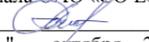


Утверждаю
 Первый заместитель директора - главный диспетчер
 Филиала ОАО «СО ЕЭС» Приморское РДУ

 Д.Г. Петухов
 " 23 " октября 2015г.

Сводный график ремонта ЛЭП и сетевого оборудования по операционной зоне Приморского РДУ на ноябрь 2015 года.

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	Аварийная готовность	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Исходная	ДГК	Артемовская ТЭЦ	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	7АТ №1, 2	Нет	ВПр	16.11.15	16.11.15	1 дн	16.11.15	16.11.15	1 дн	Перевод РПН ВДТ из 9 положения в 7.	с отключением	02:00				
Исходная	ДГК	Владивостокская ТЭЦ2	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / СШ 220 кВ	ОСШ 220	Нет	ВПр	09.11.15	13.11.15	5 дн	09.11.15	13.11.15	5 дн	ВПр на время ТР ТН ОСШ 220	с отключением	08:00				
Исходная	ДГК	Владивостокская ТЭЦ2	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / ТН 220 кВ	ТН ОСШ 220	Да	ТР	09.11.15	13.11.15	5 дн	09.11.15	13.11.15	5 дн	ТР ТН ОСШ 220	с отключением	08:00				
Исходная	ДГК	Владивостокская ТЭЦ2	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / СШ 110 кВ	1СШ 110кВ	Нет	КР	10.11.15	11.11.15	2 дн	10.11.15	11.11.15	2 дн	КР РШ 1СШ 110кВ Т-2 в период останова ТГ №2, с переводом присоединений на 2СШ 110кВ.	с отключением	08:00			ПримРДУ: Перевод присоединений на 2СШ 110кВ и обратно - в ночной провал нагрузок	
Исходная	ДГК	Владивостокская ТЭЦ2	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / ТН 220 кВ	ТН 1СШ 110	Нет	ВПр	10.11.15	11.11.15	2 дн	10.11.15	11.11.15	2 дн	ВПр в период КР РШ 1СШ 110кВ Т-2 в период останова ТГ №2, с переводом присоединений на 2СШ 110кВ.	с отключением	08:00				
Исходная	ДГК	Владивостокская ТЭЦ2	Владивостокская ТЭЦ-2	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Залив с отпайкой на ПС Голубинка	Да	ВПр	16.11.15	20.11.15	5 дн	16.11.15	20.11.15	5 дн	ВПр для ТР РЛ 110 КВЛ Зал , для профконтроля РЗА (ДЗЛ и КСЗ (ШЭ 2607093) , для профконтроля РЗА (КСЗ, АУВ и УРОВ (ШЭ 2607016)	с отключением	08:00				
Исходная	ДГК	Владивостокская ТЭЦ2	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 КВЛ ВТЭЦ2-Зал	Нет	ТР	16.11.15	20.11.15	5 дн	16.11.15	20.11.15	5 дн	ТР МВ 110 КВЛ ВТЭЦ2-Зал	с отключением	08:00				
Исходная	ДГК	Владивостокская ТЭЦ2	Владивостокская ТЭЦ-2	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Орлиная с отпайкой на ПС Голубинка	Да	ВПр	23.11.15	25.11.15	3 дн	23.11.15	25.11.15	3 дн	ВПр для ТР РЛ 110 КВЛ Ор, для профконтроля РЗА (ДЗЛ и КСЗ (ШЭ 2607093) , для профконтроля РЗА (КСЗ, АУВ и УРОВ (ШЭ 2607016).	с отключением	08:00				
Исходная	ДГК	Владивостокская ТЭЦ2	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 КВЛ ВТЭЦ2-Ор	Нет	ТР	23.11.15	25.11.15	3 дн	23.11.15	25.11.15	3 дн	ТР В 110 КВЛ ВТЭЦ2-Ор	с отключением	08:00				
Снятая	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Арсеньев-2 - Прогресс	Да	КР	-	-	-	-	-	-	КР. Чистка просеки ручная.	без отключения	ВЗ		Не относится к ОД Филиала ОАО "СО ЕЭС" Приморское РДУ		
Снятая	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Береговая 2 - Топаз - Новый мир	Да	КР	-	-	-	-	-	-	КР Чистка просеки.	без отключения	ВЗ		ПримРДУ: излишне поданная		
Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Береговая 2 - Топаз - Новый мир	Да	КР	01.10.15	30.12.15	91 дн	01.10.15	30.12.15	91 дн	КР Чистка просеки.	без отключения	ВЗ				
Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Подъяпольск - Новый мир	Да	КР	01.10.15	30.12.15	91 дн	01.10.15	30.12.15	91 дн	КР, чистка просеки	без отключения	ВЗ				
Снятая	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Подъяпольск - Новый мир	Да	КР	-	-	-	-	-	-	КР Чистка просеки.	без отключения	ВЗ		ПримРДУ: излишне поданная		
Снятая	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Молодежная - Чугуевка	Да	КР	-	-	-	-	-	-	КР, чистка просеки механическая и ручная.	без отключения	ВЗ		ПримРДУ: излишне поданная		
Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Молодежная - Чугуевка	Да	КР	01.11.15	31.12.15	61 дн	01.11.15	31.12.15	61 дн	КР, чистка просеки механическая и ручная.	без отключения	ВЗ			Обязательна информация о каналах телемеханики (в работе либо нет)	
Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Реттиховка – Арсеньев-2	Нет	КР	09.11.15	13.11.15	5 дн	09.11.15	13.11.15	5 дн	Расширение просеки в пролетах опор №№155-185	с отключением	02:00				
Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Вадимовка - Мучная	Да	КР	16.11.15	20.11.15	5 дн	16.11.15	20.11.15	5 дн	КР, замена изоляции, замена ГВН.	с отключением	02:00			С включением к вечернему максимуму	с включением на ночь
Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Залив с отпайкой на ПС Голубинка	Да	КР	16.11.15	20.11.15	5 дн	16.11.15	20.11.15	5 дн	КР Обрезка ОСД.	с отключением	02:00				

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	Аварийная готовность	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Горноста́й - Океан	Да	КР	23.11.15	04.12.15	12 дн	23.11.15	04.12.15	12 дн	КР Обрезка ОСД.	с отключением	02:00			С включением к вечернему максимуму.	под наведенным напряжением
Отказанная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС - Находка/т	Нет	КР	23.11.15	25.11.15	3 дн	-	-	-	КР Рубка ОСД в пр. оп. 1-140	с отключением	02:00	Изменение эксплуатационного состояния объекта диспетчеризации может привести к нарушению надежного электроснабжения и качества электрической энергии, соответствующих требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям, установленных нормативными правовыми актами и к возможности возникновения недостатка пропускной способности электрической сети энергорайона между Артемовской ТЭЦ - Партизанской ГРЭС.		Обязательна информация о каналах связи.	
Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Орлиная с отпайкой на ПС Голубинка	Нет	КР	23.11.15	25.11.15	3 дн	23.11.15	25.11.15	3 дн	КР Обрезка ОСД.	с отключением	02:00				
Отказанная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС - Екатериновка	Нет	КР	26.11.15	27.11.15	2 дн	-	-	-	КР Рубка ОСД в пролете опор 1-35	с отключением	02:00	Изменение эксплуатационного состояния объекта диспетчеризации может привести к нарушению надежного электроснабжения и качества электрической энергии, соответствующих требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям, установленных нормативными правовыми актами и к возможности возникновения недостатка пропускной способности электрической сети энергорайона между Артемовской ТЭЦ - Партизанской ГРЭС.		ПримРДУ: Обязательна информация о каналах связи	
Измененная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Надеждинская/т - Уссурийск/т	Нет	КР	26.11.15	30.11.15	5 дн	30.11.15	04.12.15	5 дн	КР, Чистка просеки	с отключением	02:00				с включением на ночь
Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Голубовка	ЭЛТ / СШ 110 кВ	2С 110	Нет	ВПр	01.11.15	02.11.15	2 дн	09.11.15	09.11.15	2 дн	Послеаварийная проверка РЗА В 110 ВЛ Шир - Голуб, СВ 110.	с отключением	01:00				
Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Голубовка	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Нет	ВПр	01.11.15	02.11.15	2 дн	09.11.15	09.11.15	2 дн	Послеаварийная проверка РЗА В 110 ВЛ Шир - Голуб, СВ 110.	с отключением	01:00				
Измененная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Голубовка	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Широкая - Голубовка	Нет	ЗРР	01.11.15	02.11.15	2 дн	09.11.15	09.11.15	1 дн	Послеаварийная проверка РЗА В 110 ВЛ Шир - Голуб, СВ 110.	с отключением	01:00				с включением на ночь
Отказанная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Екатериновка	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Екатериновка - Угольная	Нет	ВПр	09.11.15	13.11.15	5 дн	-	-	-	ТР ТТ 110 пер, КР РЛ 110 ВЛ Ек - Уг, Рпер 110 ВЛ Ек - Уг	с отключением	02:00	Изменение эксплуатационного состояния объекта диспетчеризации может привести к нарушению надежного электроснабжения и качества электрической энергии, соответствующих требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям, установленных нормативными правовыми актами и к возможности возникновения недостатка пропускной способности электрической сети энергорайона между Артемовской ТЭЦ - Партизанской ГРЭС.			

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	Аварийная готовность	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Отказанная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Екатеринбург	ЭЛТ / СШ 110 кВ	пер 110	Нет	КР	09.11.15	13.11.15	5 дн	-	-	-	КР ТТ 110 пер, ТР Рпер 110 ВЛ Ек - Уг	с отключением	02:00	Изменение эксплуатационного состояния объекта диспетчеризации может привести к нарушению надежного электроснабжения и качества электрической энергии, соответствующих требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям, установленным нормативными правовыми актами и к возможности возникновения недостатка пропускной способности электрической сети энергорайона между Артемовской ТЭЦ - Партизанской ГРЭС.			
Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Екатеринбург	ЭЛТ / СШ 110 кВ	2С 110	Нет	ВПр	23.11.15	27.11.15	5 дн	23.11.15	27.11.15	5 дн	КР, профиспытания ЗОН 110 Т-2, РВ 110 ЗОН Т-2	с отключением	01:00			Для безопасного оперирования РТ 110 Т-2 отключить и заземлить 2С 110 на время действия заявки. ПримРДУ: С сохранением транзита ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС - Екатеринбург и ВЛ 110 кВ Екатеринбург - Угольная.	с включением ремонтной перемены
Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Екатеринбург	ЭЛТ / СШ 110 кВ	пер 110	Нет	ВКЛ	23.11.15	27.11.15	5 дн	23.11.15	27.11.15	5 дн	Включить пер 110 на время КР, профиспытания ЗОН 110 Т-2, РВ 110 ЗОН Т-2.	без отключения	01:00			Для безопасного оперирования РТ 110 Т-2 отключить и заземлить 2С 110 (включить пер 110) на время действия заявки	
Отказанная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Петровичи	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Хороль - Петровичи	Нет	ВПр	02.11.15	30.11.15	29 дн	-	-	-	ВПр на время замены РЗА ВЛ 110 кВ Хороль - Петровичи (ЭПЗ-1636 и АУВ) на ШЭ 2607.	с отключением	ВЗ	Отказ собственником от работ в связи с отсутствием наладчиков. 22.10.2015 по телефону О. Коростылева Филиала ПАО "ДРСК" ПЭС.			
Измененная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Петровичи	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Хороль - Петровичи	Нет	ЗРР	23.11.15	27.11.15	5 дн	09.11.15	13.11.15	5 дн	для профконтроля РЗА (АУВ, КСЗ (ШМЗ 05) ВЛ 110 кВ Хороль - Петровичи	с отключением	02:00			ПримРДУ: изменение сроков по предложению собственника. 22.10.2015 по телефону О. Коростылева АО "ДРСК" ПЭС.	
Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Полевая	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Промышленная - Полевая	Нет	ЗРР	16.11.15	18.11.15	3 дн	16.11.15	18.11.15	3 дн	ЗРР на время профвосстановления РЗА ВЛ 110 кВ Промышленная - Полевая	с отключением	02:00				
Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Полевая	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110 1-2С	Нет	ВПр	19.11.15	20.11.15	2 дн	19.11.15	20.11.15	2 дн	ВПр для профконтроля КСЗ СВ 110 1-2С и АУВ СВ 110 1-2С	с отключением	02:00				
Измененная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Раздольное-1	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Раздольное 1 - Раздольное-2	Нет	ВПр	01.11.15	04.11.15	4 дн	16.11.15	18.11.15	3 дн	Профвосстановление РЗА на ВЛ 110 кВ Раздольное 1 - Раздольное-2	с отключением	01:00				
Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Раздольное-2	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Раздольное 1 - Раздольное-2	Нет	ЗРР	18.11.15	19.11.15	2 дн	18.11.15	19.11.15	2 дн	ЗРР для профвосстановления РЗА (АУВ, КСЗ) ВЛ 110 кВ Раздольное 1 - Раздольное-2	с отключением	02:00				
Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Раздольное-2	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Раздольное-2 - Тереховка	Нет	ЗРР	23.11.15	27.11.15	5 дн	23.11.15	27.11.15	5 дн	ЗРР для профвосстановления РЗА (АУВ, КСЗ) ВЛ 110 кВ Раздольное-2 - Тереховка	с отключением	ВЗ				
Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Спутник	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Спутник - Промузел	Нет	ЗРР	09.11.15	11.11.15	3 дн	09.11.15	11.11.15	3 дн	ЗРР для профвосстановления РЗА ВЛ 110 кВ Спутник - Промузел (АУВ, КСЗ (ЭПЗ 1636))	с отключением	02:00				
Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Спутник	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Чайка - Спутник	Нет	ЗРР	12.11.15	13.11.15	2 дн	12.11.15	13.11.15	2 дн	ЗРР для профвосстановления РЗА ВЛ 110 кВ Чайка - Спутник (АУВ, КСЗ (ЭПЗ 1636))	с отключением	02:00				
Снятая	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Хороль	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Хороль - Петровичи	Нет	ВПр	-	-	-	-	-	-	ВПр на время замены РЗА ВЛ 110 кВ Хороль - Петровичи (ПЗ-158 и АУВ) на ШЭ 2607.	с отключением	ВЗ		Отказ собственником от работ в связи с отсутствием наладчиков. 22.10.2015 по телефону О. Коростылева Филиала АО "ДРСК" ПЭС.		
Измененная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Хороль	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Хороль - Петровичи	Нет	ЗРР	23.11.15	27.11.15	5 дн	09.11.15	13.11.15	5 дн	для профконтроля РЗА (АУВ, КСЗ (ШМЗ 05) ВЛ 110 кВ Хороль - Петровичи	с отключением	02:00			ПримРДУ: изменение сроков по предложению собственника. 22.10.2015 по телефону О. Коростылева АО "ДРСК" ПЭС.	
Измененная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Штыково	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Вокзальная/т - Фридман/т - Штыково	Нет	ЗРР	16.11.15	18.11.15	3 дн	11.11.15	13.11.15	3 дн	для профконтроля АУВ В 110 ВЛ Вокз/т-Фрид/т-Штык, КСЗ (ЭПЗ-1636) ВЛ 110 кВ Вокзальная/т - Фридман/т - Штыково	с отключением	02:00			ПримРДУ: при условии согласования с АО "РЖД" режима электроснабжения ПС 110 кВ Фридман/т.	
Измененная	ДРСК	Приморские электрические сети	ПС 110 кВ Штыково	ЭЛТ / В 110 кВ	ОШСВ 110	Нет	ВПр	19.11.15	20.11.15	2 дн	18.11.15	19.11.15	2 дн	для профконтроля АУВ ОШСВ 110, КСЗ (ЭПЗ-1636) ОШСВ 110	с отключением	02:00				

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	Аварийная готовность	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / В 500 кВ	В40	Нет	ВПр	21.10.15	02.11.15	13 дн	21.10.15	02.11.15	13 дн	Вынужденный простой для капитального ремонта Р51Б, Р9Т	с отключением	16:00			ПримРДУ: в сроки ремонта энергетического оборудования	
Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Спасск	Да	КР	27.10.15	02.11.15	7 дн	27.10.15	02.11.15	7 дн	ремонт и эксплуатационные работы. ПС ДВ: Текущий ремонт Рл 220 Сп, Рощ 220 Сп, ТТ 220 Сп, КС 220 Спасск ПС Спасск: Текущий ремонт КС 220 ДВ, техобслуживание ШР 1СШ 220 ДВ, ШР 2СШ 220 ДВ	с отключением	03:00			ПримРДУ: Обязательна информация о каналах связи (в работе либо нет)	
Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Козьмино – Широкая	Нет	КР	30.10.15	08.11.15	10 дн	30.10.15	08.11.15	10 дн	Врезка проектируемых ВЛ 220 кВ Лозовая - Козьмино цепь 1 и ВЛ 220 кВ Лозовая - Козьмино цепь 2	с отключением	ВЗ			ППМЭС: Письмо ЗАО "СМУ-15" БМК от 24.08.2015 № 0308/1-4. При условии подтверждения готовности подрядчика.	под наведенным напряжением
Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Козьмино – Широкая	Да	КР	02.11.15	06.11.15	5 дн	02.11.15	06.11.15	5 дн	Ремонт и эксплуатационные работы, рубка ОСД, ремонт заземляющих спусков ОКГТ (КР), ВО А и П опор (ТО). ПС Шир: ремонт КС 220 Козьмино, В 220 Козьмино, ЛР 220 Козьмино (ТР)	с отключением	02:00			ППМЭС: Выполнение плановых ремонтных работ в случае отказа подрядчика от врезки проектируемых ВЛ 220 кВ Лозовая - Козьмино цепь 1 и ВЛ 220 кВ Лозовая - Козьмино цепь 2.	под наведенным напряжением
Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ К - Лесозаводск	Нет	КР	03.11.15	14.11.15	12 дн	03.11.15	14.11.15	12 дн	Ремонт и эксплуатационные работы, замена ГВН, перемонтаж шлейфов (КР), ВО П опор с проверкой провода и ТТ в зажимах	с отключением	04:00				под наведенным напряжением
Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Владивосток – Волна	Нет	КР	02.11.15	05.11.15	4 дн	04.11.15	07.11.15	4 дн	Ремонт и эксплуатационные работы, рубка ОСД, замена фарфоровой изоляции, монтаж обводных гирлянд, замена ГВН, ВО П опор с проверкой провода в зажимах.	с отключением	03:00				под наведенным напряжением
Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман	Нет	КР	07.11.15	13.11.15	7 дн	15.11.15	21.11.15	7 дн	Замена ж/б опоры №185 на многогранную металлическую (по инвестиционной программе).	с отключением	02:00			ППМЭС: Письмо ЭСС от 29.09.2015 г. №ЭСС10/6/352	под наведенным напряжением
Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Волна - 2Р	Нет	ВПр	09.11.15	10.11.15	2 дн	09.11.15	10.11.15	2 дн	Капитальный ремонт РЛ 110 2Р, Робх 110 2Р.	с отключением	04:00				
Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ОСШ 110	Нет	КР	09.11.15	10.11.15	2 дн	09.11.15	10.11.15	2 дн	Капитальный ремонт Робх 110 2Р.	с отключением	04:00				
Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / В 110 кВ	ОВ 110	Нет	ВПр	09.11.15	10.11.15	2 дн	09.11.15	10.11.15	2 дн	Вынужденный простой в связи с выводом ОСШ 110 для работ по капитальному ремонту Робх 110 2Р.	с отключением	04:00				
Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ОСШ 110	Нет	ТР	11.11.15	12.11.15	2 дн	11.11.15	12.11.15	2 дн	Текущий ремонт Робх 110 ВТЭЦ-1.	с отключением	02:00				
Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / В 110 кВ	ОВ 110	Нет	ВПр	11.11.15	12.11.15	2 дн	11.11.15	12.11.15	2 дн	Вынужденный простой в связи с выводом ОСШ 110 для работ по текущему ремонту Робх 110 ВТЭЦ-1.	с отключением	02:00				
Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Волна-ВТЭЦ-1 с отпайкой на ПС 1Р/т	Нет	ВПр	11.11.15	12.11.15	2 дн	11.11.15	12.11.15	2 дн	Текущий ремонт Робх 110 ВТЭЦ-1. Текущий ремонт, диагностика ТТ 110 ВТЭЦ-1	с отключением	02:00				под наведенным напряжением
Отказанная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-1	Нет	ЗРР	13.11.15	13.11.15	1 дн	-	-	-	Работа в режиме 220/6 в связи с выводом 1С 110 для текущего ремонта РШ 110 1С ОВ	с отключением	02:00	Изменение эксплуатационного состояния объекта диспетчеризации может привести к нарушению надежного электроснабжения и качества электрической энергии, соответствующих требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям, установленных нормативными правовыми актами энергорайона пригорода г. Владивостока и к возможности возникновения недостатка пропускной способности электрической сети по ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Промузел.			

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	Аварийная готовность	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Отказанная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Волна - 2Р	Нет	ЗРР	13.11.15	13.11.15	1 дн	-	-	-	Разрыв по ВЛ 110 кВ Волна – 2Р в связи с выводом 1С 110 для текущего ремонта РШ 110 1С ОВ	с отключением	02:00	Изменение эксплуатационного состояния объекта диспетчеризации может привести к нарушению надежного электроснабжения и качества электрической энергии, соответствующих требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям, установленным нормативными правовыми актами энергорайона пригорода г. Владивостока и к возможности возникновения недостатка пропускной способности электрической сети по ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Промузел.			
Отказанная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Волна – Бурун с отпайкой на ПС Котельная 2Р	Нет	ЗРР	13.11.15	13.11.15	1 дн	-	-	-	Разрыв по ВЛ 110 кВ Волна – Бурун с отпайкой на ПС Котельная 2Р в связи с выводом 1С 110 для текущего ремонта РШ 110 1С ОВ	с отключением	02:00	Изменение эксплуатационного состояния объекта диспетчеризации может привести к нарушению надежного электроснабжения и качества электрической энергии, соответствующих требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям, установленным нормативными правовыми актами энергорайона пригорода г. Владивостока и к возможности возникновения недостатка пропускной способности электрической сети по ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Промузел.			
Отказанная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / СШ 110 кВ	1С 110	Нет	ТР	13.11.15	13.11.15	1 дн	-	-	-	текущий ремонт РШ 110 1С ОВ	с отключением	02:00	Изменение эксплуатационного состояния объекта диспетчеризации может привести к нарушению надежного электроснабжения и качества электрической энергии, соответствующих требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям, установленным нормативными правовыми актами энергорайона пригорода г. Владивостока и к возможности возникновения недостатка пропускной способности электрической сети по ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Промузел.			
Отказанная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ОСШ 110	Нет	ВПр	13.11.15	13.11.15	1 дн	-	-	-	Текущий ремонт РШ 110 1С ОВ	с отключением	02:00	Изменение эксплуатационного состояния объекта диспетчеризации может привести к нарушению надежного электроснабжения и качества электрической энергии, соответствующих требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям, установленным нормативными правовыми актами энергорайона пригорода г. Владивостока и к возможности возникновения недостатка пропускной способности электрической сети по ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Промузел.			
Отказанная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Нет	ВПр	13.11.15	13.11.15	1 дн	-	-	-	Вынужденный простой в связи с выводом 1С 110 для текущего ремонта РШ 110 1С ОВ	с отключением	02:00	Изменение эксплуатационного состояния объекта диспетчеризации может привести к нарушению надежного электроснабжения и качества электрической энергии, соответствующих требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям, установленным нормативными правовыми актами энергорайона пригорода г. Владивостока и к возможности возникновения недостатка пропускной способности электрической сети по ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Промузел.			

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	Аварийная готовность	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Отказанная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / В 110 кВ	ОВ 110	Нет	ВПр	13.11.15	13.11.15	1 дн	-	-	-	ВПр для текущего ремонта РШ 110 1С ОВ	с отключением	02:00	Изменение эксплуатационного состояния объекта диспетчеризации может привести к нарушению надежного электроснабжения и качества электрической энергии, соответствующих требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям, установленным нормативными правовыми актами энергорайона пригорода г. Владивостока и к возможности возникновения недостатка пропускной способности электрической сети по ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Промузел.			
Отказанная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Волна - Чайка	Нет	ЗРР	13.11.15	13.11.15	1 дн	-	-	-	Разрыв по ВЛ 110 кВ Волна - Чайка в связи с выводом 1С 110 для текущего ремонта РШ 110 1С ОВ	с отключением	02:00	Изменение эксплуатационного состояния объекта диспетчеризации может привести к нарушению надежного электроснабжения и качества электрической энергии, соответствующих требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям, установленным нормативными правовыми актами энергорайона пригорода г. Владивостока и к возможности возникновения недостатка пропускной способности электрической сети по ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Промузел.			под наведенным напряжением
Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Русская	ЭЛТ / СШ 220 кВ	2С 220	Нет	ВПр	09.11.15	13.11.15	5 дн	09.11.15	13.11.15	5 дн	Вынужденный простой в связи с обслуживанием ТН-2 220	с отключением	02:00				
Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Русская	ЭЛТ / В 220 кВ	СВ 220	Нет	ВПр	09.11.15	13.11.15	5 дн	09.11.15	13.11.15	5 дн	Вынужденный простой в связи с обслуживанием ТН-2 220	с отключением	02:00				
Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Русская	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 АТ-2	Нет	ВПр	09.11.15	13.11.15	5 дн	09.11.15	13.11.15	5 дн	Вынужденный простой в связи с обслуживанием ТН-2 220	с отключением	02:00				
Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Русская	ЛЭП 220 кВ	КВЛ 220 Зелёный угол – Русская	Нет	ВПр	09.11.15	13.11.15	5 дн	09.11.15	13.11.15	5 дн	Вынужденный простой в связи с обслуживанием ТН-2 220	с отключением	02:00				
Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Спасск	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Спасск	Да	ВПр	27.10.15	02.11.15	7 дн	27.10.15	02.11.15	7 дн	ВПр для Текущий ремонт КС 220 ДВ	с отключением	02:00			ПримРДУ: Обязательна информация о каналах связи (в работе либо нет)	
Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Спасск	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 ДВ	Нет	ВПр	27.10.15	02.11.15	7 дн	27.10.15	02.11.15	7 дн	ВПр для текущего ремонта КС 220 ДВ	с отключением	02:00				
Отказанная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Широкая	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Широкая - Находка	Нет	ВПр	02.11.15	03.11.15	2 дн	-	-	-	Текущий ремонт ЛР 110 2С Находка, ЛР 110 1С Находка. Диагностика ТТ 110 2С Находка.	с отключением	02:00	Изменение эксплуатационного состояния объекта диспетчеризации может привести к нарушению надежного электроснабжения и качества электрической энергии, соответствующих требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям, установленным нормативными правовыми актами и к возможности возникновения недостатка пропускной способности электрической сети энергорайона между Артемовской ТЭЦ - Партизанской ГРЭС.			
Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Широкая	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 Козьмино	Да	ТР	02.11.15	06.11.15	5 дн	02.11.15	06.11.15	5 дн	Техническое обслуживание В 220 Козьмино, Текущий ремонт КС 220 Козьмино, ЛР 220 Козьмино	с отключением	02:00			ПримРДУ: По информации Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" ПМЭС А.А. Артеменко работы по ВЛ 220 кВ Козьмино - Широкая и В 220 Козьмино на ПС 220 кВ Широкая будут выполняться совместно с работами по врезке проектируемых ВЛ 220 кВ Лозовая - Козьмино цепь 1 и ВЛ 220 кВ Лозовая - Козьмино цепь 2 после 10.11.2015 (предварительно телефону 22.10.2015, готовит письмо).	

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	Аварийная готовность	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Широкая	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ- 2	Нет	ВПр	04.11.15	04.11.15	1 дн	04.11.15	04.11.15	1 дн	Текущий ремонт ТР 110 АТ-2.	с отключением	02:00				
Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Широкая	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ- 2	Нет	ЗРР	05.11.15	05.11.15	1 дн	05.11.15	05.11.15	1 дн	Работа на холостом ходу в связи с выводом 2С 110 кВ для текущего ремонта ТН-2 110	с отключением	02:00			ПримРДУ: При условии без совмещения с работами по ВЛ 220 кВ Козьмино - Широкая и В 220 Козьмино на ПС 220 кВ Широкая. По информации Филиал ПАО ""ФСК ЕЭС"" ППМЭС А.А. Артеменко работы по ВЛ 220 кВ Козьмино - Широкая и В 220 Козьмино на ПС 220 кВ Широкая будут выполняться совместно с работами по врезке проектируемых ВЛ 220 кВ Лозовая - Козьмино цепь 1 и ВЛ 220 кВ Лозовая - Козьмино цепь 2 после 10.11.2015 (предварительно по телефону 22.10.2015, готовит письмо).	
Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Широкая	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Широкая - Голубовка	Нет	ЗРР	05.11.15	05.11.15	1 дн	05.11.15	05.11.15	1 дн	Разрыв на ПС 220 кВ Широкая в связи с выводом 2С 110 кВ для текущего ремонта ТН-2 110. Диагностика ТТ 110 Голубовка.	с отключением	02:00			ПримРДУ: При условии без совмещения с работами по ВЛ 220 кВ Козьмино - Широкая и В 220 Козьмино на ПС 220 кВ Широкая. По информации Филиал ПАО ""ФСК ЕЭС"" ППМЭС А.А. Артеменко работы по ВЛ 220 кВ Козьмино - Широкая и В 220 Козьмино на ПС 220 кВ Широкая будут выполняться совместно с работами по врезке проектируемых ВЛ 220 кВ Лозовая - Козьмино цепь 1 и ВЛ 220 кВ Лозовая - Козьмино цепь 2 после 10.11.2015 (предварительно по телефону 22.10.2015, готовит письмо).	
Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Широкая	ЭЛТ / СШ 110 кВ	2С 110 кВ	Нет	ВПр	05.11.15	05.11.15	1 дн	05.11.15	05.11.15	1 дн	Текущий ремонт ТН-2 110	с отключением	02:00			ПримРДУ: При условии без совмещения с работами по ВЛ 220 кВ Козьмино - Широкая и В 220 Козьмино на ПС 220 кВ Широкая. По информации Филиал ПАО ""ФСК ЕЭС"" ППМЭС А.А. Артеменко работы по ВЛ 220 кВ Козьмино - Широкая и В 220 Козьмино на ПС 220 кВ Широкая будут выполняться совместно с работами по врезке проектируемых ВЛ 220 кВ Лозовая - Козьмино цепь 1 и ВЛ 220 кВ Лозовая - Козьмино цепь 2 после 10.11.2015 (предварительно по телефону 22.10.2015, готовит письмо).	
Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Широкая	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Нет	ВПр	05.11.15	05.11.15	1 дн	05.11.15	05.11.15	1 дн	Вынужденный простой в связи с выводом 2С 110 кВ для текущего ремонта ТН-2 110	с отключением	02:00			ПримРДУ: При условии без совмещения с работами по ВЛ 220 кВ Козьмино - Широкая и В 220 Козьмино на ПС 220 кВ Широкая. По информации Филиал ПАО ""ФСК ЕЭС"" ППМЭС А.А. Артеменко работы по ВЛ 220 кВ Козьмино - Широкая и В 220 Козьмино на ПС 220 кВ Широкая будут выполняться совместно с работами по врезке проектируемых ВЛ 220 кВ Лозовая - Козьмино цепь 1 и ВЛ 220 кВ Лозовая - Козьмино цепь 2 после 10.11.2015 (предварительно по телефону 22.10.2015, готовит письмо).	

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	Аварийная готовность	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Широкая	ЭЛТ / СШ 110 кВ	1С 110 кВ	Нет	ВПр	06.11.15	07.11.15	2 дн	06.11.15	07.11.15	2 дн	Текущий ремонт ТН-1 110, ОПН 110 ТН-1, СР 110 1С	с отключением	02:00			ПримРДУ: При условии - без совмещения с работами по ВЛ 220 кВ Козьмино - Широкая и В 220 Козьмино на ПС 220 кВ Широкая. По информации Филиал ПАО ""ФСК ЕЭС"" ППМЭС А.А. Артеменко работы по ВЛ 220 кВ Козьмино - Широкая и В 220 Козьмино на ПС 220 кВ Широкая будут выполняться совместно с работами по врезке проектируемых ВЛ 220 кВ Лозовая - Козьмино цепь 1 и ВЛ 220 кВ Лозовая - Козьмино цепь 2 после 10.11.2015 (предварительно по телефону 22.10.2015, готовит письмо); - ВЛ 110 кВ Широкая - Находка - в работе.	
Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Широкая	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Нет	ВПр	06.11.15	07.11.15	2 дн	06.11.15	07.11.15	2 дн	Текущий ремонт СР 110 1С. Диагностика ТТ 110 СВ.	с отключением	02:00			ПримРДУ: При условии без совмещения с работами по ВЛ 220 кВ Козьмино - Широкая и В 220 Козьмино на ПС 220 кВ Широкая. По информации Филиал ПАО ""ФСК ЕЭС"" ППМЭС А.А. Артеменко работы по ВЛ 220 кВ Козьмино - Широкая и В 220 Козьмино на ПС 220 кВ Широкая будут выполняться совместно с работами по врезке проектируемых ВЛ 220 кВ Лозовая - Козьмино цепь 1 и ВЛ 220 кВ Лозовая - Козьмино цепь 2 после 10.11.2015 (предварительно по телефону 22.10.2015, готовит письмо).	
Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Широкая	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-1	Нет	ЗРР	06.11.15	07.11.15	2 дн	06.11.15	07.11.15	2 дн	Работа на холостом ходу в связи с выводом 1С 110 кВ для текущего ремонта ТН-1 110, ОПН 110 ТН-1, СР 110 1С	с отключением	02:00			ПримРДУ: При условии без совмещения с работами по ВЛ 220 кВ Козьмино - Широкая и В 220 Козьмино на ПС 220 кВ Широкая. По информации Филиал ПАО ""ФСК ЕЭС"" ППМЭС А.А. Артеменко работы по ВЛ 220 кВ Козьмино - Широкая и В 220 Козьмино на ПС 220 кВ Широкая будут выполняться совместно с работами по врезке проектируемых ВЛ 220 кВ Лозовая - Козьмино цепь 1 и ВЛ 220 кВ Лозовая - Козьмино цепь 2 после 10.11.2015 (предварительно по телефону 22.10.2015, готовит письмо).	
Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Широкая	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Широкая - Голубовка	Нет	ВПр	09.11.15	09.11.15	1 дн	09.11.15	09.11.15	1 дн	Текущий ремонт ЛР 110 Голубовка	с отключением	02:00				
Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Спасск	Да	ВПр	27.10.15	02.11.15	7 дн	27.10.15	02.11.15	7 дн	Текущий ремонт Рл 220 Сп, ТТ 220 Сп, КС 220 Сп. Первый профконтроль ФП и ВЧЗ	с отключением	04:00			ПримРДУ: Обязательна информация о каналах связи (в работе либо нет)	
Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Лозовая	ЭЛТ / Реакторы / РШ 500 кВ	Р-1 500	Нет	ВПр	06.11.15	06.11.15	1 дн	23.11.15	23.11.15	1 дн	Калибровка ТТ встроенные во ввода Р-1 500. Поочередно с АТ-2 500	с отключением	00:30				
Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Лозовая	ЭЛТ / АТ,Т 500 кВ	АТ-2	Нет	ВПр	06.11.15	06.11.15	1 дн	23.11.15	23.11.15	1 дн	Калибровка ТТ встроенные во ввода АТ-2 500. Поочередно с Р-1 500	с отключением	00:30				
Исходная	Приморское РДУ	Приморское РДУ	Приморское РДУ	ЭЛТ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	ЗРР	18.10.15	08.11.15	22 дн	18.10.15	08.11.15	22 дн	Снижение объема ОНДЮЗ на 35 МВт (ОН ПС 220 кВ Широкая, Партизанской ГРЭС) Снижение объема ОНЮЗ на 12 МВт (ОН ПС 220 кВ Береговая-2) в связи с работами по Врезке проектируемых ВЛ 220 кВ Лозовая - Козьмино цепь 1 и ВЛ 220 кВ Лозовая - Козьмино цепь 2	с отключением	ВЗ				
Исходная	Приморское РДУ	Приморское РДУ	Приморское РДУ	ЭЛТ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	ЗРР	04.11.15	07.11.15	4 дн	04.11.15	07.11.15	4 дн	Снижение объема ОНД4-5, ОНД14, ОНДЮ5 на 30 МВт (ОН ПС 110 кВ Западная) в связи с выводом в ремонт ВЛ 220 кВ Владивосток – Волна	с отключением	03:00				
Исходная	РЖД	РЖД	ПС 110 кВ Анисимовка/т	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Анисимовка/т - Фридман/т - ХФЗ	Нет	ЗРР	17.11.15	17.11.15	1 дн	17.11.15	17.11.15	1 дн	Профилактическое восстановление РЗА ВЛ 110 кВ Анисимовка/т-Фридман/т-ХФЗ. Текущий ремонт разъединителя ШРТН2-110, ТР2-110.	с отключением	00:20			Разрыв по ВЛ 110 кВ Анисимовка/т - Фридман/т - ХФЗ на ПС 110 кВ Анисимовка/т.	
Исходная	РЖД	РЖД	ПС 110 кВ Анисимовка/т	ЭЛТ / В 110 кВ	СМВ-110	Нет	ВПр	17.11.15	17.11.15	1 дн	17.11.15	17.11.15	1 дн	Профилактическое восстановление РЗА ВЛ 110 кВ Анисимовка/т-Фридман/т-ХФЗ. Текущий ремонт разъединителя ШРТН2-110, ТР2-110.	с отключением	00:20			ВПр СМВ-110.	

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	Аварийная готовность	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Исходная	РЖД	РЖД	ПС 110 кВ Анисимовка/т	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Анисимовка/т - Фридман/т - ХФЗ	Нет	ВПр	20.11.15	20.11.15	1 дн	20.11.15	20.11.15	1 дн	Замена ножей ЛР2-110 и устранение замечаний термодиагностики на СР2-110.	с отключением	00:20			Отключить СМВ-110. Отключить и заземлить сш2-110. Отключить СР1-110. Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Анисимовка/т-Фридман/т-ХФЗ.	
Исходная	РЖД	РЖД	ПС 110 кВ Анисимовка/т	ЭЛТ / В 110 кВ	СМВ-110	Нет	ВПр	20.11.15	20.11.15	1 дн	20.11.15	20.11.15	1 дн	Замена ножей ЛР2-110 и устранение замечаний термодиагностики на СР2-110.	с отключением	00:20			ВПр СМВ-110.Отключить и заземлить сш2-110.	
Исходная	РЖД	РЖД	ПС 110 кВ Анисимовка/т	ЭЛТ / В 110 кВ	СМВ-110	Нет	ТР	24.11.15	24.11.15	1 дн	24.11.15	24.11.15	1 дн	Текущий ремонт СМВ-110.	с отключением	00:20				
Исходная	РЖД	РЖД	ПС 110 кВ Анисимовка/т	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Анисимовка/т - Фридман/т - ХФЗ	Нет	ЗРР	27.11.15	27.11.15	1 дн	27.11.15	27.11.15	1 дн	Текущий ремонт ТР2-110.	с отключением	00:20			Отключить сш2-110. Разрыв по ВЛ 110 кВ Анисимовка/т - Фридман/т - ХФЗ на ПС 110 кВ Анисимовка/т	
Отказанная	РЖД	РЖД	ПС 110 кВ Анисимовка/т	ЭЛТ / В 110 кВ	СМВ-110	Нет	ТР	27.11.15	27.11.15	1 дн	-	-	-	Текущий ремонт СМВ-110.	с отключением	00:20	Разрешена на 24.11.2015			
Отказанная	РЖД	РЖД	ПС 110 кВ Восточная/т	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Восточная/т - Голубовка	Нет	ВПр	02.11.15	03.11.15	2 дн	-	-	-	Монтаж и подключение новых ТТ1-110 и ЛР1-110 (реконструкция ПС 110 кВ Восточная/т)	с отключением	00:30	Изменение эксплуатационного состояния объекта диспетчеризации может привести к нарушению надежного электроснабжения и качества электрической энергии, соответствующих требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям, установленных нормативными правовыми актами и к возможности возникновения недостатка пропускной способности электрической сети энергорайона между Артемовской ТЭЦ - Партизанской ГРЭС.			с включением на ночь
Отказанная	РЖД	РЖД	ПС 110 кВ Восточная/т	ЭЛТ / СШ 110 кВ	РП 110	Нет	ВПр	02.11.15	03.11.15	2 дн	-	-	-	Монтаж и подключение новых ТТ1-110 и ЛР1-110 (реконструкция ПС 110 кВ Восточная/т)	с отключением	00:30	Изменение эксплуатационного состояния объекта диспетчеризации может привести к нарушению надежного электроснабжения и качества электрической энергии, соответствующих требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям, установленных нормативными правовыми актами и к возможности возникновения недостатка пропускной способности электрической сети энергорайона между Артемовской ТЭЦ - Партизанской ГРЭС.			с включением на ночь
Отказанная	РЖД	РЖД	ПС 110 кВ Восточная/т	ЭЛТ / В 110 кВ	СМВ-110	Нет	ВПр	02.11.15	03.11.15	2 дн	-	-	-	Монтаж и подключение новых ТТ1-110 и ЛР1-110 (реконструкция ПС 110 кВ Восточная/т)	с отключением	00:30	Изменение эксплуатационного состояния объекта диспетчеризации может привести к нарушению надежного электроснабжения и качества электрической энергии, соответствующих требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям, установленных нормативными правовыми актами и к возможности возникновения недостатка пропускной способности электрической сети энергорайона между Артемовской ТЭЦ - Партизанской ГРЭС.			с включением на ночь
Отказанная	РЖД	РЖД	ПС 110 кВ Восточная/т	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Восточная/т - Угольная	Нет	ВПр	05.11.15	06.11.15	2 дн	-	-	-	Монтаж и подключение новых ЛР2-110 и ТТ2-110 (реконструкция ПС 110 кВ Восточная/т).	с отключением	00:30	Нет возможности совмещения с работами на ПС 220 кВ Широкая по ВЛ 110 кВ Широкая - Голубовка (Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" ППМЭС).	ВПр СМВ-110, РП 110		с включением на ночь
Отказанная	РЖД	РЖД	ПС 110 кВ Восточная/т	ЭЛТ / СШ 110 кВ	РП 110	Нет	ВПр	05.11.15	06.11.15	2 дн	-	-	-	Монтаж и подключение новых ЛР2-110 и ТТ2-110 (реконструкция ПС 110 кВ Восточная/т).	с отключением	00:30	Нет возможности совмещения с работами на ПС 220 кВ Широкая по ВЛ 110 кВ Широкая - Голубовка (Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" ППМЭС).			
Отказанная	РЖД	РЖД	ПС 110 кВ Восточная/т	ЭЛТ / В 110 кВ	СМВ-110	Нет	ВПр	05.11.15	06.11.15	2 дн	-	-	-	Монтаж и подключение новых ЛР2-110 и ТТ2-110 (реконструкция ПС 110 кВ Восточная/т).	с отключением	00:30	Нет возможности совмещения с работами на ПС 220 кВ Широкая по ВЛ 110 кВ Широкая - Голубовка (Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" ППМЭС).			с включением на ночь

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	Аварийная готовность	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Отказанная	РЖД	РЖД	ПС 110 кВ Восточная/т	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Восточная/т - Голубовка	Нет	ВПр	23.11.15	24.11.15	2 дн	-	-	-	Монтаж и подключение новых ТТ1-110 и ЛР1-110 (реконструкция ПС 110 кВ Восточная/т)	с отключением	00:30	Изменение эксплуатационного состояния объекта диспетчеризации может привести к нарушению надежного электроснабжения и качества электрической энергии, соответствующих требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям, установленным нормативными правовыми актами и к возможности возникновения недостатка пропускной способности электрической сети энергорайона между Артемовской ТЭЦ - Партизанской ГРЭС.		ВПр СМВ-110, РП 110	
Отказанная	РЖД	РЖД	ПС 110 кВ Восточная/т	ЭЛТ / СШ 110 кВ	РП 110	Нет	ВПр	23.11.15	24.11.15	2 дн	-	-	-	Монтаж и подключение новых ТТ1-110 и ЛР1-110 (реконструкция ПС 110 кВ Восточная/т)	с отключением	00:30	Изменение эксплуатационного состояния объекта диспетчеризации может привести к нарушению надежного электроснабжения и качества электрической энергии, соответствующих требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям, установленным нормативными правовыми актами и к возможности возникновения недостатка пропускной способности электрической сети энергорайона между Артемовской ТЭЦ - Партизанской ГРЭС.			
Отказанная	РЖД	РЖД	ПС 110 кВ Восточная/т	ЭЛТ / В 110 кВ	СМВ-110	Нет	ВПр	23.11.15	24.11.15	2 дн	-	-	-	Монтаж и подключение новых ТТ1-110 и ЛР1-110 (реконструкция ПС 110 кВ Восточная/т)	с отключением	00:30	Изменение эксплуатационного состояния объекта диспетчеризации может привести к нарушению надежного электроснабжения и качества электрической энергии, соответствующих требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям, установленным нормативными правовыми актами и к возможности возникновения недостатка пропускной способности электрической сети энергорайона между Артемовской ТЭЦ - Партизанской ГРЭС.			
Отказанная	РЖД	РЖД	ПС 110 кВ Восточная/т	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Восточная/т - Угольная	Нет	ВПр	25.11.15	26.11.15	2 дн	-	-	-	Монтаж и подключение новых ЛР2-110 и ТТ2-110 (реконструкция ПС 110 кВ Восточная/т).	с отключением	00:30	Изменение эксплуатационного состояния объекта диспетчеризации может привести к нарушению надежного электроснабжения и качества электрической энергии, соответствующих требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям, установленным нормативными правовыми актами и к возможности возникновения недостатка пропускной способности электрической сети энергорайона между Артемовской ТЭЦ - Партизанской ГРЭС.		Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Восточная/т-Угольная. ВПр СМВ-110, РП 110	
Отказанная	РЖД	РЖД	ПС 110 кВ Восточная/т	ЭЛТ / СШ 110 кВ	РП 110	Нет	ВПр	25.11.15	26.11.15	2 дн	-	-	-	Монтаж и подключение новых ЛР2-110 и ТТ2-110 (реконструкция ПС 110 кВ Восточная/т).	с отключением	00:30	Изменение эксплуатационного состояния объекта диспетчеризации может привести к нарушению надежного электроснабжения и качества электрической энергии, соответствующих требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям, установленным нормативными правовыми актами и к возможности возникновения недостатка пропускной способности электрической сети энергорайона между Артемовской ТЭЦ - Партизанской ГРЭС.			

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	Аварийная готовность	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Отказанная	РЖД	РЖД	ПС 110 кВ Восточная/г	ЭЛТ / В 110 кВ	СМВ-110	Нет	ВПр	25.11.15	26.11.15	2 дн	-	-	-	Монтаж и подключение новых ЛР2-110 и ТТ2-110 (реконструкция ПС 110 кВ Восточная/г).	с отключением	00:30	Изменение эксплуатационного состояния объекта диспетчеризации может привести к нарушению надежного электроснабжения и качества электрической энергии, соответствующих требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям, установленных нормативными правовыми актами и к возможности возникновения недостатка пропускной способности электрической сети энергорайона между Артемовской ТЭЦ - Партизанской ГРЭС.			
Отказанная	РЖД	РЖД	ПС 110 кВ Находка/г	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Находка/г - Находка	Нет	ЗРР	02.11.15	02.11.15	1 дн	-	-	-	Капитальный ремонт ШРТН1-110. Текущий ремонт ТН1-110.	с отключением	00:10	Изменение эксплуатационного состояния объекта диспетчеризации может привести к нарушению надежного электроснабжения и качества электрической энергии, соответствующих требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям, установленных нормативными правовыми актами и к возможности возникновения недостатка пропускной способности электрической сети энергорайона между Артемовской ТЭЦ - Партизанской ГРЭС.		Разрыв по ВЛ 110 кВ Находка/г - Находка на ПС 110 кВ Находка/г. Обязательна информация о каналах связи (в работе либо нет)	
Отказанная	РЖД	РЖД	ПС 110 кВ Находка/г	ЭЛТ / СШ 110 кВ	СШ1-110	Нет	КР	02.11.15	02.11.15	1 дн	-	-	-	Капитальный ремонт ШРТН1-110. Текущий ремонт ТН1-110.	с отключением	00:10	Изменение эксплуатационного состояния объекта диспетчеризации может привести к нарушению надежного электроснабжения и качества электрической энергии, соответствующих требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям, установленных нормативными правовыми актами и к возможности возникновения недостатка пропускной способности электрической сети энергорайона между Артемовской ТЭЦ - Партизанской ГРЭС.		ВПр ТН1-110, СВ-110. Разрыв по ВЛ 110 кВ Находка/г – Находка на ПС 110 кВ Находка/г	
Отказанная	РЖД	РЖД	ПС 110 кВ Находка/г	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ-110	Нет	ВПр	02.11.15	02.11.15	1 дн	-	-	-	Капитальный ремонт ШРТН1-110. Текущий ремонт ТН1-110.	с отключением	00:10	Изменение эксплуатационного состояния объекта диспетчеризации может привести к нарушению надежного электроснабжения и качества электрической энергии, соответствующих требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям, установленных нормативными правовыми актами и к возможности возникновения недостатка пропускной способности электрической сети энергорайона между Артемовской ТЭЦ - Партизанской ГРЭС.			
Отказанная	РЖД	РЖД	ПС 110 кВ Находка/г	ЭЛТ / ТН 110 кВ	ТН1-110	Нет	ТР	02.11.15	02.11.15	1 дн	-	-	-	Текущий ремонт ТН1-110.	с отключением	00:10	Изменение эксплуатационного состояния объекта диспетчеризации может привести к нарушению надежного электроснабжения и качества электрической энергии, соответствующих требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям, установленных нормативными правовыми актами и к возможности возникновения недостатка пропускной способности электрической сети энергорайона между Артемовской ТЭЦ - Партизанской ГРЭС.			
Снятая	РЖД	РЖД	ПС 110 кВ Находка/г	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Находка/г - Находка	Нет	ЗРР	-	-	-	-	-	-	Капитальный ремонт ШРТН1-110. Текущий ремонт ТН1-110.	с отключением	00:30		излишне поданная		

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	Аварийная готовность	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Отказанная	РЖД	РЖД	ПС 110 кВ Находка/т	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Находка/т - Находка	Нет	ЗРР	09.11.15	09.11.15	1 дн	-	-	-	Капитальный ремонт ШРТН1-110. Текущий ремонт ТН1-110.	с отключением	00:30	Изменение эксплуатационного состояния объекта диспетчеризации может привести к нарушению надежного электроснабжения и качества электрической энергии, соответствующих требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям, установленным нормативными правовыми актами и к возможности возникновения недостатка пропускной способности электрической сети энергорайона между Артемовской ТЭЦ - Партизанской ГРЭС.		Разрыв по ВЛ 110 кВ Находка/т - Находка на ПС 110 кВ Находка/т. Обязательна информация о каналах связи (в работе или нет)	
Отказанная	РЖД	РЖД	ПС 110 кВ Находка/т	ЭЛТ / СШ 110 кВ	СШ1-110	Нет	КР	09.11.15	09.11.15	1 дн	-	-	-	Капитальный ремонт ШРТН1-110. Текущий ремонт ТН1-110.	с отключением	00:30	Изменение эксплуатационного состояния объекта диспетчеризации может привести к нарушению надежного электроснабжения и качества электрической энергии, соответствующих требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям, установленным нормативными правовыми актами и к возможности возникновения недостатка пропускной способности электрической сети энергорайона между Артемовской ТЭЦ - Партизанской ГРЭС.		ВПр ТН1-110, СВ-110. Разрыв по ВЛ 110 кВ Находка/т – Находка на ПС 110 кВ Находка/т	
Отказанная	РЖД	РЖД	ПС 110 кВ Находка/т	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ-110	Нет	ВПр	09.11.15	09.11.15	1 дн	-	-	-	Капитальный ремонт ШРТН1-110. Текущий ремонт ТН1-110.	с отключением	00:30	Изменение эксплуатационного состояния объекта диспетчеризации может привести к нарушению надежного электроснабжения и качества электрической энергии, соответствующих требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям, установленным нормативными правовыми актами и к возможности возникновения недостатка пропускной способности электрической сети энергорайона между Артемовской ТЭЦ - Партизанской ГРЭС.			
Исходная	РЖД	РЖД	ПС 110 кВ Находка/т	ЭЛТ / ТН 110 кВ	ТН1-110	Нет	ТР	09.11.15	09.11.15	1 дн	09.11.15	09.11.15	1 дн	Текущий ремонт ТН1-110.	с отключением	00:30				
Исходная	РЖД	РЖД	ПС 110 кВ Смоляниново/т	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Смоляниново/т - Береговая-1	Нет	ЗРР	03.11.15	03.11.15	1 дн	03.11.15	03.11.15	1 дн	Проверка РЗА ввода ВЛ 110 кВ Смоляниново/т-Береговая-1. Замена ОПН-110 Т2.	с отключением	00:30			ПримРДУ: Согласовано при условии - отказа Филиала ПАО "ФСК ЕЭС" ППМЭС от выполнения работ по ВЛ 220 кВ Козьмино - Широкая и В 220 Козьмино на ПС 220 кВ Широкая; - потребления энергорайона между Артемовской ТЭЦ - Партизанской ГРЭС не более 210 МВт.	
Исходная	РЖД	РЖД	ПС 110 кВ Смоляниново/т	ЭЛТ / СШ 110 кВ	сш2-110	Нет	ВПр	03.11.15	03.11.15	1 дн	03.11.15	03.11.15	1 дн	Проверка РЗА ввода ВЛ 110 кВ Смоляниново/т-Береговая-1. Замена ОПН-110 Т2.	с отключением	00:30			ПримРДУ: Согласовано при условии - отказа Филиала ПАО "ФСК ЕЭС" ППМЭС от выполнения работ по ВЛ 220 кВ Козьмино - Широкая и В 220 Козьмино на ПС 220 кВ Широкая; - потребления энергорайона между Артемовской ТЭЦ - Партизанской ГРЭС не более 210 МВт.	
Исходная	РЖД	РЖД	ПС 110 кВ Смоляниново/т	ЭЛТ / В 110 кВ	СМВ-110	Нет	ВПр	03.11.15	03.11.15	1 дн	03.11.15	03.11.15	1 дн	Проверка РЗА ввода ВЛ 110 кВ Смоляниново/т-Береговая-1. Замена ОПН-110 Т2.	с отключением	00:30			ПримРДУ: Согласовано при условии - отказа Филиала ПАО "ФСК ЕЭС" ППМЭС от выполнения работ по ВЛ 220 кВ Козьмино - Широкая и В 220 Козьмино на ПС 220 кВ Широкая; - потребления энергорайона между Артемовской ТЭЦ - Партизанской ГРЭС не более 210 МВт.	

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	Аварийная готовность	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Исходная	РЖД	РЖД	ПС 110 кВ Смоляниново/т	ЭЛГ / ТН 110 кВ	ТН2-110	Нет	ВПр	03.11.15	03.11.15	1 дн	03.11.15	03.11.15	1 дн	Проверка РЗА ввода ВЛ 110 кВ Смоляниново/т-Береговая-1. Замена ОПН-110 Т2.	с отключением	00:30			ПримРДУ: Согласовано при условии - отказа Филиала ПАО "ФСК ЕЭС" ППМЭС от выполнения работ по ВЛ 220 кВ Козьмино - Широкая и В 220 Козьмино на ПС 220 кВ Широкая; - потребления энергорайона между Артемовской ТЭЦ - Партизанской ГРЭС не более 210 МВт.	
Исходная	РЖД	РЖД	ПС 110 кВ Смоляниново/т	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Смоляниново/т - Береговая-1	Нет	ВПр	06.11.15	06.11.15	1 дн	06.11.15	06.11.15	1 дн	Замена изоляции на портале ввода ВЛ 110 кВ Смоляниново/т-Береговая-1, текущий ремонт и межремонтные испытания СМВ-110.	с отключением	00:30			ПримРДУ: Согласовано при условии - отказа Филиала ПАО "ФСК ЕЭС" ППМЭС от выполнения работ по ВЛ 220 кВ Козьмино - Широкая и В 220 Козьмино на ПС 220 кВ Широкая; - потребления энергорайона между Артемовской ТЭЦ - Партизанской ГРЭС не более 210 МВт.	
Исходная	РЖД	РЖД	ПС 110 кВ Смоляниново/т	ЭЛГ / СШ 110 кВ	сш2-110	Нет	ВПр	06.11.15	06.11.15	1 дн	06.11.15	06.11.15	1 дн	Замена изоляции на портале ввода ВЛ 110 кВ Смоляниново/т-Береговая-1, текущий ремонт и межремонтные испытания СМВ-110.	с отключением	00:30			ПримРДУ: Согласовано при условии - отказа Филиала ПАО "ФСК ЕЭС" ППМЭС от выполнения работ по ВЛ 220 кВ Козьмино - Широкая и В 220 Козьмино на ПС 220 кВ Широкая; - потребления энергорайона между Артемовской ТЭЦ - Партизанской ГРЭС не более 210 МВт.	
Исходная	РЖД	РЖД	ПС 110 кВ Смоляниново/т	ЭЛГ / В 110 кВ	СМВ-110	Нет	ТР	06.11.15	06.11.15	1 дн	06.11.15	06.11.15	1 дн	Замена изоляции на портале ввода ВЛ 110 кВ Смоляниново/т-Береговая-1, текущий ремонт и межремонтные испытания СМВ-110.	с отключением	00:30			ПримРДУ: Согласовано при условии - отказа Филиала ПАО "ФСК ЕЭС" ППМЭС от выполнения работ по ВЛ 220 кВ Козьмино - Широкая и В 220 Козьмино на ПС 220 кВ Широкая; - потребления энергорайона между Артемовской ТЭЦ - Партизанской ГРЭС не более 210 МВт.	
Исходная	РЖД	РЖД	ПС 110 кВ Смоляниново/т	ЭЛГ / ТН 110 кВ	ТН2-110	Нет	ВПр	06.11.15	06.11.15	1 дн	06.11.15	06.11.15	1 дн	Замена изоляции на портале ввода ВЛ 110 кВ Смоляниново/т-Береговая-1, текущий ремонт и межремонтные испытания СМВ-110.	с отключением	00:30			ПримРДУ: Согласовано при условии - отказа Филиала ПАО "ФСК ЕЭС" ППМЭС от выполнения работ по ВЛ 220 кВ Козьмино - Широкая и В 220 Козьмино на ПС 220 кВ Широкая; - потребления энергорайона между Артемовской ТЭЦ - Партизанской ГРЭС не более 210 МВт.	
Исходная	РЖД	РЖД	ПС 110 кВ Смоляниново/т	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Смоляниново/т	Нет	ВПр	10.11.15	10.11.15	1 дн	10.11.15	10.11.15	1 дн	Установка и подключение ТТ1-110 (реконструкция ПС 110 кВ Смоляниново/т). Текущий ремонт ШР-110 ТН1. Замена изоляции на портале ввода ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ-Смоляниново/т.	с отключением	00:30			ПримРДУ: При условии - обязательного предоставления в Филиал ОАО "СО ЕЭС" Приморское РДУ откорректированной проектной документации АИИС КУЭ ОАО «РЖД» по ПС 110 кВ Смоляниново/т (письмо Филиала ОАО "СО ЕЭС" Приморское РДУ от 16.10.2015 № Р45-61-П-3-19-1613), а также документов в соответствии с требованиями Положения о порядке оформления, подачи, рассмотрения и согласования диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации Филиала ОАО "СО ЕЭС" Приморское РДУ при вводе в работу нового (реконструируемого, модернизируемого) электросетевого оборудования. - потребления энергорайона между Артемовской ТЭЦ - Партизанской ГРЭС не более 210 МВт. - работы по переустройству заходов на ПС 220 кВ Козьмино согласно проектной схемы с отключением ВЛ 220 кВ Лозовая - Козьмино и ВЛ 220 кВ Козьмино - Широкая, в случае готовности к выполнению с 10.11.2015, имеют приоритетное значение.	

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	Аварийная готовность	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Исходная	РЖД	РЖД	ПС 110 кВ Смоляниново/т	ЭЛТ / СШ 110 кВ	сш1-110	Нет	РЕК	10.11.15	10.11.15	1 дн	10.11.15	10.11.15	1 дн	Установка и подключение ТТ1-110 (реконструкция ПС 110 кВ Смоляниново/т). Текущий ремонт ШР-110 ТН1. Замена изоляции на портале ввода ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ-Смоляниново/т.	с отключением	00:30			ПримРДУ: При условии - обязательного предоставления в Филиал ОАО "СО ЕЭС" Приморское РДУ откорректированной проектной документации АИИС КУЭ ОАО «РЖД» по ПС 110 кВ Смоляниново/т (письмо Филиала ОАО "СО ЕЭС" Приморское РДУ от 16.10.2015 № Р45-61-П-3-19-1613), а также документов в соответствии с требованиями Положения о порядке оформления, подачи, рассмотрения и согласования диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации Филиала ОАО "СО ЕЭС" Приморское РДУ при вводе в работу нового (реконструируемого, модернизируемого) электросетевого оборудования. - потребления энергорайона между Артемовской ТЭЦ - Партизанской ГРЭС не более 210 МВт. - работы по переустройству заходов на ПС 220 кВ Козьмино согласно проектной схемы с отключением ВЛ 220 кВ Лозовая - Козьмино и ВЛ 220 кВ Козьмино - Широкая, в случае готовности к выполнению с 10.11.2015, имеют приоритетное значение.	
Исходная	РЖД	РЖД	ПС 110 кВ Смоляниново/т	ЭЛТ / В 110 кВ	СМВ-110	Нет	ВПр	10.11.15	10.11.15	1 дн	10.11.15	10.11.15	1 дн	Установка и подключение ТТ1-110 (реконструкция ПС 110 кВ Смоляниново/т). Текущий ремонт ШР-110 ТН1. Замена изоляции на портале ввода ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ-Смоляниново/т.	с отключением	00:30			ПримРДУ: При условии - обязательного предоставления в Филиал ОАО "СО ЕЭС" Приморское РДУ откорректированной проектной документации АИИС КУЭ ОАО «РЖД» по ПС 110 кВ Смоляниново/т (письмо Филиала ОАО "СО ЕЭС" Приморское РДУ от 16.10.2015 № Р45-61-П-3-19-1613), а также документов в соответствии с требованиями Положения о порядке оформления, подачи, рассмотрения и согласования диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации Филиала ОАО "СО ЕЭС" Приморское РДУ при вводе в работу нового (реконструируемого, модернизируемого) электросетевого оборудования. - потребления энергорайона между Артемовской ТЭЦ - Партизанской ГРЭС не более 210 МВт. - работы по переустройству заходов на ПС 220 кВ Козьмино согласно проектной схемы с отключением ВЛ 220 кВ Лозовая - Козьмино и ВЛ 220 кВ Козьмино - Широкая, в случае готовности к выполнению с 10.11.2015, имеют приоритетное значение.	

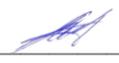
Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Учтенная в годовом графике	Вид ремонта	Месячный. Заявленное время. Начало	Месячный. Заявленное время. Конец	Месячный. Заявленное время. Длительность	Месячный. Время ремонта. Начало	Месячный. Время ремонта. Конец	Месячный. Время ремонта. Длительность	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	Аварийная готовность	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Исходная	РЖД	РЖД	ПС 110 кВ Смоляниново/т	ЭЛТ / ТН 110 кВ	ТН1-110	Нет	ВПр	10.11.15	10.11.15	1 дн	10.11.15	10.11.15	1 дн	Установка и подключение ТТ1-110 (реконструкция ПС 110 кВ Смоляниново/т). Текущий ремонт ШР-110 ТН1. Замена изоляции на портале ввода ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ-Смоляниново/т.	с отключением	00:30			ПримРДУ: При условии - обязательного предоставления в Филиал ОАО "СО ЕЭС" Приморское РДУ откорректированной проектной документации АИИС КУЭ ОАО «РЖД» по ПС 110 кВ Смоляниново/т (письмо Филиала ОАО "СО ЕЭС" Приморское РДУ от 16.10.2015 № Р45-61-П-3-19-1613), а также документов в соответствии с требованиями Положения о порядке оформления, подачи, рассмотрения и согласования диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации Филиала ОАО "СО ЕЭС" Приморское РДУ при вводе в работу нового (реконструируемого, модернизируемого) электросетевого оборудования. - потребления энергорайона между Артемовской ТЭЦ - Партизанской ГРЭС не более 210 МВт. - работы по переустройству заходов на ПС 220 кВ Козьмино согласно проектной схемы с отключением ВЛ 220 кВ Лозовая - Козьмино и ВЛ 220 кВ Козьмино - Широкая, в случае готовности к выполнению с 10.11.2015, имеют приоритетное значение.	
Исходная	РЖД	РЖД	ПС 110 кВ Смоляниново/т	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Смоляниново/т - Береговая-1	Нет	ВПр	13.11.15	13.11.15	1 дн	13.11.15	13.11.15	1 дн	Установка и подключение ЛР2-110(замена на новый). Установка и подключение ТТ2-110 (реконструкция ПС 110 кВ Смоляниново/т)	с отключением	00:30			ПримРДУ: При условии - обязательного предоставления в Филиал ОАО "СО ЕЭС" Приморское РДУ откорректированной проектной документации АИИС КУЭ ОАО «РЖД» по ПС 110 кВ Смоляниново/т (письмо Филиала ОАО "СО ЕЭС" Приморское РДУ от 16.10.2015 № Р45-61-П-3-19-1613), а также документов в соответствии с требованиями Положения о порядке оформления, подачи, рассмотрения и согласования диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации Филиала ОАО "СО ЕЭС" Приморское РДУ при вводе в работу нового (реконструируемого, модернизируемого) электросетевого оборудования. - потребления энергорайона между Артемовской ТЭЦ - Партизанской ГРЭС не более 210 МВт. - работы по переустройству заходов на ПС 220 кВ Козьмино согласно проектной схемы с отключением ВЛ 220 кВ Лозовая - Козьмино и ВЛ 220 кВ Козьмино - Широкая, в случае готовности к выполнению с 10.11.2015, имеют приоритетное значение.	

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	Аварийная готовность	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Исходная	РЖД	РЖД	ПС 110 кВ Смоляниново/т	ЭЛТ / СШ 110 кВ	см2-110	Нет	РЕК	13.11.15	13.11.15	1 дн	13.11.15	13.11.15	1 дн	Установка и подключение ЛР2-110(замена на новый). Установка и подключение ТТ2-110 (реконструкция ПС 110 кВ Смоляниново/т)	с отключением	00:30			ПримРДУ: При условии - обязательного предоставления в Филиал ОАО "СО ЕЭС" Приморское РДУ откорректированной проектной документации АИИС КУЭ ОАО «РЖД» по ПС 110 кВ Смоляниново/т (письмо Филиала ОАО "СО ЕЭС" Приморское РДУ от 16.10.2015 № Р45-61-П-3-19-1613), а также документов в соответствии с требованиями Положения о порядке оформления, подачи, рассмотрения и согласования диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации Филиала ОАО "СО ЕЭС" Приморское РДУ при вводе в работу нового (реконструируемого, модернизируемого) электросетевого оборудования. - потребления энергорайона между Артемовской ТЭЦ - Партизанской ГРЭС не более 210 МВт. - работы по переустройству заходов на ПС 220 кВ Козьмино согласно проектной схемы с отключением ВЛ 220 кВ Лозовая - Козьмино и ВЛ 220 кВ Козьмино - Широкая, в случае готовности к выполнению с 10.11.2015, имеют приоритетное значение.	
Исходная	РЖД	РЖД	ПС 110 кВ Смоляниново/т	ЭЛТ / В 110 кВ	СМВ-110	Нет	ВПр	13.11.15	13.11.15	1 дн	13.11.15	13.11.15	1 дн	Установка и подключение ЛР2-110(замена на новый). Установка и подключение ТТ2-110 (реконструкция ПС 110 кВ Смоляниново/т)	с отключением	00:30			ПримРДУ: При условии - обязательного предоставления в Филиал ОАО "СО ЕЭС" Приморское РДУ откорректированной проектной документации АИИС КУЭ ОАО «РЖД» по ПС 110 кВ Смоляниново/т (письмо Филиала ОАО "СО ЕЭС" Приморское РДУ от 16.10.2015 № Р45-61-П-3-19-1613), а также документов в соответствии с требованиями Положения о порядке оформления, подачи, рассмотрения и согласования диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации Филиала ОАО "СО ЕЭС" Приморское РДУ при вводе в работу нового (реконструируемого, модернизируемого) электросетевого оборудования. - потребления энергорайона между Артемовской ТЭЦ - Партизанской ГРЭС не более 210 МВт. - работы по переустройству заходов на ПС 220 кВ Козьмино согласно проектной схемы с отключением ВЛ 220 кВ Лозовая - Козьмино и ВЛ 220 кВ Козьмино - Широкая, в случае готовности к выполнению с 10.11.2015, имеют приоритетное значение.	

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	Аварийная готовность	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Исходная	РЖД	РЖД	ПС 110 кВ Смоляниново/т	ЭЛП / ТН 110 кВ	ТН2-110	Нет	ВПр	13.11.15	13.11.15	1 дн	13.11.15	13.11.15	1 дн	Установка и подключение ЛР2-110(замена на новый). Установка и подключение ТТ2-110 (реконструкция ПС 110 кВ Смоляниново/т)	с отключением	00:30			ПримРДУ: При условии - обязательного предоставления в Филиал ОАО "СО ЕЭС" Приморское РДУ откорректированной проектной документации АИИС КУЭ ОАО «РЖД» по ПС 110 кВ Смоляниново/т (письмо Филиала ОАО "СО ЕЭС" Приморское РДУ от 16.10.2015 № Р45-61-П-3-19-1613), а также документов в соответствии с требованиями Положения о порядке оформления, подачи, рассмотрения и согласования диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации Филиала ОАО "СО ЕЭС" Приморское РДУ при вводе в работу нового (реконструируемого, модернизируемого) электросетевого оборудования. - потребления энергорайона между Артемовской ТЭЦ - Партизанской ГРЭС не более 210 МВт. - работы по переустройству заходов на ПС 220 кВ Козьмино согласно проектной схемы с отключением ВЛ 220 кВ Лозовая - Козьмино и ВЛ 220 кВ Козьмино - Широкая, в случае готовности к выполнению с 10.11.2015, имеют приоритетное значение.	
Исходная	РЖД	РЖД	ПС 110 кВ Фридман/т	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Анисимовка/т - Фридман/т - ХФЗ	Нет	ВПр	03.11.15	03.11.15	1 дн	03.11.15	03.11.15	1 дн	Текущий ремонт ЛР1-110.	с отключением	00:20				
Исходная	РЖД	РЖД	ПС 110 кВ Фридман/т	ЭЛП / В 110 кВ	СМВ-110	Нет	ВПр	03.11.15	03.11.15	1 дн	03.11.15	03.11.15	1 дн	Текущий ремонт ЛР1-110 ВЛ 110 кВ Анисимовка/т - Фридман/т - ХФЗ	с отключением	00:20				
Исходная	РЖД	РЖД	ПС 110 кВ Фридман/т	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Вокзальная/т - Фридман/т - Штыково	Нет	ВПр	06.11.15	06.11.15	1 дн	06.11.15	06.11.15	1 дн	Текущий ремонт ЛР2-110.	с отключением	00:20				под наведенным напряжением
Исходная	РЖД	РЖД	ПС 110 кВ Фридман/т	ЭЛП / В 110 кВ	СМВ-110	Нет	ВПр	06.11.15	06.11.15	1 дн	06.11.15	06.11.15	1 дн	Текущий ремонт ЛР2-110 ВЛ 110 кВ Вокзальная/т-Фридман/т-Штыково	с отключением	00:20				
Измененная	РЖД	РЖД	ПС 110 кВ1Р/т	ЭЛП / В 110 кВ	СМВ-110	Нет	ВПр	05.11.15	05.11.15	1 дн	26.11.15	26.11.15	1 дн	Восстановление электрической блокировки ЛР1-110, с опробованием.	с отключением	00:30			ПримРДУ: Изменение срока ремонта из-за невозможности совмещения с ремонтными работами по ВЛ 220 кВ Владивосток - Волна (Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" ППМЭС).	
Измененная	РЖД	РЖД	ПС 110 кВ1Р/т	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ 2 Р -Амурская с отпайкой на ПС 1Р/т	Нет	ВПр	05.11.15	05.11.15	1 дн	26.11.15	26.11.15	1 дн	Восстановление электрической блокировки ЛР1-110, с опробованием.	с отключением	00:30			ПримРДУ: Изменение срока ремонта из-за невозможности совмещения с ремонтными работами по ВЛ 220 кВ Владивосток - Волна (Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" ППМЭС).	под наведенным напряжением

Заместитель главного диспетчера  И. Н. Коновалов

И.о. Начальника СЭР  З.В. Приходько

Начальник СЭРБиР  А. С. Аксенов

Начальник ОДС  М.С. Похожалов