

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	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 / СП 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 профостановлению РЗА.	с отключением	08:00			Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС - Южная, МВ-110 кВ ВЛ Южная, П СП-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 / СП 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/т.	с отключением	08:00			Перевод присоединений с I СП-110 на II СП-110. С отключением ШСМВ-110, ТН I с.п. 110. Отключить и заземлить I СП-110 и МВ-110 кВ ВЛ Находка/т. Отключить ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС - Находка /т на Партизанской ГРЭС Приморское РДУ: терется ЧДА.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ)	Партизанская ГРЭС	ЭЛТ / СП 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/т.	с отключением	08:00			Перевод присоединений со II СП-110 на I СП-110.С отключением ШСМВ-110, ТН II с.п. 110. Отключить и заземлить I СП-110 и МВ-110 кВ ВЛ Находка/т. Отключить ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС - Находка /т 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/т	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/т.	с отключением	08:00			Отключить и заземлить ИСП-110 и МВ-110 кВ ВЛ Находка/т Отключить ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС - Находка /т 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/т	Да	КР	12.09.20	19.09.20	8 дн	12.09.20	19.09.20	8 дн	Капитальный ремонт РЛ 110 ВЛ Находка/т, текущий ремонт МВ-110 кВ ВЛ Находка/т, капитальный ремонт РШ 110 I с.п. ВЛ Находка/т, капитальный ремонт РШ 110 II с.п. ВЛ Находка/т.	с отключением	08:00			Отключить и заземлить МВ-110 кВ ВЛ Находка/т, ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС -Находка/т, I-СП110 (4-15 сентября), II-СП110 (16-17 сентября). Работы выполняются по технологической карте 2. На Партизанской ГРЭС включить РЗЛ110 в сторону ВЛ Находка/т 3. На ПС 110 кВ Находка/т включить ЗН ЛР2-110 в линию ВЛ 110 кВ ПаГРЭС-Нах/т 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/т	Да	КР	12.09.20	19.09.20	8 дн	12.09.20	19.09.20	8 дн	Капитальный ремонт РЛ 110 ВЛ Находка/т, текущий ремонт МВ-110 кВ ВЛ Находка/т.	с отключением	08:00			Отключить и заземлить МВ-110 кВ ВЛ Находка/т, ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС -Находка/т	
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 электросетевых организаций 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 электросетевых организаций 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 ДРСК Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Уссурийск-1 – Студгородок – 3 – Промышленная ПС 110 кВ 3 (включить СР 110 2С на ПС Грант), 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/т	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			ПЭС ДРСК Отключить и заземлить КВЛ 110 кВ 2 Р -Амурская с отпайкой на ПС 1Р/т	
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			ПЭС ДРСК 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			ПЭС ДРСК 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			ПЭС ДРСК 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 ДРСК 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 ДРСК 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/т	Нет	ТР	07.09.20	11.09.20	5 дн	01.09.20	05.09.20	5 дн	Замена узлов крепления, монтаж кабельной вставки волокнооптического кабеля на оп.№62-66.	с отключением	04:00			ПЭС ДРСК СДТУ Отключить и заземлить КВЛ 110 кВ Волна-ВТЭЦ-1 с отпайкой на ПС 1Р/т.	
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, ОНД101 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			ПЭС ДРСК Терется объем ОН Владивостокской ТЭЦ-2 на величину нагрузки ВЛ 110 кВ Патрокс – Годобин с отпайкой на ПС Улисс P=28MВт на время капитального ремонта ЛР 110 Патрокс, СР 110 2С Приморское РДУ: Частичная потеря объема УВ ОНД13, ОНД101 на ОН (28 МВт) Владивостокской ТЭЦ-2 на величину нагрузки ВЛ 110 кВ Патрокс – Годобин с отпайкой на ПС Улисс от: - ЛАПУ1.1 котельной Приморской ГРЭС. - ЛАПУ2.2 котельной Приморской ГРЭС. - Тереховка на ПС 110 кВ Западня – 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 Западня – Давыдовка	Нет	КР	16.09.20	26.09.20	11 дн	22.09.20	26.09.20	5 дн	Замена изоляции, замена плавящихся зажимов в шлефах внутренних опор №622,87, монтаж грозотроса от оп.№88 до портала ПС 110 кВ Давыдовка	с отключением	02:00			ПЭС ДРСК Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Западня – 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 Западня – 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 плавящихся зажимов в шлефах внутренних опор №622,87, монтаж грозотроса от оп.№88 до портала ПС 110 кВ Давыдовка	с отключением	02:00			ПЭС ДРСК Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Западня – 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	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 (Бывов П.А.) 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 , опробование 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, опробование 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 гнелд 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 по 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	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. П цель 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).		