

Утверждаю

Первый заместитель директора - главный диспетчер

Филиала АС «СО. ЭЭС» Приморское РДУ

М.С. Похожалов

"23 ноября 2018 года

Сводный график ремонта ЛЭП и сетевого оборудования по операционной зоне Приморского РДУ на декабрь 2018 года.

Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Учтенная в годовом графике	Вид ремонта	Месячный. Заявленное время. Начало	Месячный. Заявленное время. Конец	Месячный. Заявленное время. Длительность	Месячный. Время ремонта. Начало	Месячный. Время ремонта. Конец	Месячный. Время ремонта. Длительность	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	АГ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена на своем уровне	Продленная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ М – Реттиховка	Нет	БВР	19.11.18	14.12.18	26 дн	19.11.18	09.12.18	21 дн	Механизированная чистка просеки	с отключением	01:00			ЩЭС С отключением и заземлением ВЛ 110 кВ М - Реттиховка. С включением на выходные дни. С пропаданиям ТМ Реттиховка Приморское РДУ: - при условии на ПС 220 кВ Уссурийск-2 в работе АТ-1, АТ-2, АТ-3 (при условии включения в работу АТ-1 ПС 220 кВ Уссурийск-2); - с ежедневным включением в работу к вечернему максимуму нагрузок (17:00).	с включением на ночь
Утверждена на своем уровне	Отказанная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Горностаи – Океан	Нет	БВР	03.12.18	12.12.18	10 дн	-	-	-	Вырубка угрожающих деревьев. Ручная расчистка просек	с отключением	01:00	Приморское РДУ: Изменение эксплуатационного состояния КВЛ 110 кВ Горностаи – Океан (в связи с аварийным ремонтом ТТ №3 Владивостокской ТЭЦ-2) может привести в энергорайоне г. Владивостока к: - выходу параметров электроэнергетического режима за пределы допустимых значений; - возможности возникновения недостатка пропускной способности электрической сети.		ЩОЭС_ВРЭС С отключением и заземлением КВЛ 110 кВ Горностаи – Океан	с включением на ночь
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Петровичи – Вадимовка	Нет	ТР	10.12.18	14.12.18	5 дн	10.12.18	14.12.18	5 дн	Замена изоляции	с отключением	02:00			ЩЭС С отключением и заземлением ВЛ 110 кВ Петровичи - Вадимовка Приморское РДУ: - при условии на ПС 220 кВ Уссурийск-2 в работе АТ-1, АТ-2, АТ-3 (при условии включения в работу АТ-1 ПС 220 кВ Уссурийск-2); - с ежедневным включением в работу к вечернему максимуму нагрузок (17:00).	с включением на ночь
Утверждена на своем уровне	Отказанная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Мингородок-1Р	Нет	БВР	13.12.18	18.12.18	6 дн	-	-	-	Обрезка крон деревьев	с отключением	02:00	Приморское РДУ: Изменение эксплуатационного состояния ВЛ 110 кВ Мингородок-1Р (в связи с аварийным ремонтом ТТ №3 Владивостокской ТЭЦ-2) может привести в энергорайоне г. Владивостока к: - выходу параметров электроэнергетического режима за пределы допустимых значений; - возможности возникновения недостатка пропускной способности электрической сети.		ЩОЭС_ВРЭС С отключением и заземлением ВЛ 110 кВ Мингородок-1Р	с включением на ночь
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Вадимовка – Мучная	Нет	ТР	24.12.18	24.12.18	1 дн	17.12.18	17.12.18	1 дн	Замена изоляции	с отключением	02:00			ЩЭС_ С отключением и заземлением ВЛ 110 кВ Вадимовка - Мучная Приморское РДУ: при условии на ПС 220 кВ Уссурийск-2 в работе АТ-1, АТ-2, АТ-3 (при условии включения в работу АТ-1 ПС 220 кВ Уссурийск-2); - с включением в работу к вечернему максимуму нагрузок (17:00).	
Утверждена на своем уровне	Отказанная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – А №1	Нет	БВР	20.12.18	21.12.18	2 дн	-	-	-	Обрезка крон деревьев	с отключением	02:00	Приморское РДУ: Изменение эксплуатационного состояния ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – А №1 (в связи с аварийным ремонтом ТТ №3 Владивостокской ТЭЦ-2) может привести в энергорайоне г. Владивостока к: - выходу параметров электроэнергетического режима за пределы допустимых значений; - возможности возникновения недостатка пропускной способности электрической сети.		ЩОЭС_ВРЭС С отключением и заземлением ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – А №1	с включением на ночь
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / Реакторы / РШ 500 кВ	ШР-3	Нет	ВПр	04.12.18	06.12.18	3 дн	04.12.18	06.12.18	3 дн	Изменение уставок 1,2 комплект защит КИВ-500 (RET-521) ШР-3.	с отключением	02:00			Приморское РДУ: с отключением ШР-3	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / Реакторы / РШ 500 кВ	ШР-4	Нет	ВПр	11.12.18	13.12.18	3 дн	11.12.18	13.12.18	3 дн	Изменение уставок 1,2 комплекта КИВ-500 (RET-521) ШР-4.	с отключением	02:00			Приморское РДУ: отключить ШР-4	
Утверждена	Отказанная	ФСК ЕЭС	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – К	Нет	КР	01.12.18	14.12.18	14 дн	-	-	-	Замена фарфоровой изоляции, верховой осмотр опор с проверкой провода и троса в зажимах	с отключением	03:00	В связи с дефицитом пропускной способности электрической сети в контролируемом сечении ПримГРЭС – Юг Приморского края. В послеварийном режиме после отключения ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Дальневосточная для ввода режима в допустимую область требуется ввод ГВО в объеме до 156 МВт. Ремонт может быть разрешен в заявленные сроки только при наличии разрешения Штаба по обеспечению безопасности электроснабжения.		Приморское РДУ: отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – К. От АОЮ ВЛ 220 кВ Сивильно/г – Спаска на ПС 220 кВ Спаска терется ОН ПС 220 кВ К, ПС 220 кВ Горелое (частичная потеря УВ ОНЦ, ОНДС).	

Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Учтенная в годовом графике	Вид ремонта	Месячный. Заявленное время. Начало	Месячный. Заявленное время. Конец	Месячный. Заявленное время. Длительность	Месячный. Время ремонта. Начало	Месячный. Время ремонта. Конец	Месячный. Время ремонта. Длительность	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	АГ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена	Отказанная	ФСК ЕЭС	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Владивосток – Волна	Нет	КР	01.12.18	08.12.18	8 дн	-	-	-	Переустройство существующей ВЛ 220 кВ Владивосток - Волна. Установка понижющих опор типа У220-3 в пролетах опор 26-27. Замена поврежденной изоляции, ремонт провода, ремонт заземляющих спусков ВОЛС, замена ГВН. Верховой осмотр анкерных и промежуточных опор с проверкой провода в зажимах, рубка ОСД.	с отключением	04:00	Приморское РДУ. Изменение эксплуатационного состояния ВЛ 220 кВ Владивосток – Волна (в связи с аварийным ремонтом ТГ №3 Владивостокской ТЭЦ-2 до 28.12.2018) может привести в энергорайоне г. Владивосток к - выходу параметров электроэнергетического режима за пределы допустимых значений; - возможности возникновения недостатка пропускной способности электрической сети. Работы возможно заявить в график ремонта на апрель 2019.		Работы производятся по ППР. 1. Включить 3Н ЛР 220 Вол в ст. Л на ПС 500 кВ Владивосток. 2. Включить РЗ РЛ 220 Влад в ст. Л на ПС 220 кВ Волна. 3. С установкой ПЗ по месту работ. Непредоставление отключения ВЛ системным оператором в октябре. Приморское РДУ Обязательна информация об эксплуатационном состоянии ВЧ каналов. Отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Владивосток – Волна. Полная потеря реализации УВ (ОНД4, ОНД5, ОНД14) на ОН на ПС 110 кВ Западная от: ЛАПНУ Зейской ГЭС, ЛАПНУ Бурейской ГЭС, РАДВ ПС 500 кВ Амурская (частичная потеря УВ ОНД4, ОНД5) АОПО ВЛ 220 кВ Хещир 2 - Хещир I цепь, АОПО ВЛ 220 кВ Хещир 2 - II цепь на ПС 500 кВ Хещир 2 (частичная потеря УВ ОНД5) АОПО ВЛ 220 кВ Хещир 2 - НПС-36 на ПС 500 кВ Хещир 2, АОПО ВЛ 220 кВ Хещир 2 - НПС-36 на ПС 220 кВ НПС-36 (частичная потеря УВ ОНД4, ОНД5) ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Север» Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД4, ОНД5), ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД14), АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Снятино/г на ПС 220 кВ Лесозаводск, АОПО ВЛ 220 кВ Снятино/г – Спасск на ПС 220 кВ Спасск (частичная потеря УВ ОНД14, ОНД5). От АДВ ВЛ 220 кВ Дальнеосточная - Уссурийск-2 №1 (№2) на ПС 500 кВ Дальнеосточная и ПС 220 кВ Уссурийск-2, АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2 на ПС 220 кВ Уссурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток терется ОН ПС 110 кВ Западная (частичная потеря УВ ОНД05). От АОПО ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2 на ПС 220 кВ Уссурийск-2 терется ОН ПС 110 кВ Западная, ПС 220 кВ Волна (полная потеря УВ ОНД08).	под наведенным напряжением
Утверждена	Отказанная	ФСК ЕЭС	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Губерovo/т – Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман	Нет	КР	03.12.18	08.12.18	6 дн	-	-	-	Выправка ж/б опор вдоль оси, ремонт провода	с отключением	12:00	В связи с дефицитом пропускной способности электрической сети в контролируемом сечении ПримГРЭС – Юг Приморского края. В послеварийном режиме после отключения ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Дальнеосточная для ввода режима в допустимую область требуется ввод ГВО в объеме до 91 МВт. Ремонт может быть разрешен в заявленные сроки только при наличии разрешения Штаба по обеспечению безопасности электроснабжения.		Отказ от работ в ноябре в пользу вывода в ремонт ВЛ 220 кВ ПримГРЭС – Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман Приморское РДУ: отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Губерovo/т – Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман. Потеря ПА нет	
Утверждена	Отказанная	ФСК ЕЭС	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Губерovo/т	Да, срок ремонта изменен	КР	10.12.18	15.12.18	6 дн	-	-	-	Выправка ж/б опор вдоль оси	с отключением	12:00	В связи с дефицитом пропускной способности электрической сети в контролируемом сечении ПримГРЭС – Юг Приморского края. В послеварийном режиме после отключения ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Дальнеосточная для ввода режима в допустимую область требуется ввод ГВО в объеме до 116 МВт. Ремонт может быть разрешен в заявленные сроки только при наличии разрешения Штаба по обеспечению безопасности электроснабжения.		Изменение состава и условий производства работ Непредоставление отключения ВЛ в декабре 2017 года, по условиям выполнения работ требуется промерзание грунта Приморское РДУ: 1. Выполнить по ППР 2. На Приморской ГРЭС включить РЗ РЛ 220 в ст. ВЛ Губ/т 3 На ПС 220 кВ Губерovo/т включить 3Н ЛР1-220 4. С установкой ПЗ по месту производства работ С отключением и заземлением ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Губерovo/т	под наведенным напряжением
Утверждена	Исходная	ФСК ЕЭС	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман	Да, срок ремонта изменен	ЗРР	17.12.18	28.12.18	12 дн	17.12.18	28.12.18	12 дн	Выправка ж/б опор вдоль оси	без отключения	12:00			С выводом АПВ	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Спасск	ЭЛТ / СШ 220 кВ	1СШ 220	Нет	РЕК	03.12.18	04.12.18	2 дн	03.12.18	04.12.18	2 дн	Подключение новых смонтированных ячеек к 1СШ 220 с новыми УШР 220 кВ, БСК 1	с отключением	04:00			С отключением и заземлением 1СШ 220. С переводом всех присоединений на 2СШ 220. Приморское РДУ-С отключением ШСВ 220, ТН-1 220	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Спасск	ЭЛТ / СШ 220 кВ	2СШ 220	Нет	РЕК	06.12.18	07.12.18	2 дн	06.12.18	07.12.18	2 дн	Подключение новых смонтированных ячеек к 2СШ 220 с новыми УШР 220 кВ, БСК 2	с отключением	04:00			С отключением и заземлением 2СШ 220. С переводом всех присоединений на 1СШ 220. Приморское РДУ-С отключением ШСВ 220, ТН-2 220	
Утверждена	Отказанная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Владивосток	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Владивосток – Волна	Нет	КР	04.12.18	08.12.18	5 дн	-	-	-	Демонтаж КС 220 Вол, ВЧЗ 220 Вол, ТТ 220 Вол в яч.5, монтаж КС 220 Вол, ВЧЗ 220 Вол, ТТ 220 Вол в яч.2. Переадресация ВЛ 220 кВ Владивосток - Волна из яч.5 в яч.2.	с отключением	04:00	Приморское РДУ. Изменение эксплуатационного состояния ВЛ 220 кВ Владивосток – Волна (в связи с аварийным ремонтом ТГ №3 Владивостокской ТЭЦ-2 до 28.12.2018) может привести в энергорайоне г. Владивосток к - выходу параметров электроэнергетического режима за пределы допустимых значений; - возможности возникновения недостатка пропускной способности электрической сети. Работы возможно заявить в график ремонта на апрель 2019.		Работы производятся по ППР. 1. Включить 3Н ЛР 220 Вол в ст. Л на ПС 500 кВ Владивосток. 2. Включить РЗ РЛ 220 Влад в ст. Л на ПС 220 кВ Волна. 3. С установкой ПЗ по месту работ. Приморское РДУ-Отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Владивосток – Волна. Обязательна информация об эксплуатационном состоянии ВЧканалов. Полная потеря реализации УВ (ОНД4, ОНД5, ОНД14) на ОН на ПС 110 кВ Западная от: ЛАПНУ Зейской ГЭС, ЛАПНУ Бурейской ГЭС, РАДВ ПС 500 кВ Амурская (частичная потеря УВ ОНД4, ОНД5) АОПО ВЛ 220 кВ Хещир 2 - Хещир I цепь, АОПО ВЛ 220 кВ Хещир 2 - II цепь на ПС 500 кВ Хещир 2 (частичная потеря УВ ОНД5) АОПО ВЛ 220 кВ Хещир 2 - НПС-36 на ПС 500 кВ Хещир 2, АОПО ВЛ 220 кВ Хещир 2 - НПС-36 на ПС 220 кВ НПС-36 (частичная потеря УВ ОНД4, ОНД5) ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Север» Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД4, ОНД5), ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД14), АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Снятино/г на ПС 220 кВ Лесозаводск, АОПО ВЛ 220 кВ Снятино/г – Спасск на ПС 220 кВ Спасск (частичная потеря УВ ОНД14, ОНД5). От АДВ ВЛ 220 кВ Дальнеосточная - Уссурийск-2 №1 (№2) на ПС 500 кВ Дальнеосточная и ПС 220 кВ Уссурийск-2, АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2 на ПС 220 кВ Уссурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток терется ОН ПС 110 кВ Западная (частичная потеря УВ ОНД05). От АОПО ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2 на ПС 220 кВ Уссурийск-2 терется ОН ПС 110 кВ Западная, ПС 220 кВ Волна (полная потеря УВ ОНД08).	под наведенным напряжением

Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Учтенная в годовом графике	Вид ремонта	Месячный. Заявленное время. Начало	Месячный. Заявленное время. 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	Отказанная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Владивосток	ЭЛТ / АТ,Т 500 кВ	АТ-1	Нет	ЗРР	07.12.18	08.12.18	2 дн	-	-	-	Работа в режиме 500/10 кВ в связи с присоединением новой смонтированной ошиновки яч.2 (ВЛ 220 кВ Владивосток-Волна) к 1с 220	без отключения	04:00	Приморское РДУ: Изменение эксплуатационного состояния оборудования 1с 220 ПС 500 кВ Владивосток (ВЛ 220 кВ Владивосток – Волна) (в связи с аварийным ремонтом ТТ №3 Владивостокской ТЭЦ-2 до 28.12.2018) может привести в энергорайоне г. Владивостока к: - выходу параметров электроэнергетического режима за пределы допустимых значений; - возможности возникновения недостатка пропускной способности электрической сети. Работы возможно заявить в график ремонта на апрель 2019.		Приморское РДУ:отключить и заземлить 1с 220,В 220 Вол, ВЛ 220 кВ Владивосток – Аэропорт. ЗРР АТ-1	не в транзите
Утверждена	Отказанная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Владивосток	ЭЛТ / СШ 220 кВ	1с 220	Нет	РЕК	07.12.18	08.12.18	2 дн	-	-	-	Присоединение новой смонтированной ошиновки яч.2 (ВЛ 220 кВ Владивосток-Волна) к 1с 220	с отключением	04:00	Приморское РДУ: Изменение эксплуатационного состояния оборудования 1с 220 ПС 500 кВ Владивосток (ВЛ 220 кВ Владивосток – Волна) (в связи с аварийным ремонтом ТТ №3 Владивостокской ТЭЦ-2 до 28.12.2018) может привести в энергорайоне г. Владивостока к: - выходу параметров электроэнергетического режима за пределы допустимых значений; - возможности возникновения недостатка пропускной способности электрической сети. Работы возможно заявить в график ремонта на апрель 2019.		Возможен перевод УШР-220 на 2с 220 Приморское РДУ:отключить и заземлить 1с 220,В 220 Вол, ВЛ 220 кВ Владивосток – Волна. Одностороннее отключение КВЛ 220 кВ Владивосток – Аэропорт. ЗРР АТ-1	
Утверждена	Отказанная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Владивосток	ЛЭП 220 кВ	КВЛ 220 кВ Владивосток – Аэропорт	Нет	ВПр	07.12.18	08.12.18	2 дн	-	-	-	Присоединение новой смонтированной ошиновки яч.2 (ВЛ 220 кВ Владивосток-Волна) к 1с 220	без отключения	04:00	Приморское РДУ: Изменение эксплуатационного состояния оборудования 1с 220 ПС 500 кВ Владивосток (ВЛ 220 кВ Владивосток – Волна) (в связи с аварийным ремонтом ТТ №3 Владивостокской ТЭЦ-2 до 28.12.2018) может привести в энергорайоне г. Владивостока к: - выходу параметров электроэнергетического режима за пределы допустимых значений; - возможности возникновения недостатка пропускной способности электрической сети. Работы возможно заявить в график ремонта на апрель 2019.		отключить и заземлить В 220 АП,1с 220.Одностороннее отключение ВЛ 220 кВ Владивосток – Аэропорт	не в транзите
Утверждена	Отказанная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Владивосток	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2	Нет	КР	09.12.18	13.12.18	5 дн	-	-	-	Демонтаж КС 220 Усс-2, ВЧЗ 220 Усс-2, ТТ 220 Усс-2 в яч.4, монтаж КС 220 Усс-2, ВЧЗ 220 Усс-2, ТТ 220 Усс-2 в яч.1. Перезаводка ВЛ 220 кВ Владивосток - Уссурийск-2 из яч.4 в яч.1 с последующим присоединением новой смонтированной ошиновки яч.1 (ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2) к 2с 220.	с отключением	04:00	Приморское РДУ: В связи с отказом вывода в ремонт 2с 220 ПС 500 кВ Владивосток.		Приморское РДУ: отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2, В 220 Усс-2; Отключить и заземлить 2с 220 (с 12.12 по 13.12). От АДВ ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 (№2) на ПС 500 кВ Дальневосточная и ПС 220 кВ Уссурийск-2 теряется ОН ПС 110 кВ Западная, Артёмовской ТЭЦ, Партизанской ГРЭС, ПС 220 кВ Береговая-2, ПС 220 кВ Широкая (частичная потеря УВ ОНДЮЗ, ОНДЮС).	
Утверждена на своем уровне	Отказанная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Владивосток	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 Усс-2	Нет	КР	09.12.18	13.12.18	5 дн	-	-	-	Демонтаж КС 220 Усс-2, ВЧЗ 220 Усс-2, ТТ 220 Усс-2 в яч.4, монтаж КС 220 Усс-2, ВЧЗ 220 Усс-2, ТТ 220 Усс-2 в яч.1. Перезаводка ВЛ 220 кВ Владивосток - Уссурийск-2 из яч.4 в яч.1 с последующим присоединением новой смонтированной ошиновки яч.1 (ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2) к 2с 220.	с отключением	04:00	Приморское РДУ: В связи с отказом вывода в ремонт 2с 220 ПС 500 кВ Владивосток.		Приморское РДУ: отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2, В 220 Усс-2; Отключить и заземлить 2с 220 (с 12.12 по 13.12).	
Утверждена	Отказанная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Владивосток	ЭЛТ / СШ 220 кВ	2с 220	Нет	РЕК	12.12.18	13.12.18	2 дн	-	-	-	Присоединение новой смонтированной ошиновки яч.1 (ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2) к 2с 220.	с отключением	04:00	Приморское РДУ: Изменение эксплуатационного состояния оборудования 2с 220 ПС 500 кВ Владивосток (ВЛ 220 кВ Владивосток – Зелёный угол) (в связи с аварийным ремонтом ТТ №3 Владивостокской ТЭЦ-2 до 28.12.2018) может привести в энергорайоне г. Владивостока к: - выходу параметров электроэнергетического режима за пределы допустимых значений; - возможности возникновения недостатка пропускной способности электрической сети. Работы возможно заявить в график ремонта на апрель 2019.		Приморское РДУ:отключить и заземлить 2с 220, В 220 Усс-2, В 220 3У.Одностороннее отключение ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2 и ВЛ 220 кВ Владивосток – Зелёный угол	
Утверждена	Отказанная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Владивосток	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Владивосток – Зелёный угол	Нет	ВПр	12.12.18	13.12.18	2 дн	-	-	-	Присоединение новой смонтированной ошиновки яч.1 (ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2) к 2с 220.	без отключения	04:00	Приморское РДУ: Изменение эксплуатационного состояния ВЛ 220 кВ Владивосток – Зелёный угол (в связи с аварийным ремонтом ТТ №3 Владивостокской ТЭЦ-2 до 28.12.2018) может привести в энергорайоне г. Владивостока к: - выходу параметров электроэнергетического режима за пределы допустимых значений; - возможности возникновения недостатка пропускной способности электрической сети. Работы возможно заявить в график ремонта на апрель 2019.		отключить и заземлить В 220 Усс-2,2с 220.Одностороннее отключение ВЛ 220 кВ Владивосток – Зелёный угол и ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2 Потеря ПА нет	не в транзите
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Чугуевка-2	ЭЛТ / Реакторы / РШ 500 кВ	Р-1 500	Нет	ВПр	18.12.18	20.12.18	3 дн	18.12.18	20.12.18	3 дн	Изменение уставок 1,2 комплекта КИВ-500 (RET-521) Р-1 500	с отключением	02:00			С отключением Р-1 500	

Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Учтенная в годовом графике	Вид ремонта	Месячный. Заявленное время. Начало	Месячный. Заявленное время. Конец	Месячный. Заявленное время. Длительность	Месячный. Время ремонта. Начало	Месячный. Время ремонта. Конец	Месячный. Время ремонта. Длительность	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	АГ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена на своем уровне	Снятая	СО ЕЭС	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	ЗРР	-	-	-	-	-	-	Снижение объема ОН на 87 МВт на период КР ВЛ 220 кВ Владивосток – Волга. От РАДВ «Север» Приморской ГРЭС, ПА ОЭС Востока теряется ОН ПС 110 кВ Западная (частичная потеря УВ ОНД4, ОНД5). От ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС теряется ОН ПС 110 кВ Западная (частичная потеря УВ ОНД14). От АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свлягино/т на ПС 220 кВ Лесозаводск, АОПО ВЛ 220 кВ Свлягино/т – Спасск на ПС 220 кВ Спасск теряется ОН ПС 110 кВ Западная (частичная потеря УВ ОНД14, ОНД5). От АДВ ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 №1 (№2) на ПС 500 кВ Дальневосточная и ПС 220 кВ Уссурийск-2, АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2 на ПС 220 кВ Уссурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток теряется ОН ПС 110 кВ Западная (частичная потеря УВ ОНДЮ5). От АОПО ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2 на ПС 220 кВ Уссурийск-2 теряется ОН ПС 110 кВ Западная, ПС 220 кВ Волга (полная потеря УВ ОНДЮ8).	с отключением	04:00		Приморское РДУ: Изменение эксплуатационного состояния ВЛ 220 кВ Владивосток – Волга (в связи с аварийным ремонтом ТГ №3 Владивостокской ТЭЦ-2 до 28.12.2018) может привести в энергоагрегат «Владивосток»: - выходу параметров электроэнергетического режима за пределы допустимых значений; - возможности возникновения недостатка пропускной способности электрической сети. Работы возможно завязать в график ремонта на апрель 2019.		
Утверждена	Исходная	СО ЕЭС	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	ЗРР	01.12.18	14.12.18	14 дн	01.12.18	14.12.18	14 дн	Снижение объема ОН на 44 МВт от АОПО ВЛ 220 кВ Свлягино/т – Спасск на ПС 220 кВ Спасск теряется ОН ПС 220 кВ К, ПС 220 кВ Горелое (частичная потеря УВ ОНД1, ОНД5) на период КР ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – К.	с отключением	03:00		При введении в работу АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Свлягино/т на ПС 220 кВ Лесозаводск и канале ПА по УПАСК ВЛ 220 кВ Лесозаводск - К потерь нет Заявка на КР ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – К отозвана		
Утверждена	Исходная	СО ЕЭС	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	ЗРР	04.12.18	06.12.18	3 дн	04.12.18	06.12.18	3 дн	Снижение объема ОН (ОНД1, ОНД2, ОНД3, ОНД4, ОНД5, ОНД13, ОНД14, ОНД15) на 23 МВт (ОН ПС 220 кВ Лесозаводск) на период вывода МКПА 220 кВ №1 (ФОЛ ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Лесозаводск, ФОЛ ВЛ 220 кВ Губерово/т – Лесозаводск, АОПО, ФОЛ ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свлягино/т, ФОЛ ВЛ 220 кВ К – Лесозаводск, АЧР, ОН) ПС 220 кВ Лесозаводск для замены блока питания. От ПА ОЭС Востока, РАДВ «Север» Приморской ГРЭС теряется ОН ПС 220 кВ Лесозаводск (частичная потеря УВ ОНД2, ОНД3, ОНД4, ОНД5). От АРПМ Приморской ГРЭС теряется ОН ПС 220 кВ Лесозаводск (частичная потеря УВ ОНД2, ОНД3). От ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС теряется ОН ПС 220 кВ Лесозаводск (частичная потеря УВ ОНД15). Теряется АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свлягино/т на ПС 220 кВ Лесозаводск (полная потеря УВ ОНД1, ОНД5, ОНД13, ОНД14, ОНД15). В ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС теряется со стороны ПС 220 кВ Лесозаводск ФОЛ ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Лесозаводск, ВЛ 220 кВ К – Лесозаводск. В ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС теряется ФОЛ ВЛ 220 кВ Губерово/т – Лесозаводск, ФОЛ ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свлягино/т. Теряется АЧР ПС 220 кВ Лесозаводск.	с отключением	02:00		Полная потеря реализации УВ (ОНД2 - ОНД5, ОНД15) на ОН (23 МВт) на ПС 220 кВ Лесозаводск от: ЛАПНУ Зейской ГЭС, ЛАПНУ Бурейской ГЭС, РАДВ ПС 500 кВ Амурская (частичная потеря УВ ОНД2, ОНД3, ОНД4, ОНД5) АОПО ВЛ 220 кВ Хабаровская - Волочаевка/т, АОПО ВЛ 220 кВ Хабаровская - Левобережная на ПС 500 кВ Хабаровская (частичная потеря ОНД2) АОПО ВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - РЦ, АОПО КВЛ 220 кВ РЦ - Амур на ПС 220 кВ РЦ (частичная потеря УВ ОНД2) АОПО ВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ - РЦ, КВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Амур (частичная потеря УВ ОНД2) АОПО ВЛ 220 кВ Хехшир 2 - Хехшир 1 цепь, АОПО ВЛ 220 кВ Хехшир 2 - II цепь на ПС 500 кВ Хехшир 2 (частичная потеря УВ ОНД2, ОНД3, ОНД5) АОПО ВЛ 220 кВ Хехшир 2 - НПС-36 на ПС 500 кВ Хехшир 2, АОПО ВЛ 220 кВ Хехшир 2 - НПС-36 на ПС 220 кВ НПС-36 (частичная потеря УВ ОНД2, ОНД3, ОНД4, ОНД5) ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД15) РАДВ «Север» Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД2, ОНД3, ОНД4, ОНД5) АРПМ Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД2, ОНД3) Потеря реализации АЧР на ПС 220 кВ Лесозаводск		
Утверждена на своем уровне	Снятая	СО ЕЭС	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	ЗРР	-	-	-	-	-	-	Снижение объема ОН на 196 МВт от АДВ ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 (№2) на ПС 500 кВ Дальневосточная и ПС 220 кВ Уссурийск-2 теряется ОН ПС 110 кВ Западная, Артёмовской ТЭЦ, Партизанской ГРЭС, ПС 220 кВ Березовая-2, ПС 220 кВ Широкая (частичная потеря УВ ОНДЮ3, ОНДЮ5) на период КР ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2.	с отключением	04:00		Приморское РДУ: В связи с отказом вывода в ремонт 2с 220 ПС 500 кВ Владивосток, ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2.		
Утверждена	Исходная	СО ЕЭС	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	ЗРР	12.12.18	13.12.18	2 дн	12.12.18	13.12.18	2 дн	Снижение объема ОН (ОНД1, ОНД2, ОНД3, ОНД4, ОНД5) на 16 МВт (ОН ПС 220 кВ Горелое) на период вывода ПРМ УПК-Ц 340 кг/т ВЛ 220 кВ К – Горелое с оттайкой на ПС Высокогорск, ВЛ 220 кВ К – Горелое на ПС 220 кВ Горелое, ПРД УПК-Ц 340 кг/т ВЛ 220 кВ К – Горелое с оттайкой на ПС Высокогорск, ВЛ 220 кВ К – Горелое на ПС 220 кВ К для замены кабеля входных цепей. От ПА ОЭС Востока, РАДВ «Север» Приморской ГРЭС теряется ОН ПС 220 кВ Горелое (частичная потеря УВ ОНД1, ОНД2, ОНД3, ОНД4, ОНД5). От ЛАПНУ Приморской ГРЭС теряется ОН ПС 220 кВ Горелое (частичная потеря УВ ОНД1). От АРПМ Приморской ГРЭС теряется ОН ПС 220 кВ Горелое (частичная потеря УВ ОНД2, ОНД3). От РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС теряется ОН ПС 220 кВ Горелое (частичная потеря УВ ОНД1). От АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Свлягино/т на ПС 220 кВ Лесозаводск, АОПО ВЛ 220 кВ Свлягино/т – Спасск на ПС 220 кВ Спасск теряется ОН ПС 220 кВ	с отключением	02:00		Полная потеря реализации УВ (ОНД1 - ОНД5) на ОН (16 МВт) на ПС 220 кВ Горелое от: ЛАПНУ Зейской ГЭС, ЛАПНУ Бурейской ГЭС, РАДВ ПС 500 кВ Амурская (частичная потеря УВ ОНД1, ОНД2, ОНД3, ОНД4, ОНД5) АОПО ВЛ 220 кВ Амурская - Белогорск/т с оттайками, АОПО ВЛ 220 кВ Амурская - Короли/т с оттайкой на ПС Белогорск на ПС 500 кВ Амурская (частичная потеря УВ ОНД1) АОПО ВЛ 220 кВ Хабаровская - Волочаевка/т, АОПО ВЛ 220 кВ Хабаровская - Левобережная на ПС 500 кВ Хабаровская (частичная потеря ОНД2) АОПО ВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - РЦ, АОПО КВЛ 220 кВ РЦ - Амур на ПС 220 кВ РЦ (частичная потеря УВ ОНД2) АОПО ВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ - РЦ, КВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Амур (частичная потеря УВ ОНД2) АОПО ВЛ 220 кВ Хехшир 2 - Хехшир 1 цепь, АОПО ВЛ 220 кВ Хехшир 2 - II цепь на ПС 500 кВ Хехшир 2 (частичная потеря УВ ОНД2, ОНД3, ОНД5) АОПО ВЛ 220 кВ Хехшир 2 - НПС-36 на ПС 500 кВ Хехшир 2, АОПО ВЛ 220 кВ Хехшир 2 - НПС-36 на ПС 220 кВ НПС-36 (частичная потеря УВ ОНД1, ОНД2, ОНД3, ОНД4, ОНД5) ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД1) РАДВ «Север» Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД1, ОНД2, ОНД3, ОНД4, ОНД5) АРПМ Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД2, ОНД3) АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Свлягино/т с оттайкой на ПС Кировка на ПС 220 кВ Лесозаводск (частичная потеря УВ ОНД1, ОНД5) АОПО ВЛ 220 кВ Свлягино/т - Спасск на ПС 220 кВ Спасск (частичная потеря УВ ОНД1, ОНД5)		

Начальник СЭР _____ Н.М. Федосеева
Начальник СРЗА _____ П.П. Козубин
Начальник СЭРБиР _____ А.С. Аксенов
Начальник ОДС _____ А.Н. Беляев