

УТВЕРЖДАЮ:

Заместитель директора по  
техническим вопросам -  
главный инженер



С.Г. Тараданов

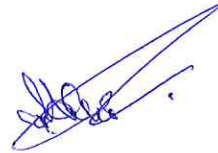
«25» ноября 2020 года

**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 декабрь 2020 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)	
<b>ВЛ 110 кВ</b>															
ВЛ 110 кВ Анжерская – Челы	ЗРР	Без отключения	Без условий	0,15	Для проведения ТВК на ВЛ 110 кВ Анжерская - Челы (необходимая нагрузка для ТВК - 135 А)	2	16.03	17.03	1	25.12	25.12	1	25.12	25.12	Прогнозируемая токовая нагрузка 95-145 А
ВЛ 110 кВ Занскитимская – Кемеровская ГРЭС с отпайкой на ПС Космическая	БВР	С отключением	Без условий	1	Верховой осмотр	1	01.12	01.12	1	01.12	01.12	1	01.12	01.12	
ВЛ 110 кВ Кайгур – Таежная	ЗРР	Без отключения	Без условий	0,15	Для проведения ТВК на ВЛ 110 кВ Кайгур - Таежная (необходимая нагрузка для ТВК - 135 А)	2	02.03	03.03	1	28.12	28.12	1	28.12	28.12	Прогнозируемая токовая нагрузка 90-130 А
ВЛ 110 кВ Челы – Кайгур	ЗРР	Без отключения	Без условий	0,15	Для проведения ТВК на ВЛ 110 кВ Челы-Кайгур (необходимая нагрузка для ТВК - 135 А)	2	04.03	05.03	1	29.12	29.12	1	29.12	29.12	Прогнозируемая токовая нагрузка 75-135 А
ВЛ 110 кВ Юргинская – Яшкнинская I цепь с отпайками	БВР	С отключением	Без условий	1	Верховой осмотр	1	03.12	03.12	1	03.12	03.12	1	03.12	03.12	
ВЛ 110 кВ Южно-Кузбасская ГРЭС – Томь-Усинская ГРЭС I цепь с отпайками	ЗРР	Без отключения	Без условий	0,15	Для проведения ТВК на ВЛ 110 кВ Южно-Кузбасская ГРЭС – Томь-Усинская ГРЭС I цепь с отпайками (необходимая нагрузка для ТВК - 204 А)	2	01.06	02.06	1	08.12	08.12	1	17.12	17.12	Срок ремонта скорректирован для совмещения с работами на АТ-1-800 ПС 500 кВ Новокузнецкая. Прогнозируемая токовая нагрузка от 170 до 250 А при отключенном В-110 кВ ЮК ГРЭС II цепь на Томь-Усинской ГРЭС
ВЛ 110 кВ Южно-Кузбасская ГРЭС – Томь-Усинская ГРЭС II цепь с отпайками	ЗРР	Без отключения	Без условий	0,15	Для проведения ТВК на ВЛ 110 кВ Южно-Кузбасская ГРЭС – Томь-Усинская ГРЭС II цепь с отпайками (необходимая нагрузка для ТВК - 204 А)	2	03.06	04.06	1	09.12	09.12	1	18.12	18.12	Срок ремонта скорректирован для совмещения с работами на АТ-1-800 ПС 500 кВ Новокузнецкая. Прогнозируемая токовая нагрузка от 140 до 230 А при отключенном В-110 кВ ЮК ГРЭС I цепь на Томь-Усинской ГРЭС
ВЛ 110 кВ Южно-Кузбасская ГРЭС – КМК-1 с отпайками	ТР	С отключением	С включением на ночь (с 20:00 до 06:00)	2	Замена грозотроса во всей длине ВЛ	-	-	-	22	07.12	28.12	10	07.12	16.12	Разбивка ремонта на два периода для исключения рисков необеспечения требуемого значения минимальной включенной мощности при совмещении с работами на ПС 500 кВ Новокузнецкая АТ-1-800
												12	19.12	30.12	
ВЛ 110 кВ Южно-Кузбасская ГРЭС – Новокузнецк-Сортировочный	ТР	С отключением	С включением на ночь (с 20:00 до 06:00)	2	Замена грозотроса во всей длине ВЛ	-	-	-	22	07.12	28.12	10	07.12	16.12	Разбивка ремонта на два периода для исключения рисков необеспечения требуемого значения минимальной включенной мощности при совмещении с работами на ПС 500 кВ Новокузнецкая АТ-1-800. На время ремонта величина генерации Центральной ТЭЦ не менее 21 МВт
												12	19.12	30.12	
<b>ПС 110 кВ Кузнецкая</b>															
ВЛ 110 кВ ЗСМК-Кузнецкая II цепь с отпайками	КР	С отключением	С включением на ночь (с 24:00 до 08:00)	2	Капитальный ремонт с заменой КС ЗСМК-2 ф.С	-	-	-	2	02.12	03.12	2	02.12	03.12	
ЭВ-110 ЗСМК-2	БВР	С отключением	С включением на ночь (с 24:00 до 08:00)	2	Для БВР при капитальном ремонте ВЛ 110 кВ ЗСМК-Кузнецкая II цепь с отпайками с заменой КС ЗСМК-2 ф.С	-	-	-	2	02.12	03.12	2	02.12	03.12	
ОСШ-110	БВР	С отключением	С включением на ночь (с 24:00 до 08:00)	2	Для БВР при капитальном ремонте ВЛ 110 кВ КФЗ-2 – Кузнецкая II цепь с отпайками с заменой КС КФЗ-2 ф.А	-	-	-	2	02.12	03.12	2	02.12	03.12	

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)	
<b>ПС 110 кВ РМК</b>															
ВЛ 110 кВ КФ3-2 - Кузнецкая I цепь с отпайками	КР	С отключением	С включением на ночь (с 24:00 до 08:00)	2	Капитальный ремонт ЛР-110-КФ3-Кузнецкая-1	1	03.03	03.03	2	07.12	08.12	2	07.12	08.12	
МВ-110-Т-1-25	КР	С отключением	С включением на ночь (с 24:00 до 08:00)	2	Капитальный ремонт ЛР-110-КФ3-Кузнецкая-1	-	-	-	2	07.12	08.12	2	07.12	08.12	

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



А.А. Сибиряков