

Утверждаю
 Заместитель главного диспетчера
 Филиала АО «СО ЕЭС» Приморское РДУ
 И.Н. Коновалов
 " 24 " октября 2016г.

Сводный график ремонта ЛЭП и сетевого оборудования по операционной зоне Приморского РДУ на ноябрь 2016 года.

Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплексе	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	Исходная	ДГК	Приморская ГРЭС	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / АТ,Т 500 кВ	8АТ	Нет	ТР	17.10.16	11.11.16	26 дн	17.10.16	11.11.16	26 дн	ТР 8АТ, ТО МВ 220 8АТ и Рг 220 8АТ	с отключением	16:00			Потеря ПА нет.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Широкая - Голубовка	Нет	КР	01.10.16	31.12.16	92 дн	01.10.16	31.12.16	92 дн	Чистка, расширение просеки	без отключения	ВЗ			ПЮЭС_НРЭС_Шир_Голуб	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Находка - Волчанец - С-55	Нет	КР	01.11.16	30.11.16	30 дн	01.11.16	30.11.16	30 дн	Чистка просеки	без отключения	ВЗ			ПЮЭС_НРЭС	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Спасск - Дмитриевка - Ярославка	Нет	КР	01.11.16	15.12.16	45 дн	01.11.16	15.12.16	45 дн	Расширение просеки	без отключения	ВЗ			ПЗЭС	
Утверждена на своем уровне	Снятая	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Спасск - Дмитриевка - Ярославка	Нет	КР	-	-	-	-	-	-	Расширение просеки	без отключения	ВЗ		дублирует верхнюю строку		
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Спасск - Дмитриевка - Черниговка - Ярославка	Нет	ВПр	01.11.16	15.12.16	45 дн	01.11.16	15.12.16	45 дн	Расширение просеки	без отключения	ВЗ				
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Волна - Чайка	Нет	КР	01.11.16	04.11.16	4 дн	01.11.16	04.11.16	4 дн	КР, рубка ОСД, чистка просеки, замена изоляции	с отключением	02:00			Обязательна информация в поле Оперативные указания по п.5.17 Положения по заявкам ПримРДУ: утверждена в графике ремонтов на октябрь 2016г. Начало ремонта 31.10.2016г.	под наведенным напряжением
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Орлиная с отпайкой на ПС Голубинка	Нет	КР	01.11.16	03.11.16	3 дн	02.11.16	04.11.16	3 дн	КР, рубка ОСД	с отключением	02:00			ПЮЭС_ВРЭС	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС - Екатериновка	Нет	КР	07.11.16	30.11.16	24 дн	07.11.16	30.11.16	24 дн	Чистка просеки	без отключения	ВЗ			ПЮЭС_НРЭС	
Утверждена на своем уровне	Отказанная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Находка/т - Находка	Нет	КР	07.11.16	10.11.16	4 дн	-	-	-	Чистка просеки	с отключением	02:00	ПримРДУ: изменение эксплуатационного состояния ВЛ 110 кВ Находка/т - Находка в ремонтной схеме ВЛ 220 кВ Широкая - Перевал может привести в энергорайоне между Артемовской ТЭЦ и Партизанской ГРЭС к: - нарушению надежного электроснабжения и качества электрической энергии, соответствующих требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям, установленных нормативными правовыми актами; - возможности возникновения недостатка пропускной способности электрической сети.		Обязательна информация в поле Оперативные указания по п.5.17 Положения по заявкам. Обязательна информация об эксплуатационном состоянии ВЧ каналов (связь) ПЮЭС_НРЭС	под наведенным напряжением
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Горностай - Океан	Нет	КР	07.11.16	18.11.16	12 дн	14.11.16	25.11.16	12 дн	КР, чистка просеки	с отключением	02:00			Обязательна информация в поле Оперативные указания по п.5.17 Положения по заявкам ПЮЭС_ВРЭС	под наведенным напряжением
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Петровичи - Вадимовка	Нет	КР	14.11.16	18.11.16	5 дн	14.11.16	18.11.16	5 дн	КР, замена изоляции, замена ГВН. ПС 110 кВ Петровичи: КР РЛ 110 ВЛ Петр-Вад	с отключением	02:00			ПЗЭС_Петр-Вад	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Молодежная - Чугуевка	Нет	КР	14.11.16	18.11.16	5 дн	14.11.16	18.11.16	5 дн	КР, чистка просеки, удаление ОСД	с отключением	02:00			С пропаданием ВЧ канала (ТМ)	

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	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Спасск - Дмитриевка - Ярославка	Нет	КР	14.11.16	16.11.16	3 дн	14.11.16	16.11.16	3 дн	Снятие гнезд с опор	с отключением	02:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Спасск - Дмитриевка - Черниговка - Ярославка	Нет	КР	14.11.16	16.11.16	3 дн	14.11.16	16.11.16	3 дн	Снятие гнезд с опор	с отключением	02:00			ПЗЭС	с включением на ночь
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Залив с отпайкой на ПС Голубинка	Нет	КР	21.11.16	25.11.16	5 дн	14.11.16	18.11.16	5 дн	КР, рубка ОСД	с отключением	02:00			ПЮЭС_ВРЭС	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Уссурийск - 2 - Михайловка - ЖБИ-130	Нет	КР	14.11.16	18.11.16	5 дн	21.11.16	25.11.16	5 дн	КР, рубка ОСД, замена изоляции, обрезка крон деревьев	с отключением	02:00			ПЦЭС_Усс-2-ЖБИ-130	с включением на ночь
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Спасск - Мучная	Нет	КР	21.11.16	25.11.16	5 дн	21.11.16	25.11.16	5 дн	КР, замена изоляции, выправка опор	с отключением	02:00			ПЦЭС_Петр-Вад	с включением на ночь
Утверждена	Измененная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	ЗРР	14.11.16	18.11.16	5 дн	21.11.16	25.11.16	5 дн	Снижение объема ОН на 45 МВт на период КР ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2-Патрокл с отпайкой на ПС Загородная и ТР РЛ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Пат, МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Пат. Теряется объем ОН Владивостокской ТЭЦ-2: - ОНД13 от ЛАПНУ «Юг» приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свягино/т, ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск; - ОНДЮ1 от АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток.	с отключением	08:00			ПЮЭС_ВРЭС	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Патрокл с отпайкой на ПС Загородная	Нет	КР	14.11.16	18.11.16	5 дн	21.11.16	25.11.16	5 дн	КР, рубка ОСД, замена изоляции	с отключением	02:00			ПЮЭС_ВРЭС Теряется объем ОН Владивостокской ТЭЦ-2: - ОНД13 от ЛАПНУ «Юг», РАДВ «Юг», АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свягино/т, ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск; - ОНДЮ1 от АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Ретиховка – Арсеньев-2	Нет	КР	28.11.16	30.11.16	3 дн	28.11.16	30.11.16	3 дн	КР, чистка просеки, удаление ОСД	с отключением	02:00			ПЗЭС	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - А №1	Нет	КР	28.11.16	02.12.16	5 дн	28.11.16	02.12.16	5 дн	КР, рубка ОСД, замена изоляции	с отключением	02:00			ПЮЭС_ВРЭС	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ ВТЭЦ-1- Орлиная	Нет	КР	07.11.16	11.11.16	5 дн	28.11.16	02.12.16	5 дн	КР, рубка ОСД	с отключением	02:00			ПЮЭС_ВРЭС	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Вадимовка	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Петровичи - Вадимовка	Нет	ВПр	01.11.16	01.11.16	1 дн	01.11.16	01.11.16	1 дн	ВПр на период КР 1С 110: РШ110 ТН1С, РШ 110 Т-1	с отключением	02:00			ПЦЭС_Петр-Вад	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Вадимовка	ЭЛП / В 110 кВ	СВ 110	Нет	ВПр	01.11.16	01.11.16	1 дн	01.11.16	01.11.16	1 дн	ВПр на период КР 1С 110: РШ110 ТН1С, РШ 110 Т-1	с отключением	02:00			ПЦЭС_Петр-Вад	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ ЖБИ-130	ЭЛП / В 110 кВ	СВ-110	Нет	ВПр	01.11.16	02.11.16	2 дн	01.11.16	02.11.16	2 дн	ВПр на период профконтроля РЗА ТН-110 1С	с отключением	02:00			ПЦЭС_РЗА	с включением ремонтной перемычкой
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ ЖБИ-130	ЭЛП / СИП 110 кВ	Рем пер 110	Нет	ВКЛ	01.11.16	02.11.16	2 дн	01.11.16	02.11.16	2 дн	Включить в работу на период профконтроля РЗА ТН-110 1С	без отключения	ВЗ			ПЦЭС_РЗА	

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	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ М	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Сибирцево/т - М	Нет	ТР	01.11.16	04.11.16	4 дн	01.11.16	04.11.16	4 дн	ТР РЛ 110 Сиб.т-М, В 110 Сиб.т-М, РШ 110 Сиб.т-М	с отключением	02:00			ПримРДУ: Работы утверждены в графике ремонтов на октябрь 2016. Начало ремонта 24.10.2016г.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ М	ЭЛТ / СШ 110 кВ	1С 110	Нет	ТР	01.11.16	04.11.16	4 дн	01.11.16	04.11.16	4 дн	ТР 1С 110: В 110 Сиб.т-М, РЛ 110 Сиб.т-М, РШ 110 Сиб.т-М	с отключением	02:00			ПримРДУ: Работы утверждены в графике ремонтов на октябрь 2016. Начало ремонта 24.10.2016г.	
Утверждена на своем уровне	Отказанная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Находка	ЭЛТ / В 110 кВ	ШСВ 110	Нет	КР	07.11.16	11.11.16	5 дн	-	-	-	КР ШСВ 110	с отключением	ВЗ	Работы выполняются в октябре с 17.10 по 24.10.2016 по ДЗ № 7080, 7457.		ПЮЭС НРЭС ПримРДУ: На время операций и заявки с объединением 1СШ 110 и 2СШ 110	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Петровичи	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Хороль - Петровичи	Нет	ВПр	07.11.16	11.11.16	5 дн	07.11.16	11.11.16	5 дн	ВПр на период наладки РЗА (АУВ, КСЗ (ШМЗЛ-05))	с отключением	02:00			ПЦЭС_РЗА	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Петровичи	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Петровичи - Вадимовка	Нет	КР	14.11.16	18.11.16	5 дн	14.11.16	18.11.16	5 дн	КР РЛ 110 ВЛ Петр-Вад	с отключением	02:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Подьяпольск	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Нет	ВПр	07.11.16	11.11.16	5 дн	07.11.16	11.11.16	5 дн	Профконтроль РЗА: АУВ,КСЗ (ЭПЗ-1636) ВЛ 110 кВ Подьяпольск-178Ф, АУВ,КСЗ (ЭПЗ-1636) ВЛ 110 кВ Подьяпольск-Новый мир (поочередно).	с отключением	02:00			ПЮЭС_РЗА С включением на выходные дни	с включением ремонтной перемычки
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Подьяпольск	ЭЛТ / СШ 110 кВ	пер 110	Нет	ВКЛ	07.11.16	11.11.16	5 дн	07.11.16	11.11.16	5 дн	Включение в работу на период профконтроля РЗА: АУВ,КСЗ (ЭПЗ-1636) ВЛ 110 кВ Подьяпольск-178Ф, АУВ,КСЗ (ЭПЗ-1636) ВЛ 110 кВ Подьяпольск-Новый мир (поочередно).	без отключения	02:00			ПЮЭС_РЗА	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Ярославка	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Ярославка - Павловка-1	Нет	КР	07.11.16	11.11.16	5 дн	07.11.16	11.11.16	5 дн	КР РЛ 110 ВЛ Яр-Павл-1	с отключением	02:00			Обязательна информация об эксплуатационном состоянии ВЧканалов (телемеханика) ПЩЭС_Яр-Павл-1	
Утверждена	Исходная	ФСК ЕЭС	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – Партизанск	Да, срок ремонта изменен	КР	17.10.16	05.11.16	20 дн	17.10.16	05.11.16	20 дн	Замена фарфоровой изоляции, рубка ОСД, монтаж обводных гирлянд, перемонтаж шлейфов, ремонт грозотроса, ВО опор.	с отключением	04:00			Обязательна информация в поле Оперативные указания по п.5.17 Положения по заявкам (ЛЭП под наведенным напряжением) Обязательна информация об эксплуатационном состоянии ВЧ каналов (связь) ПМЭС: Объединение сроков вывода ЛЭП. Потеря ПА нет.	под наведенным напряжением
Утверждена	Исходная, разбитая	ФСК ЕЭС	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман	Да, срок ремонта изменен	КР	22.10.16	03.11.16	13 дн	22.10.16	03.11.16	13 дн	Замена ж/б опоры, замена фарфоровой изоляции, перемонтаж шлейфов, ВО опор. ПС 220 кВ Лесозаводск: Текущий ремонт РЛ 220 И-ПримГРЭС. Опробование привода В 220 И-ПримГРЭС в цикле АПВ.	с отключением	2			Обязательна информация по п.5.17 Положения по заявкам. С включением СВ 220 на ПС 220 кВ Иман Потеря ПА нет.	под наведенным напряжением
Утверждена	Исходная	ФСК ЕЭС	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман	Да, срок ремонта изменен	КР	29.10.16	11.11.16	14 дн	29.10.16	11.11.16	14 дн	Выправка опор (поперек ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман)	без отключения	05:00			Без приближения к токоведущим частям, ЛЭП под наведенным напряжением. Потеря ПА нет.	
Утверждена	Исходная	ФСК ЕЭС	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Волна – Зелёный угол	Нет	КР	31.10.16	01.11.16	2 дн	31.10.16	01.11.16	2 дн	Монтаж обводных гирлянд, перемонтаж шлейфов	с отключением	03:00			ППМЭС: Невыполнение части работ во время планового вывода ВЛ в ремонт из-за отсутствия материалов. Потеря ПА нет.	

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	Исходная	ФСК ЕЭС	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	ЗРР	01.11.16	01.11.16	1 дн	01.11.16	01.11.16	1 дн	Снижение объема ОН на 65 МВт (ОН ПС 220 кВ Уссурийск-2) : - ОНД3, ОНД4, ОНД5 от ЛАПНУ Бурейской ГЭС, ЛАПНУ Зейской ГЭС, РАДВ ПС 500 кВ Амурская, АОПО ВЛ 220 кВ Райчихинская ГРЭС – Завитая №1, АОПО ВЛ 220 кВ Райчихинская ГРЭС – Завитая №2, АОПО ВЛ 220 кВ Райчихинская ГРЭС – Архара, АОПО ВЛ 220 кВ Райчихинская ГРЭС – Ядрин/т с отпайкой на ПС Тарманчукан/т на Райчихинской ГРЭС, АОПО ВЛ 220 кВ Хехцир 2 – Хехцир 1 цепь, П цепь на ПС 500 кВ Хехцир 2, АОПО ВЛ 220 кВ Хехцир 2 – НПС-36 на ПС 500 кВ Хехцир 2, АОПО ВЛ 220 кВ Хехцир 2 – НПС-36 на ПС 220 кВ НПС-36, ЛАПНУ «Север» Приморской ГРЭС, РАДВ «Север» Приморской ГРЭС; - ОНД3 от АРПМ 500; - ОНД15 от ЛАПНУ «Юг» Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС; - ОНДЮ3, ОНДЮ5 от АДВ ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 (№2); - ОНД5, ОНД15 от АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Свягино/т, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск; - ОНДЮ7 от АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 (№2), АОПО ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2. Потеря УВ ОНДЮ3, ОНДЮ5 от АДВ ВЛ 220 кВ Дальнево-сточная – Уссурийск-2 №1 и ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 №2) на ПС 220 кВ Уссурийск-2. на период работ по замене алгоритма ФОЛ МКПА 220 кВ №1 ПС 220 кВ Уссурийск-2.	с отключением	01:00			ПримРДУ: Работы утверждены в графике на октябрь 2016 с датой начала работ 31.10.2016г.	
Утверждена	Измененная	ФСК ЕЭС	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	ЗРР	01.11.16	02.11.16	2 дн	02.11.16	03.11.16	2 дн	Снижение объема ОН на 36 МВ (ПС 220 кВ Спасск): - ОНД2, ОНД3, ОНД4, ОНД5 от ЛАПНУ Бурейской ГЭС, ЛАПНУ Зейской ГЭС, РАДВ ПС 500 кВ Амурская, АОПО ВЛ 220 кВ Райчихинская ГРЭС – Завитая №1, АОПО ВЛ 220 кВ Райчихинская ГРЭС – Завитая №2, АОПО ВЛ 220 кВ Райчихинская ГРЭС – Архара, АОПО ВЛ 220 кВ Райчихинская ГРЭС – Ядрин/т с отпайкой на ПС Тарманчукан/т на Райчихинской ГРЭС, АОПО ВЛ 220 кВ Хехцир 2 – Хехцир 1 цепь, П цепь на ПС 500 кВ Хехцир 2, АОПО ВЛ 220 кВ Хехцир 2 – НПС-36 на ПС 500 кВ Хехцир 2, АОПО ВЛ 220 кВ Хехцир 2 – НПС-36 на ПС 220 кВ НПС-36, ЛАПНУ «Север» Приморской ГРЭС, РАДВ «Север» Приморской ГРЭС; - ОНД2, ОНД3 от АРПМ 500; - ОНД15 от ЛАПНУ «Юг» Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС; - ОНД5, ОНД15 от АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Свягино/т – Спасск; Потеря АОСН 220 кВ ПС 220 кВ Спасск. на период работ по замене алгоритма ФОЛ МКПА 220 кВ ПС 220 кВ Спасск.	с отключением	01:00				
Утверждена на своем уровне	Измененная	ФСК ЕЭС	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	УВ	Снижение объема нагрузки отключаемой действием АЧР на 5МВт и более	Нет	ЗРР	01.11.16	02.11.16	2 дн	02.11.16	03.11.16	2 дн	Снижение объема АЧР ПС 220 кВ Спасск на 36 МВт.	с отключением	01:00				
Утверждена на своем уровне	Снятая	ФСК ЕЭС	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – К	Нет	ВПр	-	-	-	-	-	-	Проверка управления ОБР Рл 220 К, РзРл 220 К Л, РзРл 220 К В.	с отключением	02:00		ошибочно набрана	Не учтено в годовом графике.	
Утверждена	Измененная	ФСК ЕЭС	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – К	Да, срок ремонта изменен	КР	06.11.16	30.11.16	25 дн	06.11.16	20.11.16	15 дн	Замена фарфоровой изоляции , ВО опор	с отключением	03:00			ППМЭС: Невыполнение работ при выводе ВЛ в ремонт в июле из-за отсутствия материалов Потеря ПА нет.	
Утверждена на своем уровне	Снятая	ФСК ЕЭС	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ - Владивостокская ТЭЦ-2	Нет	КР	-	-	-	-	-	-	Замена опор	с отключением	ВЗ		ПримРДУ: Отказ собственника от выполнения работ в связи с неготовностью подрядной организации. Письмо Филиала ПАО "ФСК ЕЭС" ППМЭС от 04.10.2016 № МЗ/ПЗ/2/672.	Перенос из сентября-октября в связи с неготовностью подрядной организации по причине увеличения продолжительности выполнения замены опоры по ВЛ 500 кВ ПримГРЭС-ДВ	
Утверждена	Исходная	ФСК ЕЭС	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Широкая – Перевал	Нет	КР	07.11.16	11.11.16	5 дн	07.11.16	11.11.16	5 дн	Замена изоляции, перемонтаж шлейфов, монтаж обводных гирианд, ремонт провода, верховой осмотр опор.	с отключением	03:00			ППМЭС: Отказ от работ в августе в связи с подготовкой и проведением ВЭФ Потеря реализации УВ ОНД на ПС 220 кВ Береговая-2: - ОНЮ2 от АДВ ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – Партизанск. Потеря объема ОН ПС 220 кВ Широкая: - ОНДЮ3 от АДВ ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 (№2), АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток.	

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	ФСК ЕЭС	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Зеленый угол - Горностаи	Нет	БВР	-	-	-	-	-	-	Для безопасного выполнения работ по замене опор на ВЛ 220 кВ Артёмовская ТЭЦ –Владивостокская ТЭЦ-2,	с отключения	02:00		ПримРДУ: 1) ВЛ 110 кВ Зеленый угол - Горностаи в управлении Приморских электрических сетей, заявку подать от Приморских электрических сетей под работу Приморского ПМЭС по замене опор на ВЛ 220 кВ Артёмовская ТЭЦ –Владивостокская ТЭЦ-2., с учетом метода производства работ (п.5.17 Положения по заявкам. ЛЭП под наведенным напряжением для ВЛ 110 кВ Зеленый угол - Горностаи и КВЛ 110кВ Горностаи-Океан). 2) Отказ собственника от выполнения работ в связи с неготовностью подрядной организации. Письмо Филиала ПАО "ФСК ЕЭС" ПМЭС от 04.10.2016 № МЗ/П2/2/672.	ППМЭС: Необходимость вывода ВЛ 110 кВ Горностаи - Зеленый угол в связи с пересечением ВЛ 220 кВ Артёмовская ТЭЦ - Владивостокская ТЭЦ 2 (оп. 133 - 134). Совместно с ВЛ 220 кВ Артёмовская ТЭЦ - Владивостокская ТЭЦ 2, ВЛ 220 кВ Волна - Зеленый угол, КВЛ 110 кВ Горностаи-Океан (под наведенным напряжением).	под наведенным напряжением
Утверждена	Исходная	ФСК ЕЭС	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Дальневосточная Арсеньев-2	Нет	КР	14.11.16	23.11.16	10 дн	14.11.16	23.11.16	10 дн	Выправка опор (поперек ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Арсеньев-2).	без отключения	00:30		ППМЭС: Без отключения, с выводом АПВ Потерь ПА нет.		
Утверждена	Исходная	ФСК ЕЭС	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Свягино/г с отпайкой на ПС Кировка	Да	КР	14.11.16	18.11.16	5 дн	14.11.16	18.11.16	5 дн	Замена фундаментов	без отключения	05:00		ППМЭС: Без отключения, с выводом АПВ Без приближения к токоведущим частям, ЛЭП под наведенным напряжением Потерь ПА нет.		
Утверждена на своем уровне	Снятая	ФСК ЕЭС	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Волна – Зелёный угол	Нет	КР	-	-	-	-	-	-	Монтаж обводных гирлянд, перемонтаж шлейфов, безопасное выполнение работ по замене опор на ВЛ 220 кВ Артёмовская ТЭЦ - Владивостокская ТЭЦ-2,	с отключения	02:00		ПримРДУ: Отказ собственника от выполнения работ в связи с неготовностью подрядной организации. Письмо Филиала ПАО "ФСК ЕЭС" ПМЭС от 04.10.2016 № МЗ/П2/2/672.	ППМЭС: Необходимость вывода ВЛ 220 кВ Волна - Зеленый угол (оп. 25 - 26) в связи с пересечением ВЛ 220 кВ Артёмовская ТЭЦ - Владивостокская ТЭЦ 2 (оп. 133 - 134). Совместно с КВЛ 110 кВ Горностаи –Океан и ВЛ 110 кВ Зелёный угол – Горностаи (обе под наведенным напряжением, обязательно согласовать с Приморскими электрическими сетями метод производства работ, п.5.17Положения по заявкам в Оперативные указания).	с отключением на ночь
Утверждена на своем уровне	Снятая	ФСК ЕЭС	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Зеленый угол - Горностаи	Нет	БВР	-	-	-	-	-	-	Для безопасного выполнения работ по замене опор на ВЛ 220 кВ АТЭЦ - ВТЭЦ-2	с отключения	02:00		ПримРДУ: 1) ВЛ 110 кВ Зеленый угол - Горностаи в управлении Приморских электрических сетей, заявку подать от Приморских электрических сетей под работу Приморского ПМЭС по замене опор на ВЛ 220 кВ Артёмовская ТЭЦ –Владивостокская ТЭЦ-2., с учетом метода производства работ (п.5.17 Положения по заявкам. ЛЭП под наведенным напряжением для ВЛ 110 кВ Зеленый угол - Горностаи и КВЛ 110кВ Горностаи-Океан). 2) Отказ собственника от выполнения работ в связи с неготовностью подрядной организации. Письмо Филиала ПАО "ФСК ЕЭС" ПМЭС от 04.10.2016 № МЗ/П2/2/672.	ППМЭС: Необходимость вывода ВЛ 110 кВ Горностаи - Зеленый угол в связи с пересечением ВЛ 220 кВ Артёмовская ТЭЦ - Владивостокская ТЭЦ 2 (оп. 133 - 134). Совместно с ВЛ 220 кВ Артёмовская ТЭЦ - Владивостокская ТЭЦ 2, ВЛ 220 кВ Волна - Зеленый угол, ВЛ 110 кВ Океан - Горностаи.	с включением на ночь
Утверждена	Исходная	ФСК ЕЭС	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Лозовая – Партизанск	Нет	КР	14.11.16	18.11.16	5 дн	14.11.16	18.11.16	5 дн	Перемонтаж шлейфов, монтаж обводных гирлянд, ремонт провода, верховой осмотр опор	с отключением	03:00		ПримРДУ: Обязательна информация в поле Оперативные указания (п.5.17Положения по заявкам) ППМЭС: Невыполнение работ в апреле по причине отсутствия материалов. Потерь ПА нет.	под наведенным напряжением	
Утверждена	Исходная	ФСК ЕЭС	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Дальневосточная Спасск	Нет	КР	21.11.16	30.11.16	10 дн	21.11.16	30.11.16	10 дн	Замена фундаментов.	без отключения	05:00		ППМЭС: Невыполнение работ в феврале по причине отсутствия материалов. Без отключения, с выводом АПВ Обязательна информация об эксплуатационном состоянии ВЧ каналов (связь) Потерь ПА нет.		

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	Измененная	ФСК ЕЭС	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Губерово/т – Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман	Да, срок ремонта изменен	КР	07.11.16	12.11.16	6 дн	21.11.16	26.11.16	6 дн	Замена свайных фундаментов	с отключением	2			ПримРДУ: С включением СВ 220 на ПС 220 кВ Иман Потерь ПА нет.	
Утверждена	Исходная	ФСК ЕЭС	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Лозовая – Широкая	Нет	КР	21.11.16	24.11.16	4 дн	21.11.16	24.11.16	4 дн	Монтаж обводных гирлянд, устранение негабарита, верховой осмотр опор.	с отключением	03:00			ПримРДУ: Обязательна информация в поле Оперативные указания (п.5.17Положения по заявкам, ЛЭП под наведенным напряжением) ПМЭС: Сокращение срока ремонта при плановом выводе в связи с несчастным случаем. Потерь ПА нет.	под наведенным напряжением
Утверждена	Измененная	ФСК ЕЭС	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Губерово/т	Нет	КР	14.11.16	15.11.16	2 дн	28.11.16	29.11.16	2 дн	Замена фарфоровой изоляции, установка разрядных рогов.	с отключением	02:00			ППМЭС: Не учтено в годовом графике обязательна информация по п.5.17Положения по заявкам, ЛЭП под наведенным напряжением) Потерь ПА нет.	под наведенным напряжением
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Волна	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Волна - Чайка	Нет	ВПр	01.11.16	04.11.16	4 дн	01.11.16	04.11.16	4 дн	Смена уставок КСЗ (ЭПЗ-1636) ВЛ 110 кВ Волна - Чайка.	с отключением	01:00			Письмо ПримРДУ №Р45-6-П-1-19.7-1479 от 12.09.2016г Без приближения к тоководущим частям, ЛЭП под наведенным напряжением	под наведенным напряжением
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 Чайка	Нет	ВПр	01.11.16	04.11.16	4 дн	01.11.16	04.11.16	4 дн	Смена уставок КСЗ (ЭПЗ-1636) ВЛ 110 кВ Волна - Чайка .	с отключением	01:00			Письмо ПримРДУ №Р45-6-П-1-19.7-1479 от 12.09.2016г	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Волна	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Волна-ВТЭЦ-1 с отпайкой на ПС 1Р/т	Нет	ТР	01.11.16	03.11.16	3 дн	21.11.16	23.11.16	3 дн	Текущий ремонт РЛ 110 ВТЭЦ-1. Смена уставок КСЗ (ЭПЗ-1636) КВЛ 110 кВ Волна-ВТЭЦ-1 с отпайкой на ПС 1Р/т.	с отключением	02:00			ПримРДУ: Обязательна информация в Оперативные указания по п.5.17Положения по заявкам. ППМЭС: Не выполнение в июле в связи с загрузкой персонала на работах 2С 110 кВ. Смена уставок. Письмо ПримРДУ №Р45-6-П-1-19.7-1479 от 12.09.2016г	под наведенным напряжением
Утверждена на своем уровне	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 ВТЭЦ-1	Нет	ТР	01.11.16	03.11.16	3 дн	21.11.16	23.11.16	3 дн	Техническое обслуживание ТТ 110 ВТЭЦ-1. Смена уставок КСЗ (ЭПЗ-1636) КВЛ 110 кВ Волна-ВТЭЦ-1 с отпайкой на ПС 1Р/т .	с отключением	02:00			Письмо ПримРДУ №Р45-6-П-1-19.7-1479 от 12.09.2016г	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Волна	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Волна - 2Р	Нет	ВПр	09.11.16	10.11.16	2 дн	24.11.16	24.11.16	1 дн	Смена уставок КСЗ (ЭПЗ-1636) ВЛ 110 кВ Волна - 2Р.	с отключением	01:00			Письмо ПримРДУ №Р45-6-П-1-19.7-1479 от 12.09.2016г	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 2Р	Нет	ВПр	09.11.16	10.11.16	2 дн	24.11.16	24.11.16	1 дн	Смена уставок КСЗ (ЭПЗ-1636) ВЛ 110 кВ Волна - 2Р .	с отключением	01:00			Письмо ПримРДУ №Р45-6-П-1-19.7-1479 от 12.09.2016г	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Нет	ВПр	07.11.16	08.11.16	2 дн	25.11.16	25.11.16	1 дн	Смена уставок МТЗ, ТЗНП СВ 110.	с отключением	01:00			Письмо ПримРДУ №Р45-6-П-1-19.7-1479 от 12.09.2016г	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Зеленый угол	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-2	Нет	ТР	07.11.16	11.11.16	5 дн	14.11.16	18.11.16	5 дн	Текущий ремонт, диагностика АТ-2, техническое обслуживание КМ 110 АТ-2, текущий ремонт ТН 10 АТ-2, текущий ремонт ЛРТ-2, Периодический профилактический контроль АУВ и УРОВ (ШЭ2607 019) В 220 АТ-2.	с отключением	02:00			ППМЭС: Запрет на работы с 12.09 по 19.09.2016 в связи с выборами в ГД. ПримРДУ: после завершения работ на СВ 110 ПС 220 кВ Зеленый угол.	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Зеленый угол	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Нет	ВПр	21.11.16	22.11.16	2 дн	14.11.16	14.11.16	1 дн	Периодический профилактический контроль КСЗ, АУВ и УРОВ (ШЭ2607 015) СВ 110	с отключением	01:00			ПримРДУ: выполнить до вывода в ремонт АТ-2 ПС 220 кВ Зеленый угол.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Иман	ЭЛТ / В 220 кВ	СВ 220	Да, срок ремонта изменен	ВКЛ	22.10.16	03.11.16	13 дн	22.10.16	03.11.16	13 дн	Включение в связи с КР ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман	без отключения	01:00				

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	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена на своем уровне	Снятая	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Иман	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 ПримГРЭС-И-Лес	Да	ВПр	-	-	-	-	-	-	Простой в связи с КР ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман	с отключением	01:00		Излишне подана, достаточно на ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман от Приморского ПМЭС на КР		
Утверждена на своем уровне	Снятая	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Иман	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 Губ/т-И-Лес	Да	ВПр	-	-	-	-	-	-	Простой в связи с выводом ВЛ 220 кВ Губ/т - Лес	с отключением	01:00		Излишне подана		
Утверждена на своем уровне	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Иман	ЭЛТ / В 220 кВ	СВ 220	Да	ВКЛ	07.11.16	12.11.16	6 дн	21.11.16	26.11.16	6 дн	Включение СВ 220 в связи с КР ВЛ 220 кВ Губерово/т – Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман	без отключения	01:00				
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман	Нет	ТР	22.10.16	03.11.16	13 дн	22.10.16	03.11.16	13 дн	Текущий ремонт РЛ 220 И-ПримГРЭС	с отключением	02:00		Обязательна информация по п.5.17 Положения по заявкам. Потеря ПА нет.		подведенным напряжением
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 И-ПримГРЭС	Нет	ВПр	01.11.16	03.11.16	3 дн	01.11.16	03.11.16	3 дн	Опробование привода В 220 И-ПримГРЭС в цикле АПВ.	с отключением	00:30		С отключением В 220 И-ПримГРЭС на время действия АПВ. В один из дней указанного периода Потеря ПА нет.		
Утверждена	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Спасск	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Свягино/т - Спасск	Нет	ЗРР	02.11.16	02.11.16	1 дн	04.11.16	04.11.16	1 дн	Периодический профилактический контроль АУВ и УРОВ (6MD664) В 220 Свяг/т	с отключением	02:00		Потеря ПА нет.		
Утверждена на своем уровне	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	ПС 220 кВ Спасск	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 Свяг/т	Нет	ВПр	02.11.16	02.11.16	1 дн	04.11.16	04.11.16	1 дн	Периодический профилактический контроль АУВ и УРОВ (6MD664) В 220 Свяг/т	с отключением	02:00				
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	ПС 500 кВ Чугуевка-2	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – Партизанск	Да	ТР	17.10.16	05.11.16	20 дн	17.10.16	05.11.16	20 дн	Текущий ремонт, диагностика КС 220 Парт. Профконтроль РЗА (КСЗ (ШЭ2607 021) ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – Партизанск), КСЗ, АУВ и УРОВ (ШЭ2607 016) ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – Партизанск). Профвосстановление РЗА (ФП и ЭН ВЧЗ 220 Парт)	с отключением	02:00		ПримРДУ: 1) Обязательна информация в поле Оперативные указания по п.5.17 Положения по заявкам (ЛЭП под наведенным напряжением) 2) Обязательна информация об эксплуатационном состоянии ВЧ каналов (связь) 3) Отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – Партизанск, В 220 Парт, с включением на время проверки В 220 Парт. 4) Потеря ПА нет.		подведенным напряжением
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	ПС 500 кВ Чугуевка-2	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 Парт	Да	ТР	17.10.16	05.11.16	20 дн	17.10.16	05.11.16	20 дн	Техническое обслуживание	с отключением	02:00				
Утверждена	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	ПС 500 кВ Чугуевка-2	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – К	Нет	ВПр	06.11.16	30.11.16	25 дн	06.11.16	20.11.16	15 дн	Проверка управления оперативной блокировки: Рл 220 К, РзРл 220 К Л, РзРл 220 К В.	с отключением	02:00		Отключить ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – К Потеря ПА нет.		
Утверждена на своем уровне	Снятая	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Владивостокская ТЭЦ-2	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Орлиная с отпайкой на ПС Голубинка	Да	ТР	-	-	-	-	-	-	В.пр. для Т.Р. МВ и РЛ	с отключением	08:00		дублирует верхнюю строку		
Утверждена на своем уровне	Снятая	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 КВЛ ВТЭЦ2-Ор	Да	ТР	-	-	-	-	-	-	Т.Р. В и РЛ	с отключением	08:00		дублирует верхнюю строку		
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Владивостокская ТЭЦ-2	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Орлиная с отпайкой на ПС Голубинка	Нет	ТР	01.11.16	04.11.16	4 дн	02.11.16	04.11.16	3 дн	ТР РЛ 110 КВЛ ВТЭЦ2-Ор, В 110 КВЛ ВТЭЦ2-Ор	с отключением	08:00				
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 КВЛ ВТЭЦ2-Ор	Нет	ТР	01.11.16	04.11.16	4 дн	02.11.16	04.11.16	3 дн	ТР В 110 КВЛ ВТЭЦ2-Ор	с отключением	08:00				

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	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена на своем уровне	Отказанная	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / СШ 110 кВ	2СШ 110кВ	Нет	КР	07.11.16	09.11.16	3 дн	-	-	-	КР РШ 110 ТН 2СШ	с отключением	08:00	ПримРДУ: изменение эксплуатационного состояния 2СШ 110кВ в ремонтной схеме ВЛ 220 кВ Владивосток - Волна может привести в энергоснабжение гор. Владивостока к: - нарушению надежного электроснабжения и качества электрической энергии, соответствующих требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям, установленным нормативными правовыми актами; - возможности возникновения недостатка пропускной способности электрической сети.		С отключением и заземлением 2СШ 110 кВ, ТН 2СШ 110. С переводом присоединений на 1СШ 110 110 кВ. Включить РТСН-1 через ОМВ 110 на ОСШ 110 кВ для безопасного производства работ. ВПр ШСМВ 110.	
Утверждена на своем уровне	Снятая	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ОСШ 110кВ	Нет	ЗРР	-	-	-	-	-	-	Включить в работу на время К.Р. РШ 2СШ ТН 2СШ 110	с отключением	08:00		Излишне подана см. п.5.20 Положения по заявкам, поскольку МВ 110 РТСН-1 не является ОД, информация указана в заявке на ОМВ 110 (ВПр 01.11.16) и в заявке на 2СШ 110 кВ.		
Утверждена на своем уровне	Отказанная	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / ТН 110 кВ	ТН 1СШ 110	Нет	БВР	07.11.16	09.11.16	3 дн	-	-	3 дн	Для безопасного производства работ по КР РШ 110 ТН 2СШ	с отключением	08:00	см заявку на 2СШ 110кВ			
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / ТН 110 кВ	ТН 2СШ 110	Да	ТР	07.11.16	09.11.16	3 дн	07.11.16	09.11.16	3 дн	ТР ТН 2СШ 110	с отключением	08:00				
Утверждена на своем уровне	Снятая	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / ТН 110 кВ	ТН 2СШ 110	Нет	ТР	-	-	-	-	-	-	Т.Р. ТН	с отключением	08:00		дублирует верхнюю строку		
Утверждена на своем уровне	Снятая	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / ТН 110 кВ	ТН ОСШ 110	Нет	ЗРР	-	-	-	-	-	-	Включить в работу на время К.Р. РШ 2СШ ТН 2СШ 110	с отключением	08:00		Излишне подана см. п.5.20 Положения по заявкам, поскольку МВ 110 РТСН-1 не является ОД, информация указана в заявке на ОМВ 110 (ВПр 01.11.16) и в заявке на 2СШ 110 кВ.		
Утверждена на своем уровне	Отказанная	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 110 кВ	ШСМВ 110	Нет	ВПр	07.11.16	09.11.16	3 дн	07.11.16	09.11.16	3 дн	КР РШ 110 ТН 2СШ	с отключением	08:00	см заявку на 2СШ 110кВ		Отключить и заземлить 2СШ 110 кВ,ТН 2СШ 110. ВПр ШСМВ 110.	
Утверждена на своем уровне	Отказанная	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 110 кВ	ОМВ 110	Нет	ВПр	01.11.16	01.11.16	1 дн	07.11.16	07.11.16	1 дн	Перестройка уставок под РТСН-1 (для включения РТСН-1 через ОМВ 110 на ОСШ 110 кВ для безопасного производства работ по КР РШ 110 ТН 2СШ)	с отключением	ВЗ	см заявку на 2СШ 110кВ		Включить РТСН-1 через ОМВ 110 на ОСШ 110 кВ с 7 по 9 ноября 2016)	
Утверждена на своем уровне	Снятая	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 110 кВ	ОМВ 110	Нет	ЗРР	-	-	-	-	-	-	Включить в работу на время К.Р. РШ 2СШ ТН 2СШ 110	с отключением	08:00		Излишне подана см. п.5.20 Положения по заявкам, поскольку МВ 110 РТСН-1 не является ОД, информация указана в заявке на ОМВ 110 (ВПр 01.11.16) и в заявке на 2СШ 110 кВ.		
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / ТН 110 кВ	ТН 1СШ 110	Нет	ТР	10.11.16	11.11.16	2 дн	10.11.16	11.11.16	2 дн	ТР ТН 1СШ 110	с отключением	08:00				
Утверждена на своем уровне	Снятая	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / ТН 110 кВ	ТН 1СШ 110	Да	ТР	-	-	-	-	-	-	Т.р. ТН	с отключением	08:00		дублирует верхнюю строку		
Утверждена на своем уровне	Снятая	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Владивостокская ТЭЦ-2	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Патрокл с отпайкой на ПС Загородная	Да	ТР	-	-	-	-	-	-	В пр. для Т.Р. МВ и РЛ	с отключением	08:00		дублирует верхнюю строку		
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Владивостокская ТЭЦ-2	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Залив с отпайкой на ПС Голубинка	Нет	ТР	21.11.16	25.11.16	5 дн	14.11.16	18.11.16	5 дн	ТР РЛ 110 КВЛ ВТЭЦ2-Зал	с отключением	08:00				
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 КВЛ ВТЭЦ2-Зал	Нет	ТР	21.11.16	25.11.16	5 дн	14.11.16	18.11.16	5 дн	ТР МВ 110 КВЛ ВТЭЦ2-Зал с заменой изоляторов	с отключением	08:00				

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	Измененная	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Владивостокская ТЭЦ-2	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Патрокл с отпайкой на ПС Загородная	Нет	ТР	14.11.16	18.11.16	5 дн	21.11.16	25.11.16	5 дн	ТР РЛ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Пат, МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Пат	с отключением	08:00			Теряется объем ОН Владивостокской ТЭЦ-2: - ОНД13 от ЛАПНУ «Юг», РАДВ «Юг», АОПО ВЛ 220 кВ Лесоза-водск – Святино/г, ВЛ 220 кВ Святино/г – Спасск; - ОНДЮ1 от АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток.	
Утверждена на своем уровне	Снятая	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Владивостокская ТЭЦ-2	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Залив с отпайкой на ПС Голубинка	Да	ТР	-	-	-	-	-	-	Т.Р. МВ и РЛ	с отключением	08:00		дублирует верхнюю строку		
Утверждена на своем уровне	Снятая	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 КВЛ ВТЭЦ2-Зал	Да	ТР	-	-	-	-	-	-	Т.Р. МВ и РЛ	с отключением	08:00		дублирует верхнюю строку		
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Пат	Нет	ТР	14.11.16	18.11.16	5 дн	21.11.16	25.11.16	5 дн	ТР МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Пат	с отключением	08:00				
Утверждена на своем уровне	Отказанная	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / СШ 110 кВ	2СШ 110кВ	Нет	ЗРР	29.11.16	30.11.16	2 дн	-	-	-	КР РШ 2СШ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Голд	с отключением	08:00	ПримРДУ: изменение эксплуатационного состояния 2СШ 110кВ может привести в энергорайоне гор. Владивостока к: - нарушению надежного электроснабжения и качества электрической энергии, соответствующих требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям, установленных нормативными правовыми актами; - возможности возникновения недостатка пропускной способности электрической сети.		Отключить и заземлить 2СШ 110 кВ и МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2–Голд, ВПр ТН 2СШ 110, ШСМВ 110. С переводом присоединений на 1СШ 110кВ.	
Утверждена на своем уровне	Отказанная	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / ТН 110 кВ	ТН 2СШ 110	Нет	ВПр	29.11.16	30.11.16	2 дн	-	-	-	КР РШ 2СШ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Голд	с отключением	08:00	см заявку на 2СШ 110кВ		Отключить и заземлить 2СШ 110 кВ и МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2–Голд, ВПр ТН 2СШ 110, ШСМВ 110. С переводом присоединений на 1СШ 110кВ.	
Утверждена на своем уровне	Отказанная	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 110 кВ	ШСМВ 110	Нет	ВПр	29.11.16	30.11.16	2 дн	-	-	-	КР РШ 2СШ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Голд	с отключением	08:00	см заявку на 2СШ 110кВ		Отключить и заземлить 2СШ 110 кВ и МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2–Голд, ВПр ТН 2СШ 110, ШСМВ 110. С переводом присоединений на 1СШ 110кВ.	
Утверждена на своем уровне	Отказанная	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Владивостокская ТЭЦ-2	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Голдобин с отпайками (на ПС Загородная и ПС Улисс)	Нет	ВПр	29.11.16	30.11.16	2 дн	-	-	-	КР РШ 2СШ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Голд	с отключением	08:00	см заявку на 2СШ 110кВ		Отключить и заземлить 2СШ 110 кВ и МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2–Голд, ВПр ТН 2СШ 110, ШСМВ 110. С переводом присоединений на 1СШ 110кВ. Теряется объем ОН Владивостокской ТЭЦ-2: - ОНД13 от ЛАПНУ «Юг», РАДВ «Юг», АОПО ВЛ 220 кВ Лесоза-водск – Святино/г, ВЛ 220 кВ Святино/г – Спасск; - ОНДЮ1 от АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток.	
Утверждена на своем уровне	Отказанная	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Голд	Нет	КР	29.11.16	30.11.16	2 дн	-	-	-	КР РШ 2СШ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Голд	с отключением	08:00	см заявку на 2СШ 110кВ		Отключить и заземлить 2СШ 110 кВ и МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2–Голд, ВПр ТН 2СШ 110, ШСМВ 110. С переводом присоединений на 1СШ 110кВ.	

И.О. Начальника СЭР _____ 3.В. Приходько

Начальник СРЗА _____ П.П. Козубин

Начальник СЭРБиР _____ А. С. Аксенов

Начальник ОДС _____ М.С. Похожалов