

УТВЕРЖДАЮ:
Заместитель директора по
техническим вопросам -
главный инженер

 С.Г. Таранов
«25» января 2024 года

**График ремонта ЛЭП и сетевого оборудования филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС», находящихся в диспетчерском управлении или ведении
Филиала АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ на февраль 2024 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 Кемеровским 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 Анжерская – Ново-Анжерская I цепь	ЗРР	без отключения	без условий	00:15	Для проведения ТВК на ВЛ 110 кВ Анжерская – Ново-Анжерская I цепь (необходимая нагрузка для ТВК -284 А)	1 дн	28.02	28.02	1 дн	20.02	20.02	1 дн	27.02	27.02	Срок скорректирован для обеспечения оптимальной режимно-балансовой ситуации на время проведения ТВК (критерий: обеспечение требуемой токовой загрузки ЛЭП).
ВЛ 110 кВ Анжерская – Ново-Анжерская II цепь	ЗРР	без отключения	без условий	00:15	Для проведения ТВК на ВЛ 110 кВ Анжерская – Ново-Анжерская II цепь (необходимая нагрузка для ТВК -284 А)	1 дн	29.02	29.02	1 дн	21.02	21.02	1 дн	28.02	28.02	Срок скорректирован для обеспечения оптимальной режимно-балансовой ситуации на время проведения ТВК (критерий: обеспечение требуемой токовой загрузки ЛЭП).
ВЛ 110 кВ Беловская ГРЭС – Набережная с отпайкой на ПС Листаяжная	ЗРР	без отключения	без условий	00:15	Для проведения ТВК на ВЛ 110 кВ Беловская ГРЭС – Набережная с отпайкой на ПС Листаяжная (необходимая нагрузка для ТВК -248 А)	1 дн	09.02	09.02	1 дн	09.02	09.02	1 дн	09.02	09.02	При условии Pmin.вкл Блока 1 и Блока 2 Беловской ГРЭС не менее 280 МВт.
ВЛ 110 кВ Беловская ГРЭС – Новоленинская с отпайками	ЗРР	без отключения	без условий	00:15	Для проведения ТВК на ВЛ 110 кВ Беловская ГРЭС – Новоленинская с отпайками (необходимая нагрузка для ТВК -248 А)	1 дн	05.02	05.02	1 дн	05.02	05.02	1 дн	05.02	05.02	При условии Pmin.вкл Блока 1 и Блока 2 Беловской ГРЭС не менее 280 МВт. Для токовой загрузки участка от ПС 110 кВ Новоленинская до отпайки на ПС 110 кВ Алексиевская отключить МВ 110 кВ ВЛ Набережная Беловской ГРЭС.
ВЛ 110 кВ Беловская – Новоленинская I цепь с отпайками	ЗРР	без отключения	без условий	00:15	Для проведения ТВК на ВЛ 110 кВ Беловская – Новоленинская I цепь с отпайками (необходимая нагрузка для ТВК -117 А)	1 дн	06.02	06.02	1 дн	06.02	06.02	1 дн	06.02	06.02	Для обеспечения токовой загрузки участка от ПС 110 кВ Беловская от 240 А до 290 А: 1. Перевести электроснабжение ПС 110 кВ Моховская, ПС 110 кВ Заречная, ПС 110 кВ Заречная-Новая, ПС 110 кВ Костромовская от ВЛ 110 кВ Беловская – Новоленинская I цепь; 2. Отключить выключатель В-110 Бел-1 ПС 110 кВ Новоленинская. Для обеспечения токовой загрузки участка от ПС 110 кВ Новоленинская от 240 А до 290 А: 1. Перевести электроснабжение ПС 110 кВ Моховская, ПС 110 кВ Заречная, ПС 110 кВ Заречная-Новая, ПС 110 кВ Костромовская от ВЛ 110 кВ Беловская – Новоленинская I цепь; 2. Отключить выключатель В ввода 110 Новоленинская-1 ПС 110 кВ Беловская. Для обеспечения токовой загрузки участка от отпайки ПС 110 кВ Заречная, ПС 110 кВ Заречная-Новая, ПС 110 кВ Костромовская до отпайки на ПС 110 кВ Моховская от 140 А до 167 А: 1. Перевести электроснабжение ПС 110 кВ Моховская, ПС 110 кВ Заречная, ПС 110 кВ Заречная-Новая, ПС 110 кВ Костромовская от ВЛ 110 кВ Беловская – Новоленинская I цепь. 2. Выполнить отключение выключателя В-110 Бел-1 ПС 110 кВ Новоленинская или В ввода 110 Новоленинская-1 ПС 110 кВ Беловская для создания тупиковой схемы в зависимости от нагрузки ПС 110 кВ Моховская и суммарной нагрузки ПС 110 кВ Заречная, ПС 110 кВ Заречная-Новая, ПС 110 кВ Костромовская.
ВЛ 110 кВ Беловская – Новоленинская II цепь с отпайками	ЗРР	без отключения	без условий	00:15	Для проведения ТВК на ВЛ 110 кВ Беловская – Новоленинская II цепь с отпайками (необходимая нагрузка для ТВК -117 А)	1 дн	07.02	07.02	1 дн	07.02	07.02	1 дн	07.02	07.02	Для обеспечения токовой загрузки участка от ПС 110 кВ Беловская от 240 А до 290 А: 1. Перевести электроснабжение ПС 110 кВ Моховская, ПС 110 кВ Заречная, ПС 110 кВ Заречная-Новая, ПС 110 кВ Костромовская от ВЛ 110 кВ Беловская – Новоленинская II цепь; 2. Отключить выключатель В-110 Бел-2 ПС 110 кВ Новоленинская. Для обеспечения токовой загрузки участка от ПС 110 кВ Новоленинская от 240 А до 290 А: 1. Перевести электроснабжение ПС 110 кВ Моховская, ПС 110 кВ Заречная, ПС 110 кВ Заречная-Новая, ПС 110 кВ Костромовская от ВЛ 110 кВ Беловская – Новоленинская II цепь; 2. Отключить выключатель В ввода 110 Новоленинская-2 ПС 110 кВ Беловская. Для обеспечения токовой загрузки участка от отпайки ПС 110 кВ Заречная, ПС 110 кВ Заречная-Новая, ПС 110 кВ Костромовская до отпайки на ПС 110 кВ Моховская от 140 А до 167 А: 1. Перевести электроснабжение ПС 110 кВ Моховская, ПС 110 кВ Заречная, ПС 110 кВ Заречная-Новая, ПС 110 кВ Костромовская от ВЛ 110 кВ Беловская – Новоленинская II цепь. 2. Выполнить отключение выключателя В-110 Бел-2 ПС 110 кВ Новоленинская или В ввода 110 Новоленинская-2 ПС 110 кВ Беловская для создания тупиковой схемы в зависимости от нагрузки ПС 110 кВ Моховская и суммарной нагрузки ПС 110 кВ Заречная, ПС 110 кВ Заречная-Новая, ПС 110 кВ Костромовская.

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 Кемеровским 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 Занскитимская – Кемеровская ГРЭС с отпайкой на ПС Космическая	ЗРР	без отключения	без условий	00:15	Для проведения ТВК на ВЛ 110 кВ Занскитимская – Кемеровская ГРЭС с отпайкой на ПС Космическая (необходимая нагрузка для ТВК -180 А)	1 дн	26.02	26.02	1 дн	19.02	19.02	1 дн	19.02	19.02	
ВЛ 110 кВ Занскитимская – Ново-Кемеровская ТЭЦ с отпайкой на ПС Космическая	ЗРР	без отключения	без условий	00:15	Для проведения ТВК на ВЛ 110 кВ Занскитимская – Ново-Кемеровская ТЭЦ с отпайкой на ПС Космическая (необходимая нагрузка для ТВК -180 А)	1 дн	27.02	27.02	1 дн	22.02	22.02	1 дн	22.02	22.02	
ВЛ 110 кВ ЗСМК – Западно-Сибирская ТЭЦ I цепь	ЗРР	без отключения	без условий	00:15	Для проведения ТВК на ВЛ 110 кВ ЗСМК – Западно-Сибирская ТЭЦ I цепь (необходимая нагрузка для ТВК -204 А)	1 дн	27.02	27.02	1 дн	27.02	27.02	1 дн	27.02	27.02	
ВЛ 110 кВ ЗСМК – Западно-Сибирская ТЭЦ II цепь	ЗРР	без отключения	без условий	00:15	Для проведения ТВК на ВЛ 110 кВ ЗСМК – Западно-Сибирская ТЭЦ II цепь (необходимая нагрузка для ТВК -204 А)	1 дн	27.02	27.02	1 дн	27.02	27.02	1 дн	27.02	27.02	
ВЛ 110 кВ ЗСМК – Западно-Сибирская ТЭЦ III цепь	ЗРР	без отключения	без условий	00:15	Для проведения ТВК на ВЛ 110 кВ ЗСМК – Западно-Сибирская ТЭЦ III цепь (необходимая нагрузка для ТВК -182 А)	1 дн	27.02	27.02	1 дн	27.02	27.02	1 дн	27.02	27.02	
ВЛ 110 кВ ЗСМК – Западно-Сибирская ТЭЦ IV цепь	ЗРР	без отключения	без условий	00:15	Для проведения ТВК на ВЛ 110 кВ ЗСМК – Западно-Сибирская ТЭЦ IV цепь (необходимая нагрузка для ТВК -182 А)	1 дн	27.02	27.02	1 дн	27.02	27.02	1 дн	27.02	27.02	
ВЛ 110 кВ ЗСМК - Кузнецкая II цепь с отпайками	БВР	с отключением	с включением на ночь (с 20:00 до 06:00)	01:00	Расчетка трассы от ДКР	5 дн	26.02	01.03	5 дн	26.02	01.03	5 дн	26.02	01.03	
ВЛ 110 кВ КФЗ-2 – Кузнецкая I цепь с отпайками	БВР	с отключением	с включением на ночь (с 20:00 до 06:00)	01:00	Вырубка ОСД	5 дн	19.02	23.02	5 дн	19.02	23.02	5 дн	19.02	23.02	
ВЛ 110 кВ КФЗ-2 – Кузнецкая II цепь с отпайками	БВР	с отключением	с включением на ночь (с 20:00 до 06:00)	01:00	Вырубка ОСД	4 дн	13.02	16.02	4 дн	13.02	16.02	4 дн	13.02	16.02	
ВЛ 110 кВ Маринск – Тяжинская с отпайками	БВР	с отключением	без условий	01:00	Вырубка отдельностоящих деревьев (Выполнение РП-2024 года)	3 дн	12.02	14.02	3 дн	12.02	14.02	3 дн	12.02	14.02	
ВЛ 110 кВ Набережная – Новоленинская с отпайками	ЗРР	без отключения	без условий	00:15	Для проведения ТВК на ВЛ 110 кВ Набережная – Новоленинская с отпайками (необходимая нагрузка для ТВК - 247,5 А)	1 дн	09.02	09.02	1 дн	09.02	09.02	1 дн	09.02	09.02	При условии P _{min} вкл Блока 1 и Блока 2 Беловской ГРЭС не менее 280 МВт. Для обеспечения токовой загрузки участка от ПС 110 кВ Новоленинская до отпайки на ПС 110 кВ Алексевская до 190 А отключить МВ 110 кВ ВЛ Новоленинская Беловской ГРЭС.
ВЛ 110 кВ Юргинская – Юрга II цепь с отпайкой на ПС Западная	ТР	с отключением	без условий	01:00	Разрезание шлейфов на опоре № 14.	-	-	-	1 дн	05.02	05.02	1 дн	19.02	19.02	Срок скорректирован для исключения рисков выхода параметров электроэнергетического режима за пределы допустимых значений при совмещении с ремонтом АТ-2-250 ПС 500 кВ Юрга (01.02.24 – 18.02.24) и ВЛ 500 кВ Юрга – Ново-Алжарская (26.02.24 – 07.03.24). При невозможности выполнения работ в указанные сроки подать предложения в сводный месячный график ремонтов на март 2024 года. Допустимое время выполнения работ в марте 2024 года: 25.03.24 – 12.04.24.

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 Кемеровским 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 Юргинская – Юрга II цепь с отпайкой на ПС Западная	ЗРР	без отключения	без условий	01:00	Включение участка ВЛ 110 кВ Юргинская – Юрга II цепь с отпайкой на ПС Западная от ПС 110 кВ Юргинская до опоры № 14 для питания ПС 110 кВ Западная.	-	-	-	12 дн	05.02	16.02	12 дн	19.02	01.03	Срок скорректирован для исключения рисков выхода параметров электроэнергетического режима за пределы допустимых значений при совмещении с ремонтом АТ-2-250 ПС 500 кВ Юрга (01.02.24 – 18.02.24) и ВЛ 500 кВ Юрга – Ново-Анжерская (26.02.24 – 07.03.24). При невозможности выполнения работ в указанные сроки подать предложения в сводный месячный график ремонтов на март 2024 года. Допустимое время выполнения работ в марте 2024 года: 25.03.24 – 12.04.24.
ВЛ 110 кВ Юргинская – Юрга II цепь с отпайкой на ПС Западная	ТР	с отключением	без условий	04:00	Вывод в ремонт участка ВЛ 110 кВ Юргинская – Юрга II цепь с отпайкой на ПС Западная от опоры № 14 до ПС 500 кВ Юрга для замены опоры № 23.	-	-	-	12 дн	05.02	16.02	12 дн	19.02	01.03	
ВЛ 110 кВ Юргинская – Юрга I цепь с отпайкой на ПС Западная	ТР	с отключением	без условий	04:00	Замена опоры № 23.	-	-	-	11 дн	06.02	16.02	11 дн	19.02	29.02	Срок скорректирован для исключения рисков выхода параметров электроэнергетического режима за пределы допустимых значений при совмещении с ремонтом АТ-2-250 ПС 500 кВ Юрга (01.02.24 – 18.02.24) и ВЛ 500 кВ Юрга – Ново-Анжерская (26.02.24 – 07.03.24). При невозможности выполнения работ в указанные сроки подать предложения в сводный месячный график ремонтов на март 2024 года. Допустимое время выполнения работ в марте 2024 года: 25.03.24 – 12.04.24.
ВЛ 110 кВ Техноколь – Юрга с отпайкой на ПС Комплексная	БВР	с отключением	без условий	01:00	Для безопасного проведения работ по монтажу опоры № 23 на ВЛ 110 кВ Юргинская – Юрга I цепь с отпайкой на ПС Западная и ВЛ 110 кВ Юргинская – Юрга II цепь с отпайкой на ПС Западная.	-	-	-	1 дн	12.02	12.02	1 дн	01.03	01.03	Срок скорректирован для исключения рисков выхода параметров электроэнергетического режима за пределы допустимых значений при совмещении с ремонтом АТ-2-250 ПС 500 кВ Юрга (01.02.24 – 18.02.24) и ВЛ 500 кВ Юрга – Ново-Анжерская (26.02.24 – 07.03.24). При невозможности выполнения работ в указанные сроки подать предложения в сводный месячный график ремонтов на март 2024 года. Допустимое время выполнения работ в марте-апреле 2024 года: 25.03.24 – 12.04.24. При выполнении ремонта выполнить деление сети 110 кВ по следующим выключателям ПС 500 кВ Юрга: В-110 Юрга-2, В-110 Разъезд-54, В-110 Разъезд-31 (критерий: исключение рисков превышения АДТН ВЛ 110 кВ Юргинская - Юрга с отпайкой на ПС Комплексная и/или ВЛ 110 кВ Юрга - Юрга-2 в ПАР ВЛ 500 кВ Юрга - Ново-Анжерская).