	Да, срок ремонта изменен	ТР	-	-	-	-	-	-	Текущий ремонт УШР 500, ОПН 500 УШР, техническое обслуживание ТМ1 д, ТМ1 о, ТМ1 р Распиновка, диагностика УШР 500, ТМ1 д, ТМ1 о, ТМ1 р	с отключением	06:00		Приморское РДУ: По согласованию и подтверждению субъекта (Касьяненко А.В., Быков П.А.), работа выполнена 03.08.20 - 07.08.20 по ДЗ №6267.	С отключением и заземлением УШР 500, В 500 УШР При условии согласования вывоза оборудования в графике августа от работ в сентябре отказываемся	
Утверждена	Измененная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Лозовая	ЭЛТ / АТ, Т 500 кВ	АТ-2	Да, срок ремонта изменен	ТР	07.09.20	18.09.20	12 дн	03.09.20	14.09.20	12 дн	Текущий ремонт АТ-2, Р-2 10, Р-1 220 АТ-2. Устранение нагрева неподвижных контактов ТР 220 АТ-2 со стороны (со стороны печки "выключатели-шины") Распиновка, диагностика АТ-2, Р-2 10	с отключением	06:00			С отключением и заземлением АТ-2, Р-2 10, В-1 220 АТ-2, В-2 220 АТ-2 ВПр УШР 500, В 500 УШР. Подать ДЗ на ВПр УШР 500. ВПр ТСН-1, ТСН-2, ТСН-4, ТСН-5 ТР и диагностика АТ-2 с АГ=6ч Для остальных работ АГ=4ч Приморское РДУ: На время ВПр УШР 500 ПС 500 кВ Лозовая ШР-4 ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС должен быть в резерве ввиду необходимости выполнения средств осушения напряжения и компенсации реактивной мощности в	
Утверждена на своем уровне	Снятая	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Лозовая	ЭЛТ / В 500 кВ	В 500 УШР	Нет	ТР	-	-	-	-	-	-	Текущий ремонт УШР 500, ОПН 500 УШР	с отключением	06:00		Приморское РДУ: По согласованию и подтверждению субъекта (Касьяненко А.В., Быков П.А.), работа выполнена 03.08.20 - 07.08.20 по ДЗ №6267.	С отключением и заземлением УШР 500, В 500 УШР	
Утверждена	Измененная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Чугуевка-2	ЭЛТ / В 220 кВ	В-1 220 АТ-1	Да, срок ремонта изменен	ТР	14.09.20	14.09.20	1 дн	15.09.20	15.09.20	1 дн	Текущий ремонт Р В-1 220. Техническое обслуживание ТТ-1 220 АТ-1, текущий ремонт Р АТ-1 220.	с отключением	04:00			С отключением и заземлением В-1 220 АТ-1, АТ-1. С отключением В-2 220 АТ-1, ПМЭС: Отключение в один из дней АТ-1 для Р АТ-1 220. Приморское РДУ: изменение срока по информации субъекта в рабочем порядке (Быков П.А.)	
Утверждена	Измененная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Чугуевка-2	ЭЛТ / В 220 кВ	В-2 220 АТ-1	Да, срок ремонта изменен	ТР	14.09.20	14.09.20	1 дн	15.09.20	15.09.20	1 дн	Текущий ремонт Р В-2 220. Техническое обслуживание ТТ-2 220 АТ-1, текущий ремонт Р АТ-1 220.	с отключением	04:00			С отключением и заземлением В-2 220 АТ-1, АТ-1. С отключением В-1 220 АТ-1, ПМЭС: Отключение в один из дней АТ-1 для Р АТ-1 220. Приморское РДУ: изменение срока по информации субъекта в рабочем порядке (Быков П.А.)	
Утверждена	Измененная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Чугуевка-2	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – Арсеньев-2	Да, срок ремонта изменен	ТР	07.09.20	11.09.20	5 дн	15.09.20	19.09.20	5 дн	Текущий ремонт Ра 220 Арс-2. Техническое обслуживание ВЧЗ 220 Арс-2, КС 220 Арс-2. Техническое обслуживание Риш 220 Арс-2. Технический контроль ДФЗ (ШЕ2607 081) ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – Арсеньев-2. В 220 Арс-2 техническое обслуживание	с отключением	04:00			С отключением и заземлением В 220 Арс-2, ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – Арсеньев-2, 1С 220 кВ С вывозом из работы ДФЗ (ШЕ2607 081) ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – Арсеньев-2 С проведением ТМ-2 ПС Арсеньев-2, ТМ-1 ПС Арсеньев-2, ослетая в работе. ТР и ТО с АГ=4ч ТеК с АГ=2ч ВПр с АГ=1ч Приморское РДУ: Изменение длительности до 11.09.2010 после уточнения по информации субъекта в рабочем порядке (Быков П.А.) От АОНО ВЛ 220 кВ Сивинга/У –	
Утверждена	Измененная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Чугуевка-2	ЭЛТ / В 220 кВ	В-1 220 АТ-1	Да, срок ремонта изменен	ТР	07.09.20	11.09.20	5 дн	15.09.20	19.09.20	5 дн	Текущий ремонт Риш В-1 220	с отключением	04:00			С отключением и заземлением В-1 220 АТ-1, 1С 220 кВ	
Утверждена	Измененная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Чугуевка-2	ЭЛТ / СПШ 220 кВ	1С 220 кВ	Да, срок ремонта изменен	ТР	07.09.20	11.09.20	5 дн	15.09.20	19.09.20	5 дн	Текущий ремонт Риш В-1 220. Техническое обслуживание Риш 220 Арс-2	с отключением	04:00			С отключением и заземлением В 220 Арс-2, В-1 220 АТ-1, 1С 220 кВ с отключением ТН-1 220, ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – Арсеньев-2, ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – Чугуевка, В 220 Чуг	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Чугуевка-2	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – Чугуевка	Да, срок ремонта изменен	ВПр	07.09.20	11.09.20	5 дн	15.09.20	19.09.20	5 дн	Техническое обслуживание В 220 Чуг. Текущий ремонт Риш В-1 220. Техническое обслуживание Риш 220 Арс-2. В 220 Арс-2.	с отключением	04:00			С отключением и заземлением 1С 220 кВ, В 220 Арс-2, В-1 220 АТ-1, В 220 Чуг С отключением ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – Чугуевка и ВЛ 220 кВ Чугуевка-2-Арсеньев-2 Техническое обслуживание В 220 Чуг с АГ=4ч (10.09-11.09) ВПр с АГ=1ч	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Чугуевка-2	ЭЛТ / ТН 220 кВ	ТН-1 220	Да, срок ремонта изменен	ТР	07.09.20	11.09.20	5 дн	15.09.20	19.09.20	5 дн	Текущий ремонт ТН-1 220.	с отключением	04:00			С отключением и заземлением ТН-1 220	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Финанс ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Чугуевка-2	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 Арс-2	Да, срок ремонта изменен	ТР	07.09.20	11.09.20	5 дн	15.09.20	19.09.20	5 дн	Техническое обслуживание Риш 220 Арс-2, В 220 Арс-2. Текущий ремонт Ра 220 Арс-2	с отключением	04:00			С отключением и заземлением В 220 Арс-2, 1С 220 кВ, ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – Арсеньев-2	

Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплексы	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. Время ремонта. Длительность	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	АГ	Причина отъезда	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ	
Утверждена	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Чугуевка-2	ЭЛТ / АТ, Т 500 кВ	АТ-1	Да, срок ремонта изменен	ТР	14.09.20	27.09.20	14 дни	15.09.20	28.09.20	14 дни	Текущий ремонт с расшировкой, диагностика АТ-1 (с двигателями), Р-1 10, техническое обслуживание Р 500 АТ-1, В-1 10, текущий ремонт Р АТ-1 220. Перемонтаж узлов крепления ошинок АТ-1 Технический контроль ДЗО НН (ШЭ 2710 542543) АТ-1, ДЗТ (ШЭ2710 544) АТ-1, КС3-220 (ШЭ2607 072) АТ-1. Производственное ТТ-500 АТ-1.	с отключением	1			С отключением и замыканием АТ-1, Р-1 10, IC 500, В-1 220 АТ-1, В-2 220 АТ-1 для ТР Р АТ-1 220 на один день. С отключением и разборной схемой В-1 500, В-3 500 С выводом из работы ДЗО НН (ШЭ 2710 542543) АТ-1, ДЗТ (ШЭ2710 544) АТ-1, КС3-220 (ШЭ2607 072) АТ-1. Профобслуживание ТТ-500 АТ-1, Автоматика охлаждения АТ, Автоматика регулирования АТ, Автоматика пожаротушения КПЗ АТ-1 - ТР с двигателями АТ-1 - 1 день. ТО оборудования. С отключением и замыканием IC 500, В-1 500, В-3 500, АТ-1		
Утверждена	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Чугуевка-2	ЭЛТ / СП 500 кВ	IC 500	Да, срок ремонта изменен	ТР	14.09.20	27.09.20	14 дни	15.09.20	28.09.20	14 дни	Техническое обслуживание ШР-1 500, ШР-3 500, Р 500 АТ-1	с отключением	02:00					
Утверждена	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Чугуевка-2	ЭЛТ / В 500 кВ	В-3 500	Да, срок ремонта изменен	ТР	14.09.20	27.09.20	14 дни	15.09.20	28.09.20	14 дни	Техническое обслуживание ШР-3 500	с отключением	02:00				С отключением и замыканием В-3 500, IC 500. Отключить ШР-1 500 и В-1 500	
Утверждена	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Чугуевка-2	ЭЛТ / В 500 кВ	В-1 500	Да, срок ремонта изменен	ТР	14.09.20	27.09.20	14 дни	15.09.20	28.09.20	14 дни	Техническое обслуживание ШР-1 500	с отключением	02:00				С отключением и замыканием В-1 500, IC 500, отключить ШР-3 500 и В-3 500	
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	28.09.20	30.09.20	3 дни	28.09.20	30.09.20	3 дни	Для планирования режима учитывать снижение значения ОНД13, ОНДЮ1 на 38 МВт (объем ОН Владивостокской ТЭЦ-2) на период КР ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Голдобин с отпайками (на ПС Загородная и ПС Улсс) на ПС 110 кВ Улсс и опробования действия привода В 110 на ПС 110 кВ Голдобин.	с отключением	02:00			Полная потеря объема УВ ОНД13, ОНДЮ1 на ОН (38 МВт) Владивостокской ТЭЦ-2 от: - ЛАПНУ Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД13); - РАДВ "Ю" Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД13); - АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Свияжнито/ - Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск (частичная потеря УВ ОНД13); - АОПО ВЛ 220 кВ Свияжнито/ - Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Спасск на ПС 220 кВ Спасск (частичная потеря УВ ОНД13); - От АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток - Усурийск-2 на ПС 220 кВ Усурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток (частичная потеря УВ ОНДЮ1). Для опробования В 110 на ПС 110 кВ Голдобин АГ-00:15		
Утверждена	Исходная	АО «СО ЕЭС»	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Да, срок ремонта изменен	ЗРР	14.09.20	16.09.20	3 дни	14.09.20	16.09.20	3 дни	Для планирования режима учитывать снижение значения ОНД3, ОНД4, ОНД5, ОНД15, ОНДЮ3, ОНДЮ5, ОНДЮ7, ОНДЮ12 на 14 МВт (ОН на ПС 220 кВ Усурийск-2 на величину нагрузки по ВЛ 110 кВ Усурийск-2 – Новоникольск – Гранит – Промышленная) на период перевода МВ 110 Н.Нив-Гр-Пром на ОВ 110 на ПС 220 кВ Усурийск-2.	с отключением	00:30			Частичная потеря объема УВ ОНД3, ОНД4, ОНД5, ОНД15, ОНДЮ3, ОНДЮ5, ОНДЮ7, ОНДЮ12 на ОН (14 МВт) на ПС 220 кВ Усурийск-2 на величину нагрузки по ВЛ 110 кВ Усурийск-2 – Новоникольск – Гранит – Промышленная от: - ЛАПНУ 1, 2 комплект Бурейской ГЭС (частичная потеря УВ ОНД3, ОНД4, ОНД5); - ЛАПНУ 1, 2 комплект Зейской ГЭС (частичная потеря УВ ОНД3, ОНД4, ОНД5); - РАДВ ПС 500 кВ Амурская (частичная потеря УВ ОНД5); - АОПО ВЛ 220 кВ Хещир 2 – Хещир 1 день, II цепь на ПС 500 кВ Хещир 2 (частичная потеря УВ ОНД3, ОНД5); - АОПО ВЛ 220 кВ Хещир 2 – НПС-36 на ПС 500 кВ Хещир 2 (частичная потеря УВ ОНД3, ОНД5); - АОПО ВЛ 220 кВ Хещир 2 – НПС-36 на ПС 220 кВ НПС-36 (частичная потеря УВ ОНД3, ОНД5); - АРПМ Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД3); - РАДВ "Север" Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД3, ОНД4, ОНД5); - ЛАПНУ 1, 2 комплект Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД3, ОНД4, ОНД5, ОНД15); - РАДВ "Ю" Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД15); - АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Свияжнито/ на ПС 220 кВ Лесозаводск (частичная потеря УВ ОНД15, ОНД5); - АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Свияжнито/ - Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Спасск на ПС 220 кВ Спасск (частичная потеря УВ ОНД15, ОНД5); - От АДВ ПС 500 кВ Владивосток (частичная потеря УВ ОНДЮ12); - От АДВ ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Усурийск-2 №1 (№2) (частичная потеря УВ ОНДЮ3, ОНДЮ5); - От АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Усурийск-2 №1 (№2) (частичная потеря УВ ОНДЮ7); - От АОПО ВЛ 220 кВ Владивосток - Усурийск-2 (частичная потеря УВ ОНДЮ7).		
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	21.09.20	25.09.20	5 дни	21.09.20	25.09.20	5 дни	Для планирования режима учитывать снижение значения ОНД13, ОНДЮ1 на 28 МВт (объем ОН Владивостокской ТЭЦ-2 на величину нагрузки ВЛ 110 кВ Патрокс – Голдобин с отпайкой на ПС Улсс) на период КР ВЛ 110 кВ Патрокс – Голдобин с отпайкой на ПС Улсс на ПС 110 кВ Улсс.	с отключением	04:00			Частичная потеря объема УВ ОНД13, ОНДЮ1 на ОН (28 МВт) Владивостокской ТЭЦ-2 на величину нагрузки ВЛ 110 кВ Патрокс – Голдобин с отпайкой на ПС Улсс от: - ЛАПНУ 1 комплект Приморской ГРЭС, ЛАПНУ 2 комплект Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД13); - РАДВ "Ю" Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД13); - АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Свияжнито/ на ПС 220 кВ Лесозаводск (частичная потеря УВ ОНД13); - АОПО ВЛ 220 кВ Свияжнито/ - Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Спасск, АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Спасск на ПС 220 кВ Спасск (частичная потеря УВ ОНД13); - От АДВ ПС 500 кВ Владивосток (частичная потеря УВ ОНДЮ12); - От АДВ ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Усурийск-2 №1 (№2) (частичная потеря УВ ОНДЮ3, ОНДЮ5); - От АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Усурийск-2 №1 (№2) (частичная потеря УВ ОНДЮ7); - От АОПО ВЛ 220 кВ Владивосток - Усурийск-2 (частичная потеря УВ ОНДЮ1).		