

Сводный график ремонта ЛЭП и сетевого оборудования по операционной зоне Приморского РДУ на июль 2018 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	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Артемовская ТЭЦ	ЭЛТ / В 110 кВ	ШСМВ-110	Да	КР	02.07.18	20.07.18	19 дн	02.07.18	20.07.18	19 дн	КР ШСМВ-110	с отключением	ВЗ			Остаются в работе 1 СШ 110 кВ и 2 СШ 110 кВ объединённые на РШ-1-110 7АТ, РШ-2-110 7АТ Приморское РДУ: отключить и заземлить ШСМВ-110	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / СШ 110 кВ	1СШ 110кВ	Да, срок ремонта изменен	КР	02.07.18	05.07.18	4 дн	02.07.18	27.07.18	26 дн	КР РШ 110 ТН 1СШ, КР РШ 1СШ 110 РТСН-1, КР РШ 1СШ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Голд, КР РШ 1СШ 110 Т-3, КР РШ 1СШ 110 ВЛ ВТЭЦ2-А2, КР РШ 1СШ 110 ШСМВ, КР РШ 1СШ 110 РТСН-2, КР РШ 1СШ ВЛ ВТЭЦ2-Пат.	с отключением	08:00			Перенос срока ремонта с апреля месяца на июль в связи с отказом отказом РДУ на стадии подачи заявки. с отключением 1СШ 110кВ Приморское РДУ: отключить и заземлить 1СШ 110кВ, ТН 1СШ 110 (2-5 июля), МВ 110 РТСН-1 (6-7 июля), МВ 110 Т-3 (9-10 июля), ШСМВ 110 (11-13 июля), МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Голд (16-18 июля), МВ 110 РТСН-2 (19-20 июля)	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / ТН 110 кВ	ТН 1СШ 110	Нет	КР	02.07.18	05.07.18	4 дн	02.07.18	05.07.18	4 дн	КР РШ 110 ТН 1СШ, ТР ТН 1СШ 110, ОПН 110 1СШ	с отключением	08:00			Перенос срока ремонта с апреля месяца на июль в связи с отказом отказом РДУ на стадии подачи заявки. Приморское РДУ: отключить и заземлить ТН 1СШ 110, 1СШ 110 кВ. С переводом присоединений на 2СШ 110 кВ. ВПр ШСМВ 110 Теряется ЧДА Владивостокской ТЭЦ-2.	
Утверждена на своем уровне	Отказанная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / СШ 110 кВ	1СШ 110кВ	Нет	КР	09.07.18	19.07.18	11 дн	-	-	-	КР РШ 1СШ 110 РТСН-1, КР РШ 1СШ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Голд, КР РШ 1СШ 110 Т-3, КР РШ 1СШ 110 ВЛ ВТЭЦ2-А2	с отключением	08:00	Сформирована общая заявка на весь период ремонта 1СШ 110кВ.		Перенос срока ремонта с апреля месяца на июль в связи с отказом отказом РДУ на стадии подачи заявки. с отключением 1СШ 110кВ. С переводом присоединений на 2СШ 110кВ. Приморское РДУ: отключить и заземлить 1СШ 110кВ, МВ 110 РТСН-1 (9-10 июля), МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Голд (11-13 июля), МВ 110 Т-3 (16-17 июля), МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-А2 (18-19 июля). ВПр ШСМВ 110, ТН 1СШ 110. С переводом присоединений на 2СШ 110кВ. С переводом ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - А №2 через ОМВ 110 и ОСШ 110 кВ на 2СШ 110 кВ (18-19 июля 2018). Теряется ЧДА Владивостокской ТЭЦ-2.	
Утверждена на своем уровне	Снятая	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / СШ 110 кВ	1СШ 110кВ	Нет	КР	-	-	-	-	-	-	КР РШ 1СШ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Голд	с отключением	08:00		эта работа указана в общей заявке на 1СШ 110кВ с 9 по 19 июля 2018	Перенос срока ремонта с апреля месяца на июль в связи с отказом отказом РДУ на стадии подачи заявки, с отключением 1СШ 110кВ и переводом присоединений на 2 СШ 110кВ	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 110 кВ	ШСМВ 110	Нет	КР	23.07.18	25.07.18	3 дн	11.07.18	13.07.18	3 дн	КР РШ 1СШ 110 ШСМВ, ТР ШСМВ 110, ТТ 110 ШСМВ	с отключением	08:00			Перенос срока ремонта с апреля месяца на июль в связи с отказом отказом РДУ Приморское РДУ: отключить и заземлить ШСМВ 110, 1СШ 110 кВ. С переводом присоединений на 2СШ 110 кВ. ВПр ТН 1СШ 110. Теряется ЧДА Владивостокской ТЭЦ-2.	
Утверждена на своем уровне	Снятая	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / СШ 110 кВ	1СШ 110кВ	Нет	КР	-	-	-	-	-	-	КР РШ 1СШ 110 Т-3	с отключением	08:00		эта работа указана в общей заявке на 1СШ 110кВ с 9 по 19 июля 2018	Перенос срока ремонта с апреля месяца на июль в связи с отказом отказом РДУ на стадии подачи заявки. С отключением 1СШ 110кВ и переводом присоединений на 2 СШ 110кВ	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Голдобин с отпайками (на ПС Загородная и ПС Улисс)	Нет	ТР	11.07.18	13.07.18	3 дн	16.07.18	18.07.18	3 дн	ТР РЛ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Голд.	с отключением	08:00			Перенос срока ремонта с апреля месяца на июль в связи с отказом отказом РДУ на стадии подачи заявки Приморское РДУ: отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Голдобин с отпайками (на ПС Загородная и ПС Улисс). От ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свягино/т на ПС 220 кВ Лесозаводск, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск на ПС 220 кВ Спасск теряется ОН Владивостокской ТЭЦ-2 (частичная потеря УВ ОНД13). От АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2 на ПС 220 кВ Уссурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток теряется ОН Владивостокской ТЭЦ-2 (полная потеря УВ ОНДЮ1).	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Голд	Нет	КР	11.07.18	13.07.18	3 дн	16.07.18	18.07.18	3 дн	КР РШ 1СШ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Голд. ТР РЛ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Голд	с отключением	08:00			Перенос срока ремонта с апреля месяца на июль в связи с отказом отказом РДУ на стадии подачи заявки Приморское РДУ: отключить и заземлить МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Голд, ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Голдобин с отпайками (на ПС Загородная и ПС Улисс), 1СШ 110 кВ. С переводом присоединений на 2СШ 110 кВ. Теряется ЧДА Владивостокской ТЭЦ-2.	

Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Учтенная в годовом графике	Вид ремонта	Месячный. Заявленное время. Начало	Месячный. Заявленное время. Конец	Месячный. Заявленное время. Длительность	Месячный. Время ремонта. Начало	Месячный. Время ремонта. Конец	Месячный. Заявленное время. Длительность	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	АГ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена на своем уровне	Снятая	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуТЭК)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / СШ 110 кВ	1СШ 110кВ	Нет	КР	-	-	-	-	-	-	КР РШ 1СШ 110 ВЛ ВТЭЦ2-А2	с отключением	08:00		эта работа указана в общей заявке на 1СШ 110кВ с 9 по 19 июля 2018	Перенос срока ремонта с апреля месяца на июль в связи с отказом отказом РДУ на стадии подачи заявки, с откл 1СШ и переводом присоединений на 2СШ	
Утверждена на своем уровне	Снятая	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуТЭК)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ОСШ 110кВ	Нет	ВПр	-	-	-	-	-	-	Перестройка устакан под ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Патрокл с отпайкой на ПС Загородная	с отключением	08:00	излишне подана			
Утверждена на своем уровне	Отказанная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуТЭК)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / СШ 110 кВ	1СШ 110кВ	Нет	КР	23.07.18	30.07.18	8 дн	-	-	-	КР РШ 1СШ 110 ШСМВ, КР РШ 1СШ 110 РТСН-2, КР РШ 1СШ ВЛ ВТЭЦ2-Пат.	с отключением	08:00	Сформирована общая заявка на весь период ремонта 1СШ 110кВ.		Перенос срока ремонта с апреля месяца на июль в связи с отказом отказом РДУ на стадии подачи заявки .С отключением 1СШ 110кВ и переводом присоединений на 2СШ 110кВ. Приморское РДУ:отключить и заземлить 1СШ 110кВ,ШСМВ 110 (23-25 июля), МВ 110 РТСН-2 (26-27 июля), МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Пат (29-30 июля),с переводом ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Патрокл с отпайкой на ПС Загородная через ОМВ 110 на 2СШ 110 кВ (29-30 июля) Теряется ЧДА Владивостокской ТЭЦ-2.	
Утверждена на своем уровне	Снятая	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуТЭК)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ОСШ 110кВ	Нет	ВПр	-	-	-	-	-	-	КР РШ 1СШ 110 ШСМВ с отключением 1СШ 110кВ и переводом присоединений на 2СШ 110кВ.	с отключением	08:00	КР РШ 1СШ 110 ШСМВ, при чем тут ОСШ 110кВ? Правильно выбрать оборудование для заявленного ремонта	Перенос срока ремонта с апреля месяца на июль в связи с отказом отказом РДУ на стадии подачи заявки		
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуТЭК)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - А №2	Нет	ВПр	18.07.18	18.07.18	1 дн	23.07.18	23.07.18	1 дн	Перевод ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – А № 2 на ОМВ 110 на время КР РШ 1СШ 110 ВЛ ВТЭЦ2-А2	с отключением	02:00		Перенос срока ремонта с апреля месяца на июль в связи с отказом отказом РДУ на стадии подачи заявки Приморское РДУ: отключить ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - А №2		
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуТЭК)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-А2	Нет	КР	18.07.18	19.07.18	2 дн	23.07.18	24.07.18	2 дн	КР РШ 1СШ 110 ВЛ ВТЭЦ2-А2	с отключением	08:00		Перенос срока ремонта с апреля месяца на июль в связи с отказом отказом РДУ на стадии подачи заявки Приморское РДУ:отключить и заземлить МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-А2,1СШ 110 кВ. ВПр ШСМВ 110,ТН 1СШ 110. С переводом присоединений на 2СШ 110 кВ С переводом ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – А №2 через ОМВ 110 и ОСШ 110 кВ на 2СШ 110 кВ Теряется ЧДА Владивостокской ТЭЦ-2.	с переводом на ОВ	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуТЭК)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - А №2	Нет	ВПр	19.07.18	19.07.18	1 дн	24.07.18	24.07.18	1 дн	Перевод ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – А № 2 на МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2–А2 после КР РШ 1СШ 110 ВЛ ВТЭЦ2-А2	с отключением	02:00		Перенос срока ремонта с апреля месяца на июль в связи с отказом отказом РДУ на стадии подачи заявки Приморское РДУ:отключить ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - А №2		
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуТЭК)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 110 кВ	ОМВ 110	Нет	ВПр	20.07.18	20.07.18	1 дн	25.07.18	25.07.18	1 дн	Перестройка устакан под ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Патрокл с отпайкой на ПС Загородная (для последующего перевода через ОМВ 110 на время КР РШ 1СШ ВЛ ВТЭЦ2-Пат)	с отключением	08:00		Приморское РДУ: отключить ОМВ 110. ВПр ОСШ 110 кВ.		
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуТЭК)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Пат	Нет	КР	29.07.18	30.07.18	2 дн	26.07.18	27.07.18	2 дн	КР РШ 1СШ ВЛ ВТЭЦ2-Пат	с отключением	08:00		Перенос срока ремонта с апреля месяца на июль в связи с отказом отказом РДУ на стадии подачи заявки Приморское РДУ:отключить и заземлить МВ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Пат и 1СШ 110 кВ.ВПр ШСМВ 110, ТН 2СШ 110. С переводом присоединений на 2СШ 110 кВ. С переводом ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Патрокл с отпайкой на ПС Загородная через ОМВ 110 на 2СШ 110 кВ Теряется ЧДА Владивостокской ТЭЦ-2.	с переводом на ОВ	
Утверждена на своем уровне	Снятая	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуТЭК)	Владивостокская ТЭЦ-2	ЭЛТ / СШ 110 кВ	1СШ 110кВ	Нет	КР	-	-	-	-	-	-	КР РШ 1СШ ВЛ ВТЭЦ2-Пат.	с отключением	08:00	этот ремонт учтен в заявке с 26 по 30 июля	Перенос срока ремонта с апреля месяца на июль в связи с отказом отказом РДУ на стадии подачи заявки . с отключением 1СШ 110кВ и переводом присоединений на 2СШ 110кВ.		
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуТЭК)	Партизанская ГРЭС	ЭЛТ / СШ 110 кВ	1СШ-110	Да, срок ремонта изменен	КР	25.06.18	06.07.18	12 дн	25.06.18	06.07.18	12 дн	Капитальный ремонт: РШ 110 I с.ш. РТСН, РШ 110 I с.ш. ВЛ ХФЗ №2, РШ 110 I с.ш. ШСМВ-110, РШ 110 ТН I с.ш. 110 кВ , РШ 110 I с.ш. Т-1, РШ 110 I с.ш. ВЛ ХФЗ №1	с отключением	08:00		Перевод присоединений на П СШ-110 . Приморское РДУ:отключить и заземлить 1СШ-110,МВ-110 кВ ВЛ ХФЗ №2 (25-26 июня) , МВ-110 кВ РТСН, МВ-110 кВ Т-1, ТН I с.ш.110. (29.06-02.07),ШСМВ-110 (3-4 июля 2018),МВ-110 кВ ВЛ ХФЗ №1 (5-6 июля 2018). На Партизанской ГРЭС отключить ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС - ХФЗ №2 (25.06-01.07). Теряется ЧДА Партизанской ГРЭС.		

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	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Партизанская ГРЭС	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС - ХФЗ №2	Нет	ВПр	25.06.18	01.07.18	7 дн	25.06.18	01.07.18	7 дн	КР РШ 110 I с.ш. ВЛ ХФЗ №2, ТР МВ-110кВ ВЛ 110 кВ ХФЗ-2	без отключения	08:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить МВ-110 кВ ВЛ ХФЗ №2, I СШ-110. Одностороннее отключение ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС - ХФЗ №2 на Партизанской ГРЭС. Перевод присоединений на II СШ-110 Теряется ЧДА Партизанской ГРЭС.	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Партизанская ГРЭС	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ-110 кВ ВЛ ХФЗ №2	Нет	КР	25.06.18	01.07.18	7 дн	25.06.18	01.07.18	7 дн	КР РШ 110 I с.ш. ВЛ ХФЗ №2, ТР МВ-110кВ ВЛ 110 кВ ХФЗ-2	с отключением	08:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить МВ-110 кВ ВЛ ХФЗ №2, I СШ-110. Одностороннее отключение ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС - ХФЗ №2 на Партизанской ГРЭС. Перевод присоединений на II СШ-110 Теряется ЧДА Партизанской ГРЭС.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Партизанская ГРЭС	ЭЛТ / ТН 110 кВ	ТН I с.ш. 110	Нет	КР	01.07.18	02.07.18	2 дн	01.07.18	02.07.18	2 дн	КР РШ 110 ТН I с.ш. 110 кВ	с отключением	08:00			Приморское РДУ: с 29 июня по 02 июля 2018 отключить и заземлить I СШ-110, ТН I с.ш. 110. Перевод присоединений с I СШ-110 на II СШ-110. Теряется ЧДА Партизанской ГРЭС	
Утверждена на своем уровне	Снятая	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Партизанская ГРЭС	ЭЛТ / СШ 110 кВ	I СШ-110	Нет	КР	-	-	-	-	-	-	КР РШ 110 I СШ Т-1, РШ 110 I СШ ВЛ ХФЗ №1	с отключением	08:00		Данные работы учтены в заявке с 25 июня по 06 июля		
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Партизанская ГРЭС	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС - ХФЗ №1	Нет	ВПр	02.07.18	08.07.18	7 дн	02.07.18	08.07.18	7 дн	КР РШ 110 I с.ш. ВЛ ХФЗ №1, ТР МВ 110 ХФЗ № 1	без отключения	08:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить I СШ-110 (по 6 июля 2018), МВ-110 кВ ВЛ ХФЗ №1. Одностороннее отключение ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС-ХФЗ №1 на Партизанской ГРЭС. Перевод присоединений на II СШ-110 (по 6 июля 2018). Теряется ЧДА Партизанской ГРЭС.	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Партизанская ГРЭС	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ-110 кВ ВЛ ХФЗ №1	Нет	КР	02.07.18	08.07.18	7 дн	02.07.18	08.07.18	7 дн	КР РШ 110 I с.ш. ВЛ ХФЗ №1, ТР МВ 110 ХФЗ № 1	с отключением	08:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить I СШ-110 (по 6 июля 2018), МВ-110 кВ ВЛ ХФЗ №1. Перевод присоединений на II СШ-110 (по 6 июля 2018). Одностороннее отключение ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС-ХФЗ №1 на Партизанской ГРЭС. Теряется ЧДА Партизанской ГРЭС.	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Партизанская ГРЭС	ЭЛТ / В 110 кВ	ШСМВ-110	Нет	КР	01.07.18	01.07.18	1 дн	03.07.18	04.07.18	2 дн	КР РШ 110 I с.ш. ШСМВ-110	с отключением	08:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить I СШ-110, ШСМВ-110. Перевод присоединений с I СШ-110 на II СШ-110. Теряется ЧДА Партизанской ГРЭС.	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Партизанская ГРЭС	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ПСШ-110	Да, срок ремонта изменен	КР	09.07.18	15.07.18	7 дн	09.07.18	20.07.18	12 дн	КР РШ 110 II с.ш. РТСН, КР РШ 110 II с.ш. Т-1, КР РШ 110 II с.ш. ВЛ ХФЗ №2, КР РШ 110 II с.ш. Т-1, КР РШ 110 II с.ш. ВЛ ХФЗ №1.	с отключением	08:00			Перевод присоединений со II СШ-110 кВ на I СШ-110 кВ. ВПр ШСМВ-110, ТН II с.ш. 110 кВ. Приморское РДУ: отключить и заземлить ПСШ-110, МВ-110 кВ ВЛ ХФЗ №2 и одностороннее отключение ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС - ХФЗ №2 на Партизанской ГРЭС. (10-11 июля) отключить и заземлить МВ-110 кВ ВЛ ХФЗ №1 и одностороннее отключение ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС-ХФЗ №1 на Партизанской ГРЭС. Теряется ЧДА Партизанской ГРЭС.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Партизанская ГРЭС	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС - ХФЗ №1	Нет	ВПр	10.07.18	11.07.18	2 дн	10.07.18	11.07.18	2 дн	КР РШ 110 II с.ш. ВЛ ХФЗ №1.	без отключения	08:00			Перевод присоединений со II СШ-110 кВ на I СШ-110 кВ. ВПр ШСМВ-110, ТН II с.ш. 110 кВ. Приморское РДУ: отключить и заземлить ПСШ-110, МВ-110 кВ ВЛ ХФЗ №1 и одностороннее отключение ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС-ХФЗ №1 на Партизанской ГРЭС. Теряется ЧДА Партизанской ГРЭС.	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Партизанская ГРЭС	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ-110 кВ ВЛ ХФЗ №1	Нет	КР	10.07.18	11.07.18	2 дн	10.07.18	11.07.18	2 дн	КР РШ 110 II с.ш. ВЛ ХФЗ №1.	с отключением	08:00			Перевод присоединений со II СШ-110 кВ на I СШ-110 кВ. ВПр ШСМВ-110, ТН II с.ш. 110 кВ. Приморское РДУ: отключить и заземлить ПСШ-110, МВ-110 кВ ВЛ ХФЗ №1 и одностороннее отключение ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС-ХФЗ №1 на Партизанской ГРЭС. Теряется ЧДА Партизанской ГРЭС.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Партизанская ГРЭС	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС - ХФЗ №2	Нет	ВПр	12.07.18	13.07.18	2 дн	12.07.18	13.07.18	2 дн	КР РШ 110 II с.ш. ВЛ ХФЗ №2.	без отключения	08:00			Перевод присоединений со II СШ-110 кВ на I СШ-110 кВ. ВПр ШСМВ-110, ТН II с.ш. 110 кВ. Приморское РДУ: отключить и заземлить ПСШ-110, МВ-110 кВ ВЛ ХФЗ №2. одностороннее отключение ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС - ХФЗ №2 на Партизанской ГРЭС. Теряется ЧДА Партизанской ГРЭС.	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Партизанская ГРЭС	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ-110 кВ ВЛ ХФЗ №2	Нет	КР	12.07.18	13.07.18	2 дн	12.07.18	13.07.18	2 дн	КР РШ 110 II с.ш. ВЛ ХФЗ №2.	с отключением	08:00			Перевод присоединений со II СШ-110 кВ на I СШ-110 кВ. ВПр ШСМВ-110, ТН II с.ш. 110 кВ. Приморское РДУ: отключить и заземлить ПСШ-110, МВ-110 кВ ВЛ ХФЗ №2. одностороннее отключение ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС - ХФЗ №2 на Партизанской ГРЭС. Теряется ЧДА Партизанской ГРЭС.	
Утверждена на своем уровне	Снятая	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Партизанская ГРЭС	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ПСШ-110	Нет	КР	-	-	-	-	-	-	КР РШ 110 II с.ш. Т-1, РШ 110 II с.ш. ВЛ ХФЗ №1.	с отключением	08:00		данная работа учтена в заявке с 09 по 20 июля 2018	Перевод присоединений со ПСШ-110 на I СШ-110. ВПр ШСМВ-110, ТН II с.ш. 110. Приморское РДУ: отключить и заземлить ПСШ-110, МВ-110 кВ ВЛ ХФЗ №1, одностороннее отключение ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС-ХФЗ №1 на Партизанской ГРЭС.	

Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Уточнена 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	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Партизанская ГРЭС	ЭЛТ / В 110 кВ	ШСМВ-110	Нет	ТР	23.07.18	25.07.18	3 дн	23.07.18	25.07.18	3 дн	ТР ШСМВ-110	с отключением	08:00				
Утверждена на своем уровне	Снятая	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Партизанская ГРЭС	ЭЛТ / СШ 110 кВ	І СШ-110	Нет	ЗРР	-	-	-	-	-	-	Перевод всех присоединений на І СШ-110 кВ., кроме ВЛ-110кВ Находка/т., при капитальном ремонте МВ-110 ВЛ Находка/т с петлеванием.	с отключением	ВЗ	Излишне поданная	Теряется ЧДА Партизанской ГРЭС.		
Утверждена на своем уровне	Снятая	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Партизанская ГРЭС	ЭЛТ / СШ 110 кВ	І СШ-110	Нет	ВПр	-	-	-	-	-	-	Петлевание МВ-110 кВ ВЛ Находка/т (с последующим включением ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС-Находка/т через ШСМВ-110 на время КР МВ-110 кВ ВЛ Находка/т) на І СШ-110.	с отключением	08:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС - Находка/т, МВ-110 кВ ВЛ Находка/т, І СШ-110. ВПр ШСМВ-110, ТН І с.ш. 110 Теряется ЧДА Партизанской ГРЭС.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Партизанская ГРЭС	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ІСШ-110	Нет	ВПр	26.07.18	26.07.18	1 дн	26.07.18	26.07.18	1 дн	Шунтирование МВ-110 кВ ВЛ Находка/т (с последующим включением ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС-Находка/т через ШСМВ-110 на время КР МВ-110 кВ ВЛ Находка/т) на ІІ СШ-110.	с отключением	08:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС - Находка/т, МВ-110 кВ ВЛ Находка/т, ІІ СШ-110. ВПр ШСМВ-110, ТН ІІ с.ш. 110, с переводом всех присоединений на ІСШ-110. Теряется ЧДА Партизанской ГРЭС.	
Утверждена на своем уровне	Снятая	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Партизанская ГРЭС	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС - Находка/т	Нет	ЗРР	-	-	-	-	-	-	Капитальный ремонт МВ-110 ВЛ Находка/т	без отключения	ВЗ	излишне подана, ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС - Находка/т в работе, достаточно заявки на МВ-110 ВЛ Находка/т на КР	с включением ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС-Находка/т через ШСМВ-110		
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Партизанская ГРЭС	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС - Находка/т	Нет	ВПр	26.07.18	26.07.18	1 дн	26.07.18	26.07.18	1 дн	Шунтирование МВ-110 кВ ВЛ Находка/т (с последующим включением ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС-Находка/т через ШСМВ-110 на время КР МВ-110 кВ ВЛ Находка/т) на ІІ СШ-110.	с отключением	08:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС - Находка/т, МВ-110 кВ ВЛ Находка/т, ІІ СШ-110. ВПр ШСМВ-110, ТН ІІ с.ш. 110, с переводом всех присоединений на ІСШ-110. С производством работ по технологической карте 1. На Партизанской ГРЭС включить РЗ РЛ 110 в сторону ВЛ Находка/т 2. На ПС 110 кВ Находка/т включить ЗНІР2-110 в линию ВЛ 110кВ ПаГРЭС – Нах/т С установкой ПЗ по месту производства работ Теряется ЧДА Партизанской ГРЭС.	под наведенным напряжением
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Партизанская ГРЭС	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ-110 кВ ВЛ Находка/т	Нет	КР	26.07.18	08.08.18	14 дн	26.07.18	08.08.18	14 дн	КР МВ-110кВ ВЛ Находка/т	с отключением	ВЗ			Приморское РДУ: отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС - Находка/т, МВ-110 кВ ВЛ Находка/т, ІІ СШ-110. ВПр ШСМВ-110, ТН ІІ с.ш. 110. С включением ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС-Находка/т через ШСМВ-110 на І СШ-110. Теряется ЧДА Партизанской ГРЭС.	с переводом на ОВ
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / В 220 кВ	МВ 220 3АТ	Да	ТР	02.07.18	06.07.18	5 дн	02.07.18	06.07.18	5 дн	ТО МВ 220 3АТ	с отключением	08:00			Отключить и заземлить МВ 220 3АТ	с переводом на ОВ
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / ТН 220 кВ	ТН ІСШ 220	Да	СР	09.07.18	13.07.18	5 дн	09.07.18	13.07.18	5 дн	СР Р ТН ІСШ 220	с отключением	08:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить ТН ІСШ 220, ІСШ 220 кВ. С переводом присоединений на ІСШ 220 кВ. ВПр ШСМВ 220.	
Утверждена	Исходная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / СШ 220 кВ	ІСШ 220 кВ	Да	СР	09.07.18	03.08.18	26 дн	09.07.18	03.08.18	26 дн	СР Р ТН ІСШ 220, Рш ІСШ 220 ВЛ Губ/т, Рш ІСШ 220 РТСН-2, ТО ШСМВ 220.	с отключением	08:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить ТН ІСШ 220 (9-13 июля), ІСШ 220 кВ, МВ 220 ВЛ Губ/т (16-20 июля), МВ 220 РТСН-2 (23-31 июля), ШСМВ 220 (1-3 августа). С переводом присоединений на ІСШ 220 кВ. С отключением ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС-Губерова/т (16-20 июля 2018)	
Утверждена	Измененная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Приморская ГРЭС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Губерова/т	Нет	ТР	16.07.18	20.07.18	5 дн	17.07.18	21.07.18	5 дн	ТР Рл 220 ВЛ Губ/т; ТО МВ 220 ВЛ Губ/т. ТО Рох 220 ВЛ Губ/т.	с отключением	04:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Губерова/т, МВ 220 ВЛ Губ/т, І СШ 220 кВ, ОСШ 220 кВ. ВПр ТН ІСШ 220, ШСМВ 220, ОМВ 220. С переводом С Приморское РДУ: Отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Губерова/т, І СШ 220 кВ, МВ 220 ВЛ Губ/т. ВПр ШСМВ 220 и ТН ІСШ 220. С переводом присоединений на ІСШ 220 кВ. 1. С производством работы согласно ППР. 2. Включить Рз Рл 220 в ст. ВЛ Губ/т на Приморской ГРЭС, 3. Включить ЗН1 ЛР1-220 на ПС 220 кВ Губерова/т. С установкой переносного заземления на месте производства работ. АГ при ТО Рох 220 РТСН-2 02:00 ТР Рл 220 ВЛ Губ/т и ТО МВ 220 ВЛ Губ/т АГ 04:00 Потерь ПА нет	под наведенным напряжением

Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Учтенная в годовом графике	Вид ремонта	Месячный. Заявленное время. Начало	Месячный. Заявленное время. Конец	Месячный. Заявленное время. Длительность	Месячный. Время ремонта. Начало	Месячный. Время ремонта. Конец	Месячный. Заявленное время. Длительность	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	ЛГ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / СШ 220 кВ	ОСШ 220 кВ	Да, срок ремонта изменен	ТР	16.07.18	20.07.18	5 дн	17.07.18	21.07.18	5 дн	ТО Робх 220 ВЛ Губ/т	с отключением	02:00			Приморское РДУ:отключить и заземлить ОСШ 220 кВ и ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Губерovo/т	
Утверждена	Измененная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / В 220 кВ	МВ 220 ВЛ Губ/т	Да, срок ремонта изменен	СР	16.07.18	20.07.18	5 дн	17.07.18	21.07.18	5 дн	СР Рш ІСШ 220 ВЛ Губ/т;ТО МВ 220 ВЛ Губ/т,ТР Рл 220 ВЛ Губ/т;	с отключением	08:00			Приморское РДУ:отключить и заземлить МВ 220 ВЛ Губ/т,ІСШ 220 кВ,ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Губерovo/т. ВПр ШСМВ 220,ТН ІСШ 220	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДГК	АО «ДГК» (ХГ, ПГ, ЛуГЭК)	Приморская ГРЭС	ЭЛТ / СШ 220 кВ	ОСШ 220 кВ	Да	ТР	30.07.18	31.07.18	2 дн	30.07.18	31.07.18	2 дн	ТО Робх 220 РТСН-2	с отключением	02:00			Приморское РДУ:Отключить и заземлить ОСШ 220 кВ, РТСН-2. ВПр ОМВ 220, МВ 220 РТСН-2	
Утверждена на своем уровне	Отказанная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Горноста́й - Океан	Нет	БВР	02.07.18	13.07.18	12 дн	-	-	-	Вырубка угрожающих деревьев. Ручная чистка просеки	с отключением	01:00	Изменение эксплуатационного состояния КВЛ 110 кВ Горноста́й - Океан в ремонтной схеме ПС 220 кВ Волна АТ-2, В 220 В, 2С 220 в энергорайоне г. Владивостока может привести к: - нарушению надежного электроснабжения и качества электрической энергии, соответствующих требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям, установленных нормативными правовыми актами; - возможности возникновения недостатка пропускной способности электрической сети. Подать предложение в сводный месячный график ремонтов ЛЭП и сетевого оборудования на август 2018.		ПНОЭС_ВРЭС Отключить, заземлить КВЛ 110 кВ Горноста́й - Океан	
Утверждена на своем уровне	Отказанная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Находка - Волчанец - С-55	Нет	БВР	02.07.18	13.07.18	12 дн	-	-	-	Расширение просеки	с отключением	02:00	Изменение эксплуатационного состояния ВЛ 110 кВ Находка - Волчанец - С-55 в период останова тепломеханического оборудования Партизанской ГРЭС до 09.08.2018 в энергорайоне между Артемовской ТЭЦ и Партизанской ГРЭС может привести к: - нарушению надежного электроснабжения и качества электрической энергии, соответствующих требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям, установленных нормативными правовыми актами; - возможности возникновения недостатка пропускной способности электрической сети.		ПНОЭС_НРЭС 1.С производством работ по технологической карте, 2.На ПС 110 кВ Находка: Включить ЗН ЛР 110 С-55 в ст.ВЛ 3.На ПС 110 кВ Волчанец: Включить ЗН ЛР-1 110 Находка в ст. ВЛ 4.На ПС 110 кВ С-55: Включить ЗН ЛР-110 ВЛ Находка в ст.ВЛ С установкой переносного заземления на месте производства работ. Включить на выходные дни	под наведенным напряжением
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ ВТЭЦ-1-Орлиная	Нет	БВР	16.07.18	20.07.18	5 дн	02.07.18	06.07.18	5 дн	Обрезка крон деревьев	с отключением	01:00			ПНОЭС_ВРЭС Отключить, заземлить КВЛ 110 кВ ВТЭЦ-1-Орлиная	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Спасск - Дмитриевка - Ярославка	Нет	ТР	09.07.18	13.07.18	5 дн	09.07.18	13.07.18	5 дн	ТР, замена изоляции	с отключением	02:00			ПЦЭС Отключить, заземлить ВЛ 110 кВ Спасск - Дмитриевка -Ярославка. Питание ПС 110 кВ Дмитриевка по сети 10 кВ от ПС 110 кВ Черниговка	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Спасск - Дмитриевка - Черниговка - Ярославка	Нет	ТР	09.07.18	13.07.18	5 дн	09.07.18	13.07.18	5 дн	ТР, замена изоляции	с отключением	02:00			ПЦЭС Отключить, заземлить ВЛ 110 кВ Спасск - Дмитриевка - Черниговка - Ярославка. Питание ПС 110 кВ Черниговка по сети 35 кВ от ПС 110 кВ М, питание ПС 110 кВ Дмитриевка по сети 10 кВ от ПС 110 кВ Черниговка	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Волна - Чайка	Нет	ТР	30.07.18	30.07.18	1 дн	12.07.18	12.07.18	1 дн	Замер наведенного напряжения	с отключением	01:00			ПНОЭС_ВРЭС Отключить, заземлить ВЛ 110 кВ Волна - Чайка Приморское РДУ: 1.Работу выполнять по технологической карте, 2. На ПС 220 кВ Волна включить РЗ РЛ 110 Чайка в ст. Л 3.На ПС 110 кВ Чайка включить ЗН ЛР 110 Волна в ст.ВЛ 4.С установкой ПЗ по месту производства работ	под наведенным напряжением
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Уссурийск - 2 - Полевая	Нет	ТР	16.07.18	20.07.18	5 дн	16.07.18	20.07.18	5 дн	Замена изоляции	с отключением	02:00			ПЦЭС_ОктРЭС Отключить, заземлить ВЛ 110 кВ Уссурийск - 2 - Полевая. Перевести нагрузку Т-1 на Т-2	

Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Учтенная в годовом графике	Вид ремонта	Месячный. Заявленное время. Начало	Месячный. Заявленное время. Конец	Месячный. Заявленное время. Длительность	Месячный. Время ремонта. Начало	Месячный. Время ремонта. Конец	Месячный. Время ремонта. Длительность	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	АГ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Волна-ВТЭЦ-1 с отпайкой на ПС 1Р/т	Нет	ТР	06.07.18	06.07.18	1 дн	16.07.18	16.07.18	1 дн	Замер наведенного напряжения	с отключением	01:00			ПЮЭС_ВРЭС Отключить, заземлить КВЛ 110 кВ Волна-ВТЭЦ-1 с отпайкой на ПС 1Р/т Приморское РДУ: 1. Выполнить работу по технологической карте. 2. На ПС 220 кВ Волна включить РЗ РЛ 110 ВТЭЦ-1 в ст. Л 3. На ПС 110 кВ ВТЭЦ-1 включить ЗН ЛР 110 Волна в ст КВЛ 4. На ПС 110 кВ 1Р/т включить ЗНЛР2-110 в линию КВЛ 110 кВ Волна – ВТЭЦ-1 с	под наведенным напряжением
Утверждена на своем уровне	Отказанная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Широкая - Голубовка	Нет	ТР	17.07.18	17.07.18	1 дн	-	-	-	Устранение негабарита в пр. оп.№44-48	с отключением	02:00	Изменение эксплуатационного состояния ВЛ 110 кВ Широкая - Голубовка в период останова тепломеханического оборудования Партизанской ГРЭС до 09.08.2018 в энергорайоне между Артемовской ТЭЦ и Партизанской ГРЭС может привести к: - нарушению надежного электроснабжения и качества электрической энергии, соответствующих требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям, установленных нормативными правовыми актами; - возможности возникновения недостатка пропускной способности электрической сети.		ПЮЭС_НРЭС Отключить, заземлить ВЛ 110 кВ Широкая - Голубовка 1.С производством работ по технологической карте, 2.На ПС 220 кВ Широкая: Включить ЗН ЛР 110 Голубовка в ст.Л, 3.На ПС 110 кВ Голубовка: Включить ЗН ЛР 110 Широкая в ст ВЛ. С установкой переносного заземления на месте производства работ. Выполнить одновременно с работами на ВЛ 220 кВ Широкая – Перевал	под наведенным напряжением
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Реттиховка – Арсеньев-2	Нет	ТР	23.07.18	03.08.18	12 дн	23.07.18	03.08.18	12 дн	Замена изоляции, вырубка угрожающих деревьев,	с отключением	ВЗ			ПСЭС Отключить, заземлить ВЛ 110 кВ Реттиховка – Арсеньев-2	
Утверждена на своем уровне	Отказанная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	ЗРР	23.07.18	27.07.18	5 дн	-	-	-	Снижение объема ОН на 6 МВт по ВЛ 110 кВ Уссурийск-2-Новоникольск-Гранит - Промышленная на ПС 220 кВ Уссурийск-2 на величину нагрузки ПС 110 кВ Гранит на период перевода нагрузки на Т-2 на ПС Гранит на Т-1 в связи с КР В 110 Т-2	с отключением	ВЗ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ менее 10 МВт не является объектом диспетчеризации Приморское РДУ.		ПЦЭС_ОН Приморское РДУ: На ПС 220 кВ Уссурийск-2 на величину нагрузки ПС 110 кВ Гранит отключаемой по ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 - Новоникольск - Гранит - Промышленная терется объем: - ОНДЗ, ОНД4, ОНД5 от ЛАПНУ Бурейской ГЭС, ЛАПНУ Зейской ГЭС, РАДВ ПС 500 кВ Амурская, АОПО ВЛ 220 кВ Райчихинская ГРЭС – Завитая №1, АОПО ВЛ 220 кВ Райчихинская ГРЭС – Завитая №2, АОПО ВЛ 220 кВ Райчихинская ГРЭС – Архара №1, АОПО ВЛ 220 кВ Райчихинская ГРЭС – Архара №2 на Райчихинской ГРЭС, АОПО ВЛ 220 кВ Хехир 2 – Хехир 1 цепь, П цепь на ПС 500 кВ Хехир 2, АОПО ВЛ 220 кВ Хехир 2 – НПС-36 на ПС 500 кВ Хехир 2, АОПО ВЛ 220 кВ Хехир 2 – НПС-36 на ПС 220 кВ НПС-36, ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Север» Приморской ГРЭС; - ОНД15 от ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Ог» Приморской ГРЭС; - ОНДЮ3, ОНДЮ5 от АДВ ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 (№2) на ПС 220 кВ Уссурийск-2 и ПС 500 кВ Дальневосточная; - ОНД15 от АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Свягино/т, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск; - ОНДЮ7 от АОПО ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Уссурийск-2 №1 (№2), АОПО ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2.	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Залив с отпайкой на ПС Голубинка	Нет	БВР	23.07.18	27.07.18	5 дн	25.07.18	27.07.18	3 дн	Обрезка крон деревьев	с отключением	01:00			ПЮЭС_ВРЭС Отключить, заземлить КВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Залив с отпайкой на ПС Голубинка.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Липовцы	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Приозерная - Липовцы	Нет	ВПр	09.07.18	10.07.18	2 дн	09.07.18	10.07.18	2 дн	Высоковольтные испытания В 110 Приозерная	без отключения	02:00			ПЦЭС_ОктРЭС Отключить ВЛ 110 кВ Приозерная - Липовцы на ПС 110 кВ Липовцы, отключить и заземлить В 110 Приозерная	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ М	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Сибирцево/т - М	Да	ВПр	16.07.18	20.07.18	5 дн	16.07.18	20.07.18	5 дн	ТР ШР 110 Сибирцево/т, ШР 110 ТН 1С, ШР 110 Т-1/3, СР 110 1С	без отключения	02:00			ПЦЭС_ЧернРЭС Отключить, заземлить 1С 110 кВ, В 110 Сибирцево/т, ТН 110 1С. Отключить ВЛ 110 кВ Сибирцево/т - М на ПС 110 кВ М	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ М	ЭЛТ / СШ 110 кВ	1С 110 кВ	Да	ТР	16.07.18	20.07.18	5 дн	16.07.18	20.07.18	5 дн	ТР ШР 110 Сибирцево/т, ШР 110 ТН 1С, ШР 110 Т-1/3, СР 110 1С	с отключением	02:00			ПЦЭС_ЧернРЭС Отключить, заземлить 1С 110 кВ,ТН 110 1С, В 110 Т-1/3. Отключить ВЛ 110 кВ Сибирцево/т - М на ПС 110 кВ М	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Мучная	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Нет	ТР	12.07.18	13.07.18	2 дн	30.07.18	31.07.18	2 дн	ТР ТТ1 110 СВ, ТТ2 110 СВ	с отключением	02:00			ПЦЭС_МихРЭС Отключить, заземлить СВ 110	



Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Учтенная в годовом графике	Вид ремонта	Месячный. Заявленное время. Начало	Месячный. Заявленное время. Конец	Месячный. Заявленное время. Длительность	Месячный. Время ремонта. Начало	Месячный. Время ремонта. Конец	Месячный. Время ремонта. Длительность	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	АГ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Океан	ЭЛТ / СШ 110 кВ	1С 110 кВ	Да, срок ремонта изменен	КР	04.07.18	13.07.18	10 дн	04.07.18	13.07.18	10 дн	ТР ШР 110 Горностай, ШР 110 ТН 1С, ШР 110 Т-1, СР 110 1С, покраска шинного портала 1С 110 кВ	с отключением	02:00			ПЮЭС_ВРЭС Отключить, заземлить СВ 110, 1С 110 кВ, В 110 Горностай, ТН 110 1С. Включить Ремонтную перемычку 110 кВ.	с включением ремонтной перемычки
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Океан	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Да	КР	09.07.18	13.07.18	5 дн	09.07.18	13.07.18	5 дн	КР СВ 110, ТР СР 110 1С	с отключением	ВЗ			ПЮЭС_ВРЭС Отключить, заземлить СВ 110, включить Ремонтную Перемычку 110 кВ. АГ для ТР СР 110 1С 02:00.	с включением ремонтной перемычки
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Океан	ЭЛТ / СШ 110 кВ	2С 110 кВ	Да, срок ремонта изменен	КР	18.07.18	27.07.18	10 дн	16.07.18	25.07.18	10 дн	ТР ШР 110 Муравейка, ШР 110 ТН 2С, ШР 110 Т-2, СР 110 2С, покраска шинного портала 2С 110 кВ	с отключением	02:00			ПЮЭС_ВРЭС Отключить, заземлить СВ 110, 2С 110 кВ, В 110 Муравейка. Включить Ремонтную перемычку 110 кВ	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Океан	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Нет	КР	18.07.18	27.07.18	10 дн	16.07.18	25.07.18	10 дн	КР СР 110 2С, покраска шинного портала 2С 110 кВ	с отключением	02:00			Приморское РДУ:отключить и заземлить СВ 110, 2С 110 кВ.Включить Ремонтную перемычку 110 кВ	с включением ремонтной перемычки
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Океан	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Горностай - Океан	Да, срок ремонта изменен	КР	02.07.18	03.07.18	2 дн	26.07.18	27.07.18	2 дн	КР ЛР 110 Горностай, Рпер 110 Горностай	с отключением	02:00			ПЮЭС_ВРЭС Отключить, заземлить КВЛ 110 кВ Горностай - Океан, Ремонтную перемычку 110 кВ	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Океан	ЭЛТ / СШ 110 кВ	Ремонтная перемычка 110 кВ	Нет	КР	02.07.18	03.07.18	2 дн	26.07.18	27.07.18	2 дн	КР ЛР 110 Горностай, Рпер 110 Горностай	с отключением	02:00			ПЮЭС_ВРЭС Отключить, заземлить КВЛ 110 кВ Горностай - Океан, Ремонтную перемычку 110 кВ	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Океан	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Океан - Муравейка	Да, срок ремонта изменен	ТР	16.07.18	17.07.18	2 дн	30.07.18	31.07.18	2 дн	ТР ЛР 110 Муравейка, Рпер 110 Муравейка	с отключением	02:00			ПЮЭС_ВРЭС Отключить, заземлить КВЛ 110 кВ Океан - Муравейка, Ремонтную перемычку 110 кВ	
Утверждена на своем уровне	Измененная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Океан	ЭЛТ / СШ 110 кВ	Ремонтная перемычка 110 кВ	Нет	КР	16.07.18	17.07.18	2 дн	30.07.18	31.07.18	2 дн	ТР ЛР 110 Муравейка, Рпер 110 Муравейка	с отключением	02:00			ПЮЭС_ВРЭС Отключить, заземлить КВЛ 110 кВ Океан - Муравейка, Ремонтную перемычку 110 кВ	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Павловка-1	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Уссурийск - 2 - Павловка-1	Да, срок ремонта изменен	ВПр	23.07.18	25.07.18	3 дн	23.07.18	25.07.18	3 дн	ТР и высоковольтные испытания В 110 ВЛ Усс-2-Павл-1, ТР ШР 110 ТН 1С	без отключения	02:00			ПЦЭС_МихРЭС Отключить, заземлить В 110 ВЛ Усс-2-Павл-1, ТН 110 1С. Отключить ВЛ 110 кВ Уссурийск - 2 - Павловка-1 на ПС Павловка-1	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Павловка-1	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Уссурийск - 2 - Павловка-1	Нет	ВПр	24.07.18	25.07.18	2 дн	24.07.18	25.07.18	2 дн	ТР РШ 110 ТН 1С	с отключением	02:00			Приморское РДУ:Отключить, заземлить 1С 110 и ТН 110 1С, отключить ВЛ 110 кВ Уссурийск - 2 - Павловка-1 на ПС 110 кВ Павловка-1	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Павловка-1	ЭЛТ / СШ 110 кВ	1С 110 кВ	Да	ТР	24.07.18	25.07.18	2 дн	24.07.18	25.07.18	2 дн	ТР РШ 110 ТН 1С	с отключением	02:00			ПЦЭС_МихРЭС Отключить, заземлить 1С 110 и ТН 110 1С, отключить ВЛ 110 кВ Уссурийск - 2 - Павловка-1 на ПС 110 кВ Павловка-1	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Павловка-1	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Ярославка - Павловка-1	Нет	ВПр	26.07.18	27.07.18	2 дн	26.07.18	27.07.18	2 дн	ТР РШ 110 ТН 2С	без отключения	02:00			ПЦЭС_МихРЭС Отключить, заземлить 2С 110, ТН 110 2С. Отключить ВЛ 110 кВ Ярославка - Павловка-1 на ПС 110 кВ Павловка-1	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Павловка-1	ЭЛТ / СШ 110 кВ	2С 110 кВ	Да	ТР	26.07.18	27.07.18	2 дн	26.07.18	27.07.18	2 дн	ТР РШ 110 ТН 2С	с отключением	02:00			ПЦЭС_МихРЭС Отключить, заземлить 2С 110, ТН 110 2С. отключить ВЛ 110 кВ Ярославка - Павловка-1 на ПС 110 кВ Павловка-1	

Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Учтенная в годовом графике	Вид ремонта	Месячный. Заявленное время. Начало	Месячный. Заявленное время. Конец	Месячный. Заявленное время. Длительность	Месячный. Время ремонта. Начало	Месячный. Время ремонта. Конец	Месячный. Заявленное время. Длительность	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	АГ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена на своем уровне	Отказанная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Полевая	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Промышленная - Полевая	Нет	ВПр	16.07.18	20.07.18	5 дн	-	-	-	Профвостановление КСЗ (ЭПЗ-1636) ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Полевая	без отключения	02:00	Заявленное на ремонт оборудование на соответствует содержанию работ.		ПЦЭС_ОктРЭС Отключить ВЛ 110 кВ Уссурийск - 2 Полевая на ПС 110 кВ Полевая. Перевести нагрузку Т-1 на Т-2	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Полевая	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110 1-2С	Нет	КР	16.07.18	20.07.18	5 дн	16.07.18	20.07.18	5 дн	КР СВ 110 1-2С	с отключением	ВЗ			ПЦЭС_ОктРЭС Отключить, заземлить СВ 110 1-2С. Перевести нагрузку Т-1 на Т-2	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Приозерная	ЭЛТ / СШ 110 кВ	Ремонтная перемычка 110 кВ	Да	ВКЛ	30.07.18	31.07.18	2 дн	30.07.18	31.07.18	2 дн	ТР ТН 110 1С, ТН 110 2С поочередно	с отключением	02:00			ПЦЭС_ХорРЭС Включить Ремонтную перемычку 110 кВ, Отключить и заземлить 1С 110 кВ и 2С 110 кВ поочередно. Отключить СВ 110,.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Раздольное-2	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Раздольное-1 - Раздольное-2	Да, срок ремонта изменен	КР	23.07.18	27.07.18	5 дн	23.07.18	27.07.18	5 дн	КР В 110 Раздольное-1, ЛР 110 Раздольное-1, ВЧЗ 110 Раздольное-1 (Ф.С), КС 110 Раздольное-1 (Ф.С.), покраска линейного портала 110 кВ	с отключением	ВЗ			ПЮЭС_АРЭС Отключить, заземлить ВЛ 110 кВ Раздольное 1 - Раздольное-2. АГ КР ЛР 110 Раздольное-1, ВЧЗ 110 Раздольное-1 (Ф.С), КС 110 Раздольное-1 (Ф.С.), покраска линейного портала 110 кВ 02:00	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Раздольное-2	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Раздольное-2 - Тереховка	Да, срок ремонта изменен	КР	30.07.18	03.08.18	5 дн	30.07.18	03.08.18	5 дн	КР В 110 Тереховка, ЛР 110 Тереховка, ВЧЗ 110 Тереховка (Ф.С), КС 110 Тереховка (Ф.С.), покраска линейного портала 110 кВ	с отключением	ВЗ			ПЮЭС_АРЭС Отключить, заземлить ВЛ 110 кВ Раздольное-2 - Тереховка	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Уссурийск-1	ЭЛТ / ТН 110 кВ	ТН 110 1СШ	Нет	ТР	02.07.18	03.07.18	2 дн	02.07.18	03.07.18	2 дн	Высоковольтные испытания ТН 110 1СШ	с отключением	02:00			ПЦЭС_ЮжРЭС Отключить, заземлить ТН 110 1СШ	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Уссурийск-1	ЭЛТ / В 110 кВ	ШСВ 110	Нет	ТР	04.07.18	04.07.18	1 дн	04.07.18	04.07.18	1 дн	Высоковольтные испытания ШСВ 110	с отключением	02:00			ПЦЭС_ЮжРЭС Отключить, заземлить. Объединить 1СШ 110 кВ и 2СШ 110 кВ через В 110 Т-2	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Хороль	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Ярославка - Хороль	Да	ВПр	02.07.18	06.07.18	5 дн	02.07.18	06.07.18	5 дн	КР В 110 Ярославка	без отключения	5			ПЦЭС_ХорРЭС Отключить, заземлить В 110 Ярославка, отключить ВЛ 110 кВ Ярославка - Хороль на ПС 110 кВ Хороль	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ Хороль	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Хороль - Петровичи	Да	ВПр	07.07.18	08.07.18	2 дн	07.07.18	08.07.18	2 дн	ТР В 110 Петровичи	без отключения	02:00			ПЦЭС_ХорРЭС Отключить, заземлить В 110 Петровичи, с отключением ВЛ 110 кВ Хороль - Петровичи на ПС 110 кВ Хороль	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ ХФЗ	ЭЛТ / СШ 110 кВ	2СШ 110 кВ	Нет	КР	02.07.18	06.07.18	5 дн	02.07.18	06.07.18	5 дн	КР ШР-2 110 Т-1, ШР-2 110 Т-2, КР ШР-2 110 ШСВ, КР ШР 110 ТН 2СШ поочередно	с отключением	02:00			ПЮЭС_ПРЭС Отключить, заземлить 2СШ 110 кВ, В 110 Т-1, В 110 Т-2, ШСВ 110, ТН 110 2СШ, Перевести ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС – ХФЗ №2, на 1СШ 110 кВ	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ ХФЗ	ЭЛТ / В 110 кВ	ШСВ 110	Нет	КР	02.07.18	06.07.18	5 дн	02.07.18	06.07.18	5 дн	КР ШСВ 110, КР ШР-2 110 ШСВ	с отключением	ВЗ			ПЮЭС_ПРЭС Отключить, заземлить ШСВ 110, 2 СШ 110 кВ	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ ХФЗ	ЭЛТ / ТН 110 кВ	ТН 110 2СШ	Нет	КР	02.07.18	06.07.18	5 дн	02.07.18	06.07.18	5 дн	КР ШР 110 ТН 2СШ	с отключением	02:00			Приморское РДУ:отключить и заземлить ТН 110 2СШ, 2СШ 110 кВ	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ ХФЗ	ЭЛТ / СШ 110 кВ	1СШ 110 кВ	Нет	КР	09.07.18	11.07.18	3 дн	09.07.18	11.07.18	3 дн	КР ШР-1 110 Т-1, ШР-1 110 Т-2, ШР-1 110 ШСВ, ШР 110 ТН1СШ поочередно	с отключением	02:00			ПЮЭС_ПРЭС Отключить, заземлить 1СШ 110 кВ, ШСВ 110, ТН 110 1СШ, В 110 Т-1, В 110 Т-2. Перевести ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС – ХФЗ №1, ВЛ 110 кВ Анисимовка/г-Фридман/г- ХФЗ, ВЛ 110 кВ Вокзальная /г-ХФЗ на 2СШ 110 кВ	



Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Учтенная в годовом графике	Вид ремонта	Месячный. Заявленное время. Начало	Месячный. Заявленное время. Конец	Месячный. Заявленное время. Длительность	Месячный. Время ремонта. Начало	Месячный. Время ремонта. Конец	Месячный. Время ремонта. Длительность	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	АГ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ ХФЗ	ЭЛТ / ТН 110 кВ	ТН 110 1СШ	Нет	КР	09.07.18	11.07.18	3 дн	09.07.18	11.07.18	3 дн	КР ШР 110 ТН1СШ	с отключением	02:00			Приморское РДУ:отключить и заземлить ТН 110 1СШ,1СШ 110 кВ	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 110 кВ ХФЗ	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ОСШ 110 кВ	Нет	КР	12.07.18	12.07.18	1 дн	12.07.18	12.07.18	1 дн	КР ОР 110 Т-2	с отключением	02:00			ПНОЭС_ПРЭС Отключить, заземлить ОСШ 110 кВ,Т-2. Отключить ОВ 110	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 220 кВ Чугуевка	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-1	Нет	ВКЛ	02.07.18	08.07.18	7 дн	02.07.18	08.07.18	7 дн	Включить в работу АТ-1 на время КР ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Арсеньев-2. (для работ ШПМЭС).	с отключением	ВЗ				
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 220 кВ Чугуевка	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-1	Нет	ТР	09.07.18	13.07.18	5 дн	09.07.18	13.07.18	5 дн	ТР АТ-1, В 110 АТ-1, отбор проб масла	с отключением	02:00			ПСЭС. Отключить, заземлить АТ-1, В 110 АТ-1. В нормальной схеме В 110 АТ-1 и В 220 АТ-1 отключены	
Утверждена на своем уровне	Исходная	ДРСК	ОДИАС ПЭС ДРСК	ПС 220 кВ Чугуевка	ЭЛТ / СШ 110 кВ	1С 110 кВ	Нет	СР	16.07.18	17.07.18	2 дн	16.07.18	17.07.18	2 дн	СР ШР 110 АТ-1	с отключением	02:00			ПСЭС. Отключить, заземлить 1С 110 кВ, В 110 АТ-1, отключить СВ 110	
Утверждена	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / В 500 кВ	В101	Да, срок ремонта изменен	ЗРР	16.07.18	20.07.18	5 дн	09.07.18	13.07.18	5 дн	Опробование приводов В101	с отключением	00:20			Один день, совместно с отключением ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Хехцир 2 С отключением и разборкой схемы	
Утверждена	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / В 500 кВ	В112	Да, срок ремонта изменен	ЗРР	16.07.18	20.07.18	5 дн	09.07.18	13.07.18	5 дн	Опробование приводов В112	с отключением	00:20			Один день, совместно с отключением ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Хехцир 2 С отключением и разборкой схемы	
Утверждена	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / Реакторы / РШ 500 кВ	ШР-3	Да, срок ремонта изменен	ТР	16.07.18	20.07.18	5 дн	09.07.18	13.07.18	5 дн	Текущий ремонт ШР-3. Техническое обслуживание ОПН ШР-3. Диагностика ШР-3. Профвосстановление Основные и резервные защиты ШР-3, 1 комплект (RET 521), Основные и резервные защиты ШР-3, 2 комплект (RET 521), АУВ В9 (УРОВ, ЗНФ) (REB551), ЭМБ ШР-3 (REF 545)	с отключением	08:00			Приморское РДУ:отключить и заземлить ШР-3. АГ-2ч для РЗА	
Утверждена	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЛЭП 500 кВ	ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Хехцир 2	Да, срок ремонта изменен	ТР	16.07.18	20.07.18	5 дн	09.07.18	13.07.18	5 дн	Техническое обслуживание ОПН Хехцир 2, ТН Хехцир-2, РзП4. Профвосстановление ТН Хехцир-2.	с отключением	02:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Хехцир 2 , П4 500 кВ, ВПр В 112, В 101, В9 и ШР-3. ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Хехцир 2 находится под наведенным напряжением. Работы производятся по ППР. 1. Включить Рз Хехцир2 на ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС. 2. Включить ЗНЛ-516 на ПС 500 кВ Хехцир 2. 3. С установкой ПЗ по месту работ. Потерь ПА нет	под наведенным напряжением
Утверждена	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / В 500 кВ	В9	Нет	ВПр	16.07.18	20.07.18	5 дн	09.07.18	13.07.18	5 дн	Профвосстановление АУВ В9 (УРОВ, ЗНФ) (REB551).	с отключением	01:30			Один день, совместно с отключением ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС-Хехцир 2	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / В 500 кВ	В40	Нет	КР	23.07.18	31.07.18	9 дн	23.07.18	31.07.18	9 дн	Замена ИОС РзП2 (36 шт.). Техническое обслуживание Р40Б	с отключением	08:00			Работы под вывод 9Т Приморское РДУ:отключить и заземлить П2 500 кВ,В 40	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС	ЭЛТ / В 500 кВ	В51	Нет	ТР	23.07.18	31.07.18	9 дн	23.07.18	31.07.18	9 дн	Техническое обслуживание В51, ТТ51, Р51Б, Р9Т, ОПН 9Т. Опробование приводов В51	с отключением	02:00			Работы под вывод 9Т Опробование , с отключением и разборкой схемы, АГ 00:20 Приморское РДУ: отключить и заземлить В51, П2 500 кВ, 9Т	

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 220 кВ	ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 № 2	Да	КР	02.07.18	08.07.18	7 дн	02.07.18	08.07.18	7 дн	Замена ГВН, усиление прессуемых зажимов, ремонт заземляющего спуска ГТ. Верховой осмотр анкерных и промежуточных опор с проверкой провода в зажимах	с отключением	03:00			Приморское РДУ:отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 № 2 Потерь ПА нет	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Арсеньев-2	Да	КР	02.07.18	08.07.18	7 дн	02.07.18	08.07.18	7 дн	Замена ж/б опор, усиление прессуемых зажимов. Верховой осмотр анкерных и промежуточных опор с проверкой провода в зажимах	с отключением	12:00			Приморское РДУ:отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Арсеньев-2. Обязательна информация об эксплуатационном состоянии ВЧ каналов От АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск на ПС 220 кВ Спасск теряется ОН ПС 220 кВ Арсеньев-2, ПС 110 кВ Арсеньев-1, ПС 110 кВ Молодежная, ПС 220 кВ К, ПС 220 кВ Горелое (полная потеря УВ ОНД1, частичная потеря УВ ОНД5).	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ К - Горелое с отпайкой на ПС Высокогорск	Да, срок ремонта изменен	КР	02.07.18	07.07.18	6 дн	02.07.18	07.07.18	6 дн	Замена изоляции, ремонт провода и грозотроса, замена ГВН. Верховой осмотр анкерных и промежуточных опор с проверкой провода в зажимах, рубка ОСД,	с отключением	03:00			С включением к вечернему максимуму со стороны ПС 220 кВ Горелое Приморское РДУ: отключить и заземлить ВЛ 220 кВ К - Горелое с отпайкой на ПС Высокогорск. Обязательна информация об эксплуатационном состоянии ВЧ каналов Перенос для выполнения работ по КР 2В 220 на ПС 220 кВ К	с включением на ночь
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ НПС-38 - Лесозаводск	Да	КР	02.07.18	08.07.18	7 дн	02.07.18	08.07.18	7 дн	Перемонтаж шлейфов. Верховой осмотр анкерных и промежуточных опор с проверкой провода в зажимах и дистанционных распорках, рубка ОСД.	с отключением	03:00			Приморское РДУ:отключить и заземлить ВЛ 220 кВ НПС-38 - Лесозаводск Потерь ПА нет	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Розенгартовка/т	Да	КР	23.07.18	24.07.18	2 дн	23.07.18	24.07.18	2 дн	Замена ГВН. Верховой осмотр анкерных и промежуточных опор с проверкой провода в зажимах	с отключением	02:00			Работы производятся по ППР. Схема заземления ЛЭП: 1. Включить Рз Рл 220 в ст. ВЛ Розенгарт/т на Приморской ГРЭС. 2. Включить ЗН1-ЛР-220-Л-Приморская ГРЭС-Розенгартовка/т на ПС 220 кВ Розенгартовка/т. 3. С установкой ПЗ по месту работ Потерь ПА нет	под наведенным напряжением
Утверждена на своем уровне	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ К - Горелое	Да, срок ремонта изменен	КР	16.07.18	21.07.18	6 дн	23.07.18	28.07.18	6 дн	Замена изоляции, замена ГВН. Верховой осмотр анкерных и промежуточных опор с проверкой провода в зажимах, рубка ОСД,	с отключением	03:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить ВЛ 220 кВ К - Горелое	
Утверждена	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - НПС-38	Нет	КР	09.07.18	13.07.18	5 дн	23.07.18	27.07.18	5 дн	Опора № 295 установка балки на траверсу, перемонтаж шлейфа. Оп. № 1-492 рубка ОСД, ремонт заземляющих спусков ОКГТ, замена ГВН на проводе и ОКГТ, изменение мест присоединения шлейфа провода, верховой осмотр опор с проверкой провода и троса, регулировка ГВН на проводе	с отключением	04:00			С отключением и заземлением ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - НПС-38 Работы производятся по ППР. 1. Включить ЗН ЛР 220 ПримГРЭС в ст. Л на ПС 220 кВ НПС-38 2. Включить Рз Рл 220 в ст ВЛ НПС-38 на Приморской ГРЭС 3. С установкой ПЗ на ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - НПС-38 по месту производства работ. Потерь ПА нет	под наведенным напряжением
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	Приморский ЦУС	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Бикин/т	Да	КР	25.07.18	27.07.18	3 дн	25.07.18	27.07.18	3 дн	Установка разрядных рогов на ГТ, замена ГВН. Верховой осмотр анкерных и промежуточных опор с проверкой провода в зажимах, рубка ОСД,	с отключением	02:00			Работы производятся по ППР. Схема заземления: 1. Включить Рз Рл 220 в ст. ВЛ 220 Бик/т на Приморская ГРЭС. 2. Включить ЗН1-ЛР-220 Приморская ГРЭС-Бикин/т на ПС 220 кВ Бикин/т. 3. С установкой ПЗ по месту работ. Потерь ПА нет	под наведенным напряжением
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Реттиховка – Арсеньев-2	Да, срок ремонта изменен	КР	09.07.18	13.07.18	5 дн	09.07.18	13.07.18	5 дн	Капитальный ремонт РЛ 110 Рет. Первый профконтроль ПВЗУ-Е, с выводом ВЧБ	с отключением	04:00			Приморское РДУ:отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Реттиховка – Арсеньев-2	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / СШ 110 кВ	1С 110 кВ	Да, срок ремонта изменен	ТР	09.07.18	13.07.18	5 дн	09.07.18	13.07.18	5 дн	ТР РС 110 1С (с заменой ИОС) Техническое обслуживание РШ 1С 110 Рет, РШ 1С 110 Прог , ТН 1С 110 Диагностика ТН 1С 110	с отключением	08:00			С переводом ВЛ 110 Прогресс через ОВ на 2С 110 кВ Приморское РДУ: отключить и заземлить 1С 110 кВ, СВ 110, В 110 Рет, В 110 Прог. С отключением ВЛ 110 кВ Реттиховка – Арсеньев-2 на ПС 220 кВ Арсеньев-2 АГ для замены ИОС 08:00. ТО АГ 02:00 Частичная потеря АОСН 110 кВ ПС 220 кВ Арсеньев-2 (в объеме нагрузки ПС Прогресс 6 МВт). Снижение объема менее 10 МВт не объект диспетчеризации. Потеря реализации УВ ОН на ПС 220 кВ Арсеньев-2: - частичная потеря ОНД1...ОНД5 от ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Север» Приморской ГРЭС; - частичная потеря ОНД2, ОНД3 от АРПМ Приморской ГРЭС; - частичная потеря ОНД1 от РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС; - частичная потеря ОНД1 от АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Свягино/т, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск. Теряется объем АЧР ПС 220 кВ Арсеньев-2. Перенос с 23-26 июля для выравнивание загрузки персонала (наложение с работами по ПС Чугуевка-2) Увеличение сроков из-за увеличения объемов работ Перенос для равномерной загрузки персонала	

Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Учтенная в годовом графике	Вид ремонта	Месячный. Заявленное время. Начало	Месячный. Заявленное время. Конец	Месячный. Заявленное время. Длительность	Месячный. Время ремонта. Начало	Месячный. Время ремонта. Конец	Месячный. Время ремонта. Длительность	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	АГ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Да, срок ремонта изменен	ТР	09.07.18	13.07.18	5 дн	09.07.18	13.07.18	5 дн	Техническое обслуживание РС 110 1С.	с отключением	02:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить 1С 110 кВ и СВ 110.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Арсеньев-2	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 Рет	Да, срок ремонта изменен	КР	09.07.18	13.07.18	5 дн	09.07.18	13.07.18	5 дн	Капитальный ремонт РЛ 110 Рет. Техническое обслуживание ТТ 110 Рет. Профвосстановление ТТ 110 Рет. Диагностика ТТ 110 Рет	с отключением	04:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить В 110 Рет, ВЛ 110 кВ Ретиховка – Арсеньев-2	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-2	Да	ТР	02.07.18	11.07.18	10 дн	02.07.18	11.07.18	10 дн	Текущий ремонт АТ-2, РШ 220 АТ-2, РШ 2С 220 В. техническое обслуживание Робх 110 АТ-2, ТТ 220 АТ-2, ТТ 110 АТ-2, Р-4 Выправка фундаментов ТТ 220 АТ-2 Диагностика АТ-2, ТТ 110 АТ-2, Р-4	с отключением	3			Приморское РДУ: отключить и заземлить 2С 220, АТ-2, В 220 В, В 110 АТ-2, ОСШ 110. ВПр В 220 С, ОВ 110	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 В	Нет	ТР	02.07.18	11.07.18	10 дн	02.07.18	11.07.18	10 дн	Текущий ремонт РШ 2С 220 В	с отключением	04:00			Отключить и заземлить 2С 220, В 220 В, ВПр В 220 С.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / СШ 220 кВ	2 С 220	Да	ТР	02.07.18	11.07.18	10 дн	02.07.18	11.07.18	10 дн	Текущий ремонт РШ 220 АТ-2, АТ-2, РШ 2С 220 В. ТО ТТ 220 АТ-2	с отключением	04:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить 2С 220, АТ-2, В 220 В. ВПр В220 С	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ОСШ 110	Да	ТР	02.07.18	11.07.18	10 дн	02.07.18	11.07.18	10 дн	Техническое обслуживание Робх 110 АТ-2	с отключением	02:00			Отключить и заземлить ОСШ 110, АТ-2. ВПр ОВ 110	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 АТ-2	Да	ТР	02.07.18	11.07.18	10 дн	02.07.18	11.07.18	10 дн	Техническое обслуживание и диагностика ТТ 110 АТ-2	с отключением	02:00			Отключить и заземлить В 110 АТ-2.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Волна – Бурун с отпайкой на ПС Котельная 2Р	Да	ТР	09.07.18	11.07.18	3 дн	09.07.18	11.07.18	3 дн	Техническое обслуживание РЛ 110 Бурун, Робх 110 Бурун	с отключением	04:00			Отключить и заземлить ОСШ 110, ВЛ 110 кВ Волна – Бурун с отпайкой на ПС Котельная 2Р. ВПр ОВ 110	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ОСШ 110	Да	ТР	09.07.18	11.07.18	3 дн	09.07.18	11.07.18	3 дн	Техническое обслуживание Робх 110 Бурун	с отключением	04:00			Отключить и заземлить ОСШ 110, ВЛ 110 кВ Волна – Бурун с отпайкой на ПС Котельная 2Р. ВПр ОВ 110	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 Бурун	Да	ТР	09.07.18	11.07.18	3 дн	09.07.18	11.07.18	3 дн	Техническое обслуживание РЛ 110 Бурун	с отключением	04:00			Отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Волна – Бурун с отпайкой на ПС Котельная 2Р, В 110 Бурун	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ОСШ 110	Да	ТР	12.07.18	14.07.18	3 дн	12.07.18	14.07.18	3 дн	Техническое обслуживание Робх 110 Чайка	с отключением	04:00			С отключением и заземлением ОСШ 110, ВЛ 110 кВ Волна - Чайка. ВПр ОВ 110	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Волна - Чайка	Да	ТР	12.07.18	14.07.18	3 дн	12.07.18	14.07.18	3 дн	Техническое обслуживание РЛ 110 Чайка, Робх 110 Чайка	с отключением	04:00			С отключением и заземлением ОСШ 110, ВЛ 110 кВ Волна - Чайка, В 110 Чайка. ВПр ОВ 110 Работы производятся по ППР. 1. Включить ЗН ЛР 110 Волна в ст ВЛ на ПС 110 кВ Чайка. 2. Включить РЗ РЛ 110 Чайка в ст. Л на ПС 220 кВ Волна. 3. С установкой ПЗ на ВЛ 110 кВ Волна - Чайка по месту производства работ.	под наведенным напряжением
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 Чайка	Да	ТР	12.07.18	14.07.18	3 дн	12.07.18	14.07.18	3 дн	Техническое обслуживание РЛ 110 Чайка	с отключением	04:00			С отключением и заземлением ВЛ 110 кВ Волна - Чайка, В 110 Чайка	

Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Учтенная в годовом графике	Вид ремонта	Месячный. Заявленное время. Начало	Месячный. Заявленное время. Конец	Месячный. Заявленное время. Длительность	Месячный. Время ремонта. Начало	Месячный. Время ремонта. Конец	Месячный. Время ремонта. Длительность	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	АГ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-1	Нет	ТР	16.07.18	20.07.18	5 дн	16.07.18	20.07.18	5 дн	Текущий ремонт АТ-1, техническое обслуживание Ровх 110 АТ-1, ТТ 110 АТ-1, Р-3 Диагностика АТ-1, ТТ 110 АТ-1, Р-3	с отключением	04:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить ОСШ 110, АТ-1, В 110 АТ-1	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ОСШ 110	Нет	ТР	16.07.18	20.07.18	5 дн	16.07.18	20.07.18	5 дн	Техническое обслуживание Ровх 110 АТ-1	с отключением	02:00			Приморское рДУ:отключить и заземлить ОСШ 110, АТ-1.ВПр ОБ 110	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЛЭП 110 кВ	КВЛ 110 кВ Волна-ВТЭЦ-1 с отпайкой на ПС 1Р/т	Да	ТР	16.07.18	17.07.18	2 дн	16.07.18	17.07.18	2 дн	Техническое обслуживание РЛ 110 ВТЭЦ-1, ТТ 110 ВТЭЦ-1	с отключением	04:00			С отключением и заземлением КВЛ 110 кВ Волна-ВТЭЦ-1 с отпайкой на ПС 1Р/т, В 110 ВТЭЦ-1 Работы производить по ППР. Схема заземления: 1. Включены РЗ РЛ 110 ВТЭЦ-1 в ст. Л на ПС 220 кВ Волна 2. Включены ЗН ЛР 110 Волна в ст КВЛ на ПС 110 кВ ВТЭЦ-1 3. Включены ЗНЛР2-110 в линию КВЛ 110 кВ Волна – ВТЭЦ-1 с отпайкой на ПС 1Р/т на ПС 110 кВ 1Р/т 4. С установкой ПЗ по месту работ	под наведенным напряжением
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 ВТЭЦ-1	Да	ТР	16.07.18	17.07.18	2 дн	16.07.18	17.07.18	2 дн	Техническое обслуживание РЛ 110 ВТЭЦ-1, ТТ 110 ВТЭЦ-1	с отключением	04:00			С отключением и заземлением КВЛ 110 кВ Волна-ВТЭЦ-1 с отпайкой на ПС 1Р/т, В 110 ВТЭЦ-1	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 АТ-1	Нет	ТР	16.07.18	20.07.18	5 дн	16.07.18	20.07.18	5 дн	Техническое обслуживание ТТ 110 АТ-1. Диагностика ТТ 110 АТ-1	с отключением	02:00			Отключить и заземлить В 110 АТ-1	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Волна - 2Р	Да, срок ремонта изменен	ЗРР	18.07.18	18.07.18	1 дн	28.07.18	28.07.18	1 дн	Текущий ремонт ТТ 110 2Р	без отключения	02:00			С отключением и заземлением В 110 2Р. С отключением ВЛ 110 кВ Волна – 2Р на ПС 220 кВ Волна	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 2Р	Да, срок ремонта изменен	ТР	18.07.18	18.07.18	1 дн	28.07.18	28.07.18	1 дн	Текущий ремонт ТТ 110 2Р	с отключением	02:00			С отключением и заземлением В 110 2Р. С отключением ВЛ 110 кВ Волна – 2Р на ПС 220 кВ Волна	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Волна	ЭЛТ / В 110 кВ	СВ 110	Да, срок ремонта изменен	ТР	19.07.18	20.07.18	2 дн	30.07.18	31.07.18	2 дн	Текущий ремонт, диагностика ТТ 110 СВ	с отключением	02:00			С отключением и заземлением СВ 110	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Горелое	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ К - Горелое с отпайкой на ПС Высокогорск	Да, срок ремонта изменен	ТР	02.07.18	07.07.18	6 дн	02.07.18	07.07.18	6 дн	Техническое обслуживание Рл 220 ВГ-К. Профвостановление КСЗ (ШДЭ2802 осн. рез) ВЛ 220 кВ К – Горелое с отпайкой на ПС Высокогорск.	с отключением	03:00			С включением на ночь ВЛ 220 кВ К - Горелое с отпайкой на ПС Высокогорск с ПС 220 кВ Горелое Приморское РДУ:отключить и заземлить ВЛ 220 кВ К - Горелое с отпайкой на ПС Высокогорск. Обязательна информация об эксплуатационном состоянии ВЧ каналов АГ- 1:30 для РЗА	с включением на ночь
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Горелое	ЭЛТ / СШ 220 кВ	1С 220	Да, срок ремонта изменен	ТР	02.07.18	07.07.18	6 дн	02.07.18	07.07.18	6 дн	Текущий ремонт Рш 220 АТ-1 (замена ИОС). Техническое обслуживание Рш 220 ВГ-К, ТН-220 1С	с отключением	12:00			отключить и заземлить 1С 220, В 220 ВГ-К, АТ-1,ТН-220 1С. ВЛ 220 кВ К-Горелое с отпайкой на ПС Высокогорск с включением на ночь 2-7 июля ( в остальное время ВЛ 220 кВ К-Горелое с отпайкой на ПС Высокогорск отключена и заземлена для КР РЛ 220 ВГ-Гор на ПС 220 кВ К и для ТО Рл 220 ВГ-К на ПС 220 кВ Горелое). ВПр СВ 220 ТР с заменой ИОС АГ 12:00 ТО Рш 220 ВГ-К, ТН-220 1С АГ 08:00	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Горелое	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-1	Да, срок ремонта изменен	ТР	02.07.18	20.07.18	19 дн	02.07.18	20.07.18	19 дн	Текущий ремонт Рш 220 АТ-1 (замена ИОС) ,Капитальный ремонт РТ 110 АТ-1. Текущий ремонт АТ-1 (замена вводов 220 фА,В,С, 110 ф.А), ОД 220 АТ-1 (замена ИОС). Техническое обслуживание В 110 АТ-1 Диагностика АТ-1, ШМ 10 кВ АТ-1, В 110 АТ-1,	с отключением	3			Приморское РДУ: отключить и заземлить 1С 220, АТ-1. ВПр СВ 220, ТН-220 1С. ВЛ 220 кВ К – Горелое с отпайкой на ПС Высокогорск в КР, с включением на ночь с ПС 220 кВ Горелое. Приморский ЦУС (Касьяненко): со 02 по 07 (замена ИОС) с АГ 12:00 и ТР Рш 220 АТ-1 с АГ 08:00., с 08 по 20 КР РТ 110 АТ-1. Текущий ремонт АТ-1 (замена вводов 220 фА,В,С, 110 ф.А), ОД 220 АТ-1 (замена ИОС) с АГ 3 дня. ТО В 110 АТ-1, Диагностика АТ-1, ШМ 10 кВ АТ-1, В 110 АТ-1 АГ 02:00. Возможно разделить на 2 заявки по 5 дней (в одной АГ 8 часов (ТР разъединителей), во второй 3 дня (замена вводов АТ))	

Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Учтенная в годовом графике	Вид ремонта	Месячный. Заявленное время. Начало	Месячный. Заявленное время. Конец	Месячный. Заявленное время. Длительность	Месячный. Время ремонта. Начало	Месячный. Время ремонта. Конец	Месячный. Время ремонта. Длительность	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	АГ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Горелое	ЭЛТ / СКРМ / СК 10 кВ	СТК 1	Нет	ВПр	02.07.18	20.07.18	19 дн	02.07.18	20.07.18	19 дн	Текущий ремонт Рш 220 АТ-1 (замена ИОС), Капитальный ремонт РТ 110 АТ-1. Текущий ремонт АТ-1 (замена вводов 220 фА,В,С, 110 ф.А), ОД 220 АТ-1 (замена ИОС). Техническое обслуживание В 110 АТ-1, Диагностика АТ-1, ШМ 10 кВ АТ-1, В 110 АТ-1,	с отключением	12:00			С отключением СТК-1 Приморский ЦУС (Касьяненко): с 02 по 07 ТР Рш 220 АТ-1 (замена ИОС) с АГ 12:00, с 08 по 20 КР РТ 110 АТ-1, ТР АТ-1 (замена вводов 220 фА,В,С, 110 ф.А), ОД 220 АТ-1 (замена ИОС) с АГ 3 дня.. ТО В 110 АТ-1, Диагностика АТ-1, ШМ 10 кВ АТ-1, В 110 АТ-1 с АГ 02:00 Возможно разделить на 2 заявки по 5 дней (в одной АГ 8 часов (ТР разъединителей), во второй 3 дня(замена вводов АТ))	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Горелое	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ К - Горелое	Да, срок ремонта изменен	ТР	23.07.18	28.07.18	6 дн	23.07.18	28.07.18	6 дн	Техническое обслуживание В 220 К, Рл 220 К. Профвосстановление КСЗ (ЩДЭ2802 осн, рез) ВЛ 220 кВ К – Горелое.	с отключением	03:00			Приморское РДУ:отключить и заземлить ВЛ 220 кВ К - Горелое, В 220 К Приморский ЦУС (Касьяненко): Загрузка ремонтного персонала (комплексный подход к ремонту присоединения АТ-1, СТК-1)	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Горелое	ЭЛТ / СШ 220 кВ	2С 220	Да, срок ремонта изменен	ТР	23.07.18	27.07.18	5 дн	23.07.18	27.07.18	5 дн	Техническое обслуживание ТН-220 2С, Профвосстановление ТН-220 2С	с отключением	02:00			Приморское РДУ:отключить и заземлить 2С 220. ВПр СВ 220. С отключением ВЛ 220 кВ К - Горелое. Одностороннее отключение АТ-2	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Горелое	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-2	Нет	ВПр	23.07.18	27.07.18	5 дн	23.07.18	27.07.18	5 дн	Техническое обслуживание ТН-220 2С, Профвосстановление ТН-220 2С	без отключения	02:00			Приморское РДУ:отключить и заземлить 2С 220. ВПр СВ 220. С отключением ВЛ 220 кВ К - Горелое. Одностороннее отключение АТ-2	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Горелое	ЭЛТ / СКРМ / СК 10 кВ	СТК 2	Нет	ВПр	23.07.18	27.07.18	5 дн	23.07.18	27.07.18	5 дн	Техническое обслуживание ТН-220 2С, Профвосстановление ТН-220 2С	с отключением	02:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить 2С 220. ВПр СТК 2	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Зелёный угол	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-1	Нет	ТР	23.07.18	27.07.18	5 дн	21.07.18	25.07.18	5 дн	Текущий ремонт АТ-1 Диагностика АТ-1	с отключением	04:00			Приморское РДУ:отключить и заземлить АТ-1	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Зелёный угол	ЛЭП 220 кВ	КВЛ 220 кВ Зелёный угол – Русская	Да	ВПр	30.07.18	01.08.18	3 дн	30.07.18	01.08.18	3 дн	Профвосстановление ТН 220 Русская ф.В.	с отключением	01:30			Приморское РДУ:отключить и заземлить КВЛ 220 кВ Зелёный угол – Русская	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Иман	ЭЛТ / СШ 220 кВ	2с 220 кВ	Нет	ТР	09.07.18	13.07.18	5 дн	09.07.18	13.07.18	5 дн	Текущий ремонт АТ-2,ТР 220 АТ-2 Техническое обслуживание ТН 220 2С.	с отключением	04:00			Отключить и заземлить АТ-2, 2с 220кВ	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Иман	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-2	Да, срок ремонта изменен	ТР	09.07.18	13.07.18	5 дн	09.07.18	13.07.18	5 дн	Текущий ремонт АТ-2,ТР 220 АТ-2. Техническое обслуживание В 110 АТ-2, В 35 АТ-2. Диагностика АТ-2, ОПН 35 АТ-2	с отключением	04:00			Приморское РДУ:отключить и заземлить АТ-2, 2с 220кВ, В 110 АТ-2	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Иман	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-1	Да, срок ремонта изменен	КР	23.07.18	27.07.18	5 дн	23.07.18	27.07.18	5 дн	Капитальный ремонт ТР 110 АТ-1. Текущий ремонт АТ-1, В 35 АТ-1, ТР 220 АТ-1. Техническое обслуживание В 110 АТ-1, ТР-1 35 АТ-1. Диагностика АТ-1, В 110 АТ-1. Профконтроль ДЗТ АТ-1 (7УТ63), КСЗ ВН АТ-1 (7SA52), КСЗ СН АТ-1 (7SA52), КСЗ НН АТ-1 (7SJ62), ДЗО НН АТ-1 (7УТ63), АРПН АТ-1 (Reg-Da), АУВ В 110 кВ, АУВ В 35 кВ	с отключением	08:00			Приморское РДУ:отключить и заземлить АТ-1, 1с 220 кВ, В 110 АТ-1. Впр СВ 220 АГ-4ч для ТР АТ-1, В 35 АТ-1, ТР 220 АТ-1 и ТО В 110 АТ-1, ТР-1 35 АТ-1. Диагностики АТ-1, В 110 АТ-1 АГ-2ч для Профконтроля ДЗТ АТ-1 (7УТ63), КСЗ ВН АТ-1 (7SA52), КСЗ СН АТ-1 (7SA52), КСЗ НН АТ-1 (7SJ62), ДЗО НН АТ-1 (7УТ63), АРПН АТ-1 (Reg-Da), АУВ В 110 кВ, АУВ В 35 кВ	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Иман	ЭЛТ / СШ 220 кВ	1с 220 кВ	Нет	ТР	23.07.18	27.07.18	5 дн	23.07.18	27.07.18	5 дн	Текущий ремонт АТ-1, ТР 220 АТ-1. Техническое обслуживание ТН 220 1с.	с отключением	04:00			Отключить и заземлить АТ-1, 1с 220 кВ. Впр СВ 220	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ К	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ К - Горелое с отпайкой на ПС Высокогорск	Да, срок ремонта изменен	КР	09.07.18	14.07.18	6 дн	02.07.18	07.07.18	6 дн	Капитальный ремонт РЛ 220 ВГ-Гор. Техническое обслуживание ТТ 220 ВГ-Гор. Профвосстановление КСЗ (ЩДЭ-2802 осн) ВЛ 220 кВ К – Горелое с отпайкой на ПС Высокогорск и КСЗ (ЩДЭ-2802 рез) ВЛ 220 кВ К – Горелое с отпайкой на ПС Высокогорск, профвосстановление ТТ 220 ВГ-Гор.	с отключением	06:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить ВЛ 220 кВ К - Горелое с отпайкой на ПС Высокогорск. Обязательна информация об эксплуатационном состоянии ВЧ каналов. Отключить 3С 220 кВ. АГ-2ч для Технического обслуживания ТТ 220 ВГ-Гор. Профвосстановление КСЗ (ЩДЭ-2802 осн) ВЛ 220 кВ К – Горелое с отпайкой на ПС Высокогорск и КСЗ (ЩДЭ-2802 рез) ВЛ 220 кВ К – Горелое с отпайкой на ПС Высокогорск, профвосстановление ТТ 220 ВГ-Г	с включением на ночь

Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Учтенная в годовом графике	Вид ремонта	Месячный. Заявленное время. Начало	Месячный. Заявленное время. Конец	Месячный. Заявленное время. Длительность	Месячный. Время ремонта. Начало	Месячный. Время ремонта. Конец	Месячный. Время ремонта. Длительность	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	АГ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена на своем уровне	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ К	ЭЛТ / ТН 220 кВ	ТН-3 220	Да, срок ремонта изменен	КР	09.07.18	14.07.18	6 дн	02.07.18	07.07.18	6 дн	Капитальный ремонт РШ 220 ТН-3. Техническое обслуживание ТН-3 220. Профвосстановление ТН-3 220.	с отключением	06:00			Приморское РДУ:отключить и заземлить 3С 220 кВ, ТН-3 220, с отключением 1В 220, 3В 220. АТ-1 одностороннее отключение. ВЛ 220 кВ К – Горелое с отпайкой на ПС Высокогорск в КР с включением на ночь с ПС 220 кВ Горелое АГ-2ч для ТО ТН-3 220. Профвосстановления ТН-3 220.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ К	ЭЛТ / В 220 кВ	2В 220	Да, срок ремонта изменен	КР	09.07.18	30.07.18	22 дн	09.07.18	30.07.18	22 дн	Капитальный ремонт 2В 220. Диагностика 2В 220. Профконтроль АУВ и УРОВ (ШЭ2607015) 2В 220	с отключением	ВЗ			Приморское РДУ:отключить и заземлить 2В 220. АГ-2ч для Диагностика 2В 220. Профконтроль АУВ и УРОВ (ШЭ2607015) 2В 220 Перенос для выравнивания загрузки персонала	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ К	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ К - Горелое	Да, срок ремонта изменен	ВПр	23.07.18	27.07.18	5 дн	23.07.18	27.07.18	5 дн	Техническое обслуживание ОД 220 Гор, ТТ 220 Гор Профвосстановление ТТ 220 Гор	с отключением	02:00			Приморское РДУ:отключить и заземлить 4С 220 кВ,отключить РЛ 220 Гор. ВПр 2В 220 и 4В 220, ТН-4 220. С отключением ВЛ 220 кВ К - Горелое	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ К	ЭЛТ / В 220 кВ	4В 220	Да, срок ремонта изменен	ТР	16.07.18	20.07.18	5 дн	23.07.18	27.07.18	5 дн	Техническое обслуживание 4В 220. Диагностика 4В 220.	с отключением	02:00			Приморское РДУ:отключить и заземлить 4В 220	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ К	ЭЛТ / ТН 220 кВ	ТН-4 220	Да, срок ремонта изменен	ТР	16.07.18	20.07.18	5 дн	23.07.18	27.07.18	5 дн	Техническое обслуживание ТН-4 220. Профвосстановление ТН-4 220.	с отключением	02:00			Приморское РДУ:отключить и заземлить ТН-4 220	
Утверждена на своем уровне	Отказанная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЭЛТ / СШ 220 кВ	ОСШ 220	Нет	ТР	02.07.18	06.07.18	5 дн	-	-	-	ТО Робх 220 НПС-38.	с отключением	02:00	повторно поданная		Приморское РДУ:отключить и заземлить ВЛ 220 кВ НПС-38 - Лесозаводск,ОСШ 220. ВПр ОВ 220	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЭЛТ / СШ 220 кВ	ОСШ 220	Да, срок ремонта изменен	ТР	02.07.18	06.07.18	5 дн	02.07.18	06.07.18	5 дн	Техническое обслуживание Робх 220 НПС-38.	с отключением	02:00			Приморское РДУ:отключить и заземлить ОСШ 220,ВЛ 220 кВ НПС-38 – Лесозаводск. ВПр ОВ 220	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ НПС-38 - Лесозаводск	Да, срок ремонта изменен	ТР	02.07.18	06.07.18	5 дн	02.07.18	06.07.18	5 дн	Техническое обслуживание РЛ 220 НПС-38, Робх 220 НПС-38.	с отключением	02:00			Приморское РДУ:отключить и заземлить ВЛ 220 кВ НПС-38 - Лесозаводск,ОСШ 220. ВПр ОВ 220 Потерь ПА нет	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Лесозаводск	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 НПС-38	Нет	ТР	02.07.18	06.07.18	5 дн	02.07.18	06.07.18	5 дн	Техническое обслуживание РЛ 220 НПС-38	с отключением	02:00			Приморское РДУ:отключить и заземлить ВЛ 220 кВ НПС-38 - Лесозаводск	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ НПС-38	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ НПС-38 - Лесозаводск	Да, срок ремонта изменен	ТР	02.07.18	06.07.18	5 дн	02.07.18	06.07.18	5 дн	Техническое обслуживание Ремонтной перемычки 220 кВ, ЛР 220 Лес, ТН 220 Лес, КС 220 Лес Диагностика КС 220 Лес	с отключением	02:00			Приморское РДУ:отключить и заземлить ВЛ 220 кВ НПС-38 - Лесозаводск, ВП 220,В 220 Лес Потерь ПА нет	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ НПС-38	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 Лес	Нет	ТР	02.07.18	06.07.18	5 дн	02.07.18	06.07.18	5 дн	Техническое обслуживание ЛР 220 Лес	с отключением	02:00			отключить и заземлить ВЛ 220 кВ НПС-38 - Лесозаводск, В 220 Лес	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ НПС-38	ЭЛТ / В 220 кВ	ВП 220	Да, срок ремонта изменен	ТР	02.07.18	06.07.18	5 дн	02.07.18	06.07.18	5 дн	Техническое обслуживание Ремонтной перемычки 220 кВ	с отключением	02:00			Приморское РДУ:отключить и заземлить ВЛ 220 кВ НПС-38 - Лесозаводск, ВП 220	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Спасск	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-1	Да	ТР	02.07.18	06.07.18	5 дн	02.07.18	06.07.18	5 дн	Текущий ремонт АТ-1, ТР 220 АТ1, ОР 110 АТ-1, ТР 110 АТ-1, Техническое обслуживание В 220 АТ-1 Диагностика АТ-1,	с отключением	04:00			Приморское РДУ:отключить и заземлить АТ-1, В 220 АТ1, ОСШ 110. ВПр ОВ 110	



Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Учтенная в годовом графике	Вид ремонта	Месячный. Заявленное время. Начало	Месячный. Заявленное время. Конец	Месячный. Заявленное время. Длительность	Месячный. Время ремонта. Начало	Месячный. Время ремонта. Конец	Месячный. Время ремонта. Длительность	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	АГ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена на своем уровне	Отказанная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Спасск	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-1	Нет	ТР	02.07.18	06.07.18	5 дн	-	-	-	Текущий ремонт ОР 110 АТ-1, ТР 110 АТ-1	с отключением	04:00	повторно поданная		Приморское РДУ: отключить и заземлить ОСШ 110 и АТ-1, В 110 АТ1. ВПр ОБ 110.	
Утверждена на своем уровне	Отказанная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Спасск	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ОСШ 110	Нет	ТР	02.07.18	06.07.18	5 дн	-	-	-	Текущий ремонт ОР 110 АТ-1,	с отключением	04:00	повторно поданная		Приморское РДУ:отключить и заземлить ОСШ 110,АТ-1. ВПр ОБ 110	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Спасск	ЭЛТ / СШ 110 кВ	ОСШ 110	Да	ТР	02.07.18	06.07.18	5 дн	02.07.18	06.07.18	5 дн	Текущий ремонт ОР 110 АТ-1	с отключением	04:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить ОСШ 110 и АТ-1.ВПр ОБ 110.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Спасск	ЭЛТ / В 110 кВ	В 110 АТ1	Да	ТР	02.07.18	06.07.18	5 дн	02.07.18	06.07.18	5 дн	Текущий ремонт ТР 110 АТ-1	с отключением	04:00			Приморское РДУ:отключить и заземлить В 110 АТ1 и АТ-1	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 № 2	Да	ТР	02.07.18	08.07.18	7 дн	02.07.18	08.07.18	7 дн	Текущий ремонт КС 220 ДВ-2, ВЧЗ 220 ДВ-2 Техническое обслуживание МВ 220 ДВ-2 Диагностика МВ 220 ДВ-2. Профконтроль КСЗ (ЭПЗ-1636) ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 №2, АУВ МВ 220 ДВ-2. Профвосстановление встроенного ТТ 220 ДВ-2	с отключением	02:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 № 2,МВ 220 ДВ-2 Потерь ПА нет	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 220 кВ	МВ 220 ДВ-2	Да	ТР	02.07.18	08.07.18	7 дн	02.07.18	08.07.18	7 дн	Техническое обслуживание МВ 220 ДВ-2 Диагностика МВ 220 ДВ-2. Профконтроль КСЗ (ЭПЗ-1636) ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 №2, АУВ МВ 220 ДВ-2. Профвосстановление встроенного ТТ в МВ 220 ДВ-2.	с отключением	02:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить МВ 220 ДВ-2, с отключением ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 №2	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Уссурийск - 2 - Междуречье	Да	ТР	09.07.18	11.07.18	3 дн	09.07.18	11.07.18	3 дн	Текущий ремонт КС 110 МР, ВЧЗ 110 МР. Замена ИОС ШИМ МВ 110 МР. Профконтроль КСЗ (ШДЭ2801) ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Междуречье. Профвосстановление ВЧЗ (ПДЭ2802) ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Междуречье.	с отключением	04:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Уссурийск - 2 - Междуречье	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 МР	Нет	ТР	09.07.18	11.07.18	3 дн	09.07.18	11.07.18	3 дн	Замена ИОС ШИМ МВ 110 МР	с отключением	04:00			Приморское РДУ:отключить и заземлить МВ 110 МР	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЛЭП 110 кВ	ВЛ 110 кВ Уссурийск - 2 - Кожзавод - Уссурийск/т	Да, срок ремонта изменен	ТР	17.07.18	18.07.18	2 дн	12.07.18	13.07.18	2 дн	Текущий ремонт КС 110 КЗ-Усс/т, ВЧЗ 110 КЗ-Усс/т	с отключением	02:00			Приморское РДУ:отключить и заземлить ВЛ 110 кВ Уссурийск - 2 - Кожзавод - Уссурийск/т 1.Работу выполнять по ППР 2. На ПС 220 кВ Уссурийск-2 включить Рз Рл 110 КЗ-Усс/т в ст.Л 3. На ПС 110 кВ Кожзавод включить ЗН ЛР 110 Уссурийск-2 в ст ВЛ 4. На ПС 110 кВ Уссурийск/т включить ЗН-ЛЭП-110-"У-2" 5. С установкой ПЗ по месту производства работ. Необходима информация о ВЧ канле (ТМ ПС Павловка-1)	под наведенным напряжением
Утверждена на своем уровне	Отказанная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-3	Да	ЗРР	23.07.18	27.07.18	5 дн	-	-	-	КР Рш 2ш 110 АТ-3.	без отключения	06:00	В работе через ОБ-110.		Приморское РДУ:отключить и заземлить МВ 110 АТ-3 и 2СШ 110. Одностороннее отключение АТ-3	не в транзите
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / СШ 110 кВ	2СШ 110	Да	КР	23.07.18	27.07.18	5 дн	23.07.18	27.07.18	5 дн	Капитальный ремонт Рш 2ш 110 АТ-3, Рш 2ш 110 АТ-2. Текущий ремонт замена подвесной фарфоровой изоляции на стеклянную. Профвосстановление ТН 110 2ш.	с отключением	06:00			С перефиксацией всех присоединений на 1СШ 110 Приморское РДУ: отключить и заземлить 2СШ 110,МВ 110 АТ-2 и МВ 110 АТ-3, ТН 110 2ш. С переводом АТ-3, АТ-2 через ОБ-110 (поочередно).	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 АТ-2	Да	КР	23.07.18	27.07.18	5 дн	23.07.18	27.07.18	5 дн	Капитальный ремонт Рш 2ш 110 АТ-2.	с отключением	06:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить МВ 110 АТ-2, 2СШ 110 С переводом АТ-2 на 1СШ 110 через ОСШ 110 и ОБ 110, с переводом присоединений на 1СШ 110, поочередно с АТ-3.	с переводом на ОБ
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 АТ-3	Да	КР	23.07.18	27.07.18	5 дн	23.07.18	27.07.18	5 дн	Капитальный ремонт Рш 2ш 110 АТ-3.	с отключением	06:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить МВ 110 АТ-3, 2СШ 110 С переводом АТ-3 на 1СШ 110 через ОСШ 110 и ОБ 110, с переводом присоединений на 1СШ 110, поочередно с АТ-2.	

Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Учтенная в годовом графике	Вид ремонта	Месячный. Заявленное время. Начало	Месячный. Заявленное время. Конец	Месячный. Заявленное время. Длительность	Месячный. Время ремонта. Начало	Месячный. Время ремонта. Конец	Месячный. Время ремонта. Длительность	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	АГ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / АТ,Т 220 кВ	АТ-1	Да	КР	30.07.18	05.08.18	7 дн	30.07.18	05.08.18	7 дн	Капитальный ремонт Робх 220 АТ-1, Рат 220 АТ-1. Текущий ремонт АТ-1, ТТ 110 АТ-1, ОПН 220 АТ-1, ОПН 110 АТ-1, МВ 110 АТ-1. Диагностика АТ-1, МВ 110 АТ-1. Опробование приводов МВ 220 АТ-1, Опробование приводов МВ 110 АТ-1	с отключением	06:00			с отключением перед выводом в ремонт для опробования привода Приморское РДУ:отключить и заземлить АТ-1,МВ 110 АТ-1, МВ 220 АТ-1, ОСШ 220, с переводом АТ-3 на 1с 220 на время заявки.	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / СШ 220 кВ	ОСШ 220	Да	КР	30.07.18	05.08.18	7 дн	30.07.18	05.08.18	7 дн	Капитальный ремонт Робх 220 АТ-1	с отключением	06:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить ОСШ 220, АТ-1 ВПр РП 220	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / СШ 220 кВ	РП 220	Нет	ВПр	30.07.18	05.08.18	7 дн	30.07.18	05.08.18	7 дн	капитальный ремонт Робх 220 АТ-1	с отключением	06:00			Отключить и заземлить ОСШ 220, АТ-1 Впр РП 220	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 110 кВ	МВ 110 АТ-1	Да	ТР	30.07.18	05.08.18	7 дн	30.07.18	05.08.18	7 дн	Текущий ремонт ТТ 110 АТ-1, диагностика МВ 110 АТ-1	с отключением	02:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить МВ 110 АТ-1	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 220 кВ Уссурийск-2	ЭЛТ / В 220 кВ	МВ 220 АТ-1	Нет	КР	30.07.18	05.08.18	7 дн	30.07.18	05.08.18	7 дн	Капитальный ремонт Рат 220 АТ-1. Опробование приводов МВ 220 АТ-1	с отключением	06:00			для опробования привода МВ 220 АТ-1 АГ 00:20 Приморское РДУ:отключить и заземлить АТ-1 и МВ 220 АТ-1	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / АТ,Т 500 кВ	АТ-2	Да	ЗРР	02.07.18	02.07.18	1 дн	02.07.18	02.07.18	1 дн	Текущий ремонт Рш 220 АТ-2 (замена ИОС). Опробование привода В 220 АТ-2	без отключения	12:00			При опробовании привода с отключением и разборкой схемы с АГ 01:00 Приморское РДУ:отключить и заземлить 2С 220, В 220 АТ-2.	не в транзите
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 № 2	Да	ТР	02.07.18	08.07.18	7 дн	02.07.18	08.07.18	7 дн	02.07.2018 Техническое обслуживание Росш 220 Усс-И-2. Техническое обслуживание Рл 220 Усс-И-1. Профконтроль КСЗ (ЭПЗ-1636) ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 №2	с отключением	02:00			Приморское РДУ:отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 №2 02.07.2018 отключить и заземлить ОСШ 220.ВПр ОБ 220 Потерь ПА нет	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Арсеньев-2	Да	ВПр	02.07.18	08.07.18	7 дн	02.07.18	08.07.18	7 дн	Текущий ремонт Рш 220 Арс-2. ПК КСЗ (ЭПЗ-1636) ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Арсеньев-2	с отключением	02:00			Приморское РДУ: Отключить и заземлить В 220 Арс-2,2С 220. Отключение ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Арсеньев-2.Обязательна информация об эксплуатационном состоянии ВЧ каналов От АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск на ПС 220 кВ Спасск теряется ОН ПС 220 кВ Арсеньев-2, ПС 110 кВ Арсеньев-1, ПС 110 кВ Молодежная, ПС 220 кВ К, ПС 220 кВ Горелое (полная потеря УВ ОНД1, частичная потеря УВ ОНД5).	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 220 кВ	СВ 220	Да	ТР	02.07.18	08.07.18	7 дн	02.07.18	08.07.18	7 дн	Техническое обслуживание Рш 220 2С СВ.	с отключением	02:00			Приморское РДУ:отключить и заземлить СВ 220, 2С 220	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / СШ 220 кВ	2С 220	Да	ТР	02.07.18	08.07.18	7 дн	02.07.18	08.07.18	7 дн	Текущий ремонт Рш 220 Арс-2, Рш 220 АТ-2 (замена ИОС). Техническое обслуживание Рш 220 Усс-И-2, Рш 220 ТН-2, Рш 220 2С СВ, ТН-2 220	с отключением	12:00			Приморское РДУ:отключить и заземлить 2С 220, СВ 220,В 220 АТ-2,В 220 Арс-2, В 220 Усс-И-2. ТН-2 220. Отключение ВЛ 220 кВДальневосточная – Арсеньев-2, ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 №2.С включением АТ-2 через ОБ 220 на ОСШ 220 03.07.2018-08.07.2018 С перефиксацией ВЛ 220 кВ Дальневосточная - НПС-40 на 1С 220 ТР Рш 220 АТ-2 (замена ИОС) с АГ 12:00. Техническое обслуживание Рш 220 Усс-И-2, Рш 220 ТН-2, Рш 220 2С СВ, ТН-2 220,Рш 220 Арс-2 с АГ 02:00	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / СШ 220 кВ	ОСШ 220	Да	ТР	02.07.18	02.07.18	1 дн	02.07.18	02.07.18	1 дн	Техническое обслуживание Росш 220 Усс-И-2	с отключением	02:00			Приморское РДУ:отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 №2, ОСШ 220.ВПр ОБ 220	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / ТН 220 кВ	ТН-2 220	Да	ТР	02.07.18	08.07.18	7 дн	02.07.18	08.07.18	7 дн	Техническое обслуживание Рш 220 ТН-2, ТН-2 220	с отключением	02:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить 2С 220 и ТН-2 220.	

Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Учтенная в годовом графике	Вид ремонта	Месячный. Заявленное время. Начало	Месячный. Заявленное время. Конец	Месячный. Заявленное время. Длительность	Месячный. Время ремонта. Начало	Месячный. Время ремонта. Конец	Месячный. Время ремонта. Длительность	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	АГ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 Усс-II-2	Да	ТР	02.07.18	08.07.18	7 дн	02.07.18	08.07.18	7 дн	ТР Рш 220 Усс-II-2. Техническое обслуживание В 220 Усс-II-2, ТТ 220 Усс-II-2. Профконтроль КСЗ (ЭПЗ-1636) ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 №2, АУВ В 220 Усс-II-2. Диагностика ТТ 220 Усс-II-2. Техническое обслуживание Рл 220 Усс-II-1	с отключением	02:00			Приморское РДУ:отключить и заземлить В 220 Усс-II-2, 2С 220, ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 №2	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 Арс-2	Да	ТР	02.07.18	08.07.18	7 дн	02.07.18	08.07.18	7 дн	Текущий ремонт Рш 220 Арс-2. ПК КСЗ (ЭПЗ-1636) ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Арсеньев-2, АУВ В 220 Арс-2.	с отключением	02:00			Приморское РДУ: Отключить и заземлить В 220 Арс-2, 2С 220. Отключение ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Арсеньев-2	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 АТ-2	Да	ТР	02.07.18	08.07.18	7 дн	02.07.18	08.07.18	7 дн	Текущий ремонт Рш 220 АТ-2 (замена ИОС). Опробование привода В 220 АТ-2	с отключением	12:00			При опробовании привода с отключением и разборкой схемы с АГ 00:20 Приморское РДУ:отключить и заземлить 2С 220, В 220 АТ-2.	с переводом на ОВ
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / АТ,Т 500 кВ	АТ-1	Да	ТР	09.07.18	22.07.18	14 дн	09.07.18	22.07.18	14 дн	Текущий ремонт, диагностика АТ-1. Замена ИОС Росш 220 АТ-1. Техническое обслуживание В 220 АТ-1, Пат 500 АТ-1, Рш 10 СК-1. Опробование привода В 220 АТ-1	с отключением	1			с отключением и разборкой схемы при опробовании привода с АГ 00:20 Приморское РДУ:отключить и заземлить АТ-1, В 220 АТ-1, ОСШ 220,ВПр ОВ 220, 1С 500, ТР АТ-1 с АГ 04:00 замена ИОС Росш 220 АТ-1 АГ 1. ТО В 220 АТ-1, Пат 500 АТ-1, Рш 10 СК-1 с АГ 02:00	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 500 кВ	В-2 500	Да	ТР	09.07.18	11.07.18	3 дн	09.07.18	11.07.18	3 дн	Текущий ремонт Рш 21-500	с отключением	04:00			Приморское РДУ:отключить и заземлить:1С 500,В-2 500, ВПр В-3 500.	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 500 кВ	В-3 500	Да	ТР	09.07.18	11.07.18	3 дн	09.07.18	11.07.18	3 дн	Техническое обслуживание Рш-31 500	с отключением	04:00			Приморское РДУ:отключить и заземлить:1С 500,В-3 500. ВПр В-2 500,	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / СКРМ / СК 10 кВ	СК-1	Да, срок ремонта изменен	ТР	09.07.18	03.08.18	26 дн	09.07.18	03.08.18	26 дн	Текущий ремонт, диагностика СК-1 Техническое обслуживание Рш 10 СК-1	с отключением	3			Приморское РДУ:отключить и заземлить СК-1 Приморский ЦУС (Касьяненко): В связи с загрузкой ремонтного персонала (комплексе работ по ТОиР присоединения АТ-1, 1С 220 кВ)	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / СШ 500 кВ	1С 500	Да	ТР	09.07.18	11.07.18	3 дн	09.07.18	11.07.18	3 дн	Текущий ремонт Рш-21 500 Техническое обслуживание Рш-31 500, Пат 500 АТ-1. Профвосстановление схема управления разъединителя Рш-21 500, Рш-31 500	с отключением	04:00			Приморское РДУ:отключить и заземлить:1С 500,АТ-1,В-2 500,В-3 500	
Утверждена на своем уровне	Измененная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / СШ 220 кВ	ОСШ 220	Да, срок ремонта изменен	ТР	09.07.18	22.07.18	14 дн	09.07.18	13.07.18	5 дн	Замена ИОС Росш 220 АТ-1	с отключением	12:00			Приморское РДУ:отключить и заземлить ОСШ 220 и АТ-1, ВПр ОВ 220. Сокращение срока ремонта по согласованию с собственником, для обеспечения включения ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Спасск через ОВ 220 на 2С 220 с 17 июля 2018.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 АТ-1	Да	ТР	09.07.18	22.07.18	14 дн	09.07.18	22.07.18	14 дн	Техническое обслуживание В 220 АТ-1, Пат 220 АТ-1. Опробование привода В 220 АТ-1. Техническое обслуживание Рш 220 АТ-1	с отключением	01:00			Совместно с работами на АТ-1 с отключением и разборкой схемы при опробовании привода АГ 00:20 Приморское РДУ: Отключить и заземлить В 220 АТ-1 и АТ-1	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 № 1	Да, срок ремонта изменен	ВПр	16.07.18	20.07.18	5 дн	16.07.18	20.07.18	5 дн	Техническое обслуживание Рш 220 Усс-II-1	с отключением	02:00			Приморское РДУ:отключить и заземлить В 220 Усс-II-1, 2С 220, отключение ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 № 1 Потеря ПА нет	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЛЭП 220 кВ	ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Спасск	Да, срок ремонта изменен	ТР	16.07.18	16.07.18	1 дн	16.07.18	16.07.18	1 дн	ТО КС 220 Спасск. Диагностика КС 220 Спасск	с отключением	02:00			Приморское РДУ: Отключить и заземлить ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Спасск, Потеря реализации УВ на ОН ПС 220 кВ Спасск от АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Свягино/т с отпайкой на ПС Кировка на ПС 220 кВ Лесозаводск	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 220 кВ	ОВ 220	Да, срок ремонта изменен	ТР	16.07.18	16.07.18	1 дн	16.07.18	16.07.18	1 дн	Техническое обслуживание Рш 220 1С ОВ.	с отключением	02:00			Приморское РДУ отключить и заземлить ОВ 220 и 1С 220	

Статус заявки	Состояние заявки	Собственник	Предприятие	Объект	Комплекс	Оборудование	Учтенная в годовом графике	Вид ремонта	Месячный. Заявленное время. Начало	Месячный. Заявленное время. Конец	Месячный. Заявленное время. Длительность	Месячный. Время ремонта. Начало	Месячный. Время ремонта. Конец	Месячный. Время ремонта. Длительность	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	АГ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 220 кВ	СВ 220	Да, срок ремонта изменен	ТР	16.07.18	20.07.18	5 дн	16.07.18	20.07.18	5 дн	Техническое обслуживание Рш 220 1С СВ. Профконтроль МТЗ, ТЗНП СВ 220, АУВ В 220 СВ 220	с отключением	02:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить СВ 220 и 2С 220	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / СШ 220 кВ	1С 220	Да, срок ремонта изменен	ТР	16.07.18	20.07.18	5 дн	16.07.18	20.07.18	5 дн	Техническое обслуживание Рш 220 АТ-1, Рш 220 Усс-И-1, Рш 220 1С ОВ, Рш 220 ТН-1, Рш 220 1С СВ, Рш 220 ТН-1, Рш 1с 220 НПС 41 (устранение дефекта привода)	с отключением	02:00			С переводом через ОВ 220 на 2С 220 с 17 июля 2018 ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Спасск Приморское РДУ: отключить и заземлить В 220 АТ-1, 1С 220, ОВ 220, СВ 220, В 220 Усс-И-1, ТН-2 220. С отключением ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 №1, ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Спасск (16.07.2018). Одностороннее отключение АТ-1.	
Утверждена на своем уровне	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / ТН 220 кВ	ТН-1 220	Да, срок ремонта изменен	ТР	16.07.18	20.07.18	5 дн	16.07.18	20.07.18	5 дн	Техническое обслуживание Рш 220 ТН-1, ТН-1 220	с отключением	02:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить ТН-1 220 и 1С 220	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 Усс-И-1	Да, срок ремонта изменен	ТР	16.07.18	20.07.18	5 дн	16.07.18	20.07.18	5 дн	Техническое обслуживание Рш 220 Усс-И-1	с отключением	02:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить В 220 Усс-И-1, 2С 220, отключение ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Уссурийск-2 № 1	
Утверждена на своем уровне	Снятая	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Дальневосточная	ЭЛТ / В 220 кВ	В 220 АТ-1	Да, срок ремонта изменен	ТР	-	-	-	-	-	-	Техническое обслуживание Рш 220 АТ-1	с отключением	02:00		Данная работа учтена с 09 по 22 июня 2018 выше	Приморское РДУ: отключить и заземлить В 220 АТ-1, 1С 220. Одностороннее отключение АТ-1	
Утверждена на своем уровне	Снятая	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Лозовая	ЭЛТ / В 220 кВ	В-1 220 АТ-2	Нет	ТР	-	-	-	-	-	-	Техническое обслуживание, диагностика ТТ 220 В-1	с отключением	02:00		По согласованию с собственником перенос на сентябрь 2018 после включения в работу генерирующего оборудования Партизанской ГРЭС.	С отключением и заземлением В-1 220 АТ-2	
Утверждена на своем уровне	Снятая	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Лозовая	ЭЛТ / В 220 кВ	В-2 220 АТ-2	Нет	ТР	-	-	-	-	-	-	Техническое обслуживание, диагностика ТТ 220 В-2	с отключением	02:00		По согласованию с собственником перенос на сентябрь 2018 в сроки ремонта ВЛ 220 кВ Лозовая - Широкая после включения в работу генерирующего оборудования Партизанской ГРЭС.	С отключением и заземлением В-2 220 АТ-2	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Чугуевка-2	ЭЛТ / АТ, Т 500 кВ	АТ-1	Да	КР	23.07.18	05.08.18	14 дн	23.07.18	05.08.18	14 дн	Текущий ремонт АТ-1 (замена ввода ф.В). Диагностика АТ-1	с отключением	3			Приморское РДУ: отключить и заземлить АТ-1	
Утверждена	Исходная	Приморское ПМЭС	Приморский ЦУС	ПС 500 кВ Чугуевка-2	ЭЛТ / СШ 500 кВ	1С 500	Да	ТР	23.07.18	24.07.18	2 дн	23.07.18	24.07.18	2 дн	Техническое обслуживание ТН-1 500	с отключением	02:00			Приморское РДУ: отключить и заземлить 1С 500	
Утверждена	Исходная	Приморское РДУ	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	ЗРР	02.07.18	08.07.18	7 дн	02.07.18	08.07.18	7 дн	Снижение объема ОН на 67 МВт от АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск на ПС 220 кВ Спасск (теряется ОН ПС 220 кВ Арсеньев-2, ПС 110 кВ Арсеньев-1, ПС 110 кВ Молодежная, ПС 220 кВ К, ПС 220 кВ Горелое (полная потеря УВ ОНД1) на период КР ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Арсеньев-2.	с отключением	12:00			Потеря реализации УВ (67 МВт) от АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск на ПС 220 кВ Спасск - на ПС 220 кВ Арсеньев-2, ПС 110 кВ Арсеньев-1, ПС 110 кВ Молодежная, ПС 220 кВ К, ПС 220 кВ Горелое (полная потеря УВ ОНД1, частичная потеря УВ ОНД5).	
Утверждена	Измененная	Приморское РДУ	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	ЗРР	11.07.18	13.07.18	3 дн	16.07.18	18.07.18	3 дн	Снижение объема ОН (ОНД13, ОНДЮ1) на 36 МВт (ОН Владивостокской ТЭЦ-2) на период ТР РЛ 110 ВЛ ВТЭЦ2-Голд ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Голдобин с отпайками (на ПС Загородная и ПС Улисс) Владивостокская ТЭЦ-2. От ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС, АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свягино/т на ПС 220 кВ Лесозаводск, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск на ПС 220 кВ Спасск теряется ОН Владивостокской ТЭЦ-2 (частичная потеря УВ ОНД13). От АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2 на ПС 220 кВ Уссурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток теряется ОН Владивостокской ТЭЦ-2 (полная потеря УВ ОНДЮ1).	с отключением	08:00			Полная потеря реализации УВ на ОН на Владивостокской ТЭЦ-2 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). АДВ ВЛ 220 кВ Владивосток – Уссурийск-2 на ПС 220 кВ Уссурийск-2, АДВ ПС 500 кВ Владивосток (полная потеря УВ ОНДЮ1).	

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 РДУ	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	ЗРР	16.07.18	20.07.18	5 дн	16.07.18	20.07.18	5 дн	Снижение объема ОН (ОНЮ1, ОНЮ2) на 46 МВт на период первого профконтроля МКПА 220 кВ №1 (АДВ, АЛАР, ФОЛ ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – Партизанск, ФОЛ ВЛ 220 кВ Лозовая – Партизанск, АЧР, ОН) Переключательный пункт 220 кВ Партизанск. От АДВ ВЛ 220 кВ Чугуевка-2 – Партизанск на ПП 220 кВ Партизанск теряется ОН на ПП 220 кВ Партизанск, ПС 220 кВ Широкая, ПС 220 кВ Береговая-2 (полная потеря УВ ОНЮ1, ОНЮ2).	с отключением	02:00			В работе МКПА 220 кВ №2 на ПП 220 кВ Партизанск	
Утверждена на своем уровне	Снятая	Приморское РДУ	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема нагрузки отключаемой действием АЧР на 5МВт и более	Да	ЗРР	-	-	-	-	-	-	Снижение объема АЧР на 10 МВт по ВЛ 110 кВ Уссурийск-2-Новоиколюк-Гранит - Промышленная на ПС 220 кВ Уссурийск-2 на величину нагрузки ПС 110 кВ Гранит на период перевода нагрузки на Т-2 на ПС Гранит на Т-1 в связи с КР В 110 Т-2	с отключением	ВЗ	Не объект диспетчеризации			
Утверждена	Измененная	Приморское РДУ	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	ЗРР	02.07.18	04.07.18	3 дн	24.07.18	25.07.18	2 дн	Снижение объема ОН (ОНД2, ОНД3, ОНД4, ОНД5, ОНД15) на 17 МВт (в объеме нагрузки ПС 220 кВ Лесозаводск) на период ВПр МКПА 220 кВ №1 (ФОЛ ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – Лесозаводск, ФОЛ ВЛ 220 кВ Губерovo/т – Лесозаводск, АОПО, ФОЛ ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свягино/т, ФОЛ ВЛ 220 кВ К – Лесозаводск, ОН, АЧР) ПС 220 кВ Лесозаводск для изменения уставок АОПО согласно письму ОДУ Востока О1-611-III-19-2243 от 06.06.2018. От ПА ОЭС Востока, ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Север» Приморской ГРЭС теряется ОН ПС 220 кВ Лесозаводск (частичная потеря УВ ОНД2, ОНД3, ОНД4, ОНД5). От АРПМ Приморской ГРЭС теряется ОН ПС 220 кВ Лесозаводск (частичная потеря УВ ОНД2, ОНД3). От ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Юг» Приморской ГРЭС теряется ОН ПС 220 кВ Лесозаводск (частичная потеря УВ ОНД15).	с отключением	02:00		В ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ "Юг" Приморской ГРЭС, ЦСПА ОЭС Востока потеря формирования ПОР "Отключение ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Свягино/т", "Отключение ВЛ 220 кВ К - Лесозаводск", "Отключение ВЛ 220 кВ Губерovo/т - Лесозаводск" со стороны ПС 220 кВ Лесозаводск. В ЛАПНУ Приморской ГРЭС потеря автоматической фиксации состояния ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Свягино/т, ВЛ 220 кВ К - Лесозаводск, ВЛ 220 кВ Губерovo/т - Лесозаводск. Полная потеря реализации УВ на ОН на ПС 220 кВ Лесозаводск (ОНД2, ОНД3, ОНД4, ОНД5, ОНД15) от: ЛАПНУ Зейской ГЭС, ЛАПНУ Бурейской ГЭС, РАДВ ПС 500 кВ Амурская (частичная потеря УВ ОНД2, ОНД3, ОНД4, ОНД5) АОПО ВЛ 220 кВ Хабаровская - Волочаевка/т, АОПО ВЛ 220 кВ Хабаровская - Левобережная на ПС 500 кВ Хабаровская (частичная потеря УВ ОНД2) АОПО ВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - РЦ, КВЛ 220 кВ РЦ - Амур на ПС 220 кВ РЦ (частичная потеря УВ ОНД2) АОПО ВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - РЦ, КВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Амур (частичная потеря УВ ОНД2) АОПО ВЛ 220 кВ Хехцир 2 - Хехцир I цепь, АОПО ВЛ 220 кВ Хехцир 2 - Хехцир II цепь на ПС 500 кВ Хехцир 2 (частичная потеря УВ ОНД2, ОНД3, ОНД5) АОПО ВЛ 220 кВ Хехцир 2 - НПС-36 на ПС 220 кВ НПС-36 (частичная потеря УВ ОНД2, ОНД3, ОНД4, ОНД5) ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Север» Приморской ГРЭС, РАДВ "Юг" Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД2, ОНД3, ОНД4, ОНД5, ОНД15). АРПМ Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД2, ОНД3) Потери действия АЧР ПС 220 кВ Лесозаводск.		
Утверждена на своем уровне	Снятая	Приморское РДУ	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 5 МВт и более)	Да	ЗРР	-	-	-	-	-	-	Снижение объема ОН на 5 МВт (ОН ПС 220 кВ Арсеньев-2 в объеме нагрузки ПС Прогресс) на время КР ПС 110 кВ ПС 220 кВ Арсеньев-2. Частичная потеря АОСН 110 кВ ПС 220 кВ Арсеньев-2 (в объеме нагрузки ПС Прогресс). Потеря реализации УВ ОН на ПС 220 кВ Арсеньев-2: - частичная потеря ОНД1...ОНД5 от ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Север» Приморской ГРЭС; - частичная потеря ОНД2, ОНД3 от АРПМ 500 Приморской ГРЭС; - частичная потеря ОНД1 от РАДВ "Юг" Приморской ГРЭС; - частичная потеря ОНД1, ОНД5 от АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Свягино/т, АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/т – Спасск.	с отключением	03:00	Не является объектом диспетчеризации (Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ менее 10 МВт).			
Утверждена на своем уровне	Снятая	Приморское РДУ	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема нагрузки отключаемой действием АЧР на 5МВт и более	Да	ЗРР	-	-	-	-	-	-	Снижение объема АЧР на 5 МВт на время КР ПС 110 кВ ПС 220 кВ Арсеньев-2 (объем АЧР ПС 220 кВ Арсеньев-2).	с отключением	03:00	Не объект диспетчеризации			

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. Заявленное время. Длительность	Содержание работ	Состояние оборудования по заявке	АГ	Причина отказа	Причина снятия	Прочие примечания	Условия производства работ			
Утверждена	Измененная	Приморское РДУ	Приморское РДУ	Приморское РДУ	УВ	Снижение объема ОН в операционной зоне Приморского РДУ (на 10 МВт и более)	Нет	ЗРР	05.07.18	06.07.18	2 дн	26.07.18	27.07.18	2 дн	Снижение объема ОН (ОНД2, ОНД3, ОНД4, ОНД5, ОНД15) на 27 (в объеме нагрузки ПС 220 кВ Спасск) на период ВПр МКПА 220 кВ (ФОЛ ВЛ 220 кВ Дальневосточная – Спасск, АОПО, ФОЛ ВЛ 220 кВ Свягино/г – Спасск, ОН, АЧР, АОСН 220 кВ) ПС 220 кВ Спасск для изменения уставок АОПО согласно письму ОДУ Востока О1-611-П-19-2243 от 06.06.2018. От ПА ОЭС Востока, ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ “Север” Приморской ГРЭС теряется ОН ПС 220 кВ Спасск (частичная потеря УВ ОНД2, ОНД3, ОНД4, ОНД5). От АРПМ Приморской ГРЭС теряется ОН ПС 220 кВ Спасск (частичная потеря УВ ОНД2, ОНД3, ОНД4, ОНД5). От ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ “Юг” Приморской ГРЭС теряется ОН ПС 220 кВ Спасск (частичная потеря УВ ОНД15). От АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Свягино/г на ПС 220 кВ Лесозаводск. АОПО ВЛ 220 кВ Свягино/г – Спасск на ПС 220 кВ Спасск теряется ОН ПС 220 кВ Спасск (частичная потеря УВ ОНД15).	с отключением	02:00			В ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ “Юг” Приморской ГРЭС, ЦСПА ОЭС Востока потеря формирования ПОР “Отключение ВЛ 220 кВ Свягино/г - Спасск”, “Отключение ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Спасск” со стороны ПС 220 кВ Спасск. В ЛАПНУ Приморской ГРЭС потеря автоматической фиксации состояния ВЛ 220 кВ Свягино/г - Спасск, Отключение ВЛ 220 кВ Дальневосточная - Спасск. Полная потеря реализации УВ на ОН на ПС 220 кВ Спасск (ОНД2, ОНД3, ОНД4, ОНД5, ОНД15) от: ЛАПНУ Зейской ГЭС, ЛАПНУ Бурейской ГЭС, РАДВ ПС 500 кВ Амурская (частичная потеря УВ ОНД2, ОНД3, ОНД4, ОНД5) АОПО ВЛ 220 кВ Хабаровская - Волочаевка/г, АОПО ВЛ 220 кВ Хабаровская - Левобережная на ПС 500 кВ Хабаровская (частичная потеря УВ ОНД2) АОПО ВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - РЦ, КВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Амур на ПС 220 кВ РЦ (частичная потеря УВ ОНД2) АОПО ВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - РЦ, КВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Амур (частичная потеря УВ ОНД2) АОПО ВЛ 220 кВ Хехир 2 - Хехир 1 цепь, АОПО ВЛ 220 кВ Хехир 2 - Хехир 2 цепь на ПС 500 кВ Хехир 2 (частичная потеря УВ ОНД2, ОНД3, ОНД5) АОПО ВЛ 220 кВ Хехир 2 - НПС-36 на ПС 220 кВ Хехир 2, АОПО ВЛ 220 кВ Хехир 2 - НПС-36 на ПС 220 кВ НПС-36 (частичная потеря УВ ОНД2, ОНД3, ОНД4, ОНД5) ЛАПНУ Приморской ГРЭС, РАДВ «Север» Приморской ГРЭС, РАДВ “Юг” Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД2, ОНД3, ОНД4, ОНД5, ОНД15). АРПМ Приморской ГРЭС (частичная потеря УВ ОНД2, ОНД3) Потеря действия АЧР, АОСН ПС 220 кВ Спасск в работе АОПО ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Свягино/г на ПС 220 кВ Лесозаводск				

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

Начальник СРЗА \_\_\_\_\_ П.П. Козубин

Начальник СЭРБир \_\_\_\_\_ А.С. Аксенов

Начальник ОДС \_\_\_\_\_ М.С. Похожалов