

Сводный график ремонта ЛЭП и сетевого оборудования по операционной зоне Приморского РДУ на февраль 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 на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Молодежная - Чугуевка	Да	ЗРР	09.01.2017	31.03.2017	82 дн	09.01.2017	31.03.2017	82 дн	Механизированная и ручная чистка просеки. Расширение просеки	без отключения	ВЗ			ПСЭС Обязательна информация об эксплуатационном состоянии о ВЧ каналах (ТМ Арсеньев-1) При необходимости указать вывод АПВ	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Уссурийск-1	Да	КР	30.01.2017	10.02.2017	12 дн	30.01.2017	10.02.2017	12 дн	Вырубка ОСД, замена изоляции, выправка опор	с отключением	2:00			ПЦЭС	с включением на ночь
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС - Екатериновка	Нет	ЗРР	01.02.2017	28.02.2017	28 дн	01.02.2017	28.02.2017	28 дн	Чистка просеки.	без отключения	ВЗ			ПЮЭС_НРЭС При необходимости указать вывод АПВ	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Спасск - Мучная	Да	ЗРР	01.02.2017	28.02.2017	28 дн	01.02.2017	28.02.2017	28 дн	Расчистка, расширение просеки	без отключения	ВЗ			ПЗЭС При необходимости указать вывод АПВ	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	УВ	Снижение объема нагрузки отключаемой действием АЧР на 5МВт и более	Да	ЗРР	01.02.2017	03.02.2017	3 дн	01.02.2017	03.02.2017	3 дн	Снижение объема АЧР на ПС 110 кВ Орлиная на период профвосстановления ПА на 24 МВт	с отключением	2:00			ПЮЭС_РЗА Теряется объем АЧР, ОН ПС 110 кВ Орлиная	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	УВ	Снижение объема нагрузки отключаемой действием АЧР на 5МВт и более	Да, срок ремонта изменен	ЗРР	01.02.2017	02.02.2017	2 дн	01.02.2017	02.02.2017	2 дн	Снижение объема АЧР на ПС110 кВ Береговая-1 на период профконтроля ПА на 10 МВт	с отключением	1:00			ПЮЭС_РЗА Теряется объем АЧР ПС 110 кВ Береговая-1	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Ярославка - Хороль	Да	БВР	06.02.2017	17.02.2017	12 дн	06.02.2017	17.02.2017	12 дн	Ручная чистка просеки, вырубка ОСД	с отключением	2:00			ПЦЭС	с включением на ночь
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС - Екатериновка	Нет	БВР	06.02.2017	10.02.2017	5 дн	06.02.2017	10.02.2017	5 дн	Чистка просеки	с отключением	2:00			ПЮЭС_НРЭС	с включением на ночь
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Промысловка - Береговая-1	Да	БВР	06.02.2017	17.02.2017	12 дн	06.02.2017	17.02.2017	12 дн	Расширение просеки, рубка ОСД. С включением на выходные дни	без отключения	3:00			ПЮЭС ШРЭС ЛЭП в управлении ПЭС, необходима информация об эксплуатационном состоянии ВЧканалов (связь:ДК Дисп. Оборонэнерго (ПС Промысловка))	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	УВ	Снижение объема нагрузки отключаемой действием АЧР на 5МВт и более	Да	ЗРР	06.02.2017	10.02.2017	5 дн	06.02.2017	10.02.2017	5 дн	Снижение объема АЧР на ПС 110 кВ Екатериновка на период профконтроля ПА на 16 МВт	с отключением	1:00			ПЮЭС_РЗА Теряется объем АЧР ПС 110 кВ Екатериновка	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	УВ	Снижение объема нагрузки отключаемой действием АЧР на 5МВт и более	Да	ЗРР	06.02.2017	10.02.2017	5 дн	06.02.2017	10.02.2017	5 дн	Снижение объема АЧР на ПС 110 кВ 2Р на период профконтроля ПА на 28 МВт	с отключением	1:00			ПЮЭС_РЗА Теряется объем ОН ПС 110 кВ 2Р: - ОНД13 от ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Свягино/т, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск. Теряется объем АЧР ПС 110 кВ 2Р.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Горностаи - Океан	Нет	БВР	13.02.2017	17.02.2017	5 дн	13.02.2017	17.02.2017	5 дн	Вырубка угрожающих деревьев	с отключением	2:00			ПЮЭС ВРЭС	с включением на ночь
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Уссурийск-1 - Тереховка	Да	БВР	13.02.2017	24.02.2017	12 дн	13.02.2017	24.02.2017	12 дн	Расширение просеки, рубка ОСД	с отключением	2:00			ПЦЭС	с включением на ночь
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Реттиховка – Арсеньев-2	Да	БВР	13.02.2017	17.02.2017	5 дн	13.02.2017	17.02.2017	5 дн	Вырубка угрожающих деревьев	с отключением	2:00			ПСЭС	с включением на ночь
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	УВ	Снижение объема нагрузки отключаемой действием АЧР на 5МВт и более	Да	ЗРР	13.02.2017	17.02.2017	5 дн	13.02.2017	17.02.2017	5 дн	Снижение объема АЧР на ПС 35 кВ Артемовская на период профвосстановления ПА на 20,9 МВт	с отключением	1:00			ПЮЭС_РЗА Теряется объем АЧР ПС 35 кВ Артемовская	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	УВ	Снижение объема нагрузки отключаемой действием АЧР на 5МВт и более	Да	ЗРР	13.02.2017	17.02.2017	5 дн	13.02.2017	17.02.2017	5 дн	Снижение объема АЧР на ПС 35 кВ Шаховая на период профвосстановления ПА на 9,0 МВт	с отключением	1:00			ПЮЭС_РЗА Теряется объем АЧР ПС 35 кВ Шаховая	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	УВ	Снижение объема нагрузки отключаемой действием АЧР на 5МВт и более	Нет	ЗРР	13.02.2017	17.02.2017	5 дн	13.02.2017	17.02.2017	5 дн	Снижение объема АЧР на ПС 110 кВ Уссурийск-1 на 27 МВт на период профвосстановления ПА	с отключением	1:00			ПЮЭС_РЗА Теряется объем ОН ПС 110 кВ Уссурийск-1: - ОНД2, ОНД3, ОНД4, ОНД5 от ПА ОЭС Востока, ЛАПНУ При-морской ГРЭС, РАДВ «Север»; - ОНД2, ОНД3 от АРПМ 500; - ОНД15 от ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг»; - ОНДЮЗ, ОНДЮ5 от АДВ ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 (№2); - ОНД5, ОНД15 от АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Свягино/т, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск; - ОНДЮ8 от АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 (№2), АОПО ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2, АОПО ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Междуречье. Теряется объем АЧР ПС 110 кВ Уссурийск-1.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Молодежная - Чугуевка	Да	БВР	20.02.2017	24.02.2017	5 дн	20.02.2017	24.02.2017	5 дн	Удаление угрожающих деревьев	с отключением	2:00			ПСЭС Обязательна информация по п.5.17Проложения о заявках, ЛЭП под наведенным напряжением. Обязательна информация об эксплуатационном состоянии ВЧ каналов (ТМ Арсеньев-1)	с включением на ночь

Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплексе	Оборудование	Учтенная в годовом графике	Вид ремонта	Месячный. Заявленное время. Начало	Месячный. Заявленное время. Конец	Месячный. Заявленное время. Длительность	Месячный. Время ремонта. Начало	Месячный. Время ремонта. Конец	Месячный. Время ремонта. Длительность	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	АГ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Спасск - Мучная	Да	КР	20.02.2017	28.02.2017	9 дн	20.02.2017	28.02.2017	9 дн	Вырубка ОСД, замена изоляции, снятие гнезд с опор	с отключением	2:00			ПЦЭС, ПЗЭС	с включением на ночь
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	УВ	Снижение объема нагрузки отключаемой действием АЧР на 5МВт и более	Нет	ЗРР	20.02.2017	24.02.2017	5 дн	20.02.2017	24.02.2017	5 дн	Снижение объема АЧР на ПС 110 кВ Междуречье на 7,4 МВт на период профвосстановления ПА.	с отключением	1:00			ПЮЭС_РЗА Теряется объем АЧР ПС 110 кВ Междуречье	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	УВ	Снижение объема нагрузки отключаемой действием АЧР на 5МВт и более	Нет	ЗРР	27.02.2017	03.03.2017	5 дн	27.02.2017	03.03.2017	5 дн	Снижение объема АЧР на ПС 110 кВ Кожзавод на 16,6 МВт на период профвосстановления ПА.	с отключением	1:00			ПЮЭС_РЗА Теряется объем АЧР ПС 110 кВ Кожзавод	
Утверждена	Исходная	ФСК ЕЭС	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	ЛЭП 500 кВ	ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Дальневосточная	Да	КР	10.01.2017	14.02.2017	36 дн	10.01.2017	14.02.2017	36 дн	КР: Замена фундаментов опор, анкерных плит.	без отключения	5:00			Без отключения, с выводом АПВ Потерь ПА нет.	
Утверждена	Исходная	ФСК ЕЭС	Приморское ПМЭС	Приморское ПМЭС	ЛЭП 500 кВ	ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Чугуевка-2	Да	КР	20.02.2017	24.02.2017	5 дн	20.02.2017	24.02.2017	5 дн	КР: Замена фундаментов опор.	без отключения	5:00			Без отключения, с выводом АПВ. Потерь ПА нет.	
Утверждена	Исходная	СО ЕЭС	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Да	ЗРР	01.02.2017	03.02.2017	3 дн	01.02.2017	03.02.2017	3 дн	Снижение объема ОНД13, ОНДЮ2 на 24 МВт на период профвосстановления устройства АЧР на ПС 110 кВ Орлиная	с отключением	2:00			Теряется объем ОН ПС 110 кВ Орлиная: - ОНД13 от ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Свягино/т, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск; - ОНДЮ2 от АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток. Теряется объем АЧР ПС 110 кВ Орлиная.	
Утверждена	Исходная	СО ЕЭС	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Да	ЗРР	06.02.2017	10.02.2017	5 дн	06.02.2017	10.02.2017	5 дн	Снижение объема ОНД13 на 28 МВт на период профконтроля устройства АЧР на ПС 110 кВ 2Р	с отключением	1:00			Теряется объем ОН ПС 110 кВ 2Р: - ОНД13 от ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Свягино/т, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск. Теряется объем АЧР ПС 110 кВ 2Р.	
Утверждена	Исходная	СО ЕЭС	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	ЗРР	13.02.2017	17.02.2017	5 дн	13.02.2017	17.02.2017	5 дн	Снижение объема ОН на 27 МВт на период профвосстановления устройства АЧР на ПС 110 кВ Уссурийск-1.	с отключением	1:00			Теряется объем ОН ПС 110 кВ Уссурийск-1: - ОНД2, ОНД3, ОНД4, ОНД5 от ЛАПНУ Бурейской ГЭС, ЛАПНУ Зейской ГЭС, РАДВ ПС 500 кВ Амурская, АОПО ВЛ 220 кВ Райчихинская ГРЭС – Завитая №1, АОПО ВЛ 220 кВ Райчихинская ГРЭС – Завитая №2, АОПО ВЛ 220 кВ Райчихинская ГРЭС – Ардара, АОПО ВЛ 220 кВ Райчихинская ГРЭС – Ядрин/т с отпайкой на ПС Тарманчун/т на Райчихинской ГРЭС, АОПО ВЛ 220 кВ Хабаровская – Волочаевка/т, АОПО ВЛ 220 кВ Хабаровская – Левобережная на ПС 500 кВ Хабаровская, АОПО ВЛ 220 кВ Волочаевка/т – РЦ, АОПО ВЛ 220 кВ Левобережная – РЦ на ПС 220 кВ РЦ, АОПО ВЛ 220 кВ Хехири-2 – Хехири-1, цель, ПЦ на ПС 500 кВ Хехири-2, АОПО ВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 – РЦ, АОПО ВЛ 220 кВ РЦ – Амур на ПС 220 кВ РЦ, АОПО ВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 – РЦ, АОПО ВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 – Амур на Хабаровской ТЭЦ-3, АОПО ВЛ 220 кВ Хехири-2 – НПС-36 на ПС 500 кВ Хехири-2, АОПО ВЛ 220 кВ Хехири-2 – НПС-36 на ПС 220 кВ НПС-36, ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Север» Приморской ГРЭС; - ОНД2, ОНД3 от АРПМ 500; - ОНД15 от ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС; - ОНДЮ2, ОНДЮ5 от АДВ ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 №1 (№2); - ОНД5, ОНД15 от АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Свягино/т, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск; - ОНДЮ8 от АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 (№2), АОПО ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2, АОПО ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Междуречье. Теряется объем АЧР ПС 110 кВ Уссурийск-1.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Владивостокская ТЭЦ-2	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - А №1	Нет	ВПр	06.02.2017	06.02.2017	2 ч	06.02.2017	06.02.2017	2 ч	Перевод ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - А № 1 на ОМВ-110 (на время КР МВ-110 ВЛ Владивостокская ТЭЦ-2 - А № 1)	с отключением	ВЗ			С отключением ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - А №1, МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-А1	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-А1	Да	КР	06.02.2017	24.02.2017	19 дн	06.02.2017	24.02.2017	19 дн	КР МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-А1	с отключением	16:00			Отключить и заземлить МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-А1. С переводом ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - А №1 через ОМВ 110 на ОСШ 110кВ. Включить ТН ОСШ 110	с переводом на ОВ
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	Филиал АО "ДГК" "Приморская генерация"	Владивостокская ТЭЦ-2	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - А №1	Да	ВПр	24.02.2017	24.02.2017	2 ч	24.02.2017	24.02.2017	2 ч	Перевод ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - А №1с ОМВ 110 на собственный выключатель (после КР МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-А1)	с отключением	ВЗ			С отключением ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - А №1, МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-А1	

Начальник СЭР _____ Н.М. Федосеева

Начальник СРЗА _____ П.П. Козубин

Начальник СЭРБиР _____ А. С. Аксенов

Начальник ОДС _____ М.С. Похожалов