

УТВЕРЖДАЮ:
Заместитель директора по
техническим вопросам -
главный инженер


С.Г. Тараданов
«26» сентября 2019 года

**График ремонта ЛЭП и сетевого оборудования филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС», находящихся в диспетчерском управлении или ведении
Филиала АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ на октябрь 2019 года**

Диспетчерское наименование объекта диспетчеризации	Вид ремонта	Состояние оборудования	Условия производства работ	Аварийная готовность, ч.	Содержание работ	Разрешенный в сводном годовом графике ремонтов срок проведения ремонта			Планируемый срок проведения ремонта			Разрешенный Кузбасским РДУ срок проведения ремонта			Причина отказа или переноса сроков ремонта, схемно-режимные условия, выполнение которых возлагается на собственника оборудования
						Количество дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Количество дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Количество дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	
ВЛ 110 кВ															
ВЛ 110 кВ Карагайлинская-Новая – Красный Брод	ЗРР	Без отключения	Без условий	0,15	Для проведения ТВК на ВЛ 110 кВ Карагайлинская-Новая – Красный Брод (необходимая нагрузка для ТВК - 170 А)	-	-	-	1	07.10	07.10	-	-	-	Отказать диспетчерскую заявку в связи с невозможностью создания условий для производства заявленных работ в связи с выполнением ремонтов Блока 3, Блока 5, Блока 6 Беловской ГРЭС. Подать заявку в график ремонтов на ноябрь.
ВЛ 110 кВ Кемеровская – Ново- Кемеровская ТЭЦ I цепь	БВР	С отключением	Без условий	1	Верховой осмотр	1	24.10	24.10	1	01.10	01.10	1	01.10	01.10	
ВЛ 110 кВ Кузнецкая ТЭЦ – Еланская II цепь с отпайкой на ПС Орджоникидзевская	ЗРР	Без отключения	Без условий	0,15	Для проведения ТВК на ВЛ 110 кВ Кузнецкая ТЭЦ – Еланская II цепь с отпайкой на ПС Орджоникидзевская (необходимая нагрузка для ТВК - 215 А)	-	-	-	1	21.10	21.10	1	08.10	08.10	Перенос сроков ТВК для совмещения с работами на 4с-220 ПС 220 кВ НКАЗ-2. Для обеспечения необходимой токовой загрузки на время ТВК необходимо выполнить отключение ЭВ 110 кВ ВЛ Еланская-1 на Кузнецкой ТЭЦ
ВЛ 110 кВ Кузнецкая ТЭЦ – Еланская III цепь	ЗРР	Без отключения	Без условий	0,15	Для проведения ТВК на ВЛ 110 кВ Кузнецкая ТЭЦ – Еланская III цепь с отпайкой на ПС Орджоникидзевская (необходимая нагрузка для ТВК - 215 А)	-	-	-	1	22.10	22.10	1	09.10	09.10	Перенос сроков ТВК для совмещения с работами на 4с-220 ПС 220 кВ НКАЗ-2. Для обеспечения необходимой токовой загрузки на время ТВК необходимо выполнить отключение ЭВ 110 кВ ВЛ Еланская-1 на Кузнецкой ТЭЦ
ВЛ 110 кВ КФ3-2 – НКАЗ I цепь	ЗРР	Без отключения	Без условий	0,15	Для проведения ТВК на ВЛ 110 кВ КФ3-2 – НКАЗ I цепь (необходимая нагрузка для ТВК - 285 А)	-	-	-	1	23.10	23.10	1	07.10	07.10	Перенос сроков ТВК для совмещения с переводом нагрузки на АТ-1-200 ПС 220 кВ НКАЗ-2. На время ТВК выполнить перевод устройства РПН указанного АТ в 10 положение
ВЛ 110 кВ КФ3-2 – НКАЗ II цепь	БВР	С отключением	Без условий	ВЗ	Для БВР Филиалом ПАО «ФСК ЕЭС» Кузбасское ПМЭС: 1) Замена оп. №2 ВЛ 220 кВ НКАЗ 2 - Ферросплавная; 2) Участок №3 Замена ОКГТ на: - ВЛ 220 кВ НКАЗ 2 - Ферросплавная II цепь (портал ПС 220 кВ НКАЗ-2 - оп. №34 сущ); - ВЛ 220 кВ ГТЭС Новокузнецкая - НКАЗ-2 (оп. №14 - портал ПС 220 кВ НКАЗ-2)	-	-	-	23	25.10	16.11	-	-	-	Отказ работ на ВЛ 220 кВ НКАЗ 2 - Ферросплавная II цепь и ВЛ 220 кВ ГТЭС Новокузнецкая - НКАЗ-2

Диспетчерское наименование объекта диспетчеризации	Вид ремонта	Состояние оборудования	Условия производства работ	Аварийная готовность, ч.	Содержание работ	Разрешенный в сводном годовом графике ремонтов срок проведения ремонта			Планируемый срок проведения ремонта			Разрешенный Кузбасским РДУ срок проведения ремонта			Причина отказа или переноса сроков ремонта, схемно-режимные условия, выполнение которых возлагается на собственника оборудования
						Количество дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Количество дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Количество дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	
ВЛ 110 кВ Мысковская – Междуреченская I цепь с отпайкой на ПС Чеболинская	ЗРР	Без отключения	Без условий	0,15	Для проведения ТВК на ВЛ 110 кВ Мысковская – Междуреченская I цепь с отпайкой на ПС Чеболинская (необходимая нагрузка для ТВК-150 А)	-	-	-	1	14.10	14.10	-	-	-	Для исключения рисков отключения потребителей ПС 220 кВ Междуреченская действием АОПО ВЛ 110 кВ 1К ПС 110 кВ Мысковская и АОПО ВЛ 110 кВ 2К ПС 110 кВ Мысковская при создании схемы для обеспечения необходимой нагрузки. Работы возможно выполнить после ввода в работу АОПО ВЛ 110 кВ 1К ПС 110 кВ Мысковская, АОПО ВЛ 110 кВ 2К ПС 110 кВ Мысковская
ВЛ 110 кВ Мысковская – Междуреченская II цепь с отпайкой на ПС Чеболинская	ЗРР	Без отключения	Без условий	0,15	Для проведения ТВК на ВЛ 110 кВ Мысковская – Междуреченская II цепь с отпайкой на ПС Чеболинская (необходимая нагрузка для ТВК-150 А)	-	-	-	1	15.10	15.10	-	-	-	
ВЛ 110 кВ Томь-Усинская ГРЭС – Мысковская I цепь	ЗРР	Без отключения	Без условий	0,15	Для проведения ТВК на ВЛ 110 кВ Томь-Усинская ГРЭС – Мысковская I цепь (необходимая нагрузка для ТВК - 150 А)	-	-	-	1	17.10	17.10	-	-	-	
ВЛ 110 кВ Томь-Усинская ГРЭС – Мысковская II цепь с отпайкой на ПС Безруковская	ЗРР	Без отключения	Без условий	0,15	Для проведения ТВК на ВЛ 110 кВ Томь-Усинская ГРЭС – Мысковская II цепь с отпайкой на ПС Безруковская (необходимая нагрузка для ТВК-150 А)	-	-	-	1	18.10	18.10	-	-	-	
ВЛ 110 кВ Ускаат – Карагайлинская-Новая с отпайкой на ПС Краснокаменская	ЗРР	Без отключения	Без условий	0,15	Для проведения ТВК на ВЛ 110 кВ Ускаат – Карагайлинская-Новая с отпайкой на ПС Краснокаменская (необходимая нагрузка для ТВК - 170 А)	-	-	-	2	08.10	09.10	-	-	-	
ПС 110 кВ Очистная															
ВЛ 110 кВ Ново-Кемеровская ТЭЦ – Очистная	ЗРР	Без отключения	Без условий	2	Одностороннее питание со стороны Ново-Кемеровской ТЭЦ	-	-	-	5	07.10	11.10	5	21.10	25.10	Скорректировать срок на 21.10.19 - 25.10.19 для исключения превышения допустимой токовой нагрузки элементов СВМ Кемеровской ГРЭС в период ремонта ВЛ 110 кВ Занскитинская – Кемеровская ГРЭС с отпайкой на ПС Космическая
ВЛ 110 кВ Очистная – Кемеровская ТЭЦ	ЗРР	Без отключения	Без условий	2	Одностороннее питание со стороны Кемеровской ТЭЦ	-	-	-	5	07.10	11.10	5	21.10	25.10	
2с-110 кВ	БВР	С отключением	Без условий	2	БВР при очистке от птичьих гнезд порталов 2с-110 кВ	-	-	-	5	07.10	11.10	5	21.10	25.10	
МВ-110 НКТЭЦ	БВР	С отключением	Без условий	2	БВР при очистке от птичьих гнезд порталов 2с-110 кВ	-	-	-	5	07.10	11.10	5	21.10	25.10	
МЛРП-110	БВР	С отключением	Без условий	2	БВР при очистке от птичьих гнезд порталов 2с-110 кВ	-	-	-	5	07.10	11.10	5	21.10	25.10	
МСВ-110	БВР	С отключением	Без условий	2	БВР при очистке от птичьих гнезд порталов 2с-110 кВ	-	-	-	5	07.10	11.10	5	21.10	25.10	
ПС 110 кВ Юргинская															
ВЛ 110 кВ Юргинская – ТЭЦ ЮрМаш I цепь	ТР	С отключением	Без условий	2	Текущий ремонт ЛР ввода-110 ТЭЦ ЮМЗ-1	-	-	-	4	01.10	04.10	4	01.10	04.10	При наличии генерации на ТЭЦ Юрмаш, требуемая минимальная генерация для обеспечения допустимого перетока величиной МДП-Рнк по дополнительному критерию составляет - 18 МВт, для обеспечения допустимого перетока величиной МДП по дополнительному критерию составляет -12 МВт.
МВ ввода-110 ТЭЦ ЮМЗ-1	ТР	С отключением	Без условий	2	Текущий ремонт МВ ввода-110 ТЭЦ ЮМЗ-1, ЛР ввода-110 ТЭЦ ЮМЗ-1, ОР ввода-110 ТЭЦ ЮМЗ-1	-	-	-	4	01.10	04.10	4	01.10	04.10	
ОСШ-110 кВ	ТР	С отключением	Без условий	2	Текущий ремонт ОР ввода-110 ТЭЦ ЮМЗ-1	-	-	-	4	01.10	04.10	4	01.10	04.10	
ВЛ 110 кВ Юргинская – Яшкинская I цепь с отпайками	ТР	С отключением	Без условий	2	Текущий ремонт ЛР ввода-110 Яшкино-1	-	-	-	4	07.10	10.10	-	-	-	Несовмещение с работами на ВЛ 500 кВ Заря – Алтай и ВЛ 500 кВ Алтай – Итатская. Подать предложения в график ремонтов ЛЭП и электросетевого оборудования на ноябрь 2019 года
ОСШ-110 кВ	ТР	С отключением	Без условий	2	Текущий ремонт ОР ввода-110 Яшкино-1	-	-	-	4	07.10	10.10	-	-	-	

Диспетчерское наименование объекта диспетчеризации	Вид ремонта	Состояние оборудования	Условия производства работ	Аварийная готовность, ч.	Содержание работ	Разрешенный в сводном годовом графике ремонтов срок проведения ремонта			Планируемый срок проведения ремонта			Разрешенный Кузбасским РДУ срок проведения ремонта			Причина отказа или переноса сроков ремонта, схемно-режимные условия, выполнение которых возлагается на собственника оборудования
						Количество дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Количество дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Количество дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	
МВ ввода-110 Яшкино-1	ТР	С отключением	С переводом на ОВ	2	Текущий ремонт МВ ввода-110 Яшкино-1	-	-	-	4	07.10	10.10	4	07.10	10.10	Корректировка содержания работ и условий производства в связи с отказом ВЛ 110 кВ Юргинская – Яшкинская I цепь с отпайками с переводом на ОВ
ВЛ 110 кВ Юргинская – Яшкинская II цепь с отпайками	ТР	С отключением	Без условий	2	Текущий ремонт ЛР ввода-110 Яшкино-2	-	-	-	4	14.10	17.10	-	-	-	Несовмещение с работами на ВЛ 500 кВ Заря – Алтай и ВЛ 500 кВ Алтай – Итатская. Подать предложения в график ремонтов ЛЭП и электросетевого оборудования на ноябрь 2019 года
ОСШ-110 кВ	ТР	С отключением	Без условий	2	Текущий ремонт ОР ввода-110 Яшкино-2	-	-	-	4	14.10	17.10	-	-	-	
МВ ввода-110 Яшкино-2	ТР	С отключением	С переводом на ОВ	2	Текущий ремонт МВ ввода-110 Яшкино-2	-	-	-	4	14.10	17.10	4	14.10	17.10	Корректировка содержания работ и условий производства в связи с отказом ВЛ 110 кВ Юргинская – Яшкинская II цепь с отпайками с переводом на ОВ
ВЛ 110 кВ Юргинская – Юрга II цепь с отпайкой на ПС Западная	ТР	С отключением	Без условий	2	Текущий ремонт ЛР ввода-110 Юрга-500-2	-	-	-	4	21.10	24.10	4	21.10	24.10	
МВ ввода-110 Юрга-500-2	ТР	С отключением	Без условий	2	Текущий ремонт МВ ввода-110 Юрга-500-2, ЛР ввода-110 Юрга-500-2, ОР ввода-110 Юрга-500-2	-	-	-	4	21.10	24.10	4	21.10	24.10	
ОСШ-110 кВ	ТР	С отключением	Без условий	2	Текущий ремонт ОР ввода-110 Юрга-500-2	-	-	-	4	21.10	24.10	4	21.10	24.10	
ПС 110 кВ Яйская															
1с-110 кВ	ТР	С отключением	С включением ремонтной перемычки	1	ТО 1с-110, ТН-110 кВ	-	-	-	1	10.10	10.10	1	10.10	10.10	
2с-110 кВ	ТР	С отключением	С включением ремонтной перемычки	2	ТО 2с-110, ТН-110 кВ	-	-	-	2	14.10	15.10	2	14.10	15.10	
МСВ-110	ТР	С отключением	С включением ремонтной перемычки	2	ТО МСВ-110	-	-	-	2	14.10	15.10	2	14.10	15.10	
ПС 110 кВ Яшкинская															
ТН-110 1СШ	ТР	С отключением	Без условий	2	ТР ТН-110 1СШ	-	-	-	2	01.10	02.10	2	01.10	02.10	
ТН-110 2СШ	ТР	С отключением	Без условий	2	ТР ТН-110 2СШ	-	-	-	2	07.10	08.10	2	07.10	08.10	
МШВ-110	ТР	С отключением	Без условий	2	ТР МШВ-110	-	-	-	2	14.10	15.10	2	14.10	15.10	
ОВ-110	ТР	С отключением	Без условий	2	ТР ОВ-110	-	-	-	2	17.10	18.10	2	17.10	18.10	

Начальник отдела
электрических режимов ЦУС

Заместитель главного инженера по оперативно-технологическому и ситуационному управлению - начальник ЦУС

Д.Ф. Воропаев

А.А. Сибиряков