

Утверждаю
Первый заместитель директора - главный диспетчер
Филиала АО «СО ЕЭС» Приморское РДУ
Д.Г. Петухов
"25" октября 2017г.

оборудования по операционной зоне Приморского РДУ на ноябрь 2017 года.

Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	учтенная в годовом	вид ремонт	месячный. Заявленное	месячный. Заявленное	месячный. Заявленное	месячный. Заявленное	месячный. Заявленное	месячный. Заявленное	месячный. Заявленное	Содержание работ	Состояние оборудования по	АГ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ОСШ 110кВ	Да	КР	01.11.17	11.11.17	11 дн	01.11.17	11.11.17	11 дн	КР РШ ОСШ 110 ОМВ, ТР ТН ОСШ 110	с отключением	08:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить ОСШ 110кВ, ОМВ 110		
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ОСШ 110кВ	Нет	КР	01.11.17	11.11.17	11 дн	01.11.17	11.11.17	11 дн	КР РШ ОСШ 110 ОМВ, ТР ТН ОСШ 110	с отключением	1			Приморское РДУ: отключить и заземлить ОСШ 110кВ, ОМВ 110		
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / ТН 110 кВ	ТН ОСШ 110	Да	КР	01.11.17	11.11.17	11 дн	01.11.17	11.11.17	11 дн	КР ТН ОСШ 110, ТР ТН ОСШ 110	с отключением	08:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить ОСШ 110кВ, ОМВ 110		
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / ТН 110 кВ	ТН ОСШ 110	Нет	ТР	01.11.17	11.11.17	11 дн	01.11.17	11.11.17	11 дн	КР ТН ОСШ 110, ТР ТН ОСШ 110	с отключением	1			Приморское РДУ: отключить и заземлить ОСШ 110кВ, ОМВ 110		
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 110 кВ	ОМВ 110	Нет	ТР	01.11.17	11.11.17	11 дн	01.11.17	11.11.17	11 дн	ТР ОМВ 110, ТР ТТ 110 ОМВ	с отключением	1			Приморское РДУ: отключить и заземлить ОМВ 110		
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 110 кВ	ОМВ 110	Да	ТР	01.11.17	11.11.17	11 дн	01.11.17	11.11.17	11 дн	ТР ОМВ 110, ТР ТТ 110 ОМВ	с отключением	08:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить ОМВ 110		
Утверждена на своем уровне	Отказанная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - А №2	Нет	ВПр	01.11.17	30.11.17	30 дн	-	-	-	Установка ДЗЛ и КСЗ ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - А №2 (нового устройства РЗА), реконструкция КСЗ (ЭПЗ-1636) ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - А №2 и АУВ МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2 - А2.	с отключением	ВЗ	Изменение эксплуатационного состояния ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - А №2 совместно с отключением ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - А №1 в двойных ремонтных схемах с отключением ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Муравейка, КВЛ 110 кВ Горностаи - Океан, ВЛ 110 кВ Зеленый угол - Горностаи может привести 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. подать в декабрь		С полным отключением ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - А №2 сроком на 10 рабочих дней на период замены трансформаторов тока и вторичных цепей, и с включением ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - А №2 через ОМВ 110 на последующих этапах работ. Уточнение сроков по этапам работ будет произведено после поставки оборудования заводом изготовителем. Приморское РДУ: отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - А №2.		
Утверждена на своем уровне	Отказанная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Патрокл с отпайкой на ПС Загородная	Нет	ТР	07.11.17	10.11.17	4 дн	-	-	-	Замена горизонтального ввода фазы "А" (проходного изолятора) расположен от РЛ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Патг в сторону ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Патрокл с отпайкой на ПС Загородная на Владивостокской ТЭЦ-2.	с отключением	1	Отказ заявки на снижение ОН от ПА ОЭС Востока и ОЗ Приморского РДУ из-за угрозы возникновения недостатка пропускной способности электрической сети.		От ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Свягино/т на ПС 220 кВ Лесозаводск, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т - Спасск на ПС 220 кВ Спасск теряется ОН Владивостокской ТЭЦ-2 (частичная потеря УВ ОНД13). От АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток - Усурийск-2 на ПС 220 кВ Усурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток теряется ОН Владивостокской ТЭЦ-2 (полная потеря УВ ОНДЮ1). Приморское РДУ: отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Патрокл с отпайкой на ПС Загородная		
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - А №1	Нет	ВПр	01.11.17	30.11.17	30 дн	12.11.17	30.11.17	19 дн	Установка ДЗЛ и КСЗ ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - А №1 (нового устройства РЗА), реконструкция КСЗ (ЭПЗ-1636) ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - А №1 и АУВ МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2 - А1.	с отключением	ВЗ			С полным отключением ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - А №1 сроком на 10 рабочих дней на период замены трансформаторов тока и вторичных цепей, и с включением ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - А №1 через ОМВ 110 на последующих этапах работ. Уточнение сроков по этапам работ будет произведено после поставки оборудования заводом изготовителем. Приморское РДУ: отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - А №1, с переводом на ОВ		
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-А1	Нет	ВПр	01.11.17	30.11.17	30 дн	12.11.17	30.11.17	19 дн	Установка ДЗЛ и КСЗ ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - А №1 (нового устройства РЗА), реконструкция КСЗ (ЭПЗ-1636) ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - А №1 и АУВ МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2 - А1.	с отключением	ВЗ			С полным отключением ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - А №1 сроком на 10 рабочих дней на период замены трансформаторов тока и вторичных цепей, и с включением ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - А №1 через ОМВ 110 на последующих этапах работ. Уточнение сроков по этапам работ будет произведено после поставки оборудования заводом изготовителем. Приморское РДУ: отключить и заземлить МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-А1	с переводом на ОВ	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-А2	Нет	ВПр	01.11.17	01.11.17	1 дн	12.11.17	12.11.17	1 дн	Установка ДЗЛ и КСЗ ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - А №2 (нового устройства РЗА), реконструкция КСЗ (ЭПЗ-1636) ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - А №2 и АУВ МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2 - А2.	с отключением	ВЗ			С полным отключением ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - А №1 сроком на 10 рабочих дней на период замены трансформаторов тока и вторичных цепей, и с включением ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - А №1 через ОМВ 110 на последующих этапах работ. Уточнение сроков по этапам работ будет произведено после поставки оборудования заводом изготовителем. Приморское РДУ: отключить и заземлить МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-А2	с переводом на ОВ	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / ТН 110 кВ	ТН 2СШ 110	Нет	ТР	13.11.17	15.11.17	3 дн	13.11.17	15.11.17	3 дн	ТР ТН 2СШ 110, ОПН 110 2СШ	с отключением	1			Отключить и заземлить ТН 2СШ 110.		
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / ТН 110 кВ	ТН 2СШ 110	Да	ТР	13.11.17	15.11.17	3 дн	13.11.17	15.11.17	3 дн	ТР ТН 2СШ 110, ОПН 110 2СШ	с отключением	08:00			ТР ТН 2СШ 110, ОПН 110 2СШ		
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Мингородок-1Р	Да	БВР	30.10.17	03.11.17	5 дн	30.10.17	03.11.17	5 дн	Рубка угрожающих деревьев	с отключением	02:00			ПЮЭС ВРЭС ! Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Мингородок-1Р		

Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	учтенная в годовом	вид ремонт	месячный. Заявленное	месячный. Заявленное	месячный. Заявленное	месячный. Заявленное	месячный. Заявленное	месячный. Заявленное	месячный. Заявленное	Содержание работ	Состояние оборудования по	АГ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Промузел	Да, срок ремонта изменен	БВР	13.11.17	17.11.17	5 дн	02.11.17	05.11.17	4 дн	Рубка угрожающих деревьев	с отключением	02:00				ПЮЭС_ВРЭС_! Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Промузел Приморское РДУ: ЛЭП под наведенным напряжением. Работу выполнять по технологической карте. 1. С включением РЗ 110 ВЛ Промузел в ст. ВЛ на Артемовской ТЭЦ. 2. С включением ЗН РЛ 110 ВЛ АТЭЦ-Промуз в ст. ВЛ 3. С установкой ПЗ по месту производства работ.	с включением на ночь	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ М - Реттиховка	Да	БВР	13.11.17	21.11.17	9 дн	13.11.17	21.11.17	9 дн	Чистка просеки, вырубка угрожающих деревьев	с отключением	02:00				ПЦЭС_! Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ М Реттиховка Приморское РДУ: Обязательна информация об эксплуатационном состоянии ВЧ канала (ТМ Реттиховка)	с включением на ночь	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Муравейка	Нет	КР	07.11.17	12.11.17	6 дн	13.11.17	18.11.17	6 дн	Замена опор	с отключением	1				ПЮЭС_ВРЭС_! Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Муравейка		
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Горностай - Океан	Нет	БВР	13.11.17	24.11.17	12 дн	19.11.17	26.11.17	8 дн	Вырубка угрожающих деревьев	с отключением	02:00				ПЮЭС_ВРЭС_! Отключить и заземлить КВЛ 110 кВ Горностай - Океан		
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Стройиндустрия - 2Р	Да	БВР	20.11.17	24.11.17	5 дн	20.11.17	24.11.17	5 дн	Рубка угрожающих деревьев	с отключением	02:00				ПЮЭС_ВРЭС_! Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Стройиндустрия - 2Р	с включением на ночь	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Реттиховка – Арсеньев-2	Нет	БВР	20.11.17	24.11.17	5 дн	22.11.17	26.11.17	5 дн	Чистка просеки, вырубка угрожающих деревьев	с отключением	02:00				ПСЭС_! Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Реттиховка – Арсеньев-2		
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Ярославка - Хороль	Да, срок ремонта изменен	ТР	06.11.17	10.11.17	5 дн	27.11.17	30.11.17	4 дн	Замена изоляции, выправка опор	с отключением	02:00				ПЦЭС_! Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Ярославка - Хороль		
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Зеленый угол - Горностай	Нет	БВР	27.11.17	08.12.17	12 дн	27.11.17	30.11.17	4 дн	Рубка угрожающих деревьев	с отключением	02:00				ПЮЭС_ВРЭС_! Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Зеленый угол - Горностай Приморское РДУ: Работу выполнять по технологической карте. 1. На ПС 220 кВ Зелёный угол включить ЗН 110 Горностай в ст. Л 2. На ПС 110 кВ Горностай включить ЗН РЛ 110 ВЛ 3У - Горн в ст ВЛ 3. С установкой ПЗ по месту производства работ	под наведенным напряжением	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Горностай	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Нет	КР	13.11.17	17.11.17	5 дн	01.11.17	05.11.17	5 дн	КР РС 110 2С, ТТ2 СВ 110 (встроен в СВ 110), ТН 110 2С, РШ 110 Т-2.	с отключением	02:00				ПЮЭС_ВРЭС_! С отключением и заземлением 2С 110, СВ 110	с включением ремонтной перемычки	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Горностай	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Горностай - Океан	Нет	КР	13.11.17	17.11.17	5 дн	20.11.17	24.11.17	5 дн	КР РЛ 110 КВЛ Горн-Ок, ТТ 110 КВЛ Горн - Ок, Рпер 110 КВЛ Горн - Ок	с отключением	02:00				ПЮЭС_ВРЭС_! Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Горностай-Океан, пер 110, 2С 110. С отключением СВ 110,		
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Горностай	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Зеленый угол - Горностай	Нет	КР	27.11.17	01.12.17	5 дн	27.11.17	30.11.17	4 дн	КР РЛ 110 ВЛ 3У - Горн, ТТ 110 ВЛ 3У - Горн, Рпер 110 ВЛ 3У-Горн	с отключением	02:00				ПЮЭС_ВРЭС_! Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Зеленый угол - Горностай Приморское РДУ: Работу выполнять по технологической карте. 1. На ПС 220 кВ Зелёный угол включить ЗН 110 Горностай в ст. Л 2. На ПС 110 кВ Горностай включить ЗН РЛ 110 ВЛ 3У - Горн в ст ВЛ 3. С установкой ПЗ по месту производства работ	под наведенным напряжением	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Приозерная	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Приозерная - Липовцы	Да	ТР	13.11.17	17.11.17	5 дн	13.11.17	17.11.17	5 дн	ТР РЛ 110 ВЛ Приоз-Лип, Рпер 110 ВЛ Липовцы	с отключением	02:00				ПЦЭС_Приоз_! Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Приозерная - Липовцы, Рем. Пер. 110, 2С 110. С отключением СВ 110.		
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Приозерная	ЭЛТ / СШ 110 кВ	Рем. Пер. 110	Да	ТР	13.11.17	17.11.17	5 дн	13.11.17	17.11.17	5 дн	ТР РЛ 110 ВЛ Приоз-Лип, Рпер 110 ВЛ Липовцы	с отключением	02:00				ПЦЭС_Приоз_! Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Приозерная - Липовцы, Рем. Пер. 110, 2С 110. С отключением СВ 110.		
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Приозерная	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Хороль - Приозерная	Да	ТР	20.11.17	24.11.17	5 дн	20.11.17	24.11.17	5 дн	ТР РЛ 110 ВЛ Хор-Приоз, Рпер 110 ВЛ Хор-Приоз	с отключением	02:00				ПЦЭС_Приоз_! Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Хороль - Приозерная, Рем. Пер. 110, 1С 110. С отключением СВ 110.		
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Приозерная	ЭЛТ / СШ 110 кВ	Рем. Пер. 110	Да	ТР	20.11.17	24.11.17	5 дн	20.11.17	24.11.17	5 дн	ТР РЛ 110 ВЛ Хор-Приоз, Рпер 110 ВЛ Хор-Приоз	с отключением	02:00				ПЦЭС_Приоз_! Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Хороль - Приозерная, Рем. Пер. 110, 1С 110. С отключением СВ 110.		
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ УКФ	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ УКФ - Уссурийск-1	Да	ТР	01.11.17	03.11.17	3 дн	01.11.17	03.11.17	3 дн	ТР Рпер 110 ВЛ УКФ-Усс-1	с отключением	02:00				ПЦЭС_УКФ_! Отключить и заземлить Рем. пер. 110, ВЛ 110 кВ УКФ - Уссурийск-1		
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ УКФ	ЭЛТ / СШ 110 кВ	Рем. пер. 110	Да	ТР	01.11.17	03.11.17	3 дн	01.11.17	03.11.17	3 дн	ТР Рпер 110 ВЛ УКФ-Усс-1	с отключением	02:00				ПЦЭС_УКФ_! Отключить и заземлить Рем. пер. 110, ВЛ 110 кВ УКФ - Уссурийск-1		
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ УКФ	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Междуречье - УКФ	Да	ТР	06.11.17	07.11.17	2 дн	06.11.17	07.11.17	2 дн	ТР Рпер 110 ВЛ МР-УКФ	с отключением	02:00				ПЦЭС_УКФ_! Отключить и заземлить Рем. пер. 110, ВЛ 110 кВ Междуречье - УКФ		
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ УКФ	ЭЛТ / СШ 110 кВ	Рем. пер. 110	Да	ТР	06.11.17	07.11.17	2 дн	06.11.17	07.11.17	2 дн	ТР Рпер 110 ВЛ МР-УКФ	с отключением	02:00				ПЦЭС_УКФ_! Отключить и заземлить Рем. пер. 110, ВЛ 110 кВ Междуречье - УКФ		
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ УКФ	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Да	ТР	08.11.17	10.11.17	3 дн	08.11.17	10.11.17	3 дн	ТР ТТ СВ 110 ст. 1с; ТР ТН 110 1с	с отключением	02:00				ПЦЭС_УКФ_! Отключить и заземлить СВ 110, 1С 110. Включить Рем. пер. 110	с включением ремонтной перемычки	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ УКФ	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Да	ТР	13.11.17	15.11.17	3 дн	13.11.17	15.11.17	3 дн	ТР ТТ СВ 110 ст. 2с; ТР ТН 110 2с	с отключением	02:00				ПЦЭС_УКФ_! Отключить и заземлить СВ 110, 2С 110. Включить Рем. пер. 110	с включением ремонтной перемычки	
Утверждена	Отказанная	ФСК ЕЭС	Приморский ЦУС	Приморское ПМЭС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Губерова/т	Да, срок ремонта изменен	КР	07.11.17	11.11.17	5 дн	01.11.17	05.11.17	5 дн	Выправка ж/б опор (вдоль оси).	с отключением	06:00	Отказ собственника. Письмо Филиала ПАО "ФСК ЕЭС" ППМЭС от 20.10.2017 №МЗ/П/2/6/38.				Оперативные указания: Работу проводить по ППР 1. Включить Рз Рз 220 в ст. ВЛ Губ'т на Приморской ГРЭС. 2. Включить ЗН1 ЛР1-220 на ПС 220 кВ Губерова/т. 3. С установкой ПЗ на ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Губерова/т по месту производства работ. Потеря ПА нет.	под наведенным напряжением

Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	учтенная в годовом	вид ремонт	месячный. Заявленное	месячный. Заявленное	месячный. Заявленное	месячный. Заявленное	месячный. Заявленное	месячный. Заявленное	месячный. Заявленное	Содержание работ	Состояние оборудования по	АГ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена	Отказанная	ФСК ЕЭС	Приморский ЦУС	Приморское ПМЭС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ К - Лесозаводск	Нет	КР	01.11.17	05.11.17	5 дн	01.11.17	05.11.17	5 дн	Рубка ОСД, ремонт провода, монтаж обводных гирианд, установка балластов на грозотрос, устранение негабарита вырезкой провода, замена ГВН на проводе и грозотросе, замена поврежденных изоляторов, верховой осмотр опор.	с отключением	08:00	Из-за угрозы возникновения недостатка пропускной способности электрической сети.		Отказ в выводе ВЛ в ремонт в летний период и невозможность выполнения плановых работ в сентябре из-за занятости ремонтного персонала на работах на выведенной в ремонт ВЛ 220 кВ ПримГРЭС - Лесозаводск с отп. на ПС Иман в эти же сроки. Оперативные указания: Работы проводить по ППР. 1. На ПС 220 кВ Лесозаводск включить ЗН РЛ 220 К в ст.Л 2. На ПС 220 кВ К включить ЗН РЛ 220 Лес в ст.Л 3. С установкой ПЗ по месту производства работ С пропаланием ДК-1 СЭС - Приморское РДУ. В работе ДК-2 СЭС - Приморское РДУ. От ПС 500 кВ Дальневосточная теряется включение ОН ПС 220 К.	под наведенным напряжением	
Утверждена	Исходная	ФСК ЕЭС	Приморский ЦУС	Приморское ПМЭС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Дальневосточная-Арсеньев-2	Да, срок ремонта изменен	ЗРР	07.11.17	17.11.17	11 дн	07.11.17	17.11.17	11 дн	Выправка опор.	без отключения	05:00			Увеличение срока из-за отказа от работ в выходные дни С выводом АПВ. Потреб ПА нет.		
Утверждена	Измененная	ФСК ЕЭС	Приморский ЦУС	Приморское ПМЭС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман	Да	КР	13.11.17	23.11.17	11 дн	13.11.17	20.11.17	8 дн	Выправка ж/б опор (вдоль оси), замена/установка балластов на проводе и тросе.	с отключением	06:00			Увеличение срока из-за отказа от работ в выходные дни Оперативные указания: Работу выполнять 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 ПримГРЭС-И-Лес С установкой ПЗ по месту производства работ. С включением СВ 220 на ПС 220 кВ Иман Потеря ПА нет.	под наведенным напряжением	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Волна - Чайка	Нет	ТР	03.11.17	03.11.17	1 дн	01.11.17	01.11.17	1 дн	Техническое обслуживание ВЧЗ 110 Чайка (ф.А), КС Чайка (ф.А)	с отключением	02:00			Оперативные указания: Работы производятся по ППР. 1. Включить ЗН ЛР 110 ВЛ Волна в ст ВЛ на ПС 110 кВ Чайка. 2. Включить РЗ РЛ 110 Чайка в ст. Л на ПС 220 кВ Волна. 3. С установкой ПЗ на ВЛ 110 кВ Волна - Чайка по месту производства работ.	под наведенным напряжением	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 А	Нет	ВПр	08.11.17	08.11.17	1 дн	02.11.17	02.11.17	1 дн	Восстановление защиты кабелей. Устранение предписание АП-В-024 17-ЦП	с отключением	01:00			С отключением и заземлением В 220 А		
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Зелёный угол	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Зелёный угол - Мингородок	Нет	ТР	06.11.17	07.11.17	2 дн	06.11.17	07.11.17	2 дн	Техническое обслуживание КС 110 МГ, ОПН 110 МГ. КМ 110 МГ, ф. А,В,С, увеличение расстояния между ОПН 110 МГ и КМ 110 МГ ф. А, В, С	с отключением	04:00			Приморское РДУ:отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Зелёный угол - Мингородок		
Утверждена на своем уровне	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Зелёный угол	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110кВ Восточная ТЭЦ-Зелёный угол	Нет	ТР	01.11.17	02.11.17	2 дн	08.11.17	09.11.17	2 дн	Техническое обслуживание КС 110 Восточная ТЭЦ, ОПН 110 Восточная ТЭЦ, КМ 110 Восточная ТЭЦ ф. А,В,С, увеличение расстояния между ОПН 110 Восточная ТЭЦ и КМ 110 Восточная ТЭЦ ф. А,В,С	с отключением	04:00			Приморское РДУ:отключить и заземлить КВЛ 110кВ Восточная ТЭЦ-Зелёный угол		
Утверждена	Отказанная	СО ЕЭС	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	ЗРР	07.11.17	10.11.17	4 дн	-	-	-	Снижение объема ОН на 43 МВт (ОН Владивостокской ТЭЦ-2). Теряется объем: - ОНД13 (частичная потеря УВ ОНД13) от ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свягино/т на ПС 220 кВ Лесозаводск, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск на ПС 220 кВ Спасск; - ОНДЮ1 (полная потеря УВ ОНДЮ1) от АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2 на ПС 220 кВ Уссурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток на период ТР ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Патрокл с отпайкой на ПС Загородная на Владивостокской ТЭЦ-2.	с отключением	01:00	Из-за угрозы возникновения недостатка пропускной способности электрической сети.		Потеря объема ОН на 43 МВт на Владивостокской ТЭЦ-2 от АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свягино/т на ПС 220 кВ Лесозаводск, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск на ПС 220 кВ Спасск, ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС.		
Утверждена	Отказанная	СО ЕЭС	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	ЗРР	13.11.17	17.11.17	5 дн	-	-	-	Снижение объема ОН на 25 МВт (ОН ПС 220 кВ К). Потеря реализации УВ ОНД1-ОНД5 на ПС 220 кВ К - ОНД1, ОНД2, ОНД3, ОНД4, ОНД5 (частичная потеря УВ ОНД1, ОНД2, ОНД3, ОНД4, ОНД5) от ПА ОЭС Востока, ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Север» Приморской ГРЭС; - ОНД2, ОНД3 (частичная потеря УВ ОНД2, ОНД3) от АРПМ 500; - ОНД1 (частичная потеря УВ ОНД1) от РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС; - ОНД1, ОНД5 (частичная потеря УВ ОНД1, ОНД5) от АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Свягино/т на ПС 220 кВ Лесозаводск, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск на ПС 220 кВ Спасск на период периодического профилактического контроля МКПА 220 кВ на ПС 220 кВ К	с отключением	ВЗ	Из-за угрозы возникновения недостатка пропускной способности электрической сети.		Потеря объема ОН на 25 МВт на ПС 220 кВ К 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 №1, АОПО ВЛ 220 кВ Райчихинская ГРЭС – Архара №2 на Райчихинской ГРЭС, АОПО ВЛ 220 кВ Хабаровская – Волоочевка/т, АОПО ВЛ 220 кВ Хабаровская – Левобережная на ПС 500 кВ Хабаровская, АОПО ВЛ 220 кВ Хехцир 2 – Хехцир I цепь, II цепь на ПС 500 кВ Хехцир 2, АОПО ВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 – РЦ, АОПО КВЛ 220 кВ РЦ – Амур на ПС 220 кВ РЦ, АОПО ВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 – РЦ, АОПО КВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 – Амур на Хабаровской ТЭЦ-3, АОПО ВЛ 220 кВ Хехцир 2 – НПС-36 на ПС 500 кВ Хехцир 2, АОПО ВЛ 220 кВ Хехцир 2 – НПС-36		
Утверждена на своем уровне	Снятая	СО ЕЭС	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема нагрузки отключаемой действием АЧР на 5МВт и более	Нет	ЗРР	13.11.17	17.11.17	5 дн	13.11.17	17.11.17	5 дн	Теряется объем АЧР ПС 220 кВ К на 25 МВт на период периодического профилактического контроля МКПА 220 кВ на ПС 220 кВ К	с отключением	ВЗ		Отказ заявки на снижение ОН от ПА ОЭС Востока и ОЗ Приморского РДУ из-за угрозы возникновения недостатка пропускной способности электрической сети.			
Утверждена на своем уровне	Исходная	РЖД	РЖД	ПС 110 кВ Дальнереченск/т	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ И - Дальнереченск/т	Нет	БВР	05.11.17	10.11.17	6 дн	05.11.17	10.11.17	6 дн	Установка нового ТТ1-110 без коммутационного аппарата к В-110, работа автотехникой; модернизация системы (АСКУЭ)	с отключением	4			с отключением и заземлением ВЛ 110кВ И- Дальнереченск/т Приморское РДУ:отключить и заземлить В-110		
Утверждена на своем уровне	Исходная	РЖД	РЖД	ПС 110 кВ Дальнереченск/т	ЭЛТ / В 110 кВ	В-110	Нет	ТР	05.11.17	10.11.17	5 дн 15 ч	05.11.17	10.11.17	5 дн 15 ч	Установка ТТ1-110 нового ТТ1-110 без коммутационного аппарата к В-110, работа автотехникой; модернизация системы (АСКУЭ)	с отключением	4			Приморское РДУ: отключить и заземлить ВЛ 110 кВ И-Дальнереченск/т и В-110		
Утверждена	Измененная	РЖД	РЖД	ПС 220 кВ Губерovo/т	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Губерovo/т	Нет	ВПр	19.11.17	20.11.17	1 дн 11 ч	01.11.17	02.11.17	1 дн 11 ч	Замена ТТ1-220, работа автотехникой, электромонтажные, наладочные работы системы (АСКУЭ)	с отключением	1			С разрывом транзита 220кВ. Для производства работ вывести из работы 1С-220, СВ-220, ТН1-220, В1-220. С включением РП-220 в целях обеспечения параллельной работы силовых трансформаторов Т1 и Т2. Приморское РДУ: отключить и заземлить 1С-220,ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Губерovo/т. С отключением СВ-220,ТН1-220,В1-220. Отсутствует возможность включить транзит 220 кВ через РП-220. Потеря ПА нет.		

Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	учтенная в годовом	вид ремонт	месячный. Заявленное	месячный. Заявленное	месячный. Заявленное	месячный. Заявленное	месячный. Заявленное	месячный. Заявленное	месячный. Заявленное	Содержание работ	Состояние оборудования по	АГ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена на своем уровне	Измененная	РЖД	РЖД	ПС 220 кВ Губерово/г	ЭЛТ / СШ 220 кВ	1С-220	Нет	КР	19.11.17	20.11.17	1 дн 12 ч	01.11.17	02.11.17	1 дн 12 ч	Замена ТТ1-220, работа автотехникой, электромонтажные, пусконаладочные работы	с отключением	ВЗ			С разрывом транзита 220кВ. Отключить и заземлить ВЛ 220кВ Приморская ГРЭС - Губерово/г, 1С-220. С отключением ТН1-220, В1-220, СВ-220. С включением РП-220 для обеспечения параллельной работы Т1и Т2 Приморское РДУ.Отсутствует возможность включить транзит 220 кВ через РП-220.		
Утверждена на своем уровне	Измененная	РЖД	РЖД	ПС 220 кВ Губерово/г	ЭЛТ / СШ 220 кВ	2С-220	Нет	КР	20.11.17	21.11.17	2 дн	04.11.17	05.11.17	2 дн	Замена ТТ2-220 , работа автотехникой, электромонтажные, пусконаладочные работы	с отключением	ВЗ			С разрывом транзита 220кВ. С отключением и заземлением ВЛ 220кВ Губерово/г - Лесозаводск с отпайкой на ПС Кировка,2С-220,С отключением В2-220, СВ-220,ТН2-220. Приморское РДУ.Отсутствует возможность включить транзит 220 кВ через РП-220.		
Утверждена	Измененная	РЖД	РЖД	ПС 220 кВ Губерово/г	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Губерово/г – Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман	Нет	ВПр	20.11.17	21.11.17	1 дн 4 ч	04.11.17	05.11.17	1 дн 4 ч	Замена ТТ2-220,работа автотехникой, электромонтажные, наладочные работы.	с отключением	1			С разрывом транзита, с включением РП-220 в целях обеспечения параллельной сработки силовых трансформаторов Приморское РДУ.отключить и заземлить 2С-220, ВЛ 220 кВ Губерово/г – Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман. С отключением СВ-220,ТН2-220, В2-220. Отсутствует возможность включить транзит 220 кВ через РП-220. Потеря ПА нет.		
Утверждена на своем уровне	Снятая	РЖД	РЖД	ПС 220 кВ Губерово/г	ЭЛТ / В 220 кВ	СВ-220	Нет	ВПр	-	-	-	-	-	-	Замена ТТ1-220, электромонтажные, пусконаладочные работы	с отключением	1		Излияние подана, см. Положение о заявках п.5.14:Изменение эксплуатационного состояния выключателей на время ре-монта ЛЭП или электротехнического оборудования заявками не оформляется, если не производятся работы на самих выключателях и/или в соответствии с пунктами 5.10 – 5.12 Положения на смежных с выключателем разъединителях, а также на оборудовании, присоединенном к выключателю без	С разрывом транзита, ВПр СВ-220.		
Утверждена на своем уровне	Снятая	РЖД	РЖД	ПС 220 кВ Губерово/г	ЭЛТ / В 220 кВ	В1-220	Нет	ВПр	-	-	-	-	-	-	Замена ТТ1-220, электромонтажные, пусконаладочные работы.	с отключением	1		Излияние подана, см. Положение о заявках п.5.14:Изменение эксплуатационного состояния выключателей на время ре-монта ЛЭП или электротехнического оборудования заявками не оформляется, если не производятся работы на самих выключателях и/или в соответствии с пунктами 5.10 – 5.12 Положения на смежных с выключателем разъединителях, а также на оборудовании, присоединенном к выключателю без	С отключением и заземлением В1-220, 1С-220, ТН1-220, СВ-220, ВЛ 220кВ Приморская ГРЭС- Губерово/г		
Утверждена на своем уровне	Снятая	РЖД	РЖД	ПС 220 кВ Губерово/г	ЭЛТ / В 220 кВ	В2-220	Нет	БВР	-	-	-	-	-	-	Замена ТТ2-220, электромонтажные, наладочные работы	с отключением	1		Излияние подана, см. Положение о заявках п.5.14:Изменение эксплуатационного состояния выключателей на время ре-монта ЛЭП или электротехнического оборудования заявками не оформляется, если не производятся работы на самих выключателях и/или в соответствии с пунктами 5.10 – 5.12 Положения на смежных с выключателем разъединителях, а также на оборудовании, присоединенном к выключателю без	С разрывом транзита, с включением РП-220 для обеспечения параллельной работы силовых трансформаторов Т1 и Т2		

Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	учтенная в годовом	вид ремонт	месячный. Заявленное	месячный. Заявленное	месячный. Заявленное	месячный. Заявленное	месячный. Заявленное	месячный. Заявленное	месячный. Заявленное	Содержание работ	Состояние оборудования по	АГ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена на своем уровне	Снятая	РЖД	РЖД	ПС 220 кВ Губерово/т	ЭЛТ / СШ 220 кВ	2С-220	Нет	КР	-	-	-	-	-	-	-	Замена ТТ2-220 , работа автотехникой, электромонтажные, пусконаладочные работы	с отключением	ВЗ		дублирование поданной заявки	С разрывом транзита 220кВ. С отключением и заземлением ВЛ 220кВ Губерово/т - Лесозаводск с отпайкой на ПС Кирова, 2С-220. С отключением В2-220, СВ-220, ТН2-220. Приморское РДУ: Отсутствует возможность включить транзит 220 кВ через РП-220.	
Утверждена на своем уровне	Снятая	РЖД	РЖД	ПС 220 кВ Губерово/т	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Губерово/т – Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман	Нет	БВР	-	-	-	-	-	-	-	Замена ТТ2-220, работа автотехникой, электромонтажные пусконаладочные работы.	с отключением	ВЗ		дублирует поданную заявку	С разрывом транзита 220кВ. С отключением и заземлением ВЛ 220 кВ Губерово/т – Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман, 2С-220. С отключением В2-220, ТН2-220, СВ-220. С включением РП-220 в целях обеспечения параллельной работы силовых трансформаторов Т1 и Т2. Приморское РДУ: Отсутствует возможность включить транзит 220 кВ через РП-220.	
Утверждена на своем уровне	Снятая	РЖД	РЖД	ПС 220 кВ Ружино/т	ЭЛТ / СШ 220 кВ	1С-220	Нет	ЗРР	-	-	-	-	-	-	-	Замена ТТ1 В1-220, электромонтажные работы, пусконаладочные работы.	без отключения	2		излишне подана, на 1С-220 нет работ	Без отключения ВЛ 220кВ Лесозаводск - Ружино I цепь Приморское РДУ: отключить и заземлить В1-220	
Утверждена на своем уровне	Снятая	РЖД	РЖД	ПС 220 кВ Ружино/т	ЭЛТ / СШ 220 кВ	2С-220	Нет	ЗРР	-	-	-	-	-	-	-	Замена ТТ1 В2-220, пусконаладочные работы.	без отключения	2		излишне подана, 2С-220 в работе, на ней не работают.	Без отключения ВЛ 220кВ Лесозаводск - Ружино II цепь Приморское РДУ: отключить и заземлить В2-220.	
Утверждена на своем уровне	Измененная	РЖД	РЖД	ПС 220 кВ Свягино/т	ЭЛТ / СШ 220 кВ	РП-220	Нет	ВПр	28.11.17	28.11.17	1 дн	21.11.17	21.11.17	1 дн	Профилактический контроль защит (ГЗ,ДЗ,МТЗ) Т2, текущий ремонт ОПН2-220	с отключением	12:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить РТ2-220, В2-220, Т2. Сохранение транзита 220 кВ через СВ-220		
Утверждена	Измененная	РЖД	РЖД	ПС 220 кВ Свягино/т	ЭЛТ / В 220 кВ	В2-220	Нет	ВПр	28.11.17	28.11.17	12 ч	21.11.17	21.11.17	12 ч	Профилактический контроль защит (ГЗ,ДЗ,МТЗ) Т2, текущий ремонт ОПН2-220	с отключением	02:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить РТ2-220, В2-220, Т2. С отключением РП-220. Сохранение транзита 220 кВ через СВ-220		
Утверждена на своем уровне	Исходная	РЖД	РЖД	ПС 220 кВ Свягино/т	ЭЛТ / СШ 220 кВ	РП-220	Нет	ВПр	24.11.17	24.11.17	1 дн	24.11.17	24.11.17	1 дн	Профконтроль защит (ДЗ,ГЗ,МТЗ) Т1, Текущий ремонт ОПН1-220	с отключением	12:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить РТ1-220, В1-220, Т1. С отключением РП-220. Сохранение транзита 220 кВ через СВ-220		
Утверждена	Исходная	РЖД	РЖД	ПС 220 кВ Свягино/т	ЭЛТ / В 220 кВ	В1-220	Нет	ВПр	24.11.17	24.11.17	12 ч	24.11.17	24.11.17	12 ч	Профконтроль защит (ДЗ,ГЗ,МТЗ) Т1, Текущий ремонт ОПН1-220	с отключением	02:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить РТ1-220, В1-220, Т1. С отключением РП-220. Сохранение транзита 220 кВ через СВ-220		

Начальник отдела ОУиПА СЭР _____ И.В. Бордюг

Начальник СРЗА _____ П.П. Козубин

Начальник СЭРБиР _____ А.С. Аксенов

Начальник ОДС _____ М.С. Похожалов