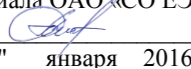


Утверждаю
 Первый заместитель директора - главный диспетчер
 Филиала ОАО «СО ЕЭС» Приморское РДУ

 Д.Г. Петухов
 " 26 " января 2016г.

Сводный график ремонта ЛЭП и сетевого оборудования по операционной зоне Приморского РДУ на февраль 2016 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	ДГК	Владивостокская ТЭЦ2	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ОСШ 110кВ	Да	ВКЛ	01.02.16	19.02.16	19 дн	01.02.16	19.02.16	19 дн	Для вкл РТСН-1 через ОМВ 110 на время КР МВ 110 РТСН-1	без отключения	04:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	Владивостокская ТЭЦ2	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / ТН 220 кВ	ТН ОСШ 110	Да	ВКЛ	01.02.16	19.02.16	19 дн	01.02.16	19.02.16	19 дн	На время вкл РТСН-1 через ОМВ 110 для КР МВ 110 РТСН-1	без отключения	04:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	Владивостокская ТЭЦ2	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 110 кВ	ОМВ 110	Да	ВКЛ	01.02.16	19.02.16	19 дн	01.02.16	19.02.16	19 дн	Для включения РТСН-1 на время КР МВ 110 РТСН-1	без отключения	04:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	Владивостокская ТЭЦ2	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ОСШ 110кВ	Да	ВПр	24.02.16	27.02.16	4 дн	24.02.16	27.02.16	4 дн	ВПр в связи с ТР ОМВ 110	с отключением	04:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	Владивостокская ТЭЦ2	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / ТН 220 кВ	ТН ОСШ 110	Да	ТР	24.02.16	27.02.16	4 дн	24.02.16	27.02.16	4 дн	ТР ТН ОСШ 110	с отключением	04:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	Владивостокская ТЭЦ2	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 110 кВ	ОМВ 110	Да	ТР	24.02.16	27.02.16	4 дн	24.02.16	27.02.16	4 дн	ТР ОМВ 110	с отключением	04:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Раздольное-2 - Тереховка	Да	ТР	01.02.16	31.03.16	60 дн	01.02.16	31.03.16	60 дн	Чистка просеки	без отключения	ВЗ				
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Молодежная - Чугуевка	Нет	КР	01.02.16	29.02.16	29 дн	01.02.16	29.02.16	29 дн	КР, чистка просеки механическая и ручная	без отключения	ВЗ				
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Анисимовка/т - Фридман/т - ХФЗ	Да	КР	01.02.16	12.02.16	12 дн	01.02.16	12.02.16	12 дн	КР, чистка просеки баз валки ОСД бенопилами	без отключения	ВЗ				
Утверждена на своем уровне	Снятая	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЭЛТ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	ЗРР	-	-	-	-	-	-	Снижение объема ОНД13, ОНДЮ1 на 47 МВт в связи с выводом в КР ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Голдобин с отпайками (на ПС Загородная и ПС Улисс)	с отключением	02:00		Снять в связи с отказом вывода в КР ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Голдобин с отпайками (на ПС Загородная и ПС Улисс), так как изменение эксплуатационного состояния объекта диспетчеризации ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Голдобин с отпайками (на ПС Загородная и ПС Улисс) может привести к нарушению надежного электроснабжения и качества электрической энергии, соответствующих требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям, установленным нормативными правовыми актами.		
Утверждена на своем уровне	Отказанная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Голдобин с отпайками (на ПС Загородная и ПС Улисс)	Нет	КР	01.02.16	05.02.16	5 дн	-	-	-	КР, замена изоляции	с отключением	02:00	Отказать. 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.			
Утверждена на своем уровне	Снятая	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЭЛТ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	ЗРР	-	-	-	-	-	-	Снижение объема АЧР на 24,2 МВт с связи с проведением профконтроля АЧР на ПС 110 кВ Давыдовка. С выводом АЧР	с отключением	01:00		Некорректное оформление		
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЭЛТ	Снижение объема нагрузки отключаемой действием АЧР на 5МВт и более	Нет	ЗРР	03.02.16	03.02.16	1 дн	03.02.16	03.02.16	1 дн	Снижение объема АЧР на 22,3 МВт с связи с проведением профконтроля АЧР на ПС 110 кВ Давыдовка. С выводом АЧР	с отключением	01:00				
Утверждена на своем уровне	Снятая	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЭЛТ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	ЗРР	-	-	-	-	-	-	Снижение объема АЧР на 8,8 МВт с связи с проведением профконтроля АЧР на ПС 110 кВ Краскино. С выводом АЧР	с отключением	01:00		Некорректное оформление		

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 снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЭЛП	Снижение объема нагрузки отключаемой действием АЧР на 5МВт и более	Нет	ЗРР	05.02.16	05.02.16	1 дн	05.02.16	05.02.16	1 дн	Снижение объема АЧР на 8,1 МВт с связи с проведением профконтроля АЧР на ПС 110 кВ Краскино. С выводом АЧР	с отключением	01:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Чайка - Спутник	Нет	КР	08.02.16	12.02.16	5 дн	08.02.16	12.02.16	5 дн	КР, чистка просеки, рубка ОСД, замена изоляции	с отключением	02:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Вадимовка - Мучная	Да	КР	08.02.16	12.02.16	5 дн	08.02.16	12.02.16	5 дн	КР, замена изоляции, замена ГВН	с отключением	02:00				с включением на ночь
Утверждена на своем уровне	Снятая	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЭЛП	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	ЗРР	-	-	-	-	-	-	Снижение объема АЧР на 32,6 МВт с связи с проведением профконтроля АЧР на ПС 110 кВ Находка. С выводом АЧР	с отключением	01:00		Некорректное оформление		
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЭЛП	Снижение объема нагрузки отключаемой действием АЧР на 5МВт и более	Нет	ЗРР	09.02.16	09.02.16	1 дн	09.02.16	09.02.16	1 дн	Снижение объема АЧР на 73 МВт с связи с проведением профконтроля АЧР на ПС 110 кВ Находка. С выводом АЧР	с отключением	01:00				
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Надеждинская/т - Уссурийск/т	Да	КР	15.02.16	19.02.16	5 дн	15.02.16	19.02.16	5 дн	КР, чистка просеки, рубка ОСД	без отключения	ВЗ				
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Спасск - Мучная	Да, срок ремонта изменен	КР	15.02.16	19.02.16	5 дн	15.02.16	20.02.16	6 дн	КР, замена изоляции, замена ГВН	с отключением	02:00				с включением на ночь
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Зеленый угол - А №1	Нет	КР	15.02.16	19.02.16	5 дн	15.02.16	20.02.16	6 дн	КР, чистка просеки, рубка ОСД	с отключением	02:00				с включением на ночь
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Океан - Муравейка	Да	ТР	20.02.16	30.03.16	40 дн	20.02.16	30.03.16	40 дн	Чистка просеки, восстановление дорог	без отключения	ВЗ				
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Анисимовка/т - Штыково	Да	ТР	20.02.16	28.02.16	9 дн	20.02.16	28.02.16	9 дн	Чистка просеки	без отключения	ВЗ				
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Вокзальная/т - Фридман/т - Штыково	Да	ТР	20.02.16	28.02.16	9 дн	20.02.16	28.02.16	9 дн	Чистка просеки	без отключения	ВЗ				
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Хороль - Приозерная	Да, срок ремонта изменен	КР	22.02.16	26.02.16	5 дн	24.02.16	02.03.16	8 дн	КР, чистка просеки, рубка ОСД	с отключением	02:00				с включением на ночь
Утверждена на своем уровне	Снятая	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЭЛП	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	ЗРР	-	-	-	-	-	-	Снижение объема ОНД13, ОНДЮ1 на 42 МВт в связи с выводом в КР ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Патрокл с отпайкой на ПС Загородная	с отключением	02:00		Снять в связи с отказом вывода в КР ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Патрокл с отпайкой на ПС Загородная, так как изменение эксплуатационного состояния объекта диспетчеризации ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Голдобин с отпайками (на ПС Загородная и ПС Улисс) может привести к нарушению надежного электроснабжения и качества электрической энергии, соответствующих требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям, установленным нормативными правовыми актами.		
Утверждена на своем уровне	Отказанная	ДРСК	Приморские электрические сети	Приморские электрические сети	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Патрокл с отпайкой на ПС Загородная	Нет	КР	24.02.16	26.02.16	3 дн	-	-	-	КР, замена изоляции	с отключением	02:00	Отказать. 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.			

Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Учтенная в годовом графике	Вид ремонта	Месячный. Заявленное время. Начало	Месячный. Заявленное время. Конец	Месячный. Заявленное время. Длительность	Месячный. Время ремонта. Начало	Месячный. Время ремонта. Конец	Месячный. Время ремонта. Длительность	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	АГ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 500 кВ	ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Чугуевка-2	Нет	КР	01.02.16	07.02.16	7 дн	01.02.16	07.02.16	7 дн	Замена фундаментов. С выводом АПВ.	без отключения	ВЗ			ППМЭС: Перенос работ по ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Чугуевка-2 на 25 января - 7 февраля по причине не получения разрешительных документов на провоз крупногабаритной техники в первой половине января. Работы по ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Дальневосточная - в январе по причине получения разрешительных документов на провоз крупногабаритной техники. Потерь ПА нет.	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Губерово/г – Лесозаводск с отпайкой на ПС Иман	Нет	КР	08.02.16	28.02.16	21 дн	08.02.16	28.02.16	21 дн	Ремонт и эксплуатационные работы, замена фундаментов опор. С выводом АПВ	без отключения	ВЗ			ППМЭС: Перенос работ, утвержденных в годовом графике ремонтов в январе, на февраль в связи с загрузкой ремонтного персонала. Потерь ПА нет	

Заместитель главного диспетчера _____ И.Н. Коновалов

Начальник СЭР _____ Н.М. Федосеева

Начальник СРЗА _____ П.П. Козубин

Начальник СЭРБиР _____ А. С. Аксенов

Начальник ОДС _____ М.С. Похожалов