

Сводный график ремонта ЛЭП и сетевого оборудования по операционной зоне Приморского РДУ на февраль 2020 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	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ, ЛутЭК)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ОСШ 110 кВ	Нет	ВПр	28.02.20	28.02.20	1 дн	28.02.20	28.02.20	1 дн	ВПр для перестройки уставок под КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 –Залив с отпайкой на ПС Голубинка (с последующим ТО КСЗ, АУВ и УРОВ КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 –Залив с отпайкой на ПС Голубинка)	с отключением	01:00			Отключить ОМВ 110, ТН ОСШ 110. ВПр ОСШ 110 кВ	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ, ЛутЭК)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 110 кВ	ОМВ 110	Нет	ВПр	28.02.20	28.02.20	1 дн	28.02.20	28.02.20	1 дн	ВПр для перестройки уставок под КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 –Залив с отпайкой на ПС Голубинка (для последующего ТО КСЗ, АУВ и УРОВ КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 –Залив с отпайкой на ПС Голубинка)	с отключением	01:00			Отключить ОМВ 110. ВПр ОСШ 110 кВ	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ, ЛутЭК)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ОСШ 110 кВ	Нет	КР	04.02.20	05.02.20	2 дн	04.02.20	05.02.20	2 дн	КР РШ ОСШ 110 ОМВ	с отключением	04:00			Отключить и заземлить ОСШ 110 кВ и ОМВ 110	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ, ЛутЭК)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / ТН 110 кВ	ТН ОСШ 110	Нет	ТР	10.02.20	12.02.20	3 дн	10.02.20	12.02.20	3 дн	ТР ТН ОСШ 110	с отключением	01:00			Отключить и заземлить ОМВ 110. ВПр ОСШ 110 кВ	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ, ЛутЭК)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 110 кВ	ОМВ 110	Нет	КР	03.02.20	21.02.20	19 дн	03.02.20	21.02.20	19 дн	КР РШ ОСШ 110 ОМВ. КР ОМВ 110; ТР ТТ 110 ОМВ; ТР ТН ОСШ 110; Перестройка уставок под РТСН-2 для опробования ОСШ 110 кВ	с отключением	16:00			Отключить и заземлить ОМВ 110, ТН ОСШ 110. Для КР РШ ОСШ ОМВ АГ 4 часа. Для ТР ТТ и перестройки уставок АГ 1 час	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДГК»	ДГК (ХГ, ПГ, ЛутЭК)	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ОСШ 110 кВ	Да	ТР	27.02.20	28.02.20	2 дн	27.02.20	28.02.20	2 дн	ТР Роба 110 РТСН-1	с отключением	02:00			Отключить и заземлить ОСШ 110 кВ, РТСН-1.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Промышленная – Полевая	Да	КР	17.02.20	21.02.20	5 дн	17.02.20	21.02.20	5 дн	Выпарка опор, ремонт провода, вырубка деревьев, угрожающих падением на провода	с отключением	02:00			ПЦЭС_РЭС+ Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Промышленная – Полевая Приморское РДУ: С ежедневным включением к вечернему максимуму нагрузок (18:00).	с включением на ночь
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Реттиховка – Арсеньев-2	Да	БВР	24.02.20	28.02.20	5 дн	24.02.20	28.02.20	5 дн	Вырубка угрожающих деревьев	с отключением	01:00			ПЭС+ Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Реттиховка – Арсеньев-2 Приморское РДУ: С ежедневным включением к вечернему максимуму нагрузок (18:00).	с включением на ночь
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Ярославка – Сибирцево'т	Да, срок ремонта изменен	КР	17.02.20	21.02.20	5 дн	14.02.20	18.02.20	5 дн	Вырубка деревьев, замена изоляции	с отключением	02:00			ПЦЭС_РЭС+ Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Ярославка – Сибирцево'т Приморское РДУ: С ежедневным включением к вечернему максимуму нагрузок (18:00).	с включением на ночь
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Ярославка – Хороль	Да	БВР	03.02.20	14.02.20	12 дн	03.02.20	14.02.20	12 дн	Вырубка деревьев, механическая чистка и расширение просеки	с отключением	01:00			ПЦЭС_ХорРЭС+ Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Ярославка – Хороль Приморское РДУ: С ежедневным включением к вечернему максимуму нагрузок (18:00).	с включением на ночь
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Молодёжная – Чугуевка	Да, срок ремонта изменен	БВР	10.02.20	21.02.20	12 дн	03.02.20	14.02.20	12 дн	Вырубка деревьев, угрожающих падением на провода	с отключением	01:00			ПЭС+ Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Молодёжная – Чугуевка. Включить АТ-1 на ПС 220 кВ Чугуевка	
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Зелёный угол – Горностаи	Да	БВР	03.02.20	14.02.20	12 дн	03.02.20	14.02.20	12 дн	Ручная расчистка просеки	с отключением	01:00			ПЮЭС_ВРЭС+ Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Зелёный угол – Горностаи Приморское РДУ: С ежедневным включением к вечернему максимуму нагрузок (18:00).	с включением на ночь
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Промысловка – Береговая-1	Да	БВР	17.02.20	02.03.20	15 дн	17.02.20	02.03.20	15 дн	Расширение просеки	с отключением	01:00			ПЮЭС_НРЭС+ Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Промысловка – Береговая-1. С пропаданием диспетчерского канала направления ПС 110 кВ Промысловка- Приморское РДУ Приморское РДУ: с ежедневным включением к вечернему максимуму нагрузок (к 17:00), с отключением в ремонт после утреннего максимума нагрузок.	с включением на ночь
Утверждена на своем уровне	Исходная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Ярославка – Павловка-1	Да	БВР	24.02.20	13.03.20	19 дн	24.02.20	13.03.20	19 дн	Механизированная чистка и расширение просеки	с отключением	01:00			ПЦЭС_РЭС+ Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Ярославка – Павловка-1. С пропаданием канала ТМ направления Приморское РДУ - ПС 110 кВ Ярославка Приморское РДУ: С ежедневным включением к вечернему максимуму нагрузок (18:00).	с включением на ночь
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ М – Реттиховка	Да, срок ремонта изменен	БВР	22.01.20	16.02.20	26 дн	22.01.20	13.02.20	23 дн	Вырубка деревьев,ручная и механизированная чистка просеки	с отключением	01:00			ПЦЭС_ЧернРЭС+ Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ М – Реттиховка. С пропаданием канала ТМ ДП Приморское РДУ - ПС 110 кВ Реттиховка Приморское РДУ: С ежедневным включением к вечернему максимуму нагрузок (18:00).	с включением на ночь
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Екатеринбург	ЭЛТ / СШ 110 кВ	2С 110 кВ	Нет	ВПр	05.02.20	05.02.20	1 дн	05.02.20	05.02.20	4 ч	Чистка масляных стекол, доливка масла В 110 Угольная и СВ 110	с отключением	01:00			ПЮЭС_НРЭС+ Отключить и заземлить 2С 110 кВ. В 110 Угольная, включить Ремонтную перемычку 110 кВ. Работы выполнять одновременно с СВ 110 с 13:00 до 17:00 Приморское РДУ: С сохранением трагита 110 кВ.	с включением ремонтной перемычки

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	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Екатеринбург	ЭЛТ / П 110 кВ	Ремонтная перемычка 110 кВ	Нет	ТР	14.02.20	14.02.20	1 дн	14.02.20	14.02.20	1 дн	Доливка масла фазы "А,В" ТТ 110 Рлер	с отключением	01:00			ПНОЭС_НРЭС+ Отключить и заземлить Ремонтную перемычку 110 кВ. СВ 110 включить Приморское РДУ: С сохранением транзита 110 кВ.	
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Екатеринбург	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Нет	ТР	05.02.20	05.02.20	1 дн	05.02.20	05.02.20	4 ч	Доливка масла фазы "С" ТТ 110 СВ	с отключением	01:00			ПНОЭС_НРЭС+ Отключить и заземлить СВ 110, включить Ремонтную перемычку 110 кВ. Работы выполнить с 13:00 до 17:00 Приморское РДУ: С сохранением транзита 110 кВ.	с включением ремонтной перемычки
Утверждена на своем уровне	Измененная	АО «ДРСК»	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Екатеринбург	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 ПаГРЭС	Нет	ТР	05.02.20	05.02.20	1 дн	05.02.20	05.02.20	5 ч	Доливка масла фазы "А,С" ТТ ПаГРЭС	с отключением	01:00			ПНОЭС_НРЭС+ Отключить и заземлить В 110 ПаГРЭС, включить Ремонтную перемычку 110 кВ. Работы выполнят с 08:00 до 13:00 Приморское РДУ: С сохранением транзита 110 кВ.	с включением ремонтной перемычки
Утверждена на своем уровне	Исходная	ОАО «РЖД»	Прим ДВЖД	ПС 110 кВ Дальнереченск/т	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ И – Дальнереченск/т	Да	ВПр	07.02.20	08.02.20	1 дн 15 ч	07.02.20	08.02.20	1 дн 15 ч	Монтаж, установка, регулировка ШР1-110, ШР2-110 между ОПН -110 и ТТ-110 с подключением шлейфов к ошиновке 110кВ. Профилактический контроль устройств РЗА ТТ-110, ТН1-110, ТТ1-110, АУВ В-110. Ввод в работу нового Т2 ( ТДТНЖУ 40/27/10)	с отключением	02:00			С отключением и заземлением В-110,Т1. С отключением ВЛ 110 кВ И – Дальнереченск/т на ПС 110 кВ Дальнереченск/т. С включением ЗН2 ЛР-110. Работа планируется к выполнению по факту предоставления межпозднего интервала.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ОАО «РЖД»	Прим ДВЖД	ПС 110 кВ Дальнереченск/т	ЭЛТ / В 110 кВ	В-110	Да	РЕК	07.02.20	08.02.20	1 дн 15 ч	07.02.20	08.02.20	1 дн 15 ч	Монтаж, установка, регулировка ШР1-110, ШР2-110 между ОПН -110 и ТТ-110 с подключением шлейфов к ошиновке 110кВ. Профилактический контроль устройств РЗА ТТ-110, ТН1-110, ТТ1-110, АУВ В-110. Ввод в работу силового трансформатора Т2 ( ТДТНЖУ 40/27/10)	с отключением	02:00			С отключением и заземлением В-110, Т1, ВЛ 110 кВ И – Дальнереченск/т на ПС 110 кВ Дальнереченск/т, С включением ЗН2 ЛР-110. Работа планируется к выполнению по факту предоставления межпозднего интервала.	
Утверждена	Исходная	ПАО «ФСК ЕЭС»	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ ЛПС-38 – Лесозаводск	Да, срок ремонта изменен	ЗРР	24.02.20	27.02.20	4 дн	24.02.20	27.02.20	4 дн	Установка противопитчных устройств	без отключения	00:30			С выводом АПВ	
Утверждена	Измененная	ПАО «ФСК ЕЭС»	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Арсеньев-2	Нет	КР	17.02.20	21.02.20	5 дн	19.02.20	23.02.20	5 дн	Замена ж/б опоры	с отключением	3			Отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Арсеньев-2. Обязательно указать эксплуатационное состояние ВЧ каналов при заземлении ЛЭП. Невыполненные работы 2019 года (невозможность прохода техники из-за не промерзания грунта (болота) Приморское РДУ: изменение разрешенного времени ремонта в связи с возможностью выхода параметров электроэнергетического режима за пределы допустимых значений при совмещении с ремонтом ЛЭП 110 кВ ОЗ Филиала АО "СО ЕЭС" Приморское РДУ", утвержденных в годовом графике ЛЭП и ЭЛТ на 2020 г. На ПС 220 кВ Арсеньев-2, ПС 220 кВ К, ПС 220 кВ Горелок, ПС 110 кВ Арсеньев-1, ПС 110 кВ Молодежная, потеря реализации УВ «ОДН1», «ОНД5» от АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск на ПС 220 кВ Спасск.	
Утверждена	Исходная	ПАО «ФСК ЕЭС»	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свягино/т с отпайкой на ПС Кировка	Да	ЗРР	10.02.20	14.02.20	5 дн	10.02.20	14.02.20	5 дн	Установка противопитчных устройств	без отключения	00:30			С выводом АПВ На ПС 220 кВ Спасск потеря реализации УВ «ОНД15», «ОНД5» от АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свягино/т на ПС 220 кВ Лесозаводск.	
Утверждена	Исходная	ПАО «ФСК ЕЭС»	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Губерова/т – Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман	Да	КР	10.02.20	21.02.20	12 дн	10.02.20	21.02.20	12 дн	Замена фундаментов опор	без отключения	03:00			С выводом АПВ. С применением грузоподъемной техники. Потеря ПА нет.	
Утверждена	Исходная	ПАО «ФСК ЕЭС»	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 500 кВ	ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Дальневосточная	Да, срок ремонта изменен	КР	13.01.20	07.03.20	55 дн	13.01.20	07.03.20	55 дн	Замена фундаментов, замена анкерных плит	без отключения	03:00			С выводом АПВ. С применением грузоподъемной техники. Приморское РДУ: заявленный срок изменен в соответствии с утвержденным графиком на январь 2020 г. (согласовано в рабочем порядке с П.А. Быковым (ШМЭС)). Потеря ПА нет.	
Утверждена	Измененная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Арсеньев-2	Нет	ВПр	17.02.20	21.02.20	5 дн	19.02.20	23.02.20	5 дн	Профсоюзостановление КСЗ (ЭПЗ-1636) ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Арсеньев-2,	с отключением	01:00			С отключением КСЗ (ЭПЗ-1636) ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Арсеньев-2 и ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Арсеньев-2 совместно с отключением ЛЭП Приморское РДУ: изменение разрешенного времени ремонта в связи с возможностью выхода параметров электроэнергетического режима за пределы допустимых значений при совмещении с ремонтом ЛЭП 110 кВ ОЗ Филиала АО "СО ЕЭС" Приморское РДУ", утвержденных в годовом графике ЛЭП и ЭЛТ на 2020 г.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ОСШ 110	Нет	ВПр	17.02.20	21.02.20	5 дн	17.02.20	21.02.20	5 дн	Обслуживание привода ОМВ 110	с отключением	02:00			С отключением и заземлением ОМВ 110. ВПр ОСШ 110	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 110 кВ	ОМВ 110	Да	ТР	17.02.20	21.02.20	5 дн	17.02.20	21.02.20	5 дн	Обслуживание привода ОМВ 110	с отключением	02:00			С отключением и заземлением ОМВ 110. ВПр ОСШ 110	
Утверждена на своем уровне	Снятая	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 110 кВ	ОМВ 110	Да	ВКП	-	-	-	-	-	-	Перевод ВЛ 110 ЛР3-2 через ОВ-110	с отключением	02:00		Приморское РДУ: предложение оформлено с нарушениями и излишне, если ЛЭП переводят через ОМВ 110, предложение подают на вышестоятель данной ЛЭП. В содержании работ неверно указаны диспетчерские наименования. Оборудование заполнено неверно. Данная ЛЭП или ОД Приморского РДУ, предложение не нужно		
Утверждена	Исходная	АО «СО ЕЭС»	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Да	ЗРР	17.02.20	18.02.20	2 дн	17.02.20	18.02.20	2 дн	Снижение объема ОНД13 на 21 МВт (объем ОН ПС 110 кВ Орлиная) на время профконтроля МКПА 110 кВ (АЧР, ОН) на ПС 110 кВ Орлиная.	с отключением	01:00			Потеря реализации УВ ОНД13 (21 МВт) на ПС 110 кВ Орлиная 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 (частичная потеря УВ ОНД13). От АДВ ПС 500 кВ Владивосток теряется ОН ПС 110 кВ Орлиная (частичная потеря УВ ОНДЮ2). Потеря действия АЧР на ПС 110 кВ Орлиная.	

Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Учетная в годовом графике	Вид ремонта	Месячный. Заявленное время. Начало	Месячный. Заявленное время. Конец	Месячный. Заявленное время. Длительность	Месячный. Время ремонта. Начало	Месячный. Время ремонта. Конец	Месячный. Время ремонта. Длительность	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	АГ	Причина отказа	Причина сiania	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена	Исходная	АО «СО ЭЭС»	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Да, срок ремонта изменен	ЗРР	03.02.20	05.02.20	3 дн	03.02.20	05.02.20	3 дн	Снижение объема ОНД13 на 19 МВт (ъем ОН ПС 110 кВ Мингородок) на время профвосстановления устройства АЧР. профвосстановления УПАСК ПРМ ДЗЛ по ВОЛС ВЛ 110 кВ Зелёный угол – Мингородок на ПС 110 кВ Мингородок.	с отключением	01:00			Потеря реализации УВ ОНД13 (19 МВт) на ПС 110 кВ Мингородок от: ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Свиягино/т на ПС 220 кВ Лесозаводск, АОПО ВЛ 220 кВ Свиягино/т – Спасск на ПС 220 кВ Спасск (частичная потеря УВ ОНД13). Потеря действия АЧР ПС 110 кВ Мингородок.	
Утверждена	Исходная	АО «СО ЭЭС»	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	ЗРР	10.02.20	14.02.20	5 дн	10.02.20	14.02.20	5 дн	Снижение объема ОН (частичная потеря УВ ОНД1, ОНД2, ОНД3, ОНД4, ОНД5) на 63 МВт (ъем ОН ПС 220 кВ Арсеньев-2, ПС 110 кВ Арсеньев-1, ПС 110 кВ Молодежная) на время вынужденного простоя ПРМ УПК-Ц 252 кГц ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – Арсеньев-2, ПРМ УПК-Ц 84 кГц ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Арсеньев-2 на ПС 220 кВ Арсеньев-2.	с отключением	02:00			Приморское РДУ: Потеря реализации УВ ОНД1, ОНД2, ОНД3, ОНД4, ОНД5 (63 МВт) на ПС 220 кВ Арсеньев-2, ПС 110 кВ Арсеньев-1, ПС 110 кВ Молодежная от: - ЛАПНУ 1, 2 комплект Бурейской ГЭС, ЛАПНУ 1, 2 комплект Зейской ГЭС, РАДВ «Север» Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД1, ОНД2, ОНД3, ОНД4, ОНД5). - АОПО ВЛ 220 кВ Амурская – Белогорск/т с отпайками, АОПО ВЛ 220 кВ Амурская – НПС-26 на ПС 500 кВ Амурская (частичная потеря УВ ОНД1). - АОПО ВЛ 220 кВ Райчихинская ГРЭС – Завитая №1, №2 на ПС 220 кВ Завитая, АОПО ВЛ 220 кВ Райчихинская ГРЭС – Архара №1, №2 на Райчихинской ГРЭС, АОПО ВЛ 220 кВ Архара – Облучье с отпайкой на ПС Тарманчука/т, АОПО ВЛ 220 кВ Архара – Ядрин/т с отпайкой на ПС Тарманчука/т на ПС 220 кВ Архара, АОПО ВЛ 220 кВ Лондоко – Облучье №1, №2 с отпайками на ПС 220 кВ Облучье, АОПО ВЛ 220 кВ Биробиджан – Лондоко №1, №2 с отпайками на ПС 220 кВ Лондоко, АОПО ВЛ 220 кВ Хабаровская – Биробиджан с отпайкой на ПС Икура/т, АОПО ВЛ 220 кВ Биробиджан – НПС-32 с отпайкой на ПС Икура/т на ПС 220 кВ Биробиджан, АОПО ВЛ 220 кВ Хабаровская – Волочанска/т, АОПО ВЛ 220 кВ Хабаровская – Левобережная на ПС 500 кВ Хабаровская, АОПО ВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 – РЦ, АОПО КВЛ 220 кВ РЦ – Амур на ПС 220 кВ РЦ, АОПО ВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 – РЦ, АОПО КВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 – Амур на Хабаровской ТЭЦ-3 (частичная потеря УВ ОНД2). - АОПО ВЛ 220 кВ Хехшир 2 – Хехшир I цепь, II цепь на ПС 500 кВ Хехшир 2 (частичная потеря УВ ОНД1, ОНД3, ОНД5). - АОПО ВЛ 220 кВ Хехшир 2 – НПС-36 на ПС 500 кВ Хехшир 2, АОПО ВЛ 220 кВ Хехшир 2 – НПС-36 на ПС 220 кВ НПС-36 (частичная потеря УВ ОНД1, ОНД2, ОНД3, ОНД5). - РАДВ ПС 500 кВ Амурская (частичная потеря УВ ОНД2, ОНД5). - АРПМ Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД2, ОНД3). - ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД1). - АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Свиягино/т на ПС 220 кВ Лесозаводск (частичная потеря УВ ОНД1, ОНД5). Потеря реализации УВ ОНД1, ОНД5 на ПС 220 кВ Арсеньев-2, ПС 110 кВ Арсеньев-1, ПС 110 кВ Молодежная, ПС 220 кВ К, ПС 220 кВ Горелое от АОПО ВЛ 220 кВ Свиягино/т – Спасск на ПС 220 кВ Спасск (частичная потеря УВ ОНД1, ОНД5).	

Начальник СЭР \_\_\_\_\_ Н.М. Федосеева

Начальник СРЗА \_\_\_\_\_ А.С. Титяев

Начальник СЭРБиР \_\_\_\_\_ А.С. Аксенов

Начальник ОДС \_\_\_\_\_ А.Н. Беляев