

Утверждаю
 Первый заместитель директора - главный диспетчер
 Филиала АО «СЭЗ» Приморское РДУ
 Д.Г. Петухов
 "24" мая 2017г.

Сводный график ремонта ЛЭП и сетевого оборудования по операционной зоне Приморского РДУ на июнь 2017 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	Исходная	ДГК	Приморская ГРЭС	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / АТ,Т 500 кВ	7АТ	Да	ТР	10.05.17	07.06.17	29 дн	10.05.17	07.06.17	29 дн	ТР 7АТ,	с отключением	16:00			ПримРДУ: Отключить и заземлить 7АТ. Потеря ПА нет. Ввести в работу ФОТ АТ8.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	Приморская ГРЭС	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / В 220 кВ	МВ 220 7АТ	Нет	ТР	10.05.17	07.06.17	29 дн	10.05.17	07.06.17	29 дн	ТР МВ 220 7АТ, Рш ПСШ 220 7АТ, ТО Рг 220 7АТ	с отключением	16:00				
Утверждена	Исходная	ДГК	Приморская ГРЭС	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / СШ 220 кВ	Ш СШ 220 кВ	Да	ТР	11.05.17	09.06.17	30 дн	11.05.17	09.06.17	30 дн	ТР Рш ПСШ 220 7АТ, Рш ПСШ 220 5Т, Рш ПСШ 220 6Т, Рш ПСШ 220 8АТ, Рш ПСШ 220 РТСН-3 поочередно.	с отключением	1			ПримРДУ: С поочередным переводом 5Т,6Т,8АТ через ОМВ 220 на ОСШ 220 кВ. Отключить и заземлить Ш СШ 220 кВ. ВПр СВ 220. 7АТ (ТР 10мая-7июня). Потеря ПА нет.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	Приморская ГРЭС	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / В 220 кВ	МВ 220 8АТ	Нет	ТР	29.05.17	02.06.17	5 дн	29.05.17	02.06.17	5 дн	ТР Рш ПСШ 220 8АТ	с отключением	ВЗ			ПримРДУ: С переводом 8АТ через ОМВ 220 на ОСШ 220 кВ	с переводом на ОВ
Утверждена	Исходная	ДГК	Приморская ГРЭС	Приморская ГРЭС	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Приморская ГРЭС - Бикин	Да	ТР	05.06.17	10.06.17	6 дн	05.06.17	10.06.17	6 дн	ТО Рл 110 ВЛ Бикин, ТТ 110 ВЛ Бикин, ТН 110 ВЛ Бикин. (ф.А)	с отключением	06:00			ПримРДУ: по согласованию с ХабРДУ. ПримРДУ: Оперативные указания: Работу выполнять по ППР. 1.Включить РзРл 110 в ст. ВЛ Бикин на Приморской ГРЭС 2. Включить ЗН ЛР-110 ПримГРЭС-БИКИН в ст.ВЛ на ПС 110 кВ Бикин С установкой ПЗ по месту производства работ Потеря ПА нет	под наведенным напряжением
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	Приморская ГРЭС	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 ВЛ Бикин	Да	ТР	05.06.17	10.06.17	6 дн	05.06.17	10.06.17	6 дн	ТР МВ 110 ВЛ Бикин; ТО Рл 110 ВЛ Бикин.	с отключением	06:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	Приморская ГРЭС	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / В 220 кВ	МВ 220 4АТ	Нет	СР	13.06.17	25.06.17	13 дн	13.06.17	25.06.17	13 дн	СР МВ 220 4А,ТО Рг 220 4АТ	с отключением	ВЗ				с переводом на ОВ
Утверждена	Исходная	ДГК	Приморская ГРЭС	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	4АТ	Да	ТР	26.06.17	11.07.17	16 дн	26.06.17	11.07.17	16 дн	ТР 4АТ, ТО Рг 220 4АТ	с отключением	08:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	Приморская ГРЭС	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 4АТ	Нет	ТР	26.06.17	11.07.17	16 дн	26.06.17	11.07.17	16 дн	ТО МВ 110 4АТ	с отключением	08:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	Приморская ГРЭС	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / В 220 кВ	МВ 220 4АТ	Нет	СР	26.06.17	11.07.17	16 дн	26.06.17	11.07.17	16 дн	СР МВ 220 4АТ	с отключением	ВЗ				
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЛЭП 500 кВ	ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Дальневосточная	Да	КР	24.05.17	02.06.17	10 дн	24.05.17	02.06.17	10 дн	Замена ИОС РлДВ. Профконтроль ДФЗ ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Дальневосточная (ДФЗ-503).	с отключением	3			Приморский ЦУС: В ЦСПА ОЭС Востока, ЛАПНУ "Юг" Приморской ГРЭС, РАДВ "Юг" Приморской ГРЭС потеря ПО49 «Разрыв связи 500/220 на ПС 500 кВ Дальневосточная»	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / Реакторы / РШ 500 кВ	ШР-1	Да	ТР	24.05.17	02.06.17	10 дн	24.05.17	02.06.17	10 дн	Текущий ремонт ШР-1. Замена ввода ф.В ШР-1, техническое обслуживание ОПН ШР-1 Диагностика ШР-1	с отключением	3			Потеря ПА нет.	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / В 500 кВ	В20	Нет	ВПр	01.06.17	02.06.17	2 дн	01.06.17	02.06.17	2 дн	Профконтроль схемы управления Р20Б.	с отключением	ВЗ			ПримРДУ: отключить В20	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / В 500 кВ	В32	Нет	ВПр	01.06.17	01.06.17	1 дн	01.06.17	01.06.17	1 дн	Профконтроль схемы управления Р32Б.	с отключением	ВЗ			ПримРДУ: отключить В32	
Утверждена	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / АТ,Т 500 кВ	7АТ	Да, срок ремонта изменен	КР	05.06.17	09.06.17	5 дн	02.06.17	07.06.17	6 дн	Замена ИОС Рз 7АТ. Текущий ремонт ТН 7АТ. Техническое обслуживание ОПН 7АТ. Профконтроль ДЗО стороны ВН 7АТ. Профконтроль схемы управления Р 7АТ	с отключением	1			Приморский ЦУС: Запрет на работы в выходные дни. ПримРДУ: 1) Отключить и заземлить 7АТ, Отключить В21,В20. 2) В соответствии с утвержденными сроками ремонта Блока 7 Приморской ГРЭС. Потеря ПА нет. Ввести в работу ФОТ АТ8.	

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	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / В 500 кВ	В21	Да, срок ремонта изменен	ТР	05.06.17	09.06.17	5 дн	02.06.17	07.06.17	6 дн	Техническое обслуживание В21, ТТ21. Опробование В21. Профконтроль электромагнитной блокировки В21, Профконтроль схемы управления разъединителей Р21Б	с отключением	02:00			Приморский ЦУС: Запрет на работы в выходные дни. Для опробования В21 с отключением и разборкой схемы. ПримРДУ: 1) Вывести из работы: Отключить и заземлить В21, отключить Р20А, Р 7АТ. 2) В соответствии с утвержденными сроками ремонта Блока 7 Приморской ГРЭС.	
Утверждена	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / В 500 кВ	В20	Нет	ВПр	05.06.17	09.06.17	5 дн	02.06.17	07.06.17	6 дн	Профконтроль схемы управления Р 7АТ. Профконтроль схемы управления разъединителей Р21Б	с отключением	1			ПримРДУ: 1) Отключить В20, 7АТ, В21. 2) В соответствии с утвержденными сроками ремонта Блока 7 Приморской ГРЭС.	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЛЭП 500 кВ	ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Чугуевка-2	Да	ТР	26.06.17	01.07.17	6 дн	26.06.17	01.07.17	6 дн	Текущий ремонт ТН Чуг-2. Техническое обслуживание Рл Чуг2. Профвосстановление ДФЗ ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Чугуевка-2 (ДФЗ, ОАПВ) (Бреслер-2704). Профконтроль схемы управления разъединителя РзПЗ	с отключением	04:00			Потеря ПА нет.	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / В 500 кВ	В72	Да	ТР	26.06.17	01.07.17	6 дн	26.06.17	01.07.17	6 дн	Техническое обслуживание ТТ 72Б, Р72Б. Опробование В72	с отключением	02:00			Приморский ЦУС: с отключением и разборкой схемы.	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / В 500 кВ	В81	Да	ТР	26.06.17	01.07.17	6 дн	26.06.17	01.07.17	6 дн	Техническое обслуживание ТТ81А, ТТ81Б, Р81Б. Опробование В81,	с отключением	02:00			Приморский ЦУС: с отключением и разборкой схемы для опробования ПримРДУ: отключить Р81А, отключить и заземлить В81, отключить ПЗ 500 кВ	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / Реакторы / РШ 500 кВ	ШР-2	Нет	ВПр	26.06.17	01.07.17	6 дн	26.06.17	01.07.17	6 дн	Техническое обслуживание Р6, ТТ6. Опробование В6	с отключением	02:00			ПримРДУ: отключить и заземлить В6, отключить Рл Чуг2. С отключением ШР-2. Потеря ПА нет.	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / В 500 кВ	В6	Да	ТР	26.06.17	01.07.17	6 дн	26.06.17	01.07.17	6 дн	Техническое обслуживание Р6, ТТ6. Опробование В6	с отключением	02:00			Приморский ЦУС: с отключением и разборкой схемы для опробования ПримРДУ: отключить и заземлить В6, отключить Рл Чуг2. С отключением ШР-2	
Утверждена	Исходная	ФСК ЕЭС	Приморский ЦУС	Приморское ПМЭС	ЛЭП 500 кВ	ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Дальневосточная	Да	КР	24.05.17	02.06.17	10 дн	24.05.17	02.06.17	10 дн	Ремонт провода и горозотроса, замена изоляции, РР, ГВН, дистанционных распорок, оттяжек, ВО опор с проверкой провода и троса. Рубка ОСД.	с отключением	04:00			Приморский ЦУС: В ЦСПА ОЭС Востока, ЛАПНУ "Юг" Приморской ГРЭС, РАДВ "Юг" Приморской ГРЭС потеря ПО49 «Разрыв связи 500/220 на ПС 500 кВ Дальневосточная». Не совмещать с ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Губерова/т, ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 № 1 (занятость ремонтного персонала)	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ФСК ЕЭС	Приморский ЦУС	Приморское ПМЭС	ЛЭП 220 кВ	КВЛ 220 кВ Зелёный угол – Русская	Да, срок ремонта изменен	КР	29.05.17	03.06.17	6 дн	29.05.17	03.06.17	6 дн	Диагностика КВЛ 220 кВ Зелёный угол – Русская. Испытание оболочки экранов КВЛ 220 кВ Зелёный угол – Русская.	с отключением	03:00			Приморский ЦУС: С отключением, без включения к вечернему максимуму	
Утверждена	Исходная	ФСК ЕЭС	Приморский ЦУС	Приморское ПМЭС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Волна – Зелёный угол	Да	КР	29.05.17	02.06.17	5 дн	29.05.17	02.06.17	5 дн	Ремонт провода, рубка ОСД, ВО опор с проверкой провода и троса	с отключением	03:00			Потеря ПА нет.	
Утверждена	Измененная	ФСК ЕЭС	Приморский ЦУС	Приморское ПМЭС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Дальневосточная Арсеньев-2	Да, срок ремонта изменен	КР	05.06.17	10.06.17	6 дн	06.06.17	11.06.17	6 дн	Монтаж обводных гирлянд, замена ГВН, ВО опор. Рубка ОСД.	с отключением	06:00			Приморский ЦУС: С отключением ПримРДУ: Выводятся из работы: Обязательна информация об эксплуатационном состоянии ВЧ каналов (Система связи ППМЭС. ДК-2 Арсеньев-2...). Потеря ПА нет.	
Утверждена	Измененная	ФСК ЕЭС	Приморский ЦУС	Приморское ПМЭС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - НПС-38	Да, срок ремонта изменен	КР	05.06.17	10.06.17	6 дн	06.06.17	11.06.17	6 дн	Ремонт заземляющих спусков ОКГТ, замена ГВН. Рубка ОСД.	с отключением	03:00			Приморский ЦУС: Оперативные указания: Работу выполнять по ППР: 1. Включить ЗН ЛР 220 ПримГРЭС в ст. Л на ПС 220 кВ НПС-38 2. Включить Рз Рл 220 в ст. ВЛ НПС-38 на Приморской ГРЭС 3. С установкой ПЗ по месту производства работ. Потеря ПА нет.	под наведенным напряжением
Утверждена на своем уровне	Снятая	ФСК ЕЭС	Приморский ЦУС	Приморское ПМЭС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - НПС-38	Нет	ЗРР	11.06.17	18.06.17	8 дн	11.06.17	18.06.17	8 дн	ПС 220 кВ Лесозаводск: перефиксация ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - НПС-38 на 1С 220 в связи с выводом в ремонт 2С 220.	без отключения	ВЗ		ПримРДУ: Излишне подана, ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - НПС-38 как была в работе, так и осталась		

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	Приморский ЦУС	Приморское ПМЭС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман	Нет	ТР	11.06.17	18.06.17	8 дн	12.06.17	18.06.17	7 дн	Ремонт провода, замена ГВН, замена фарфоровой и поврежденной изоляции, устранение негабарита, монтаж балластов на ОКГТ, ремонт заземляющих спусков ОКГТ.Рубка ОСД.	с отключением	ВЗ			Приморский ЦУС: Оперативные указания: С производством работ по ППР 1. Включить ЗН РЛ 220 И-ПримГРЭС в ст. Л на ПС 220 кВ Лесозаводск 2. Включить ЗН ВЛ 220 ПримГРЭС-И-Лес на ПС 220 кВ Иман 3. Включить Рз РЛ 220 в ст. ВЛ Лес на Приморской ГРЭС 4. С установкой ПЗ на по месту работ ПримРДУ: На ПС 220 кВ Иман включить СВ 220 Потерь ПА нет	под наведенным напряжением
Утверждена	Исходная, разбитая	ФСК ЕЭС	Приморский ЦУС	Приморское ПМЭС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Губерово/т	Да, срок ремонта изменен	КР	19.06.17	25.06.17	7 дн	19.06.17	25.06.17	7 дн	Замена фарфоровой изоляции, замена грозотроса (инвест. деятельность), замена ГВН, ремонт заземляющих спусков ОКГТ, ВО опор. Рубка ОСД.	с отключением	08:00			Приморский ЦУС: Работу выполнять по ППР. 1. Включить Рз РЛ 220 в ст. ВЛ Губ/т на Приморской ГРЭС. 2. Включить ЗН1 ЛР1-220 на ПС 220 кВ Губерово/т. 3. С установкой ПЗ на ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Губерово/т по месту производства работ. Сокращение в пользу работ по 2С 220 ПС 220 кВ Лесозаводск Потерь ПА нет	под наведенным напряжением
Утверждена на своем уровне	Исходная	ФСК ЕЭС	Приморский ЦУС	Приморское ПМЭС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ К - Горелое	Нет	КР	19.06.17	25.06.17	7 дн	19.06.17	25.06.17	7 дн	Монтаж обводных гирлянд, устранение негабарита, замена ГВН, ВО опор. Рубка ОСД.	с отключением	03:00			Приморский ЦУС: Из июля, вместо ВЛ 220 кВ К - Горелое с отпайкой на ПС Высокогорск	
Утверждена	Исходная	ФСК ЕЭС	Приморский ЦУС	Приморское ПМЭС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Звезда-Перевал	Нет	КР	19.06.17	24.06.17	6 дн	19.06.17	24.06.17	6 дн	Замена поврежденной изоляции, ремонт провода, ремонт заземляющих спусков ВОЛС, ВО опор.	с отключением	03:00			Приморский ЦУС: Вместо ВЛ 220 кВ Береговая-2 - Перевал. Потерь ПА нет.	
Утверждена	Исходная	ФСК ЕЭС	Приморский ЦУС	Приморское ПМЭС	ЛЭП 500 кВ	ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Чугуевка-2	Да	КР	26.06.17	01.07.17	6 дн	26.06.17	01.07.17	6 дн	Замена изоляции, РР, ГВН, дистанционных распорок, ВО опор.Рубка ОСД.	с отключением	04:00			Потерь ПА нет.	
Утверждена	Исходная	ФСК ЕЭС	Приморский ЦУС	Приморское ПМЭС	ЛЭП 220 кВ	КВЛ 220 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Зелёный угол	Да	КР	26.06.17	30.06.17	5 дн	26.06.17	30.06.17	5 дн	Ремонт провода, Диагностика КВЛ 220 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Зелёный угол. Испытание оболочки экранов КЛ КВЛ 220 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Зелёный угол	с отключением	03:00			Потерь ПА нет.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-1	Да, срок ремонта изменен	ТР	01.06.17	09.06.17	9 дн	01.06.17	09.06.17	9 дн	Текущий ремонт АТ-1, ВДТ-1. Техническое обслуживание ТТ 110 АТ-1, ТТ 220 АТ-1, РТ 220 АТ-1, Р 1 10, РТ 10 АТ-1 (в габарите 35 кВ). Опробование приводов В 220 АТ-1, Опробование приводов В 110 АТ-1 Диагностика АТ-1, ВДТ-1, Р 1 10, ОПН 10 АТ-1, ТТ 110 АТ-1, ТТ 220 АТ-1	с отключением	08:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 АТ-1	Нет	ВПр	01.06.17	09.06.17	9 дн	01.06.17	09.06.17	9 дн	Опробование приводов В 220 АТ-1	с отключением	01:00			Приморский ЦУС: с разборкой схемы В 220 АТ-1	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 АТ-1	Нет	ВПр	01.06.17	09.06.17	9 дн	01.06.17	09.06.17	9 дн	Опробование приводов В 110 АТ-1	с отключением	01:00			Приморский ЦУС: с разборкой схемы В 110 АТ-1	
Утверждена	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Дальневосточная Арсеньев-2	Да, срок ремонта изменен	ТР	05.06.17	10.06.17	6 дн	06.06.17	11.06.17	6 дн	Техническое обслуживание , диагностика КС ВЛ 220 Дальневосточная (ф. А,С). Профвосстановление ФП и ВЧЗ ВЛ 220 Дальневосточная	с отключением	06:00			ПримРДУ:Выводятся из работы: Обязательна информация об эксплуатационном состоянии ВЧ каналов (Система связи ПМЭС. ДК-2 Арсеньев-2...). Потерь ПА нет.	
Утверждена	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / В 220 кВ	СВ 220	Нет	ТР	05.06.17	09.06.17	5 дн	06.06.17	10.06.17	5 дн	ТО РС 1С СВ 220	с отключением	02:00			ПримРДУ:Выводятся из работы:отключить и заземлить 1С 220 кВ, СВ 220. Потерь ПА нет.	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / СШ 220 кВ	1С 220 кВ	Да, срок ремонта изменен	ТР	05.06.17	09.06.17	5 дн	06.06.17	10.06.17	5 дн	Техническое обслуживание РШ В 220 АТ-1, РШ 220 ТН 1С, РС 1С СВ 220.	с отключением	02:00			ПримРДУ:Выводятся из работы:отключить и заземлить 1С 220 кВ, В 220 АТ-1, ТН 1С 220, СВ 220	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / ТН 220 кВ	ТН 1С 220	Да, срок ремонта изменен	ТР	05.06.17	09.06.17	5 дн	06.06.17	10.06.17	5 дн	Текущий ремонт ТН 1С 220. Профконтроль вторичных цепей ТН 1С 220, диагностика. Техническое обслуживание РШ 220 ТН 1С	с отключением	06:00			ПримРДУ: Выводятся из работы: отключить и заземлить 1С 220 кВ, ТН 1С 220	

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	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 АТ-1	Нет	ТР	05.06.17	09.06.17	5 дн	06.06.17	10.06.17	5 дн	Техническое обслуживание РШ В 220 АТ-1	с отключением	02:00			ПримРДУ:отключить и заземлить 1С 220 кВ, В 220 АТ-1	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Береговая-2	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-2	Да	ТР	29.05.17	02.06.17	5 дн	29.05.17	02.06.17	5 дн	Текущий ремонт АТ-2, ТР 220 АТ-2, ТР 110 АТ-2. Техническое обслуживание ОПН 220 АТ-2, Р-2- 6, ОПН 110 АТ-2, В 110 АТ-2, ТТ 110 АТ-2, В6 АТ-2, ТР 6 АТ-2, РТН 6 АТ-2, ТН 6 АТ-2 Диагностика АТ-2, ШМ 6 АТ-2, Р-2-6	с отключением	04:00			Приморский ЦУС:С отключением	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Береговая-2	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Береговая-2 - Береговая-1	Да	ТР	21.06.17	23.06.17	3 дн	07.06.17	09.06.17	3 дн	Техническое обслуживание ВЧЗ 110 Бер1 (ф.А), КС 110 Бер-1 (ф.А), В 110 Бер-1, ТТ 110 Бер-1. Профконтроль АУВ В 110 Бер-1	с отключением	02:00			Приморский ЦУС: Перенос сроков из-за загрузки персонала (ТР АТ-2 ПС 220 кВ Волна) ПримРДУ:В поле Выводятся из работы: обязательна информация об эксплуатационном состоянии ВЧ каналов (ДК Дисп.Оборонэнерго (ПС Промысловка)).	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Береговая-2	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Береговая 2 - Топаз - Новый мир	Да, срок ремонта изменен	ТР	13.06.17	14.06.17	2 дн	13.06.17	14.06.17	2 дн	Техническое обслуживание ВЧ 110 Топ-Н.Мир (ф.В), КС 110 Топ-Н.Мир (ф.В), В 110 Топ-Н.Мир, ТТ 110 Топ-Н.Мир. Профконтроль КСЗ (7SA522), АУВ и УРОВ (6MD664) В 110 Топ-Н.Мир	с отключением	02:00				
Утверждена на своем уровне	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Береговая-2	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Да, срок ремонта изменен	ТР	19.06.17	20.06.17	2 дн	15.06.17	16.06.17	2 дн	Техническое обслуживание СВ 110, ТТ 110 СВ. Профконтроль КСЗ (7SJ624) СВ 110, АУВ и УРОВ (6MD664) СВ 110	с отключением	04:00			Приморский ЦУС: Перенос сроков из-за загрузки персонала (ПС 220 кВ Волна ТР АТ-2)	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 D	Да	ТР	29.05.17	02.06.17	5 дн	29.05.17	02.06.17	5 дн	Текущий ремонт РШ 4С 220 D	с отключением	02:00			ПримРДУ: Выводятся из работы:отключить и заземлить В 220 D,4С 220	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 С	Да	ТР	29.05.17	02.06.17	5 дн	29.05.17	02.06.17	5 дн	Текущий ремонт РШ 4С 220 С.	с отключением	02:00			ПримРДУ: Выводятся из работы:отключить и заземлить 4С 220, В 220 С	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Волна – Зелёный угол	Да	ТР	29.05.17	02.06.17	5 дн	29.05.17	02.06.17	5 дн	Техническое обслуживание РЛ 220 ЗУ	с отключением	02:00			Потеря ПА нет.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / СШ 220 кВ	4С 220	Нет	ТР	01.06.17	02.06.17	2 дн	01.06.17	02.06.17	2 дн	Текущий ремонт РШ 4С 220 D и РШ 4С 220 С, ТО РЛ 220 ЗУ	с отключением	02:00			ПримРДУ: Выводятся из работы:отключить и заземлить В 220 D,4С 220, В 220 С, отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Волна-Зелёный угол	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-2	Да	ТР	05.06.17	09.06.17	5 дн	05.06.17	09.06.17	5 дн	Текущий ремонт АТ-2. Техническое обслуживание ТТ 220 АТ-2, ТТ 110 АТ-2, Рат 110 АТ-2, ОПН 220 АТ-2, ОПН 110 АТ-2, ОПН 6 АТ-2. Диагностика АТ-2, ТТ 220 АТ-2, ОПН-6 АТ-2	с отключением	06:00				
Утверждена на своем уровне	Снятая	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 В	Да	ВПр	05.06.17	09.06.17	5 дн	05.06.17	09.06.17	5 дн	Текущий ремонт РШ 2С 220 С.	с отключением	02:00			ПримРДУ:5.14 Положения о заявках: Изменение эксплуатационного состояния выключателей на время ре-онта ЛЭП или электротехнического оборудования заявками не оформляется, ес-ли не производятся работы на самих выключателях и/или в соответствии с пунк-тами 5.10 – 5.12 Положения на смежных с выключателем разъединителях, а также на оборудовании, присоединенном к выключателю без коммутационных аппара-ов.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 С	Да	ТР	05.06.17	09.06.17	5 дн	05.06.17	09.06.17	5 дн	Текущий ремонт РШ 2С 220 С.	с отключением	02:00			ПримРДУ:Выводятся из работы: отключить и заземлить 2С 220, В 220 С. Отключить В 220 В.	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / СШ 220 кВ	2 С 220	Да	ТР	05.06.17	09.06.17	5 дн	05.06.17	09.06.17	5 дн	Текущий ремонт РШ 2С 220 С.	с отключением	02:00			ПримРДУ:Выводятся из работы: отключить и заземлить 2С 220, В 220 С. Отключить В 220 В. Потеря ПА нет.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 АТ-2	Нет	ТР	05.06.17	09.06.17	5 дн	05.06.17	09.06.17	5 дн	Техническое обслуживание ТТ 110 АТ-2, Рат 110 АТ-2	с отключением	06:00			ПримРДУ:Выводятся из работы:отключить и заземлить В 110 АТ-2,АТ-2	

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	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Горелое	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ К - Горелое	Нет	ВПр	19.06.17	25.06.17	7 дн	19.06.17	25.06.17	7 дн	Текущий ремонт В 220 К	с отключением	06:00			Приморский ЦУС: Из июля, вместо ВЛ 220 кВ К - Горелое с отпайкой на ПС Высокогорск ПримРДУ: Выводятся из работы: отключить и заземлить В 220 К. С отключением ВЛ 220 кВ К - Горелое на ПС 220 кВ Горелое	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Горелое	ЭЛТ / СШ 220 кВ	2С 220	Нет	КР	19.06.17	25.06.17	7 дн	19.06.17	25.06.17	7 дн	Капитальный ремонт с заменой ИОС РШ 220 АТ-2, Рс 220 2с. Капитальный ремонт РШ 220 К. Техническое обслуживание ОД 220 АТ-2. Техническое обслуживание ТН-220 2С	с отключением	08:00			Приморский ЦУС: Из июля, вместо ВЛ 220 кВ К - Горелое с отпайкой на ПС Высокогорск ПримРДУ: отключить и заземлить 2С 220, СВ 220	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Горелое	ЭЛТ / АТ, Т 220 кВ	АТ-2	Нет	ТР	19.06.17	25.06.17	7 дн	19.06.17	25.06.17	7 дн	Техническое обслуживание ОД 220 АТ-2	с отключением	08:00			ПримРДУ: Выводятся из работы: отключить и заземлить АТ-2, отключить Рш 220 АТ-2	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Звезда	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Звезда-Перевал	Нет	ТР	19.06.17	24.06.17	6 дн	19.06.17	24.06.17	6 дн	Техническое обслуживание ТН-220 Перевал, диагностика ТН-220 Перевал, ТТ-220 Перевал Первый профконтроль ТН-220 Перевал, ТТ-220 Перевал. Первый профконтроль ДЗЛ и КСЗ (7SD522) ВЛ 220 кВ Звезда – Перевал, КСЗ (ШЭ2607021, 1 комплект) ВЛ 220 кВ Звезда – Перевал, КСЗ (ШЭ2607021, 2 комплект) ВЛ 220 кВ Звезда – Перевал, АУВ и УРОВ (ШЭ2607 019) В-1-220 Перевал, АУВ и УРОВ (ШЭ2607 019) В-2-220 Перевал.	с отключением	02:00			Потеря ПА нет.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Звезда	ЭЛТ / В 220 кВ	В-2-220 Перевал	Нет	ВПр	19.06.17	24.06.17	6 дн	19.06.17	24.06.17	6 дн	Первый профконтроль АУВ и УРОВ (ШЭ2607 019) В-2-220 Перевал. Первый профконтроль ТТ-2-220 Перевал, ТТ-220 Перевал 2С	с отключением	02:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Звезда	ЭЛТ / В 220 кВ	В-1-220 Перевал	Нет	ВПр	19.06.17	24.06.17	6 дн	19.06.17	24.06.17	6 дн	Первый профконтроль АУВ и УРОВ (ШЭ2607 019) В-1-220 Перевал. Первый профконтроль ТТ-1-220 Перевал, ТТ-220 Перевал 1С	с отключением	02:00				
Утверждена на своем уровне	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Иман	ЭЛТ / В 220 кВ	СВ 220	Нет	ВКЛ	11.06.17	18.06.17	8 дн	12.06.17	18.06.17	7 дн	Включение в работу на время ТР ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман	без отключения	ВЗ				
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Иман	ЭЛТ / АТ, Т 220 кВ	АТ-2	Да	КР	19.06.17	28.06.17	10 дн	19.06.17	28.06.17	10 дн	Текущий ремонт АТ-2 покраска металлических порталов. Капитальный ремонт ТР 110 АТ-2. Техническое обслуживание ТР 220 АТ-2, ОПН 110 АТ-2, ОПН 35 АТ-2, В 110 АТ-2. Диагностика АТ-2, ОПН 35 АТ-2, В 110 АТ-2	с отключением	06:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Иман	ЭЛТ / СШ 110 кВ	2с 110 кВ	Да	КР	26.06.17	28.06.17	3 дн	26.06.17	28.06.17	3 дн	Капитальный ремонт ШР 110 АТ-2. Техническое обслуживание ШР 110 ТН 2с, ТН 110 2с	с отключением	06:00			ПримРДУ: Выводятся из работы: отключить и заземлить 2с 110 кВ, В 110 АТ-2, ТН 110 2с, ВПр СВ 110,	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Иман	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ И - Дальнереченск/т	Да	ТР	26.06.17	28.06.17	3 дн	26.06.17	28.06.17	3 дн	Техническое обслуживание ОПН 110 Дальн/т.	с отключением	06:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Иман	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Да	ВПр	26.06.17	28.06.17	3 дн	26.06.17	28.06.17	3 дн	Профконтроль КСЗ (ШДЭ2802) СВ 110	с отключением	04:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Иман	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 Дальн/т	Нет	ВПр	26.06.17	28.06.17	3 дн	26.06.17	28.06.17	3 дн	Профвосстановление КСЗ (ШДЭ2802) ВЛ 110 кВ И - Дальнереченск/т, ТТ 110 Дальн/т	с отключением	06:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ К	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ К - Горелое	Да, срок ремонта изменен	ТР	19.06.17	25.06.17	7 дн	19.06.17	25.06.17	7 дн	Текущий ремонт ТТ 220 Гор. Техническое обслуживание ОД 220 Гор. Диагностика ТТ 220 Гор	с отключением	02:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ К	ЭЛТ / ТН 220 кВ	ТН-4 220	Да, срок ремонта изменен	ТР	19.06.17	25.06.17	7 дн	19.06.17	25.06.17	7 дн	Техническое обслуживание ТН-4 220. Диагностика ТН-4 220	с отключением	02:00				

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	Снятая	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЭЛТ / В 220 кВ	СВ 220	Нет	ВПр	11.06.17	18.06.17	8 дн	11.06.17	18.06.17	8 дн	Вынужденный простой в связи с выводом 2С 220	с отключением	ВЗ		п.5.14 Положения о заявках: Изменение эксплуатационного состояния выключателей на время ремонта 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 коммутационных аппаратов.		
Утверждена на своем уровне	Снятая	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 Руж/м-П	Нет	ВПр	11.06.17	18.06.17	8 дн	11.06.17	18.06.17	8 дн	Вынужденный простой в связи с выводом 2С 220	с отключением	ВЗ		ПримРДУ: п.5.14 Положения о заявках: Изменение эксплуатационного состояния выключателей на время ремонта 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 коммутационных аппаратов.		
Утверждена на своем уровне	Снятая	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 И-ПримГРЭС	Нет	ВПр	11.06.17	18.06.17	8 дн	11.06.17	18.06.17	8 дн	Вынужденный простой в связи с выводом 2С 220	с отключением	ВЗ		ПримРДУ: п.5.14 Положения о заявках: Изменение эксплуатационного состояния выключателей на время ремонта 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 коммутационных аппаратов.		
Утверждена	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЭЛТ / СШ 220 кВ	2С 220	Нет	ТР	11.06.17	18.06.17	8 дн	12.06.17	18.06.17	7 дн	Перевод на поверхностный фундамент РШ 220 К. Устройство автомобильного переезда к 2С 220.	с отключением	ВЗ		ПримРДУ: Вывести из работы: отключить и заземлить 2С 220, ВПр СВ 220, ТН 220 2С, ВЛ 220 кВ Лесозаводск-Ружино II цепь. Остаются в работе: С переводом на 1С 220 ВЛ 220 кВ НПС-38-Лесозаводск. С переводом через ОВ 220 на 1С 220 ВЛ 220 кВ К-Лесозаводск	Приморский ЦУС: 1) Работа не была выполнена в прошлом году по неблагоприятным погодным условиям. 2) Работы по переводу на поверхностный фундамент РШ 220 К ПС 220 кВ Лесозаводск имеют приоритетность к работам, связанным с разрывом транзита 220 кВ на ПС 500 кВ Чугуевка-2. Письмо Филиала ПАО "ФСК ЕЭС" Приморское ПМЭС от 02.05.2017 №МЗ/П2/2/233.	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Ружино/т II цепь	Нет	ВПр	11.06.17	18.06.17	8 дн	12.06.17	18.06.17	7 дн	Перевод на поверхностный фундамент РШ 220 К. Устройство автомобильного переезда к 2С 220.	с отключением	ВЗ		ПримРДУ: Вывести из работы: отключить и заземлить 2С 220, ВПр СВ 220, ТН 220 2С, ВЛ 220 кВ Лесозаводск-Ружино II цепь. Остаются в работе: С переводом на 1С 220 ВЛ 220 кВ НПС-38-Лесозаводск. С переводом через ОВ 220 на 1С 220 ВЛ 220 кВ К-Лесозаводск		
Утверждена	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 К	Нет	ТР	11.06.17	18.06.17	8 дн	12.06.17	18.06.17	7 дн	Перевод на поверхностный фундамент РШ 220 К. Устройство автомобильного переезда к 2С 220.	с отключением	ВЗ		ПримРДУ: Вывести из работы: отключить и заземлить 2С 220, В 220 К. Потеря ПА нет.		
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Патрокл	ЭЛТ / СШ 220 кВ	2С 220	Да	ТР	15.06.17	16.06.17	2 дн	15.06.17	16.06.17	2 дн	Техническое обслуживание ТР 220 АТ-2, ШР 220 Рус, СР2 220.	с отключением	02:00		ПримРДУ: Выводятся из работы: Отключить и заземлить 2С 220, В 220 Рус, СВ 220. Остаются в работе: включить Ремонтную перемычку 220 кВ	с включением ремонтной перемычки	
Утверждена на своем уровне	Снятая	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Патрокл	ЭЛТ / СШ 220 кВ	Ремонтная перемычка 220 кВ	Да	ВКЛ	15.06.17	16.06.17	2 дн	15.06.17	16.06.17	2 дн	С включением РП2 220 для сохранения транзита на время ремонта 2С 220	без отключения	02:00		Приморское РДУ: излишне подана, достаточно заявок на 2С 220, СВ 220, В 220 Рус		

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	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Патрокл	ЭЛТ / В 220 кВ	СВ 220	Нет	ТР	15.06.17	16.06.17	2 дн	15.06.17	16.06.17	2 дн	Техническое обслуживание СР2 220.	с отключением	02:00			ПримРДУ: Выводятся из работы: отключить и заземлить 2С 220, СВ 220 Остаются в работе: включить Ремонтную перемычку 220 кВ	с включением ремонтной перемычки
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Патрокл	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 Рус	Нет	ТР	15.06.17	16.06.17	2 дн	15.06.17	16.06.17	2 дн	Техническое обслуживание ШР 220 Рус	с отключением	02:00			ПримРДУ: Выводятся из работы: отключить и заземлить В 220 Рус, 2С 220 Остаются в работе: включить Ремонтную перемычку 220 кВ	с включением ремонтной перемычки
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Патрокл	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-2	Да	ТР	19.06.17	23.06.17	5 дн	19.06.17	23.06.17	5 дн	Текущий ремонт АТ-2, ЛРТ-2. Техническое обслуживание ОПН 220 АТ-2, ОПН 110 АТ-2, ТР 110 АТ2, В 10 АТ-2. Диагностика АТ-2, ЛРТ-2, ШМ 10 АТ-2, ОПН 10 ЛРТ2, ТН 10 ЛРТ-2	с отключением	04:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Русская	ЭЛТ / СШ 220 кВ	2С 220	Нет	ТР	29.05.17	14.06.17	17 дн	29.05.17	14.06.17	17 дн	Техническое обслуживание ТН-2 220, СР2 220, ЛР 220 ЗУ, ШР 220 АТ-2.	с отключением	02:00			ПримРДУ: Выводятся из работы: отключить и заземлить 2С 220, СВ 220, В 220 АТ-2, КВЛ 220 кВ Зелёный угол-Русская	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Русская	ЛЭП 220 кВ	КВЛ 220 кВ Зелёный угол – Русская	Да, срок ремонта изменен	ТР	29.05.17	14.06.17	17 дн	29.05.17	14.06.17	17 дн	Техническое обслуживание ЛР 220 ЗУ, кабельной муфты КВЛ 220 кВ Зелёный угол – Русская.	с отключением	02:00			ПримРДУ: Выводятся из работы: отключить и заземлить 2С 220, КВЛ 220 кВ Зелёный угол-Русская	
Утверждена на своем уровне	Снятая	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Русская	ЭЛТ / СШ 220 кВ	2С 220	Нет	ТР	01.06.17	09.06.17	9 дн	01.06.17	09.06.17	9 дн	ТР ШР 220 АТ-2, ТО СР2 220, ТР ЛР 220 ЗУ	с отключением	02:00		Дублирует заявку ПС 220 кВ Русская 2С 220	ПримРДУ: Выводятся из работы: отключить и заземлить 2С 220 (СР2 220 01.06.2017), В 220 АТ-2, КВЛ 220 кВ Зелёный угол-Русская с 29 мая по 09 июня 2017	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Русская	ЭЛТ / В 220 кВ	СВ 220	Нет	ТР	01.06.17	14.06.17	14 дн	01.06.17	14.06.17	14 дн	Техническое обслуживание СР2 220.	с отключением	02:00			ПримРДУ: Выводятся из работы: отключить и заземлить 2С 220, СВ 220	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Русская	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 АТ-2	Нет	ТР	01.06.17	14.06.17	14 дн	01.06.17	14.06.17	14 дн	Техническое обслуживание ШР 220 АТ-2.	с отключением	02:00			ПримРДУ: отключить и заземлить 2С 220, В 220 АТ-2	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Спасск	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ- 2	Нет	ТР	26.06.17	30.06.17	5 дн	26.06.17	30.06.17	5 дн	Текущий ремонт АТ-2, В 110 АТ2. Техническое обслуживание ОПН 220 АТ2, ОПН 110 АТ2 Диагностика АТ-2, ОПН 10 АТ2	с отключением	06:00			Приморский ЦУС: Перенос с апреля из-за загруженности персонала	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Спасск	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 АТ2	Нет	ТР	26.06.17	30.06.17	5 дн	26.06.17	30.06.17	5 дн	ТР В 110 АТ2	с отключением	06:00				
Утверждена на своем уровне	Снятая	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Спасск	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 АТ1	Нет	ТР	26.06.17	30.06.17	5 дн	26.06.17	30.06.17	5 дн	Текущий ремонт В 110 АТ1	с отключением	06:00		ПримРДУ: Ошибочно подана собственником	Приморский ЦУС: Перенос с апреля из-за загруженности персонала	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 Пол	Да	КР	22.05.17	04.06.17	14 дн	22.05.17	04.06.17	14 дн	КР МВ 110 Пол. Диагностика МВ 110 Пол. Пофвосстановление АУВ МВ 110 Пол. Профвосстановление ТТ 110. (ф.В) (встроен в МВ 110 Пол).	с отключением	ВЗ			ПримРДУ: Оперативные указания: 1. С 22 мая по 28 мая 2017 с переводом на ОМВ 110. ПримРДУ: Оперативные указания: 1. С 22 по 29 мая 2017 с переводом на ОМВ 110 2. С 29 мая по 02 июня 2017 КР ВЛ 110 кВ Уссурийск-2-Полевая. 3. С 02 июня по 04 июня 2017 с переводом на ОМВ 110.	с переводом на ОВ
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Уссурийск - 2 - Полевая	Да, срок ремонта изменен	КР	29.05.17	02.06.17	5 дн	29.05.17	02.06.17	5 дн	Капитальный ремонт Рл 110 Пол. Техническое обслуживание КС 110 Полевая.	с отключением	04:00			Приморский ЦУС: КР МВ 110 Пол. с переводом на ОМВ 110. ПримРДУ: Выводятся из работы: Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Уссурийск - 2 - Полевая	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 220 кВ	СОВ 220	Да	ТР	01.06.17	02.06.17	2 дн	01.06.17	02.06.17	2 дн	Техническое обслуживание, диагностика ТТ 220 СОВ (ф.А,В,С).	с отключением	02:00			ПримРДУ: Выводятся из работы: отключить и заземлить СОВ 220, ВПр ОСШ 220. Потерь ПА нет.	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / СШ 220 кВ	ОСШ 220	Нет	ВПр	01.06.17	01.06.17	1 дн	01.06.17	01.06.17	1 дн	Техническое обслуживание, диагностика ТТ 220 СОВ (ф.А,В,С).	с отключением	02:00			ПримРДУ: Выводятся из работы: отключить и заземлить СОВ 220, ВПр ОСШ 220	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-1	Да	ТР	05.06.17	09.06.17	5 дн	05.06.17	09.06.17	5 дн	Текущий ремонт АТ-1, МВ 220 АТ-1. Техническое обслуживание ТТ 110 АТ-1, ОПН 220 АТ-1, ОПН 110 АТ-1 Диагностика АТ-1, ТТ 110 АТ-1, МВ 220 АТ-1	с отключением	06:00				

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	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 АТ-1	Нет	ТР	05.06.17	09.06.17	5 дн	05.06.17	09.06.17	5 дн	Техническое обслуживание ТТ 110 АТ-1. Диагностика ТТ 110 АТ-1.	с отключением	06:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 220 кВ	МВ 220 АТ-1	Нет	ТР	05.06.17	09.06.17	5 дн	05.06.17	09.06.17	5 дн	Текущий ремонт МВ 220 АТ-1. Диагностика МВ 220 АТ-1	с отключением	06:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-3	Да, срок ремонта изменен	ТР	13.06.17	23.06.17	11 дн	13.06.17	23.06.17	11 дн	Текущий АТ-3 (замена силикагеля в ТСФ, дегазация масла), текущий ремонт МВ 110 АТ-3. Техническое обслуживание ТТ 110 АТ-3, ОПН 220 АТ-3, ОПН 110 АТ-3. Профвосстановление АУВ (ШЛ2606.16) В 220 АТ-3, МВ 110 АТ-3. Профвосстановление ТТ 220 АТ-3 (встроен в В 220 АТ-3), ТТ 110 АТ-3, Профвосстановление ДЗТ (ШТ2108) АТ-3, КС3-220 (ШЛ2606.22) АТ-3, КС3-110 (ШЛ2606.22) АТ-3 Диагностика АТ-3, ТТ 110 АТ-3, МВ 110 АТ-3	с отключением	1			Приморский ЦУС: Изменение сроков из-за уменьшения объемов работ	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 АТ-3	Нет	ВПР	13.06.17	23.06.17	11 дн	13.06.17	23.06.17	11 дн	Профвосстановление АУВ (ШЛ2606.16) В 220 АТ-3. Профвосстановление ТТ 220 АТ-3 (встроен в В 220 АТ-3). Профвосстановление КС3-220 (ШЛ2606.22) АТ-3, АТ-3	с отключением	03:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 АТ-3	Нет	ТР	13.06.17	23.06.17	11 дн	13.06.17	23.06.17	11 дн	Текущий ремонт МВ 110 АТ-3. Техническое обслуживание ТТ 110 АТ-3. Профвосстановление АУВ (ШЛ2606.16) МВ 110 АТ-3. Профвосстановление ТТ 110 АТ-3. Профвосстановление КС3-110 (ШЛ2606.22) АТ-3 Диагностика ТТ 110 АТ-3, МВ 110 АТ-3	с отключением	04:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / СШ 110 кВ	СШ 110	Да, срок ремонта изменен	КР	26.06.17	07.07.17	12 дн	26.06.17	07.07.17	12 дн	Капитальный ремонт Рш 1ш 110 Пол, Рш 1ш 110 Пав1, Рш 1ш 110 ШСМВ, Рш 1ш 110 ОМВ. Техническое обслуживание Рш 1ш 110 АТ-1, Рш 1ш 110 Н.Ник-Гр-Пром, Рш 1ш 110 Мих-ЖБИ130, Рш 1ш 110 ЛРЗ-1.	с отключением	12:00			Приморский ЦУС: Перенос сроков из за начала работ в выходные ПримРДУ:Остаются в работе: с переводом присоединений на 2СШ 110, с переводом через ОМВ 110 поочередно присоединений в КР (ТО)	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 110 кВ	ШСМВ 110	Нет	КР	26.06.17	07.06.18	347 дн	26.06.17	07.06.18	347 дн	КР Рш 1ш 110 ШСМВ	с отключением	12:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 110 кВ	ОМВ 110	Нет	КР	26.06.17	07.07.17	12 дн	26.06.17	07.07.17	12 дн	КР Рш 1ш 110 ОМВ	с отключением	12:00			ПримРДУ:Выводятся из работы: С отключением ОСШ 110	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 Пав1	Нет	КР	26.06.17	01.07.17	6 дн	26.06.17	01.07.17	6 дн	Рш 1ш 110 Пав1	с отключением	12:00				с переводом на ОВ
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 Пол	Нет	КР	26.06.17	07.07.17	12 дн	26.06.17	07.07.17	12 дн	КР Рш 1ш 110 Пол	с отключением	12:00				с переводом на ОВ
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 Мих-ЖБИ130	Нет	ТР	26.06.17	07.07.17	12 дн	26.06.17	07.07.17	12 дн	ТО Рш 1ш 110 Мих-ЖБИ130,	с отключением	12:00				с переводом на ОВ
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 АТ-1	Нет	ТР	26.06.17	07.07.17	12 дн	26.06.17	07.07.17	12 дн	Техническое обслуживание Рш 1ш 110 АТ-1	с отключением	12:00				с переводом на ОВ

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	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 Н.Ник-Гр-Пром	Нет	ТР	26.06.17	07.07.17	12 дн	02.07.17	07.07.17	6 дн	ТО Рш 1ш 110 Н.Ник-Гр-Пром,	с отключением	12:00			ПримРДУ: На величину нагрузки ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 - Новоникольск - Гранит - Промышленная теряется ОН ПС 220 кВ Уссурийск-2: - от ПА ОЭС Востока, ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Север» Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД3, ОНД4, ОНД5). - от АРПМ 500 (частичная потеря УВ ОНД3). - от ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД15). - от АДВ ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 (№2) на ПС 500 кВ Дальневосточная и ПС 220 кВ Уссурийск-2 (частичная потеря УВ ОНДЮ3, ОНДЮ5). - 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 (частичная потеря УВ ОНД5, ОНД15). - от АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 (№2) на ПС 500 кВ Дальневосточная и ПС 220 кВ Уссурийск-2, АОПО ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2 на ПС 500 кВ Владивосток и ПС 220 кВ Уссурийск-2 (частичная потеря УВ ОНДЮ7). - от АЧР ПС 220 кВ Уссурийск-2. Изменен срок ремонта по причине необходимости сохранения объема ОН в ремонтной схеме ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Чугуевка-2 с 26.06 по 01.07.2017г	с переводом на ОБ
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Широкая	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-1	Да	ТР	05.06.17	09.06.17	5 дн	05.06.17	09.06.17	5 дн	Текущий ремонт АТ-1. Техническое обслуживание В 220 АТ-1, В 110 АТ-1, ТТ 220 АТ-1, ТТ 110 АТ-1, ОПН 220 АТ-1, ОПН 110 АТ-1. Диагностика АТ-1	с отключением	06:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Широкая	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ- 2	Да, срок ремонта изменен	ТР	13.06.17	16.06.17	4 дн	13.06.17	16.06.17	4 дн	Текущий ремонт АТ-2. Техническое обслуживание В 220 АТ-2, В-110 АТ-2, ТТ 110 АТ-2, ОПН 220 АТ-2, ОПН 110 АТ-2. Профвосстановление встроенных ТТ-220, ТТ-110, ТТ-10кВ. Профвосстановление ТТ 110 АТ-2 Диагностика АТ-2	с отключением	04:00				
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЛЭП 500 кВ	ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Дальневосточная	Да	ТР	24.05.17	02.06.17	10 дн	24.05.17	02.06.17	10 дн	Текущий ремонт ТН-1 500. Техническое обслуживание ОПН 500 ПримГРЭС.Профконтроль ДФЗ ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Дальневосточная (ДФЗ-503).	с отключением	04:00			В ЦСПА ОЭС Востока, ЛАПНУ "Юг" Приморской ГРЭС, РАДВ "Юг" Приморской ГРЭС потеря ПО49 «Разрыв связи 500/220 на ПС 500 кВ Дальневосточная».	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 500 кВ	В-1 500	Да	ТР	24.05.17	02.06.17	10 дн	24.05.17	02.06.17	10 дн	Усиление полого провода В-1 500, диагностика ТТ В-1 500. Опробование привода В-1 500,	с отключением	01:00			Приморский ЦУС: с отключением и разборкой схемы.	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 500 кВ	В-2 500	Да	ТР	24.05.17	02.06.17	10 дн	24.05.17	02.06.17	10 дн	Усиление полого провода В-2 500. Диагностика ТТ В-2 500.Опробование привода В-2 500.	с отключением	01:00			Приморский ЦУС: с отключением и разборкой схемы.	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 220 кВ	СВ 220	Да	КР	05.06.17	25.06.17	21 дн	05.06.17	25.06.17	21 дн	Капитальный ремонт СВ 220. Замена изоляции ШМ СВ 220 (ошиновка). Техническое обслуживание ТТ 220 СВ. Профвосстановление ТТ 220 СВ Диагностика ТТ 220 СВ	с отключением	ВЗ				
Утверждена	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Дальневосточная Арсеньев-2	Нет	ТР	05.06.17	10.06.17	6 дн	06.06.17	11.06.17	6 дн	Техническое обслуживание КС 220 Арсеньев-2,	с отключением	02:00			Приморский ЦУС:Перенос с июля под вывод ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Арсеньев-2 ПримРДУ:Выводятся из работы: Обязательна информация об эксплуатационном состоянии ВЧ каналов (Система связи ППМЭС. ДК-2 Арсеньев-2). Потеря ПА нет.	
Утверждена	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 Арс-2	Нет	ТР	05.06.17	10.06.17	6 дн	06.06.17	11.06.17	6 дн	ТО В 220 Ар-2, ТТ 220 Арс-2	с отключением	02:00			ПримРДУ: Отключить и заземлить В 220 Арс-2 Потеря ПА нет.	
Отклонена	Снятая и отказанная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Чугуевка-2	ЭЛТ / СШ 500 кВ	2С 500	Да	ТР	01.06.17	02.06.17	2 дн	01.06.17	02.06.17	2 дн	Техническое обслуживание ТН-2 500 Лозовая.	с отключением	02:00		Снято собственником. Будет выполнено в сроки планового ремонта 2С 500 ПС 500 кВ Чугуевка-2 в период 17.05 - 23.05.2017 путем подачи соответствующих диспетчерских заявок. Письмо Филлала АО "СО ЕЭС" Приморское РДУ от 27.04.2017 № Р45-61-1-19-634.	ПримРДУ:Выводятся из работы:отключить и заземлить 2С 500, отключить ЛР 500 Лозовая,с отключением В-2 500.	

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	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Чугуевка-2	ЛЭП 500 кВ	ВЛ 500 кВ Чугуевка-2 – Лозовая	Нет	ВПр	01.06.17	02.06.17	2 дн	01.06.17	02.06.17	2 дн	Техническое обслуживание ТН-2 500 Лозовая.	с отключением	02:00		Снято собственником. Будет выполнено в сроки планового ремонта 2С 500 ПС 500 кВ Чугуевка-2 в период 17.05 - 23.05.2017 путем подачи соответствующих диспетчерских заявок. Письмо Филиала АО "СО ЕЭС" Приморское РДУ от 27.04.2017 № Р45-61-1-19-634.	ПримРДУ: Отключить и заземлить 2С 500, отключить ЛР 500 Лозовая. С отключением ВЛ 500 кВ Чугуевка-2 – Лозовая на ПС 500 кВ Чугуевка-2	
Утверждена на своем уровне	Снятая	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Чугуевка-2	ЭЛТ / В 220 кВ	В-1 220 АТ-1	Нет	ТР	13.06.17	23.06.17	11 дн	13.06.17	23.06.17	11 дн	ТО Р АТ-1 220, ТТ-1 220 АТ-1. Диагностика ТТ-1 220 АТ-1.	с отключением	06:00		ПримРДУ: 1) Работы ТО Р АТ-1 220, ТТ-1 220 АТ-1, ТТ-2 220 АТ-1, диагностика ТТ-1 220 АТ-1, ТТ-2 220 АТ-1, связанные с разрывом транзита 220 кВ ПС 500 кВ Чугуевка-2, сняты собственником, ввиду приоритетности работ на 2С 220 ПС 220 кВ Лесозаводск по переводу на поверхностный фундамент РШ 220 К. Письмо Филиала ПАО "ФСК ЕЭС" Приморское ПМЭС от 02.05.2017 №МЗ/П2/2/233.	ПримРДУ: отключить и заземлить АТ-1, В-1 220 АТ-1.	
Утверждена на своем уровне	Снятая	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Чугуевка-2	ЭЛТ / В 220 кВ	В-2 220 АТ-1	Нет	ТР	13.06.17	23.06.17	11 дн	13.06.17	23.06.17	11 дн	ТО Р АТ-1 220, ТТ-2 220 АТ-1. Диагностика ТТ-2 220 АТ-1	с отключением	06:00		ПримРДУ: 1) Работы ТО Р АТ-1 220, ТТ-1 220 АТ-1, ТТ-2 220 АТ-1, диагностика ТТ-1 220 АТ-1, ТТ-2 220 АТ-1, связанные с разрывом транзита 220 кВ ПС 500 кВ Чугуевка-2, сняты собственником, ввиду приоритетности работ на 2С 220 ПС 220 кВ Лесозаводск по переводу на поверхностный фундамент РШ 220 К. Письмо Филиала ПАО "ФСК ЕЭС" Приморское ПМЭС от 02.05.2017 №МЗ/П2/2/233.	ПримРДУ: отключить и заземлить АТ-1, В-2 220 АТ-1	
Отклонена	Снятая и отказанная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Чугуевка-2	ЭЛТ / В 500 кВ	В-1 500	Да, срок ремонта изменен	ВПр	13.06.17	23.06.17	11 дн	13.06.17	23.06.17	11 дн	ВПр	с отключением	02:00		ПримРДУ: Изменение эксплуатационного состояния выключателей на время ремонта 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 коммутационных аппаратов.		
Утверждена	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Чугуевка-2	ЭЛТ / АТ, Т 500 кВ	АТ-1	Да, срок ремонта изменен	ТР	13.06.17	23.06.17	11 дн	14.06.17	24.06.17	11 дн	Текущий ремонт АТ-1. Техническое обслуживание ТТ 500 АТ-1, Р 500 АТ-1, Р АТ-1 220, ТТ-1 220 АТ-1, ТТ-2 220 АТ-1 Диагностика АТ-1, ТТ-1 220 АТ-1, ТТ-2 220 АТ-1	с отключением	12:00		Приморский ЦУС: для ТО Р АТ-1 220, ТТ-1 220 АТ-1, ТТ-2 220 АТ-1. Диагностика ТТ-1 220 АТ-1, ТТ-2 220 АТ-1 - разрыв транзита 220 кВ ПС 500 кВ Чугуевка-2. ПримРДУ: 1) Работы ТО Р АТ-1 220, ТТ-1 220 АТ-1, ТТ-2 220 АТ-1, диагностика ТТ-1 220 АТ-1, ТТ-2 220 АТ-1, связанные с разрывом транзита 220 кВ ПС 500 кВ Чугуевка-2, сняты собственником, ввиду приоритетности работ на 2С 220 ПС 220 кВ Лесозаводск по переводу на поверхностный фундамент РШ 220 К. Письмо Филиала ПАО "ФСК ЕЭС" Приморское ПМЭС от 02.05.2017 №МЗ/П2/2/233. 2) Для выполнения необходимого объема ремонтных работ, связанных с разрывом транзита 220 кВ ПС 500 кВ Чугуевка-2 организовать подачу предложений в сводный график ремонтов ЛЭП и сетевого оборудования по операционной зоне Приморского РДУ последующих месяцев с учетом соответствия длительности и аварийной готовности содержанию ремонтных работ. Потеря ПА нет.		
Утверждена	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Чугуевка-2	ЭЛТ / СП 500 кВ	ПС 500	Да, срок ремонта изменен	ТР	13.06.17	23.06.17	11 дн	14.06.17	24.06.17	11 дн	Текущий ремонт ТН-1 500.	с отключением	02:00		ПримРДУ: Выводятся из работы: отключить и заземлить ПС 500. Отключить В-1 500, В-3 500		

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	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Чугуевка-2	ЭЛТ / В 500 кВ	В-3 500	Да, срок ремонта изменен	ТР	13.06.17	23.06.17	11 дн	14.06.17	24.06.17	11 дн	Техническое обслуживание ТТ 3-500, ШР-3 500. Профконтроль Комплект РЗА В-3 500 (АУВ, УРОВ, УРОВ АОПН, ОАПВ, ТАПВ, ЗНФ) (6МД664) Диагностика ТТ 3-500	с отключением	04:00			ПримРДУ:Выводятся из работы:отключить и заземлить 1С 500. Отключить В-1 500, В-3 500. Потерь ПА нет.	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Чугуевка-2	ЛЭП 500 кВ	ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Чугуевка-2	Да	ТР	26.06.17	01.07.17	6 дн	26.06.17	01.07.17	6 дн	Текущий ремонт ТН 500 ПримГРЭС. Техническое обслуживание ВЧЗ 500 ПримГРЭС (ф.А,В,С).Профконтроль вторичных цепей ТН 500 ПримГРЭС.	с отключением	04:00			Потерь ПА нет.	
Утверждена	Исходная, разбитая	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Чугуевка-2	ЭЛТ / В 500 кВ	В 500 Р-1	Да, срок ремонта изменен	ТР	26.06.17	01.07.17	6 дн	26.06.17	01.07.17	6 дн	Техническое обслуживание ТТ 500 Р-1.	с отключением	02:00			ПримРДУ:Выводятся из работы:отключить и заземлить В 500 Р-1, Р-1 500. Потерь ПА нет.	
Утверждена	Исходная, разбитая	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Чугуевка-2	ЭЛТ / Реакторы / РШ 500 кВ	Р-1 500	Да, срок ремонта изменен	ТР	26.06.17	01.07.17	6 дн	26.06.17	01.07.17	6 дн	Текущий ремонт Р-1 500. Диагностика Р-1 500	с отключением	08:00				
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Чугуевка-2	ЭЛТ / В 500 кВ	В-2 500	Да	ТР	26.06.17	01.07.17	6 дн	26.06.17	01.07.17	6 дн	Профконтроль Комплект РЗА В-2 500 (АУВ, УРОВ, УРОВ АОПН, ОАПВ, ТАПВ, ЗНФ) (6МД664) , Техническое обслуживание ЛР-2 500	с отключением	04:00			Потерь ПА нет.	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Чугуевка-2	ЭЛТ / В 500 кВ	В-1 500	Да	ТР	26.06.17	01.07.17	6 дн	26.06.17	01.07.17	6 дн	Техническое обслуживание ТТ-1 500 Л, Техническое обслуживание ЛР-1 500	с отключением	04:00				
Утверждена	Исходная	СО ЕЭС	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	ЗРР	05.06.17	09.06.17	5 дн	05.06.17	09.06.17	5 дн	Снижение объема ОН на 15 МВт (На ПС 220 кВ Уссурийск-2 величину нагрузки ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 - Новоникольск - Гранит - Промышленная). Теряется объем: - ОНД3, ОНД4, ОНД5 (частичная потеря УВ ОНД3, ОНД4, ОНД5) от ПА ОЭС Востока, ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Север» Приморской ГРЭС; - ОНД3 (частичная потеря УВ ОНД3)от АРПМ 500; - ОНД15 (частичная потеря УВ ОНД15) от ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС; - ОНДЮ3, ОНДЮ5 (частичная потеря УВ ОНДЮ3, ОНДЮ5) от АДВ ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 (№2) на ПС 500 кВ Дальневосточная и ПС 220 кВ Уссурийск-2 ; - ОНД5, ОНД15 (частичная потеря УВ ОНД5, ОНД15) от АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Свягино/т на ПС 220 кВ Лесозаводск, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спаск на ПС 220 кв Спаск; - ОНДЮ7 (частичная потеря УВ ОНДЮ7) от АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 (№2) на ПС 500 кВ Дальневосточная и ПС 220 кВ Уссурийск-2, АОПО ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2 на ПС 500 кВ Владивосток и ПС 220 кВ Уссурийск-2 на период КР ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 - Новоникольск - Гранит - Промышленная.	с отключением	02:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	СО ЕЭС	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема нагрузки отключаемой действием АЧР на 5МВт и более	Нет	ЗРР	05.06.17	09.06.17	5 дн	05.06.17	09.06.17	5 дн	Снижение АЧР ПС 220 кВ Уссурийск-2 на 15 МВт на период КР ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 - Новоникольск - Гранит - Промышленная.	с отключением	02:00				
Утверждена	Исходная	СО ЕЭС	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	ЗРР	07.06.17	09.06.17	3 дн	07.06.17	09.06.17	3 дн	Снижение объема ОН на 40 МВт (ОН ПС 220 кВ Уссурийск-2). Теряется объем: - ОНД3, ОНД4, ОНД5 (частичная потеря УВ ОНД3, ОНД4, ОНД5) от ПА ОЭС Востока, ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Север» Приморской ГРЭС; - ОНД3 (частичная потеря УВ ОНД3) от АРПМ 500; - ОНД15 (частичная потеря УВ ОНД15) от ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС ; -ОНД5, ОНД15 (частичная потеря УВ ОНД5, ОНД15) от АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Свягино/т на ПС 220 кВ Лесозаводск, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спаск на ПС 220 кв Спаск; - ОНДЮ7 (частичная потеря УВ ОНДЮ7) от АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 (№2) на ПС 500 кВ Дальневосточная и ПС 220 кВ Уссурийск-2, АОПО ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2 на ПС 500 кВ Владивосток и ПС 220 кВ Уссурийск-2; - ОНДЮ3, ОНДЮ5 (частичная потеря УВ ОНДЮ3, ОНДЮ5) от АДВ ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 (№2) на ПС 500 кВ Дальневосточная и ПС 220 кВ Уссурийск-2 на период ВПр на ПС 220 кВ Уссурийск-2 МКПА 220 кВ №1 (АОПО, ФОЛ ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 №1, АОПО, ФОЛ ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 №2, АДВ ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 №1 и ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 №2, АЧР, ОН) для опробования цепей САОН от МКПА №4 ПС 220 кВ Уссурийск-2.	с отключением	02:00				

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	Исходная	СО ЕЭС	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	ЗРР	07.06.17	09.06.17	3 дн	07.06.17	09.06.17	3 дн	Снижение объема ОН на 17 МВт (ОН ПС 110 кВ Уссурийск-1). Теряется объем: - ОНД2, ОНД3, ОНД4, ОНД5 (частичная потеря УВ 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; - ОНД15 (частичная потеря УВ ОНД15) от ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС; - ОНДЮ3, ОНДЮ5 (частичная потеря УВ ОНДЮ3, ОНДЮ5) от АДВ ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 (№2) на ПС 500 кВ Дальневосточная и ПС 220 кВ Уссурийск-2; - ОНД5, ОНД15 (частичная потеря УВ ОНД5, ОНД15) 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; - ОНДЮ8 (частичная потеря УВ ОНДЮ8) от АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 (№2) на ПС 500 кВ Дальневосточная и ПС 220 кВ Уссурийск-2, АОПО ВЛ 220 кВ Владивосток - Уссурийск-2 на ПС 500 кВ Владивосток и ПС 220 кВ Уссурийск-2, АОПО ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 - Междуречье на ПС 220 кВ Уссурийск-2 на период ВПр на ПС 220 кВ Уссурийск-2 ПРД АНКА по ВОЛС ПС 220 кВ Уссурийск-2 - ПС 110 кВ Уссурийск-1 для опробования цепей САОН от МКПА №4 ПС 220 кВ Уссурийск-2.	с отключением	02:00					
Утверждена	Исходная	СО ЕЭС	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	ЗРР	07.06.17	09.06.17	3 дн	07.06.17	09.06.17	3 дн	Снижение объема ОН на 152 МВт (ОН ПС 220 кВ Уссурийск-2, ПС 110 кВ Уссурийск-1, Партизанской ГРЭС, ПС 220 кВ Широкая, ПС 110 кВ Западная, Артёмовской ТЭЦ, ПС 220 кВ Береговая-2). Теряется объем: - ОНДЮ3, ОНДЮ5 (полная потеря УВ ОНДЮ3, ОНДЮ5) от АДВ ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 (№2) на ПС 220 кВ Уссурийск-2 на период ВПр на ПС 220 кВ Уссурийск-2 МКПА 220 кВ №1 (АОПО, ФОЛ ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1, АОПО, ФОЛ ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №2, АДВ ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 и ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №2, АЧР, ОН) для опробования цепей САОН от МКПА №4 ПС 220 кВ Уссурийск-2.	с отключением	02:00					
Утверждена	Исходная	СО ЕЭС	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	ЗРР	07.06.17	09.06.17	3 дн	07.06.17	09.06.17	3 дн	Снижение объема на 180 МВт (ОН на ПС 110 кВ Западная, ПС 220 кВ Волна, Артёмовской ТЭЦ, ПС 110 кВ А, Владивостокской ТЭЦ-2, Партизанской ГРЭС, ПС 220 кВ Береговая-2, ПС 220 кВ Широкая, ПС 110 кВ Орлиная, ПС 110 кВ Залив). Теряется объем: - ОНДЮ1, ОНДЮ2, ОНДЮ3, ОНДЮ4, ОНДЮ5 (полная потеря УВ ОНДЮ1, ОНДЮ2, ОНДЮ3, ОНДЮ4, ОНДЮ5) от АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток - Уссурийск-2 на ПС 220 кВ Уссурийск-2 на период ВПр на ПС 220 кВ Уссурийск-2 и на ПС 500 кВ Владивосток ПРМ/ПРД ЕТЛ 316/384 кГц ВЛ 220 кВ Владивосток - Уссурийск-2 для опробования цепей САОН от МКПА №4 ПС 220 кВ Уссурийск-2.	с отключением	02:00					
Утверждена	Исходная	СО ЕЭС	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	ЗРР	07.06.17	09.06.17	3 дн	07.06.17	09.06.17	3 дн	Снижение объема на 95 МВт (ОН на ПС 110 кВ Западная, Артёмовской ТЭЦ, Партизанской ГРЭС, ПС 220 кВ Береговая-2, ПС 220 кВ Широкая). Теряется объем: - ОНДЮ3, ОНДЮ5 (частичная потеря УВ ОНДЮ3, ОНДЮ5) от АДВ ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 (№2) на ПС 500 кВ Дальневосточная и ПС 220 кВ Уссурийск-2 на период ВПр на ПС 220 кВ Уссурийск-2 и на ПС 500 кВ Владивосток ПРМ/ПРД ЕТЛ 316/384 кГц ВЛ 220 кВ Владивосток - Уссурийск-2 для опробования цепей САОН от МКПА №4 ПС 220 кВ Уссурийск-2.	с отключением	02:00					

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	Исходная	СО ЕЭС	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема нагрузки отключаемой действием АЧР на 5МВт и более	Нет	ЗРР	07.06.17	09.06.17	3 дн	07.06.17	09.06.17	3 дн	Теряется объем АЧР ПС 220 кВ Уссурийск-2 на 40 МВт на период ВПр на ПС 220 кВ Уссурийск-2 МКПА 220 кВ №1 (АОПО, ФОЛ ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 №1, АОПО, ФОЛ ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 №2, АДВ ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 №1 и ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 №2, АЧР, ОН) для опробования цепей САОН от МКПА №4 ПС 220 кВ Уссурийск-2.	с отключением	02:00				
Утверждена	Исходная	СО ЕЭС	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	ЗРР	13.06.17	14.06.17	2 дн	13.06.17	14.06.17	2 дн	Снижение объема ОН на 10 МВт (ОН ПС 220 кВ Береговая-2). Теряется объем : - ОНДЮ5 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; - ОНДЮ7 от АОПО ВЛ 220 кВ Владивосток - Уссурийск-2 на ПС 500 кВ Владивосток и ПС 220 кВ Уссурийск-2 на период периодического профилактического контроля ПРД УПК-Ц 204 кВ ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ - Береговая - 2 на Артемовская ТЭЦ и ПС 220 кВ Береговая-2.	с отключением	02:00				
Утверждена	Исходная	СО ЕЭС	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	ЗРР	13.06.17	14.06.17	2 дн	13.06.17	14.06.17	2 дн	Снижение объема ОН на 18 МВт (ОН ПС 220 кВ Широкая). Теряется объем: - ОНДЮ3 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 на период периодического профилактического контроля ПРД УПК-Ц 204 кВ ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ - Береговая - 2 на Артемовская ТЭЦ и ПС 220 кВ Береговая-2.	с отключением	02:00				
Отклонена	Снятая и отказанная	СО ЕЭС	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Да	ЗРР	19.06.17	24.06.17	6 дн	19.06.17	24.06.17	6 дн	Снижение объема ОН на 26 МВт на период КР ВЛ 220 кВ Береговая-2 - Перевал. Потеря реализации ОНДЮ3 на ПС 220 кВ Широкая от АДВ ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 (№2), АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток. Потеря реализации ОНЮ2 на ПС 220 кВ Береговая-2 от АДВ ВЛ 220 кВ Чулуевка-2 – Партизанск.)	с отключением	03:00		ПримРДУ: Изменение объекта диспетчеризации ВЛ 220 кВ Береговая-2 - Перевал в связи с вводом в работу ВЛ 220 кВ Звезда-Перевал.		
Утверждена	Исходная	СО ЕЭС	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	ЗРР	20.06.17	21.06.17	2 дн	20.06.17	21.06.17	2 дн	Снижение объема ОН на 33 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 КР ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Патрокл с отпайкой на ПС Загородная на Владивостокской ТЭЦ-2.	с отключением	08:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ПЭС ДРСК	Приморские электрические сети	ЛЭН 110 кВ	ВЛ 110 кВ Широкая - Голубовка	Нет	БВР	29.05.17	02.06.17	5 дн	29.05.17	02.06.17	5 дн	Чистка просеки, валка деревьев, угрожающих падением на провода	с отключением	02:00			ПНОЭС_НРЭС ПримРДУ:Работы производятся по технологической карте. 1.Включить 3Н РЛ 110 ВЛ Шир-Голуб в ст.ВЛ на ПС 110 кВ Голубовка 2.Включить 3Н ЛР 110 Голубовка в ст.Л на ПС 220 кВ Широкая С установкой ПЗ по месту производства работ	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 на своем уровне	Исходная	ДРСК	ПЭС ДРСК	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Реттиховка – Арсеньев-2	Да	КР	29.05.17	02.06.17	5 дн	29.05.17	02.06.17	5 дн	Замена изоляторов, удаление деревьев, угрожающих падением на провода.	с отключением	02:00			ПЭС_!	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ПЭС ДРСК	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Промышленная - Полевая	Нет	КР	01.06.17	02.06.17	2 дн	01.06.17	02.06.17	2 дн	Замена изоляции, демонтаж грозотроса	с отключением	02:00			ПЭС_!	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ПЭС ДРСК	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Реттиховка – Арсеньев-2	Нет	ЗРР	01.06.17	30.06.17	30 дн	01.06.17	30.06.17	30 дн	Ручная чистка просеки	без отключения	ВЗ			ПЭС_!	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ПЭС ДРСК	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ 2Р - Бурун	Нет	БВР	01.06.17	02.06.17	2 дн	01.06.17	02.06.17	2 дн	Рубка деревьев, угрожающих падением на провода	с отключением	02:00			ПНОЭС_ВРЭС_!	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	ПЭС ДРСК	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Орлиная с отпайкой на ПС Голубинка	Да, срок ремонта изменен	БВР	05.06.17	09.06.17	5 дн	01.06.17	02.06.17	2 дн	Рубка деревьев, угрожающих падением на провода	с отключением	02:00			ПНОЭС_ВРЭС_! ПЭС: 1.С производством работ по технологической карте, 2.На Владивостокской ТЭЦ-2: Включить РЗ РЛ 110 КВЛ ВТЭЦ2 – Ор в ст. КВЛ, 3.На ПС 110 кВ Орлиная: Включить ЗН РК 110 КВЛ ВТЭЦ-2-Орл с отп Глб в ст КВЛ, 4.На ПС 110 кВ Голубинка: Включить ЗН РЛ 110 КВЛ ВТЭЦ-2-Орл с отп Глб в ст КВЛ, С установкой переносного заземления на месте производства работ. ПримРДУ: утверждена в графике ремонтов ЛЭП и сетевого оборудования на май 2017 с 29.05 по 02.06.2017.	под наведенным напряжением
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ПЭС ДРСК	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 - Новоникольск - Гранит - Промышленная	Нет	КР	05.06.17	07.06.17	3 дн	05.06.17	07.06.17	3 дн	Замена траверсы, валка деревьев, угрожающих падением на провода	с отключением	02:00			ПЭС_! ПримРДУ: На величину нагрузки ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 - Новоникольск - Гранит - Промышленная теряется ОН ПС 220 кВ Уссурийск-2: - от ПА ОЭС Востока, ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Север» Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД3, ОНД4, ОНД5). - от АРПМ 500 (частичная потеря УВ ОНД3). - от ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД15). - от АДВ ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 (№2) на ПС 500 кВ Дальневосточная и ПС 220 кВ Уссурийск-2 (частичная потеря УВ ОНДЮ3, ОНДЮ5). - 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 (частичная потеря УВ ОНД5, ОНД15). - от АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 (№2) на ПС 500 кВ Дальневосточная и ПС 220 кВ Уссурийск-2, АОПО ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2 на ПС 500 кВ Владивосток и ПС 220 кВ Уссурийск-2 (частичная потеря УВ ОНДЮ7). - от АЧР ПС 220 кВ Уссурийск-2.	под наведенным напряжением
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ПЭС ДРСК	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Уссурийск - 2 - Павловка-1	Нет	КР	05.06.17	06.06.17	2 дн	05.06.17	06.06.17	2 дн	Замена изоляции	с отключением	02:00			ПЭС_! ПЭС: 1.С производством работ по технологической карте, 2.На ПС 220 кВ Уссурийск-2: Включить Рз Рл 110 Пав1 в ст. Л, 3.На ПС 110 кВ Павловка-1: ЗН РЛ 110 ВЛ Усс-2-Павл-1 в ст ВЛ. С установкой переносного заземления на месте производства работ. ПримРДУ:Обязательна информация об эксплуатационном состоянии ВЧ каналов (ТМ Ярославка, ТМ Павловка-1)	под наведенным напряжением
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ПЭС ДРСК	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Промузел	Нет	ТР	05.06.17	06.06.17	2 дн	05.06.17	06.06.17	2 дн	Замер наведенного напряжения, рубка деревьев, угрожающих падением на провода	с отключением	02:00			ПНОЭС_ВРЭС_! ПЭС: 1.С производством работ по технологической карте, 2.На Артемовской ТЭЦ: Включить РЗ 110 ВЛ Промузел в ст. ВЛ, 3.На ПС 110 кВ Промузел: Включить ЗН РЛ 110 ВЛ АТЭЦ-Промуз в ст. ВЛ. С установкой переносного заземления на месте производства работ.	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	Исходная	ДРСК	ПЭС ДРСК	Приморские электрические сети	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Да, срок ремонта изменен	ЗРР	13.06.17	19.06.17	7 дн	13.06.17	19.06.17	7 дн	Снижение объема ОН на 33 МВт (ОН Владивостокской ТЭЦ-2) при ТР ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Голдобин с отпайками (на ПС Загородная и ПС Улисс)	с отключением	02:00			Снижение объема ОН на 33 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	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ПЭС ДРСК	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Голдобин с отпайками (на ПС Загородная и ПС Улисс)	Да, срок ремонта изменен	ТР	13.06.17	19.06.17	7 дн	13.06.17	19.06.17	7 дн	Замер наведенного напряжения. Обрезка крон деревьев, замена изоляции.	с отключением	02:00			ПНОЭС_ВРЭС_СИЗПИ_! ПЭС: С включением на выходные дни. С включением СВ 110 на ПС 110 кВ Голдобин, СВ 110 на ПС 110 кВ Загородная на период производства работ 1. С производством работ по технологической карте, 2. На Владивостокской ТЭЦ-2: Включить РЗ РЛ 110 ВЛ ВТЭЦ2 - Голд в ст. ВЛ, 3. На ПС 110 кВ Голдобин: Включить ЗН РЛ 110 ВЛ ВТЭЦ-2 - Голд в ст. ВЛ, 4. На ПС 110 кВ Загородная: Включить ЗН РЛ 110 ВЛ ВТЭЦ-2-Голд в ст ВЛ 5. На ПС 110 кВ Улисс: Включить ЗН РЛ 110 ВЛ ВТЭЦ-2-Голд в ст ВЛ. С установкой переносного заземления на месте производства работ. ПримРДУ: 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 – Уссурийск-2 на ПС 220 кВ Уссурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток теряется ОН Владивостокской ТЭЦ-2 (полная потеря УВ ОНДЮ1).	под наведенным напряжением
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ПЭС ДРСК	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Чайка - Спутник	Да	БВР	19.06.17	30.06.17	12 дн	19.06.17	30.06.17	12 дн	Рубка деревьев, угрожающих падением на провода.	с отключением	02:00			ПНОЭС_ВРЭС_!	
Утверждена на своем уровне	Отказанная	ДРСК	ПЭС ДРСК	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Находка - Волчанец - С-55	Нет	ТР	19.06.17	23.06.17	5 дн	19.06.17	23.06.17	5 дн	Замер наведенного напряжения. Чистка, расширение просеки	с отключением	02:00	Нет возможности совмещения с утвержденными в годовом графике и заявленными филиалом ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС в месячный график ремонтов на июнь работами по ВЛ 220 кВ Звезда - Перевал. 2) Изменение эксплуатационного состояния ВЛ 110 кВ Находка - Волчанец - С-55 в ремонтной схеме ВЛ 220 кВ Звезда - Перевал 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.	ПНОЭС_ВРЭС_! ПЭС: 1. С производством работ по технологической карте, 2. На ПС 110 кВ Находка: Включить ЗН РЛ 110 ВЛ Нах-Волч-С-55 в ст ВЛ, 3. На ПС 110 кВ Волчанец: Включить ЗН 1-РЛ 110 ВЛ Находка-Волчанец-С-55 в ст. линии 4. На ПС 110 кВ С-55: Включить ЗН ЛР-110 ВЛ Находка в ст. ВЛ С установкой переносного заземления на месте производства работ.	под наведенным напряжением	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	ПЭС ДРСК	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ 2 Р -Амурская с отпайкой на ПС 1Р/т	Нет	БВР	26.06.17	30.06.17	5 дн	19.06.17	23.06.17	5 дн	Обрезка крон деревьев	с отключением	02:00			ПНОЭС_ВРЭС_! ПЭС: 1. С производством работ по технологической карте, 2. На ПС 110 кВ 2Р: Включить ЗН РЛ 110 КВЛ 2Р-Ам в ст КВЛ, 3. На ПС 110 кВ Амурская: Включить ЗН РЛ 110 КВЛ 2Р-Ам с отп 1Р/т в ст КВЛ, 4. На ПС 110 кВ 1Р/т: Включить ЗНЛР1-110 в линию КВЛ 110 кВ 2Р-Амурская с отпайкой на ПС 1Р/т, С установкой переносного заземления на месте производства работ.	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 на своем уровне	Отказанная	ДРСК	ПЭС ДРСК	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Широкая - Голубовка	Нет	БВР	26.06.17	30.06.17	5 дн	26.06.17	30.06.17	5 дн	Чистка, расширение просеки	с отключением	02:00	Нет возможности совмещения с утвержденными в годовом графике и заявленными филиалом АО «ДРСК» «Приморские электрические сети» в месячный график ремонтов на июнь работами по ВЛ 110 кВ Промысловка - Береговая-1. 2) Изменение эксплуатационного состояния ВЛ 110 кВ ВЛ 110 кВ Широкая - Голубовка в ремонтной схеме ВЛ 110 кВ Промысловка - Береговая-1 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.		ПНОЭС_НРЭС_! ПЭС: 1.С производством работ по технологической карте, 2.На ПС 220 кВ Широкая: Включить ЗН ЛР 110 Голубовка в ст.Л, 3.На ПС 110 кВ Голубовка: Включить ЗН РЛ 110 ВЛ Шир-Голуб в ст ВЛ, С установкой переносного заземления на месте производства работ.	под наведенным напряжением
Утверждена на своем уровне	Отказанная	ДРСК	ПЭС ДРСК	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Широкая - Находка	Нет	БВР	26.06.17	27.06.17	2 дн	26.06.17	27.06.17	2 дн	Чистка просеки на двухцепном участке ВЛ 110 кВ Широкая-Находка и ВЛ 110 кВ Широкая-Голубовка.	с отключением	02:00	Нет возможности совмещения с утвержденными в годовом графике и заявленными филиалом АО «ДРСК» «Приморские электрические сети» в месячный график ремонтов на июнь работами по ВЛ 110 кВ Промысловка - Береговая-1. 2) Изменение эксплуатационного состояния ВЛ 110 кВ ВЛ 110 кВ Широкая - Находка в ремонтной схеме ВЛ 110 кВ Промысловка - Береговая-1 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.		ПНОЭС_НРЭС_! Необходимо отключение на два рабочих дня одновременно с ВЛ 110 кВ Широкая-Голубовка	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ПЭС ДРСК	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Молодежная - Чугуевка	Нет	ТР	26.06.17	27.06.17	2 дн	26.06.17	27.06.17	2 дн	Измерение наведенного напряжения.	с отключением	02:00			ПСЭС_!: С включением в работу АТ-1 на ПС 220кВ Чугуевка. 1.С производством работ по технологической карте, 2.На ПС 110 кВ Молодѣжная: Включить ЗН РЛ 110 ВЛ Чугуевка в ст. ВЛ, 3.На ПС 220 кВ Чугуевка: Включить ЗН РЛ 110 ВЛ Молодежная в ст ВЛ. С установкой переносного заземления на месте производства работ. ПримРДУ: Обязательна информация об эксплуатационном состоянии ВЧ каналов (ТМ Арсеньев-1)	под наведенным напряжением
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ПЭС ДРСК	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Промыловка - Береговая-1	Да	БВР	26.06.17	09.07.17	14 дн	26.06.17	09.07.17	14 дн	Расширение просеки, рубка ОСД.	с отключением	03:00			ПНОЭС_ШРЭС_!С включением на выходные дни ПримРДУ:Обязательна информация об эксплуатационном состоянии ВЧ каналов (ДК Дисп.Оборонэнерго (ПС Промыловка)).	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ 1Р	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Да, срок ремонта изменен	ВПр	13.06.17	16.06.17	4 дн	13.06.17	16.06.17	4 дн	Провосстановление МТО, УРОВ, АПВ (ШЛ2606.19) СВ 110; ДЗЛ и КСЗ (ШЭ2607 092) ВЛ 110 кВ Мингородок-1Р	с отключением	02:00			ПНОЭС_РЗА_!	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ 1Р	ЭЛТ / СШ 110 кВ	1С 110	Нет	ТР	19.06.17	20.06.17	2 дн	15.06.17	16.06.17	2 дн	Высоковольтные испытания ТН 110 1С.	с отключением	01:00			ПримРДУ:Выводятся из работы:отключить 1С 110, РЛ 110 КЛ Вост.ТЭЦ-1Р, СВ 110	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ 1Р	ЭЛТ / СШ 110 кВ	2С 110	Нет	ТР	19.06.17	20.06.17	2 дн	15.06.17	16.06.17	2 дн	Высоковольтные испытания ТН 110 2С.	с отключением	01:00			ПримРДУ:Выводятся из работы:отключить 2С 110, РЛ 110 ВЛ МГ-1Р, СВ 110	

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	ДРСК	ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ 1Р	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Мингородок-1Р	Нет	ВПр	19.06.17	20.06.17	2 дн	15.06.17	16.06.17	2 дн	Высоковольтные испытания ТН 110 2С.	с отключением	01:00			ПНОЭС_ВРЭС_СИЗПИ_!С отключением СВ 110. Поочередно с КЛ 110 кВ Восточная ТЭЦ-1Р. ПримРДУ: Выводятся из работы: отключить 2С 110, РЛ 110 ВЛ МГ-1Р, СВ 110	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ 1Р	ЛЭП 110 кВ	КЛ 110 кВ Восточная ТЭЦ-1Р	Нет	ВПр	19.06.17	20.06.17	2 дн	15.06.17	16.06.17	2 дн	Высоковольтные испытания ТН 110 1С.	с отключением	01:00			ПНОЭС_ВРЭС_СИЗПИ_!Поочередно с ВЛ 110 кВ Мингородок-1Р. С отключением СВ 110. ПримРДУ: Выводятся из работы: отключить 1С 110, РЛ 110 КЛ Вост. ТЭЦ-1Р, СВ 110	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Голубинка	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Орлиная с отпайкой на ПС Голубинка	Нет	КР	05.06.17	09.06.17	5 дн	01.06.17	02.06.17	2 дн	КР РЛ 110 КВЛ ВТЭЦ-2-Орл с отп Глб, РС 110 1С, РШ 110 Т-1, ТН 110 1С, покраска портала	с отключением	02:00			ПНОЭС_ВРЭС_! ПримРДУ: Оперативные указания: Выполнять работу по технологической карте. 1. На ПС 110 кВ Голубинка включить ЗН РЛ 110 КВЛ ВТЭЦ-2-Орл с отп Глб в ст КВЛ 2. На ПС 110 кВ Орлиная включить ЗН РК 110 КВЛ ВТЭЦ-2-Орл с отп Глб в ст. КВЛ 3. На Владивостокской ТЭЦ-2 включить РЗ РЛ 110 КВЛ ВТЭЦ-2-Ор в ст. КВЛ С установкой ПЗ по месту производства работ ПримРДУ: утверждена в графике ремонтов ЛЭП и сетевого оборудования на май 2017 с 29.05 по 02.06.2017.	под наведенным напряжением
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Голубовка	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Широкая - Голубовка	Нет	ВПр	05.06.17	06.06.17	2 дн	01.06.17	02.06.17	2 дн	Отбор проб масла из вводов В 110 ВЛ Шир-Голуб .	с отключением	02:00			ПНОЭС_НРЭС_!Поочередно с ТР В 110 ВЛ Вост/т-Голуб, СВ 110 ПримРДУ: Отключить и заземлить В 110 ВЛ Шир-Голуб	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Голубовка	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Восточная/т - Голубовка	Нет	ВПр	05.06.17	06.06.17	2 дн	01.06.17	02.06.17	2 дн	Отбор проб масла из вводов В 110 ВЛ Вост/т-Голуб	с отключением	02:00			ПНОЭС_НРЭС_!Поочередно с ТР В 110 ВЛ Шир-Голуб, СВ 110 ПримРДУ: 1) отключить и заземлить В 110 ВЛ Вост/т-Голуб. 2) После завершения работ по ВЛ 110 кВ Широкая - Голубовка.	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Голубовка	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Нет	ТР	05.06.17	06.06.17	2 дн	01.06.17	02.06.17	2 дн	Отбор проб масла из вводов СВ 110	с отключением	02:00			ПНОЭС_НРЭС_!Поочередно с ТР В 110 ВЛ Вост/т-Голуб, В 110 ВЛ Шир-Голуб	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Горностай	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Горностай - Океан	Нет	ВПр	29.06.17	30.06.17	2 дн	13.06.17	14.06.17	2 дн	Высоковольтные испытания ТТ 110 КВЛ Горн-Ок.	с отключением	01:00			ПНОЭС_ВРЭС_СИЗПИ_!С отключением РЛ 110 КВЛ Горн-Ок, РШ 110 КВЛ Горн-Ок; пер 110 отключена. Поочередно с ВЛ 110 кВ Зеленый угол-Горностай	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Горностай	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Зеленый угол - Горностай	Нет	ВПр	29.06.17	30.06.17	2 дн	13.06.17	14.06.17	2 дн	Высоковольтные испытания ТТ 110 ВЛ ЗУ-Горн.	с отключением	01:00			ПНОЭС_ВРЭС_СИЗПИ_!Поочередно с ВЛ 110 кВ Горностай-Океан ПримРДУ: Выводятся из работы: отключить РЛ 110 ВЛ ЗУ-Горн, РШ 110 ВЛ ЗУ-Горн; пер 110 отключена.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Кролевец	ЭЛТ / ТН 110 кВ	ТН 110 1С	Да, срок ремонта изменен	ТР	26.06.17	27.06.17	2 дн	26.06.17	27.06.17	2 дн	Высоковольтные испытания ТН 110 1С	с отключением	02:00			ПНОЭС_АРЭС_СИЗПИ	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Кролевец	ЭЛТ / ТН 110 кВ	ТН 110 2С	Да, срок ремонта изменен	ТР	28.06.17	29.06.17	2 дн	28.06.17	29.06.17	2 дн	Высоковольтные испытания ТН 110 2С	с отключением	02:00			ПНОЭС_АРЭС_СИЗПИ	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Молодежная	ЭЛТ / СШ 110 кВ	Рпер 110	Да	ТР	02.06.17	02.06.17	1 дн	02.06.17	02.06.17	1 дн	Ревизия ВОФ, испытание, отбор проб масла ТТ 110 Рпер	с отключением	02:00			ПСЭС_!	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Павловка-1	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Уссурийск - 2 - Павловка-1	Нет	ВПр	05.06.17	06.06.17	2 дн	05.06.17	06.06.17	2 дн	ТР РС 110 1С, РШ 110 ТН 1С	с отключением	01:00			ПЩЭС_! ПримРДУ: Выводятся из работы: отключить и заземлить 1С 110, отключить ВЛ 110 кВ Уссурийск-2-Павловка-1 на ПС 110 кВ Павловка-1 Обязательна информация об эксплуатационном состоянии ВЧканалов (ТМ Ярославка, ТМ Павловка-1)	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Павловка-1	ЭЛТ / СШ 110 кВ	1С 110	Нет	ТР	05.06.17	06.06.17	2 дн	05.06.17	06.06.17	2 дн	ТР РС 110 1С, РШ 110 ТН 1С.	с отключением	01:00			ПЩЭС_! Поочередно с 2С 110 (06.06.2017) ПримРДУ: Выводятся из работы: отключить и заземлить 1С 110, отключить ВЛ 110 кВ Уссурийск-2-Павловка-1 на ПС 110 кВ Павловка-1	

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	ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Павловка-1	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Ярославка - Павловка-1	Нет	ВПр	06.06.17	09.06.17	4 дн	06.06.17	09.06.17	4 дн	ТР РС 110 2С, РШ 110 ТН 2С.	с отключением	01:00			ЩЭС_!С отключением, заземлением 2С 110, ТН 110 2С. С отключением ВЛ 110 кВ Ярославка-Павловка-1 на ПС 110 кВ Павловка-1	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Павловка-1	ЭЛТ / СШ 110 кВ	2С 110	Нет	ТР	06.06.17	09.06.17	4 дн	06.06.17	09.06.17	4 дн	ТР РС 110 2С, РШ 110 ТН 2С.	с отключением	01:00			ЩЭС_!С отключением, заземлением 2С 110, ТН 110 2С. С отключением ВЛ 110 кВ Ярославка-Павловка-1 на ПС 110 кВ Павловка-1	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Полевая	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Промышленная - Полевая	Да, срок ремонта изменен	ВПр	01.06.17	02.06.17	2 дн	15.06.17	16.06.17	2 дн	КР РШ 110 Т-3.	с отключением	02:00			ЩЭС_Полев_! ПримРДУ: отключить и заземлить В 110 Т-3, 3С 110, отключить ВЛ 110 кВ Промышленная - Полевая на ПС 110 кВ Полевая, с отключением СВ 110 2-3С	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Полевая	ЭЛТ / СШ 110 кВ	3С 110	Да, срок ремонта изменен	КР	01.06.17	02.06.17	2 дн	15.06.17	16.06.17	2 дн	КР РШ 110 Т-3.	с отключением	02:00			ЩЭС_Полев_!С отключением и заземлением В 110 Т-3, 3С 110 (КР), с отключением ВЛ 110 кВ Промышленная-2-Полевая на ПС 110 кВ Полевая(ВПр), с отключением СВ 110 2-3С (ВПр)	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Полевая	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Липовцы - Полевая	Да	ВПр	19.06.17	23.06.17	5 дн	19.06.17	23.06.17	5 дн	КР РШ 110 Т-2.	с отключением	02:00			ЩЭС_Полев_! ПримРДУ:Выводятся из работы:отключить и заземлить 2С 110,В 110 ВЛ Лип-Пол, с отключением СВ 110 2-3С, СВ 110 1-2С	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Полевая	ЭЛТ / СШ 110 кВ	2С 110	Да	КР	19.06.17	23.06.17	5 дн	19.06.17	23.06.17	5 дн	КР РШ 110 Т-2.	с отключением	02:00			ЩЭС_Полев_!С отключением 2С 110 (КР), ВЛ 110 кВ Липовцы-Полевая (ВПр), СВ 110 1-2С (ВПр), СВ 2-3С (ВПр) ПримРДУ:Выводятся из работы:отключить и заземлить 2С 110,В 110 ВЛ Лип-Пол, с отключением СВ 110 2-3С, СВ 110 1-2С	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Полевая	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Липовцы - Полевая	Да	ВПр	26.06.17	30.06.17	5 дн	26.06.17	30.06.17	5 дн	КР В 110 ВЛ Лип-Пол	с отключением	5			ЩЭС_Полев_! ПримРДУ:отключить и заземлить В 110 ВЛ Лип-Пол	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Промузел	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Промузел	Нет	ВПр	05.06.17	06.06.17	2 дн	05.06.17	06.06.17	2 дн	Высоковольтные испытания В 110 ВЛ АТЭЦ-Промуз	с отключением	01:00			ЩЭС_ВРЭС_СИЗПИ_! ПримРДУ:Отключить и заземлить В 110 ВЛ АТЭЦ-Промуз	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Промузел	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 ВЛ АТЭЦ – Промуз	Нет	ТР	05.06.17	06.06.17	2 дн	05.06.17	06.06.17	2 дн	Высоковольтные испытания В 110 ВЛ АТЭЦ – Промуз	с отключением	ВЗ			ЩЭС_ВРЭС_СИЗПИ_!	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Промузел	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Спутник - Промузел	Нет	ВПр	07.06.17	08.06.17	2 дн	07.06.17	08.06.17	2 дн	Высоковольтные испытания В 110 ВЛ Спут-Промуз	с отключением	01:00			ЩЭС_ВРЭС_СИЗПИ_Промуз_! ПримРДУ:Отключить В 110 ВЛ Спут-Промуз	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Промышленная	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 - Новоникольск - Гранит - Промышленная	Да	ЗРР	05.06.17	07.06.17	3 дн	05.06.17	07.06.17	3 дн	ТР РШ 110 ВЛ Усс-2-Н.Н-Гр-Пром , В 110 ВЛ Усс-2-Н.Н-Гр-Пром	с отключением	02:00			ЩЭС_Промыш_! ПримРДУ:Выводятся из работы:отключить и заземлить 1С 110, В 110 ВЛ Усс-2-Н.Н-Гр-Пром. Остаются в работе:ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 - Новоникольск - Гранит - Промышленная со стороны ПС 220 кВ Уссурийск-2	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Промышленная	ЭЛТ / СШ 110 кВ	1С 110	Да	ТР	05.06.17	09.06.17	5 дн	05.06.17	09.06.17	5 дн	ТР РШ 110 ВЛ Усс-2-Н.Н-Гр-Пром, В 110 ВЛ Усс-2-Н.Н-Гр-Пром, РТ 110 Т-1, РШ 110 1С СОВ.	с отключением	02:00			ЩЭС_Промыш_!Отключить и заземлить 1С 110,В 110 ВЛ Усс-2-Н.Н-Гр-Пром (с 5 по 7 июня),В 110 Т-1 (8 июня), СОВ 110 (9июня)	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Промышленная	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 ВЛ Усс-2-Н.Н-Гр-Пром	Нет	ТР	05.06.17	07.06.17	3 дн	05.06.17	07.06.17	3 дн	ТР В 110 ВЛ Усс-2-Н.Н-Гр-Пром, РШ 110 ВЛ Усс-2-Н.Н-Гр-Пром	с отключением	02:00			ПримРДУ:Выводятся из работы:отключить и заземлить 1С 110, В 110 ВЛ Усс-2-Н.Н-Гр-Пром. Остаются в работе:ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 - Новоникольск - Гранит - Промышленная со стороны ПС 220 кВ Уссурийск-2	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Промышленная	ЭЛТ / В 110 кВ	СОВ 110	Да, срок ремонта изменен	ТР	09.06.17	09.06.17	1 дн	09.06.17	09.06.17	1 дн	ТР РШ 110 1С СОВ	с отключением	02:00			ЩЭС_Промыш_ПримРДУ:отключить и заземлить 1С 110, СОВ 110	

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	ДРСК	ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Промышленная	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Уссурийск-1 - Студгородок - 3 - Промышленная	Да, срок ремонта изменен	ТР	13.06.17	15.06.17	3 дн	13.06.17	14.06.17	2 дн	ТР РОБХ. 110 ВЛ Усс-1-СГ-3-Пром.	с отключением	02:00			ЩЭС_Промыш_! ПримРДУ:Выводятся из работы: отключить и заземлить Обходную систему шин 110,ВЛ 110 кВ Уссурийск-1 - Студгородок -3 - Промышленная. С отключением РОБХ.110 Рем.пер, РШ 110 2С Рем.пер, СОВ 110.	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Промышленная	ЭЛТ / СШ 110 кВ	Обходная система шин 110	Да, срок ремонта изменен	ТР	13.06.17	15.06.17	3 дн	13.06.17	14.06.17	2 дн	ТР РОБХ. 110 ВЛ Усс-1-СГ-3-Пром.	с отключением	02:00			ЩЭС_Промыш_!С отключением СОВ 110, РОБХ.110 Рем.пер. ПримРДУ:Выводятся из работы: отключить и заземлить Обходную систему шин 110,ВЛ 110 кВ Уссурийск-1 - Студгородок -3 - Промышленная. С отключением РОБХ.110 Рем.пер, РШ 110 2С Рем.пер, СОВ 110.	
Утверждена на своем уровне	Снятая	ДРСК	ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Промышленная	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Уссурийск-1 - Студгородок - 3 - Промышленная	Да, срок ремонта изменен	ЗРР	01.06.17	02.06.17	2 дн	15.06.17	16.06.17	2 дн	ТР РШ 110 2С Рем.пер.	с отключением	02:00		ВЛ 110 кВ Уссурийск-1 - Студгородок - 3 - Промышленная остается в работе через СОВ 110 на Обходной системе шин 110	ЩЭС_Промыш_!	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Промышленная	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Промышленная - Полевая	Да, срок ремонта изменен	ВПр	01.06.17	02.06.17	2 дн	15.06.17	16.06.17	2 дн	ТР РШ 110 2С Рем.пер.	с отключением	02:00			ЩЭС_Промыш Выводятся из работы:Отключить и заземлить РОБХ. 110 Рем.пер,2С 110. С отключением РШ 110 ВЛ Пром-Пол, РШ 110 Т-2, ТН 110 2С.	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Промышленная	ЭЛТ / СШ 110 кВ	2С 110	Да, срок ремонта изменен	ТР	01.06.17	02.06.17	2 дн	15.06.17	16.06.17	2 дн	ТР РШ 110 2С рем.пер.	с отключением	02:00			ЩЭС_Промыш_!С отключением и заземлением РОБХ. 110 Рем.пер,2С 110. ПримРДУ:Выводятся из работы:Отключить и заземлить РОБХ. 110 Рем.пер,2С 110. С отключением РШ 110 Т-2, РШ 110 ВЛ Пром-Пол, ТН 110 2С. Остаются в работе:ВЛ 110 кВ Уссурийск-1 - Студгородок - 3 - Промышленная через СОВ 110 на Обходную систему шин 110	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Спутник	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Спутник - Промузел	Нет	ВПр	07.06.17	08.06.17	2 дн	07.06.17	08.06.17	2 дн	Высоковольтные испытания В 110 ВЛ Спут-Промуз	с отключением	02:00			ПримРДУ:Отключить В 110 ВЛ Спут-Промуз	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Спутник	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Чайка - Спутник	Да	КР	19.06.17	30.06.17	12 дн	19.06.17	30.06.17	12 дн	КР РЛ 110 ВЛ Чк - Спут, В 110 ВЛ Чк - Спут, РШ 110 ВЛ Чк - Спут, РТ 110 Т-1, Р 110 ОПН 1С, РС 110 1С, покраска портала, высоковольтные испытания В 110 ВЛ Чк - Спут	с отключением	5			ПНОЭС_ВРЭС_СИЗПИ_! ПримРДУ:Выводятся из работы:отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Чайка - Спутник,1С 110	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Спутник	ЭЛТ / СШ 110 кВ	1С 110	Да	КР	19.06.17	30.06.17	12 дн	19.06.17	30.06.17	12 дн	КР 1С 110 : В 110 ВЛ Чк - Спут, РЛ 110 ВЛ Чк - Спут, РШ 110 ВЛ Чк - Спут, РТ 110 Т-1, Р 110 ОПН 1С, РС 110 1С, покраска портала, высоковольтные испытания В 110 ВЛ Чк - Спут. С откл. 1С 110 (КР), ВЛ 110 кВ Чайка-Спутник	с отключением	5			ПНОЭС_ВРЭС_!	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Стройиндустрия	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Да	ВПр	26.06.17	30.06.17	5 дн	19.06.17	23.06.17	5 дн	Провосстановление МТО, УРОВ, АУВ (ШЛ2606.19) СВ 110, ДЗЛ и КСЗ (ШГ2607 092) КВЛ 110 кВ Стройиндустрия - 2Р	с отключением	02:00			ПНОЭС_РЗА_!	
Утверждена на своем уровне	Снятая	ДРСК	ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Штыково	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Западная - Кролевцы - Штыково №1	Нет	ЗРР	08.06.17	09.06.17	2 дн	08.06.17	09.06.17	2 дн	Высоковольтные испытания В 110 ВЛ АТЭЦ-ЗПД-Крол-Штык №1	с отключением	01:00		ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Западная - Кролевцы - Штыково №1 в работе через ОШСВ 110 на ОСШ 110	ПНОЭС_АРЭС_СИЗПИ_Штык_! ПЭС: возможно выполнение работ с переводом ВЛ на ОСШ 110, с вкл ОШСВ 110	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Штыково	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 ВЛ АТЭЦ-ЗПД-Крол-Штык №1	Нет	ТР	08.06.17	09.06.17	2 дн	08.06.17	09.06.17	2 дн	Высоковольтные испытания В 110 ВЛ АТЭЦ-ЗПД-Крол-Штык №1	с отключением	01:00			ПНОЭС_АРЭС_СИЗПИ_Штык_! ПримРДУ:поочередно с В 110 ВЛ АТЭЦ-ЗПД-Крол-Штык №2 (09.06.17) Остаются в работе:ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Западная - Кролевцы - Штыково №1 в работе через ОШСВ 110 на ОСШ 110	с переводом на ОВ
Утверждена на своем уровне	Снятая	ДРСК	ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Штыково	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Западная - Кролевцы - Штыково №2	Нет	ЗРР	09.06.17	13.06.17	5 дн	09.06.17	13.06.17	5 дн	Высоковольтные испытания В 110 ВЛ АТЭЦ-ЗПД-Крол-Штык №2	с отключением	01:00		ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Западная - Кролевцы - Штыково №2 в работе через ОШСВ 110 на ОСШ 110	ПНОЭС_АРЭС_СИЗПИ_Штык_! ПЭС: возможно выполнение работ с переводом ВЛ на ОСШ 110, с вкл ОШСВ 110	

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	ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Штыково	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 ВЛ АТЭЦ-ЗПД-Крол-Штык №2	Нет	ТР	09.06.17	13.06.17	5 дн	09.06.17	13.06.17	5 дн	Высоковольтные испытания В 110 ВЛ АТЭЦ-ЗПД-Крол-Штык №2	с отключением	01:00			ПНОЭС_АРЭС_СИЗПИ_Штык_! ПримРДУ:Остаются в работе:ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Западная - Кролевцы - Штыково №2 в работе через ОШСВ 110 на ОСШ 110	с переводом на ОВ
Утверждена на своем уровне	Снятая	ДРСК	ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Штыково	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Вокзальная/т - Фридман/т - Штыково	Нет	ЗРР	13.06.17	13.06.17	1 дн	13.06.17	13.06.17	1 дн	Высоковольтные испытания В 110 ВЛ Вокз/т-Фр/т-Штык	без отключения	01:00		ВЛ 110 кВ Вокзальная/т - Фридман/т - Штыково в работе через ОШСВ 110 на ОСШ 110	ПНОЭС_АРЭС_СИЗПИ_Штык_! ПЭС: возможно выполнение работ с переводом ВЛ на ОСШ 110, с вкл ОШСВ 110	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Штыково	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 ВЛ Вокз/т-Фр/т-Штык	Нет	ТР	13.06.17	13.06.17	1 дн	13.06.17	13.06.17	1 дн	Высоковольтные испытания	с отключением	01:00			ПНОЭС_АРЭС_СИЗПИ_Штык_! ПримРДУ: Остаются в работе: ВЛ 110 кВ Вокзальная/т - Фридман/т - Штыково в работе через ОШСВ 110 на ОСШ 110	с переводом на ОВ
Утверждена на своем уровне	Снятая	ДРСК	ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Штыково	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Анисимовка/т - Штыково	Нет	ЗРР	15.06.17	15.06.17	1 дн	15.06.17	15.06.17	1 дн	ВПр на период высоковольтных испытаний В 110 ВЛ Ан/т-Штык	без отключения	01:00		ВЛ 110 кВ Анисимовка/т - Штыково в работе через ОШСВ 110 на ОСШ 110	ПНОЭС_АРЭС_СИЗПИ_Штык_! ПЭС: возможно выполнение работ с переводом ВЛ на ОСШ 110, с вкл ОШСВ 110	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Штыково	ЭЛТ / В 110 кВ	ОШСВ 110	Нет	ТР	15.06.17	16.06.17	2 дн	15.06.17	16.06.17	2 дн	Высоковольтные испытания	с отключением	01:00			ПНОЭС_АРЭС_СИЗПИ_Штык_!	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Штыково	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 ВЛ Ан/т-Штык	Нет	ТР	15.06.17	15.06.17	1 дн	15.06.17	15.06.17	1 дн	Высоковольтные испытания	с отключением	01:00			ПНОЭС_АРЭС_СИЗПИ_Штык_! ПримРДУ:Остаются в работе: ВЛ 110 кВ Анисимовка/т - Штыково в работе через ОШСВ 110 на ОСШ 110. Поочередно с ОШСВ 110.	с переводом на ОВ
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Ярославка	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Ярославка - Павловка-1	Да	ВПр	12.06.17	16.06.17	5 дн	12.06.17	16.06.17	5 дн	КР В 110 ВЛ Яр – Павл-1	с отключением	5			ПЭС_Яр_! ПЭС: Без пропадания ТМ Ярославка ПримРДУ:Выводятся из работы: отключить и заземлить В 110 ВЛ Яр – Павл-1	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Ярославка	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Спасск - Дмитриевка - Ярославка	Да, срок ремонта изменен	ЗРР	19.06.17	19.06.17	1 дн	19.06.17	19.06.17	1 дн	КР РШ 110 2СШ ВЛ СП-Дм-Яр.	с отключением	02:00			ПЭС_Яр_! ПримРДУ:Остаются в работе: ВЛ 110 кВ Спасск - Дмитриевка - Ярославка со стороны ПС 220 кВ Спасск Выводятся из работы:отключить и заземлить 2СШ 110,В 110 ВЛ СП-Дм-Яр. С отключением ШСВ 110, ТН 110 2СШ.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Ярославка	ЭЛТ / СШ 110 кВ	2СШ 110	Да	КР	19.06.17	20.06.17	2 дн	19.06.17	20.06.17	2 дн	КР РШ 110 2СШ ВЛ СП-Дм-Яр , РШ-110 2СШ ВЛ СП-Дм-Черн-Яр.	с отключением	02:00			ПЭС_Яр_!Поочередно.С переводом присоединений на 1СШ 110 ПримРДУ:Выводятся из работы:отключить и заземлить 2СШ 110,В 110 ВЛ СП-Дм-Яр (19.06), В 110 ВЛ СП-Дм-Черн-Яр (20.06). С отключением ШСВ 110, ТН 110 2СШ. Остаются в работе:С переводом присоединений на 1СШ 110.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Ярославка	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Спасск - Дмитриевка - Черниговка - Ярославка	Да, срок ремонта изменен	ЗРР	20.06.17	20.06.17	1 дн	20.06.17	20.06.17	1 дн	КР РШ-110 2СШ ВЛ СП-Дм-Черн-Яр.	с отключением	02:00			ПЭС_Яр_! ПримРДУ:Остаются в работе: ВЛ 110 кВ Спасск - Дмитриевка - Ярославка со стороны ПС 220 кВ Спасск Выводятся из работы:отключить и заземлить 2СШ 110,В 110 ВЛ СП-Дм-Черн-Яр. С отключением ШСВ 110, ТН 110 2СШ.	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	ПЭС ДРСК	ПС 220 кВ Чугуевка	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-1	Нет	ВКЛ	01.06.17	10.06.17	10 дн	01.06.17	11.06.17	11 дн	Включить в работу АТ-1 для КР ВЛ 110 кВ Ретиховка – Арсеньев-2 (01.06-02.06), для ТР АТ-1 ПС 220 кВ Арсеньев-2 (01.06-09.06), для ТР 1С 220 кВ ПС 220 кВ Арсеньев - 2 (05.06-10.06).	без отключения	ВЗ				
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ПЭС ДРСК	ПС 220 кВ Чугуевка	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-1	Нет	ВКЛ	26.06.17	27.06.17	2 дн	26.06.17	27.06.17	2 дн	Включить в работу АТ-1 для ТР ВЛ 110 кВ Молодежная-Чугуевка	без отключения	ВЗ			ПЭС_!	
Утверждена на своем уровне	Исходная	РЖД	РЖД	ПС 110 кВ Дальнереченск/т	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ И - Дальнереченск/т	Нет	ТР	30.06.17	30.06.17	1 дн	30.06.17	30.06.17	1 дн	ТР ЛР-110, ТР ОПН-10	с отключением	00:30			ПримРДУ: отключить и заземлить ВЛ 110 кВ И - Дальнереченск/т, отключить В-110 (для ТР ОПН-10).	
Утверждена на своем уровне	Снятая	РЖД	РЖД	ПС 110 кВ Уссурийск/т	ЭЛТ / В 110 кВ	СГВ-110	Нет	ТР	01.06.17	30.06.17	30 дн	01.06.17	30.06.17	30 дн	Текущий ремонт ТТ-110-СГВ	с отключением	00:40		ПримРДУ: дублирует поданную заявку.	РЖД: заземлить ТТ-110-СГВ, отключить СР-110-1С, СР-110-2С, СГВ-110 ПримРДУ:Отключить и заземлить СГВ-110. Отключить СР-110-1С	
Утверждена на своем уровне	Измененная	РЖД	РЖД	ПС 110 кВ Уссурийск/т	ЭЛТ / В 110 кВ	СГВ-110	Нет	ТР	01.06.17	30.06.17	30 дн	08.06.17	08.06.17	1 дн	Текущий ремонт ТТ-110-СГВ	с отключением	00:40			РЖД: заземлить ТТ-110-СГВ, отключить СР-110-1С, СР-110-2С, СГВ-110 ПримРДУ:Отключить и заземлить СГВ-110. Отключить СР-110-1С	

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	РЖД	РЖД	ПС 220 кВ Ружино/т	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Ружино/т I цепь	Нет	ВПр	02.06.17	02.06.17	1 дн	02.06.17	02.06.17	1 дн	ТР ШР1 РП-220, В1-220, ТН1-220, ТТ1 В1-220	с отключением	00:20			С отключением и заземлением 1С-220,с отключением ВЛ 220кВ Лесозаводск - Ружино/т I цепь.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	РЖД	РЖД	ПС 220 кВ Ружино/т	ЭЛТ / СШ 220 кВ	1С-220	Нет	ТР	02.06.17	02.06.17	1 дн	02.06.17	02.06.17	1 дн	ТР ШР1 РП-220, В1-220, ТН1-220, ТТ1 В1-220	с отключением	00:20			С отключением и заземлением 1С-220,с отключением ВЛ 220кВ Лесозаводск - Ружино/т I цепь.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	РЖД	РЖД	ПС 220 кВ Ружино/т	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Ружино/т II цепь	Нет	ВПр	14.06.17	14.06.17	1 дн	14.06.17	14.06.17	1 дн	ТР ШР2 РП-220 В2-220, ТН2-220, ТТ1 В2-220	с отключением	00:20			С отключением и заземлением 2С-220,с отключением ВЛ 220кВ Лесозаводск - Ружино/т II цепь.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	РЖД	РЖД	ПС 220 кВ Ружино/т	ЭЛТ / СШ 220 кВ	2С-220	Нет	ТР	14.06.17	14.06.17	1 дн	14.06.17	14.06.17	1 дн	ТР ШР2 РП-220 В2-220, ТН2-220, ТТ1 В2-220	с отключением	00:20			С отключением и заземлением 2С-220,с отключением ВЛ 220кВ Лесозаводск - Ружино/т II цепь.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	РЖД	РЖД	ПС 220 кВ Свягино/т	ЭЛТ / В 220 кВ	В1-220	Нет	ВПр	23.06.17	23.06.17	1 дн	23.06.17	23.06.17	1 дн	ТР ОПН1-220	с отключением	00:20			ПримРДУ: отключить В1-220.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	РЖД	РЖД	ПС 220 кВ Свягино/т	ЭЛТ / В 220 кВ	В2-220	Нет	ВПр	27.06.17	27.06.17	1 дн	27.06.17	27.06.17	1 дн	ТР ОПН2-220	с отключением	00:20			ПримРДУ: отключить В2-220.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / СШ 110 кВ	2 СШ 110 кВ	Да	ТР	05.06.17	09.06.17	5 дн	05.06.17	09.06.17	5 дн	ТР РШ-2-110 ШСМВ, РШ-2-110 ТН 110 2 СШ, РШ-2-110 ОПН 2СШ, чистка подвесной изоляции, ТР ОПН-110 2 СШ	с отключением	06:00			Артемовская ТЭЦ:с отключением и переводом присоединений на 1 СШ 110 кВ ПримРДУ: Выводятся из работы: отключить и заземлить 2СШ 110 кВ, ШСМВ-110,ТН-110 2 СШ Остаются в работе: с переводом присоединений на 1 СШ 110 кВ	
Утверждена	Исходная	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / СШ 220 кВ	2 СШ 220 кВ	Да	БВР	05.06.17	30.06.17	26 дн	05.06.17	30.06.17	26 дн	Для БВР по КР МВ-220 ВЛ Береговая-2	с отключением	12:00			ПримРДУ:Выводятся из работы:Отключить и заземлить 2 СШ 220 кВ, с отключением Перемычки 220 кВ 8Р,ТН-220 2 СШ. Остаются в работе: с переводом присоединений на 1СШ 220 кВ,	
Утверждена на своем уровне	Снятая	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / ТН 220 кВ	ТН-220 2 СШ	Да	ВПр	05.06.17	30.06.17	26 дн	05.06.17	30.06.17	26 дн	КР МВ-220 ВЛ Береговая-2	с отключением	12:00		ПримРДУ:п.5.14Положения о заявках: Изменение эксплуатационного состояния трансформаторов напряжения на время ремонта ЛЭП или систем (секций) или заявками не оформляется, если работы на самих трансформаторах напряжения не производятся.		
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / ТН 110 кВ	ТН-110 2 СШ	Да	ТР	05.06.17	09.06.17	5 дн	05.06.17	09.06.17	5 дн	ТР ТН-110 2 СШ,РШ-2-110 ТН 110 2 СШ	с отключением	06:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / В 110 кВ	ШСМВ-110	Да	ТР	05.06.17	09.06.17	5 дн	05.06.17	09.06.17	5 дн	ТР РШ-2-110 ШСМВ, чистки подвесной изоляции 2 СШ 110 кВ.	с отключением	06:00			ПримРДУ:Выводятся из работы: отключить и заземлить ШСМВ-110,2 СШ 110 кВ	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / В 220 кВ	МВ-220 ВЛ Береговая-2	Да	КР	05.06.17	30.06.17	26 дн	05.06.17	30.06.17	26 дн	КР МВ-220 ВЛ Береговая-2	с отключением	ВЗ			Артемовская ТЭЦ:с переводом ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ - Береговая-2 на ШОВ-220. Потеря ПА нет.	с переводом на ОВ
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / СШ 110 кВ	2 СШ 110 кВ	Нет	ВПр	15.06.17	15.06.17	1 дн	15.06.17	15.06.17	1 дн	Петлевание МВ 110 ВЛ ЗПД-Крол-Шт-2 (с последующим включением ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Западная - Кролевцы - Штыково №2 через ШСМВ-110 на 2СШ 110 кВ: на время КР МВ 110 ВЛ ЗПД-Крол-Шт-2)	с отключением	08:00			ПримРДУ:Выводятся из работы: Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Западная - Кролевцы - Штыково №2,2СШ 110 кВ,с отключением ТН-110 2СШ,ШСМВ-110 Остаются в работе; с переводом присоединений на 1СШ 110 кВ	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / СШ 110 кВ	2 СШ 110 кВ	Да	ЗРР	15.06.17	30.06.17	16 дн	15.06.17	30.06.17	16 дн	Включение ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ – Западная –Кролевцы - Штыково №2 через ШСМВ-110 на 2 СШ 110 кВ (для КР МВ 110 ВЛ ЗПД-Крол-Шт-2)	без отключения	08:00			ПримРДУ:Остаются в работе: с переводом присоединений на 1 СШ 110 кВ	

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	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Артемовская ТЭЦ	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Западная - Кролевцы - Штыково №2	Да	ВПр	15.06.17	15.06.17	1 дн	15.06.17	15.06.17	1 дн	Петлевание МВ 110 ВЛ ЗПД-Крол-Шт-2 (с последующим включением ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Западная - Кролевцы - Штыково №2 через ШСМВ-110 на 2СШ 110 кВ: на время КР МВ 110 ВЛ ЗПД-Крол-Шт-2)	с отключением	04:00			ПримРДУ: Выводятся из работы: Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Западная - Кролевцы - Штыково №2, 2СШ 110 кВ, с отключением ТН-110 2СШ, ШСМВ-110 Остаются в работе; с переводом присоединений на 1СШ 110 кВ	
Утверждена на своем уровне	Снятая	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / ТН 110 кВ	ТН-110 2 СШ	Нет	ВПр	15.06.17	15.06.17	1 дн	15.06.17	15.06.17	1 дн	Петлевание МВ 110 ВЛ ЗПД-Крол-Шт-2 (с последующим включением ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Западная - Кролевцы - Штыково №2 через ШСМВ-110 на 2СШ 110 кВ: на время КР МВ 110 ВЛ ЗПД-Крол-Шт-2)	с отключением	08:00		ПримРДУ: п.5.14 Положения: Изменение эксплуатационного состояния трансформаторов напряжения на время ремонта ЛЭП или систем (секций) шин заявками не оформляется, если работы на самих трансформаторах напряжения не производятся.		
Утверждена на своем уровне	Снятая	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / В 110 кВ	ШСМВ-110	Да	ЗРР	15.06.17	30.06.17	16 дн	15.06.17	30.06.17	16 дн	Включение ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Западная - Кролевцы - Штыково №2 через ШСМВ-110 (для КР МВ 110 ВЛ ЗПД-Крол-Шт-2)	с отключением	08:00		ПримРДУ: п.5.14 Положения о заявках: Изменение эксплуатационного состояния выключателей на время ремонта 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 коммутационных аппаратов.		
Утверждена на своем уровне	Снятая	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / В 110 кВ	ШСМВ-110	Нет	ВПр	15.06.17	15.06.17	1 дн	15.06.17	15.06.17	1 дн	Петлевание МВ 110 ВЛ ЗПД-Крол-Шт-2 (с последующим включением ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Западная - Кролевцы - Штыково №2 через ШСМВ-110 на 2СШ 110 кВ: на время КР МВ 110 ВЛ ЗПД-Крол-Шт-2)	с отключением	08:00		ПримРДУ: п.5.14 Положения о заявках: Изменение эксплуатационного состояния выключателей на время ремонта 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 коммутационных аппаратов.		
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 ВЛ ЗПД-Крол-Шт-2	Да	КР	15.06.17	30.06.17	16 дн	15.06.17	30.06.17	16 дн	КР МВ 110 ВЛ ЗПД-Крол-Шт-2	с отключением	ВЗ			ПримРДУ: Остаются в работе: С переводом присоединений на 1 СШ 110 кВ. Включение ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Западная - Кролевцы - Штыково №2 через ШСМВ-110 на 2 СШ 110 кВ	с переводом на ОВ
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / СШ 110 кВ	2 СШ 110 кВ	Нет	ВПр	30.06.17	30.06.17	1 дн	30.06.17	30.06.17	1 дн	Распетлевание (перевод из ремонтной схемы к нормальной после КР МВ 110 ВЛ ЗПД-Крол-Шт-2 с включением ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Западная - Кролевцы - Штыково №2 через ШСМВ-110)	с отключением	08:00			ПримРДУ: Выводятся из работы: Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Западная - Кролевцы - Штыково №2, 2СШ 110 кВ, с отключением ТН-110 2СШ, ШСМВ-110	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Артемовская ТЭЦ	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Западная - Кролевцы - Штыково №2	Нет	ВПр	30.06.17	30.06.17	1 дн	30.06.17	30.06.17	1 дн	Распетлевание (перевод из ремонтной схемы к нормальной после КР МВ 110 ВЛ ЗПД-Крол-Шт-2 с включением ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Западная - Кролевцы - Штыково №2 через ШСМВ-110)	с отключением	04:00			ПримРДУ: Выводятся из работы: Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Западная - Кролевцы - Штыково №2, 2СШ 110 кВ, с отключением ТН-110 2СШ, ШСМВ-110	

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	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / ТН 110 кВ	ТН-110 2 СШ	Нет	ВПр	30.06.17	30.06.17	1 дн	30.06.17	30.06.17	1 дн	Распетливание (перевод из ремонтной схемы к нормальной после КР МВ 110 ВЛ ЗПД-Крол-Шт-2 с включением ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Западная - Кролевцы - Штыково №2 через ШСМВ-110)	с отключением	08:00		ПримРДУ:Изменение эксплуатационного состояния трансформаторов напряжения на время ремонта ЛЭП или систем (секций) шин заявками не оформляется, если работы на самих трансформаторах напряжения не производятся.		
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / В 110 кВ	ШСМВ-110	Нет	ВПр	30.06.17	30.06.17	1 дн	30.06.17	30.06.17	1 дн	Распетливание (перевод из ремонтной схемы к нормальной после КР МВ 110 ВЛ ЗПД-Крол-Шт-2 с включением ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Западная - Кролевцы - Штыково №2 через ШСМВ-110)	с отключением	08:00			ПримРДУ:п.5.14Положения о заявках:Изменение эксплуатационного состояния выключателей на время ремонта 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 коммутационных аппаратов.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	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	01.06.17	02.06.17	2 дн	01.06.17	02.06.17	2 дн	ТР РЛ 110 КВЛ ВТЭЦ2-Ор, В 110 КВЛ ВТЭЦ2-Ор	с отключением	08:00			ПримРДУ: Оперативные указания: 1.С производством работы по технологической карте.2.включить РК 110 КВЛ ВТЭЦ-2-Орл с отп Глб на ПС 110 кВ Орлиная 3.включить ЗН РЛ 110 КВЛ ВТЭЦ-2-Орл с отп Глб в ст КВЛ на ПС 110 кВ Голубинка 4.включить РЗ РЛ 110 КВЛ ВТЭЦ2-Ор в ст.КВЛ. С установкой переносного заземления на месте производства работ. Выводятся из работы: Отключить и заземлить КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Орлиная с отпайкой на ПС Голубинка, В 110 КВЛ ВТЭЦ2-Ор	под наведенным напряжением
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 КВЛ ВТЭЦ2-Ор	Нет	ТР	01.06.17	02.06.17	2 дн	01.06.17	02.06.17	2 дн	ТР В 110 КВЛ ВТЭЦ2-Ор	с отключением	08:00			Владивостокская ТЭЦ-2:с отключением и заземлением ПримРДУ: Выводятся из работы:Отключить и заземлить В 110 КВЛ ВТЭЦ2-Ор, с отключением КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Орлиная с отпайкой на ПС Голубинка на Владивостокской ТЭЦ-2	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ОСШ 110кВ	Нет	КР	05.06.17	06.06.17	2 дн	20.06.17	21.06.17	2 дн	КР РШ ОСШ 110 ВЛ ВТЭЦ2 - Пат	с отключением	08:00			ПримРДУ:Выводятся из работы: отключить и заземлить ОСШ 110кВ, ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Патрокл с отпайкой на ПС Загородная	
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	КР	05.06.17	06.06.17	2 дн	20.06.17	21.06.17	2 дн	КР РШ ОСШ 110 ВЛ ВТЭЦ2 - Пат, ТР РЛ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Пат	с отключением	08:00			Владивостокская ТЭЦ-2: с отключением и заземлением ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Патрокл с отпайкой на ПС Загородная ПримРДУ: Выводятся из работы: отключить и заземлить ОСШ 110 кВ,ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Патрокл с отпайкой на ПС Загородная	
Утверждена на своем уровне	Снятая	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Пат	Нет	ВПр	05.06.17	06.06.17	2 дн	20.06.17	21.06.17	2 дн	КР РШ ОСШ 110 ВЛ ВТЭЦ2 - Пат, ТР РЛ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Пат	с отключением	08:00		ПримРДУ:п.5.14 Положения о заявках: Изменение эксплуатационного состояния выключателей на время ремонта 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 коммутационных аппаратов.		

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	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / СШ 220 кВ	ОСШ 220 кВ	Да	КР	26.06.17	30.06.17	5 дн	26.06.17	30.06.17	5 дн	КР РШ ОСШ КВЛ 220 КВЛ ВТЭЦ2-3У, РШ ТН ОСШ 220	с отключением	16:00			ПримРДУ: Выводятся из работы:отключить и заземлить ОСШ 220 кВ, ТН ОСШ 220, КВЛ 220 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Зелёный угол	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / ТН 220 кВ	ТН ОСШ 220	Да	ТР	26.06.17	30.06.17	5 дн	26.06.17	30.06.17	5 дн	ТР ТН ОСШ 220,РШ ТН ОСШ 220	с отключением	16:00			ПримРДУ:отключить и заземлить ТН ОСШ 220,ОСШ 220 кВ	
Утверждена	Исходная	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Владивостокская ТЭЦ-2	ЛЭП 220 кВ	КВЛ 220 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Зелёный угол	Да	КР	26.06.17	30.06.17	5 дн	26.06.17	30.06.17	5 дн	КР РШ ОСШ 220 КВЛ ВТЭЦ2-3У, ТР РЛ 220 КВЛ ВТЭЦ2-3У	с отключением	16:00			Владивостокская ТЭЦ-2:с отключением и заземлением КВЛ 220 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Зелёный угол ПримРДУ:Выводятся из работы: отключить и заземлить КВЛ 220 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Зелёный угол,ОСШ 220 кВ. Потерь ПА нет.	
Утверждена	Исходная	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 КВЛ ВТЭЦ2-3У	Да	ТР	26.06.17	30.06.17	5 дн	26.06.17	30.06.17	5 дн	ТР В 220 КВЛ ВТЭЦ2-3У, ТР РЛ 220 КВЛ ВТЭЦ2-3У	с отключением	16:00			Владивостокская ТЭЦ-2:с отключением и заземлением КВЛ 220 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Зелёный угол ПримРДУ: Выводятся из работы: отключить и заземлить В 220 КВЛ ВТЭЦ2-3У. С отключением КВЛ 220 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Зелёный угол на Владивостокской ТЭЦ-2. Потерь ПА нет.	
Утверждена на своем уровне	Снятая	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Партизанская ГРЭС	ЭЛТ / В 110 кВ	ШСМВ-110	Да	ВПр	14.06.17	15.06.17	2 дн	14.06.17	15.06.17	2 дн	КР РШ 110 I с.ш. Т-3	с отключением	08:00		ПримРДУ:п.5.14 Положения о заявках:Изменение эксплуатационного состояния выключателей на время ремонта 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 коммутационных аппаратов.	Партизанская ГРЭС: с отключением I СШ-110 и переводом присоединений на II СШ-110	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Партизанская ГРЭС	ЭЛТ / СШ 110 кВ	I СШ-110	Да	КР	14.06.17	15.06.17	2 дн	14.06.17	15.06.17	2 дн	КР РШ 110 I с.ш. Т-3	с отключением	08:00			Партизанская ГРЭС: с отключением I СШ-110 и переводом присоединений на II СШ-110 ПримРДУ: Выводятся из работы: отключить и заземлить I СШ-110, Т-3. С отключением ШСМВ-110 Остаются в работе: с переводом присоединений на II СШ-110	
Утверждена на своем уровне	Снятая	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Партизанская ГРЭС	ЭЛТ / ТН 110 кВ	ТН I с.ш. 110	Да	ВПр	14.06.17	15.06.17	2 дн	14.06.17	15.06.17	2 дн	КР РШ 110 I с.ш. Т-3	с отключением	08:00		ПримРДУ:п.5.14Положения о заявках:Изменение эксплуатационного состояния трансформаторов напряжения на время ремонта ЛЭП или систем (секций) шин заявками не оформляется, если работы на самих трансформаторах напряжения не производятся.	Партизанская ГРЭС: с отключением I СШ-110 и переводом присоединений на II СШ-110	
Утверждена на своем уровне	Снятая	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Партизанская ГРЭС	ЭЛТ / В 110 кВ	ШСМВ-110	Да	ВПр	19.06.17	20.06.17	2 дн	19.06.17	20.06.17	2 дн	КР РШ 110 2СШ Т-3	с отключением	08:00		ПримРДУ:Изменение эксплуатационного состояния выключателей на время ремонта 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 коммутационных аппаратов.	Партизанская ГРЭС:с отключением II СШ-110 и переводом присоединений на I СШ-110,	

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	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Партизанская ГРЭС	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ПСШ-110	Да	КР	19.06.17	20.06.17	2 дн	19.06.17	20.06.17	2 дн	КР РШ 110 П с.ш. Т-3	с отключением	08:00			Партизанская ГРЭС: с отключением ПСШ-110 и переводом присоединений на ИСШ-110 ПримРДУ: Выводятся из работы: отключить и заземлить ПСШ-110, Т-3, с отключением ШСМВ-110, ТН Пс.ш. 110. Остаются в работе: с переводом присоединений на ИСШ-110	
Утверждена на своем уровне	Снятая	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Партизанская ГРЭС	ЭЛТ / ТН 110 кВ	ТН П с.ш. 110	Да	ВПр	19.06.17	20.06.17	2 дн	19.06.17	20.06.17	2 дн	КР РШ 110 П с.ш. Т-3	с отключением	08:00		ПримРДУ: п.5.14 Положения о заявках: Изменение эксплуатационного состояния трансформаторов напряжения на время ремонта ЛЭП или систем (секций) шин заявками не оформляется, если работы на самих трансформаторах напряжения не производятся.		
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Партизанская ГРЭС	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС - ХФЗ №2	Да	ВПр	26.06.17	27.06.17	2 дн	26.06.17	27.06.17	2 дн	ТР МВ-110 кВ ВЛ ХФЗ №2	с отключением	08:00			ПримРДУ: Выводятся из работы: отключить и заземлить МВ-110 кВ ВЛ ХФЗ №2. С отключением ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС - ХФЗ №2 на Партизанской ГРЭС	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Партизанская ГРЭС	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ-110 кВ ВЛ ХФЗ №2	Да	ТР	26.06.17	27.06.17	2 дн	26.06.17	27.06.17	2 дн	ТР МВ-110 кВ ВЛ ХФЗ №2	с отключением	08:00			ПримРДУ: Выводятся из работы: отключить и заземлить МВ-110 кВ ВЛ ХФЗ №2. С отключением ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС - ХФЗ №2 на Партизанской ГРЭС	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Партизанская ГРЭС	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС - ХФЗ №1	Да	ЗРР	28.06.17	29.06.17	2 дн	28.06.17	29.06.17	2 дн	ТР МВ-110 кВ ВЛ ХФЗ №1	с отключением	08:00			ПримРДУ: Выводятся из работы: отключить и заземлить МВ-110 кВ ВЛ ХФЗ №1. С отключением ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС - ХФЗ №1 на Партизанской ГРЭС	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Партизанская ГРЭС	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ-110 кВ ВЛ ХФЗ №1	Да	ТР	28.06.17	29.06.17	2 дн	28.06.17	29.06.17	2 дн	ТР МВ 110 ХФЗ № 1	с отключением	08:00			ПримРДУ: Выводятся из работы: отключить и заземлить МВ-110 кВ ВЛ ХФЗ №1. С отключением ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС - ХФЗ №1 на Партизанской ГРЭС	

Начальник СЭР _____  Н.М. Федосеева

Начальник СРЗА _____  П.П. Козубин

Начальник СЭРБиР _____  А.С. Аксенов

Начальник ОДС _____  М.С. Похжалов