

Сводный график ремонта ЛЭП и сетевого оборудования по операционной зоне Приморского РДУ на декабрь 2019 года.

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	Измененная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Спасск – Дмитриевка – Черниговка – Ярославка	Нет	БВР	12.12.19	13.12.19	2 дн	16.12.19	17.12.19	2 дн	Рубка деревьев, угрожающих падением на провода	с отключением	01:00			ПЦЭС Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Спасск – Дмитриевка – Черниговка – Ярославка Приморское РДУ: с ежедневным включением к вечернему максимуму нагрузок (18:00).	с включением на ночь
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Ярославка – Павловка-2	Нет	КР	09.12.19	11.12.19	3 дн	09.12.19	11.12.19	3 дн	Замена изоляции	с отключением	02:00			ПЦЭС Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Ярославка – Павловка-2 Приморское РДУ: с ежедневным включением к вечернему максимуму нагрузок (18:00).	с включением на ночь
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Вадимовка – Мучная	Да	БВР	02.12.19	05.12.19	4 дн	02.12.19	05.12.19	4 дн	Рубка деревьев, угрожающих падением на провода	с отключением	02:00			ПЦЭС, ЧерРЭС Отключить, заземлить ВЛ 110 кВ Вадимовка - Мучная Приморское РДУ: с ежедневным включением к вечернему максимуму нагрузок (18:00).	с включением на ночь
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ 2Р – Амурская с отпайкой на ПС 1Р/т	Нет	БВР	09.12.19	13.12.19	5 дн	09.12.19	13.12.19	5 дн	Обрезка крон деревьев	с отключением	01:00			ПЮЭС, ВРЭС Отключить и заземлить КВЛ 110 кВ 2 Р - Амурская с отпайкой на ПС 1Р/т Приморское РДУ: с ежедневным включением к вечернему максимуму нагрузок (18:00).	с включением на ночь
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ 2Р – Амурская с отпайкой на ПС 1Р/т	Нет	БВР	23.12.19	27.12.19	5 дн	23.12.19	27.12.19	5 дн	Обрезка крон деревьев	с отключением	01:00			ПЮЭС, ВРЭС Отключить и заземлить КВЛ 110 кВ 2 Р - Амурская с отпайкой на ПС 1Р/т Приморское РДУ: с ежедневным включением к вечернему максимуму нагрузок (18:00).	с включением на ночь
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Волна-ВТЭЦ-1 с отпайкой на ПС 1Р/т	Да	БВР	25.11.19	06.12.19	12 дн	25.11.19	06.12.19	12 дн	Обрезка крон деревьев	с отключением	01:00			ПЮЭС, ВРЭС Отключить, заземлить КВЛ 110 кВ Волна-ВТЭЦ-1 с отпайкой на ПС 1Р/т. Приморское РДУ: с ежедневным включением к вечернему максимуму нагрузок (18:00).	с включением на ночь
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 220 кВ Чугуевка	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-1	Нет	ВКЛ	09.12.19	13.12.19	5 дн	09.12.19	13.12.19	5 дн	Включение в работу АТ-1 на период проведения работ на ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Арсеньев-2.	с отключением	ВЗ				
Утверждена	Исходная	ПАО «ФСК ЕЭС»	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – К	Нет	КР	16.12.19	17.12.19	2 дн	16.12.19	17.12.19	2 дн	Замена изоляции	с отключением	04:00			С отключением и заземлением ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – К. Потеря нет. В работе каналы ПА по УПАСК ВЛ 220 кВ Лесозаводск - К	
Утверждена	Исходная	ПАО «ФСК ЕЭС»	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – Партизанск	Да	КР	02.12.19	06.12.19	5 дн	02.12.19	06.12.19	5 дн	Ремонт провода (усиление прессуемых зажимов)	с отключением	12:00			ППМЭС: Необходимо промерзание грунта для установки АТП. Отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – Партизанск. Работы производятся по ППР. 1. Включить Рз РЛ 220 ПарТ Л на ПС 500 кВ Чугуевка-2. 2. Включить Рз РЛ 220 Чуг-2 Л на Переключателном пункте 220 кВ Партизанск. 3. С установкой ПЗ по месту работ С пропаданием ДК-1 ПП 220 кВ Партизанск - Приморское РДУ. Потеря ПА нет	под наведенным напряжением
Утверждена	Исходная	ПАО «ФСК ЕЭС»	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Арсеньев-2	Нет	КР	09.12.19	13.12.19	5 дн	09.12.19	13.12.19	5 дн	Замена ж/б опор	с отключением	3			Не выполнение работ в сентябре (болото, необходимо промерзание грунта) Отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Арсеньев-2, с применением крана. Потеря ПА нет. В работе каналы ПА по УПАСК ВЛ 22- кВ Чуг-2 - Арс-2	
Утверждена	Исходная	ПАО «ФСК ЕЭС»	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман	Да	ЗРР	02.12.19	08.12.19	7 дн	02.12.19	08.12.19	7 дн	Выправка ж/б опор поперек оси	без отключения	01:00			С выводом АПВ. С ежедневным вводом АПВ по окончании работ.	
Утверждена	Исходная	ПАО «ФСК ЕЭС»	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 № 1	Да	ЗРР	09.12.19	23.12.19	15 дн	09.12.19	23.12.19	15 дн	Выправка ж/б опор поперек оси	без отключения	01:00			С выводом АПВ. С ежедневным вводом АПВ по окончании работ.	
Утверждена	Исходная	ПАО «ФСК ЕЭС»	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман	Да, срок ремонта изменен	КР	14.11.19	02.12.19	19 дн	14.11.19	02.12.19	19 дн	Выправка ж/б опор вдоль оси ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман	с отключением	08:00			ППМЭС: Необходимо промерзание грунта для установки АТП. Отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман. Работы производятся по ППР: 1. На Приморской ГРЭС включить Рз РЛ 220 в ст. ВЛ Лес 2. На ПС 220 кВ Лесозаводск включить ЗН РЛ 220 И-ПримГРЭС в ст.Л 3. На ПС 220 кВ Иман включить ЗН ВЛ 220 И-ПримГРЭС-И-Лес С установкой ПЗ по месту производства работ. Потеря ПА нет	под наведенным напряжением

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	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Береговая-2	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Артёмовская ТЭЦ – Береговая-2	Нет	ВПр	09.12.19	12.12.19	4 дн	09.12.19	12.12.19	4 дн	Смена уставок КСЗ (7SA522, 1 комплект) ВЛ 220 кВ Артёмовская ТЭЦ – Береговая-2, КСЗ (7SA522, 2 комплект) ВЛ 220 кВ Артёмовская ТЭЦ – Береговая-2, Смена конфигурации АУВ и УРОВ (6MD664) В1 220, АУВ и УРОВ (6MD664) В2 220. Реализация дистанционного управления В1 220, В2 220.	с отключением	01:00			С отключением В1 220, В2 220, ВЛ 220 кВ Артёмовская ТЭЦ – Береговая-2, КСЗ (7SA522, 1 комплект) ВЛ 220 кВ Артёмовская ТЭЦ – Береговая-2, КСЗ (7SA522, 2 комплект) ВЛ 220 кВ Артёмовская ТЭЦ – Береговая-2, АУВ и УРОВ (6MD664) В1 220, АУВ и УРОВ (6MD664) В2 220 Приморское РДУ: для исключения выхода параметров электроэнергетического режима за пределы допустимых значений в энергорайоне Партизанская ГРЭС – Артёмовская ТЭЦ согласовано при условии ежедневного включения на день ВЛ 220 кВ Артёмовская ТЭЦ – Береговая-2 (к 07:00).	с включением на день
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Береговая-2	ЭЛТ / В 220 кВ	В1 220	Нет	ВПр	09.12.19	12.12.19	4 дн	09.12.19	12.12.19	4 дн	Смена конфигурации АУВ и УРОВ (6MD664) В1 220; АУВ и УРОВ (6MD664) В2 220. Реализация дистанционного управления В1 220, В2 220.	с отключением	01:00			С отключением и разборкой схемы В1 220, В2 220, С отключением ВЛ 220 кВ Артёмовская ТЭЦ – Береговая-2, АУВ и УРОВ (6MD664) В1 220, АУВ и УРОВ (6MD664) В2 220 Приморское РДУ: для исключения выхода параметров электроэнергетического режима за пределы допустимых значений в энергорайоне Партизанская ГРЭС – Артёмовская ТЭЦ согласовано при условии ежедневного включения на день ВЛ 220 кВ Артёмовская ТЭЦ – Береговая-2 (к 07:00).	с включением на день
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Береговая-2	ЭЛТ / В 220 кВ	В2 220	Нет	ВПр	09.12.19	12.12.19	4 дн	09.12.19	12.12.19	4 дн	Смена конфигурации АУВ и УРОВ (6MD664) В1 220; АУВ и УРОВ (6MD664) В2 220. Реализация дистанционного управления В1 220, В2 220.	с отключением	01:00			С отключением и разборкой схемы В1 220, В2 220, С отключением ВЛ 220 кВ Артёмовская ТЭЦ – Береговая-2, АУВ и УРОВ (6MD664) В1 220, АУВ и УРОВ (6MD664) В2 220 Приморское РДУ: для исключения выхода параметров электроэнергетического режима за пределы допустимых значений в энергорайоне Партизанская ГРЭС – Артёмовская ТЭЦ согласовано при условии ежедневного включения на день ВЛ 220 кВ Артёмовская ТЭЦ – Береговая-2 (к 07:00).	с включением на день
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	16.12.19	20.12.19	5 дн	16.12.19	20.12.19	5 дн	Снижение объема ОНД5, ОНД12, ОНДЮ3 на 35 МВт (объем ОН ПС 220 кВ Широкая) на период ВПр МКПА 220 кВ (ФОЛ ВЛ 220 кВ Лозовая – Широкая, ФОЛ ВЛ 220 кВ Широкая – Перевал, АЧР, ОН) ПС 220 кВ Широкая для внеочередной проверки с выводом оборудования, изменения конфигурации взаимодействия с АСУТП.	с отключением	02:00			Потеря реализации УВ ОНД5, ОНД12, ОНДЮ3 на 35 МВт на ПС 220 кВ Широкая от ЛАПНУ 1, 2 комплект Бурейской ГЭС; ЛАПНУ 1, 2 комплект Зейской ГЭС; РАДВ ПС 500 кВ Амурская; АОПО ВЛ 220 кВ Хехшир 2 – Хехшир 1 цепь, II цепь, 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; РАДВ «Север» Приморской ГРЭС теряется ОН ПС 220 кВ Широкая (частичная потеря УВ ОНД5). От ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС теряется ОН ПС 220 кВ Широкая (частичная потеря УВ ОНД12). От АДВ ПС 500 кВ Владивосток теряется ОН ПС 220 кВ Широкая (частичная потеря УВ ОНДЮ3). От АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Свиягино/г на ПС 220 кВ Лесозаводск теряется ОН ПС 220 кВ Широкая (частичная потеря УВ ОНД5).	

Начальник СЭР _____ Н.М. Федосеева

Начальник СРЗА _____ А.С. Титяев

Начальник СЭРБиР _____ А.С. Аксенов

Начальник ОДС _____ А.Н. Беляев