ЛЭП и ЭЛТ декабрь 2023 (Утв)

Статус заявки	Предприятие	Объект	Оборудование	Содержание работ	Аварийная готовность	Вид ремонта	Месячный. Время ремонта. Начало	Месячный. Время ремонта. Конец	Месячный. Время ремонта. Длительность	Состояние заявки	Причина отказа	Прочие примечания	Месячный. Заявленное время. Начало	Месячный. Заявленное время. Конец	Месячный. Заявленное время. Длительность	Условия производства работ	Состояние оборудования по заявке	Дата последнего кап.ремонта	Связанные ремонты	Группа	Контролируемое сечение	Диспетчерские центры
Утверждена	БСК	Башкирская сетевая компания	ВЛ 220 кВ Кумертауская ТЭЦ – Самаровка	Капремонт, замена деф г/з троса (а/г 6-12 часов). Снять с проводов защитные устройства над пересекаемыми ВЛ 10 кВ, жд и автодорогами, убрать инструмент и такелаж с рабочего места: в ночное время –10 час 30 минут; в светлое время суток - 4 час 30 мин вывести бригаду с рабочего места – 20 минут; убрать технику – 20 минут; снять ПЗ с рабочего места – 20 минут; выйти на связь с ЦУС и погасить разрешение – 30 минут Итого в ночное время –12 час; в светлое время суток - 6 час.	12:00	КР	16.12.23	23.12.23	8 дн	Отказанная	Оренбургское РДУ: Не совмещается с ремонтом ВЛ 220 кВ Саракташ-тяга - Карталинская (01.12.23 - 30.12.23). Предлагается подать в январе 2024 года.	Башкирское РДУ (МГР): не совмещается с ремонтом ВЛ 220 кВ Бекетово - Ашкадар из-за перегрузки КС "Южное №4" в ПАР (АТ-1 Ново-Салаватской ПГУ и 1АТ (2АТ) ПС 220 кВ Ашкадар).	13.12.23	20.12.23	8 дн		с отключением	18.12.2020				
Утверждена	БСК	Башкирская сетевая компания	ВЛ 220 кВ Бекетово – Ашкадар	Капремонт, замена деф г/з троса (а/г 6-12 часов). Снять с проводов защитные устройства над пересекаемыми ВЛ 10 кВ, жд и автодорогами, убрать инструмент и такелаж с рабочего места: в ночное время –10 час 30 минут; в светлое время суток - 4 час 30 мин вывести бригаду с рабочего места – 20 минут; убрать технику – 20 минут; снять ПЗ с рабочего места – 20 минут; выйти на связь с ЦУС и погасить разрешение – 30 минут Итого в ночное время –12 час; в светлое время суток - 6 час.	12:00	КР	04.12.23	15.12.23	12 дн	Отказанная	Оренбургское РДУ: Не совмещается с ремонтом ВЛ 220 кВ Саракташ-тяга - Карталинская (01.12.23 - 30.12.23). Предлагается подать в январе 2024 года.	Башкирское РДУ (МГР): 1. 1-3.12.2023 не совмещается с ремонтом Блока 1 Ново-Салаватской ПГУ. 2. Разрешить при следующих условиях: 2.1. Потребление Западно-Центрального ЭР не более 2100 МВт. 2.2. Генерация Западно-Центрального ЭР не менее 1370 МВт. 2.3. Допустимо деление по ВЛ 220 кВ Туймазы – Благовар, ВЛ 220 кВ Аксаково – Бугульма в ПАР. Оренбургское РДУ: Ремонт осуществим при условии обеспечения прогнозируемого суммарного перетока по ВЛ 220 кВ Кумертауская ТЭЦ - Гелий-3 и ВЛ 110 кВ Кумертауская ТЭЦ - Октябрьская, направленном от шин Кумертауской ТЭЦ. В схеме ремонта ВЛ 220 кВ Саракташ-тяга – Карталинская (01.12.23 - 30.12.23) при аварийном отключении ВЛ 500 кВ Ириклинская ГРЭС - Газовая и ВЛ 500 кВ Краснармейская - Преображенская (или ВЛ 500 кВ Газовая - Преображенская) и отключенном действием ПА трансформ 110 кВ Самаркинская ТЭЦ - Саракташ-тяга и Степная - Саракташская прогнозируемый суммарный переток по ВЛ 220 кВ Кумертауская ТЭЦ - Гелий-3 и ВЛ 110 кВ Кумертауская ТЭЦ - Октябрьская: - до работы АОПО ВЛ 220 кВ Кумертауская ТЭЦ - Гелий-3 - переток 542 МВт, - после работы АОПО ВЛ 220 кВ Кумертауская ТЭЦ - Гелий-3 - переток 252 МВт.	01.12.23	12.12.23	12 дн		с отключением	04.05.2023				
Утверждена	Башкирское РДУ	Башкирская сетевая компания	ВЛ 220 кВ Аксаково – Бугульма	В случае аварийного отключения 1(2) СШ-500 ПС 500 кВ Бекетово во время ремонта ВЛ 220 кВ Бекетово – Ашкадар: на ПС 500 кВ Бугульма отключить В-801 220 кВ Аксаково - Бугульма	12:00	ЭРР	04.12.23	15.12.23	12 дн	Исходная			04.12.23	15.12.23	12 дн	не в транзите	без отключения	20.08.2023				
Утверждена	Башкирское РДУ	Башкирская сетевая компания	ВЛ 220 кВ Аксаково – Бугульма	На время ремонта ВЛ 500 кВ Заинская ГРЭС – Бугульма: на ПС 500 кВ Бугульма отключить В ВЛ 220 кВ Аксаково - Бугульма	02:00	ЭРР	01.12.23	13.12.23	13 дн	Исходная			01.12.23	13.12.23	13 дн	не в транзите	без отключения	20.08.2023				
Утверждена	Башкирское РДУ	Башкирская сетевая компания	ВЛ 220 кВ Туймазы – Благовар	В случае аварийного отключения 1(2) СШ-500 ПС 500 кВ Бекетово во время ремонта ВЛ 220 кВ Бекетово – Ашкадар: на ПС 220 кВ Туймазы отключить В1-220 Благовар, В2-220 Благовар.	12:00	ЭРР	04.12.23	15.12.23	12 дн	Исходная			04.12.23	15.12.23	12 дн	не в транзите	без отключения	15.09.2023				
Утверждена	Башкирское РДУ	Башкирская сетевая компания	ВЛ 220 кВ Туймазы – Благовар	На время ремонта ВЛ 500 кВ ВЛ 500 кВ Заинская ГРЭС – Бугульма: на ПС 220 кВ Туймазы отключить В1-220 Благовар, В2-220 Благовар.	02:00	ЭРР	01.12.23	13.12.23	13 дн	Исходная			01.12.23	13.12.23	13 дн	не в транзите	без отключения	15.09.2023				
Утверждена	БСК	ПС 220 кВ Аксаково	ШСВ-110	Замена РЗА ШСВ-110. АГ-ВЗ.	ВЗ	ВПр	04.12.23	15.12.23	12 дн	Отказанная	Башкирское РДУ (МГР): работы выполнены в ноябре.		04.12.23	15.12.23	12 дн		с отключением	22.08.2012				
Утверждена	БСК	ПС 220 кВ Ашкадар	2АТ	Замена приводов РПН, антикоррозийная обработка бака 2АТ	2	КР	16.12.23	30.12.23	15 дн	Измененная		Башкирское РДУ (МГР): 1. 4-10.12.2023 не совмещается с ремонтом ТГ-5 Стерлитамакской ТЭЦ. 2. Разрешить при следующих условиях: 2.1. Потребление Южного ЭР не более 940 МВт. 2.2. Генерация Южного ЭР не менее 1285 МВт.	01.12.23	15.12.23	15 дн		с отключением	23.04.2020				
Утверждена	БСК	ПС 220 кВ Туймазы	АТ-1	Замена вводов 110 кВ АТ-1.	ВЗ	КР	04.12.23	08.12.23	5 дн	Отказанная		Башкирское РДУ (МГР): работы выполнены в ноябре.	04.12.23	08.12.23	5 дн		с отключением	08.05.2021				
Утверждена	БСК	ПС 220 кВ Туймазы	АТ-2	Замена устройств РЗА АТ-2.	ВЗ	ВПр	01.12.23	15.12.23	15 дн	Измененная		Башкирское РДУ (МГР): выполнить в сроки, определенные в МГР на ноябрь (27.11. - 15.12.2023).	11.12.23	29.12.23	19 дн		с отключением	25.08.2019				
Утверждена	БСК	ПС 220 кВ Туймазы	АТ-2	Замена защит.	ВЗ	ВПр	27.11.23	15.12.23	19 дн	Исходная			27.11.23	15.12.23	19 дн		с отключением	25.08.2019				
Утверждена	БСК	ПС 220 кВ Туймазы	ОВ-110	Опробование вновь вводимых устройств РЗА АТ-2.	02:00	ВПр	04.12.23	08.12.23	5 дн	Измененная		Башкирское РДУ (МГР): выполнить в сроки ремонта АТ-2 ПС 220 кВ Туймазы (27.11. - 15.12.2023).	18.12.23	22.12.23	5 дн		с отключением	05.10.2023				
Утверждена	БСК	ПС 220 кВ Туймазы	ШСВ-110	Опробование вновь вводимых устройств РЗА АТ-2.	02:00	ВПр	11.12.23	11.12.23	1 дн	Измененная		Башкирское РДУ (МГР): выполнить в сроки ремонта АТ-2 ПС 220 кВ Туймазы (27.11. - 15.12.2023).	25.12.23	25.12.23	1 дн		с отключением	30.08.2013				
Утверждена	БСК	ПС 220 кВ Туймазы	В2-220 Бугульма	Опробование вновь вводимых устройств РЗА АТ-2.	02:00	ВПр	12.12.23	12.12.23	1 дн	Измененная		Башкирское РДУ (МГР): выполнить в сроки ремонта АТ-2 ПС 220 кВ Туймазы (27.11. - 15.12.2023).	26.12.23	26.12.23	1 дн		с отключением	27.08.2022				
Утверждена	БСК	ПС 220 кВ Туймазы	В2-220 Благовар	Опробование вновь вводимых устройств РЗА АТ-2.	02:00	ВПр	13.12.23	13.12.23	1 дн	Измененная		Башкирское РДУ (МГР): выполнить в сроки ремонта АТ-2 ПС 220 кВ Туймазы (27.11. - 15.12.2023).	27.12.23	27.12.23	1 дн		с отключением	18.10.2023				
Утверждена	БСК	ПС 220 кВ Уфа-Южная	ОВ-220	Подключение и опробование взаимодействия с новыми устройствами АПАР и АОПО.	02:00	ВПр	01.12.23	04.12.23	4 дн	Исходная			01.12.23	04.12.23	4 дн		с отключением	17.08.2023				
Утверждена	БСК	ПС 220 кВ Уфа-Южная	В-220 Бекетово	Подключение и опробование взаимодействия с новыми устройствами АПАР и АОПО.	02:00	ВПр	05.12.23	06.12.23	2 дн	Исходная			05.12.23	06.12.23	2 дн	с переводом на ОВ	с отключением	22.09.2023				
Утверждена	БСК	ПС 220 кВ Уфа-Южная	В-220 Бекетово – ТЭЦ-2	Подключение и опробование взаимодействия с новыми устройствами АПАР и АОПО.	02:00	ВПр	07.12.23	08.12.23	2 дн	Исходная			07.12.23	08.12.23	2 дн	с переводом на ОВ	с отключением	22.08.2022				
Утверждена	БСК	ПС 220 кВ Уфа-Южная	В-220 Гвардейская	Подключение и опробование взаимодействия с новыми устройствами АПАР и АОПО.	02:00	ВПр	13.12.23	14.12.23	2 дн	Исходная			13.12.23	14.12.23	2 дн	с переводом на ГИ	с отключением	29.06.2020				
Утверждена	БСК	ПС 220 кВ Уфа-Южная	В-220 Уфимская	Подключение и опробование взаимодействия с новыми устройствами АПАР и АОПО.	02:00	ВПр	11.12.23	12.12.23	2 дн	Исходная			11.12.23	12.12.23	2 дн	с переводом на ОИ	с отключением	21.10.2022				
Утверждена	БСК	ПС 500 кВ Бекетово	ВЛ 110 кВ Бекетово – Карламан-тяга I цепь с отпайкой на ПС Кармаскалы	Ввод в работу защит ВЛ 110 кВ Бекетово – Карламан-тяга I цепь с отпайкой на ПС Кармаскалы	02:00	ВПр	19.12.23	19.12.23	1 дн	Исходная			19.12.23	19.12.23	1 дн		с отключением	17.11.2022				
Утверждена	БСК	ПС 500 кВ Бекетово	ОВ-110	Опробование взаимодействия с новыми устройствами РЗА ВЛ 110 кВ Бекетово - Карламан-тяга I цепь с отпайкой на ПС Кармаскалы.	02:00	ВПр	19.12.23	19.12.23	1 дн	Отказанная	Отказать. Башкирским РДУ не выдано задание по настройке реконструируемого устройства РЗА в связи с тем, что информация, необходимая для выполнения расчетов и выбора параметров настройки устройств РЗА предоставлена во внерегламентные сроки 25.07.2023, плановый срок предоставления данной информации – не менее чем за шесть месяцев до ввода в работу реконструируемых устройств РЗА. Оформить после получения задания ДЦ по настройке реконструируемого устройства РЗА.		19.12.23	19.12.23	1 дн		с отключением	17.07.2014				
Утверждена	БСК	ПС 500 кВ Бекетово	ШСВ-110	Реконструкция защит и автоматики управления.	ВЗ	ВПр	01.12.23	11.12.23	11 дн	Отказанная		Башкирское РДУ (МГР): работы выполнены в ноябре.	01.12.23	11.12.23	11 дн		с отключением	01.08.2014				
Утверждена	БСК	ПС 500 кВ Бекетово	В-110 Карламан-тяга-1	Реконструкция защит и автоматики управления.	ВЗ	ВПр	12.12.23	22.12.23	11 дн	Отказанная	Отказать. Башкирским РДУ не выдано задание по настройке реконструируемого устройства РЗА в связи с тем, что информация, необходимая для выполнения расчетов и выбора параметров настройки устройств РЗА предоставлена во внерегламентные сроки 25.07.2023, плановый срок предоставления данной информации – не менее чем за шесть месяцев до ввода в работу реконструируемых устройств РЗА. Оформить после получения задания ДЦ по настройке реконструируемого устройства РЗА.		12.12.23	22.12.23	11 дн	с переводом на ОВ	с отключением					
Утверждена	БСК	ПС 500 кВ Буйская	ВЛ 500 кВ Буйская – Калино	ТР ЛСБ-500 Калино, ЛР В1-500 Калино, ЛР В2-500 Калино. Ревизия ВЧЗ-500 Калино. Профконтроль ТН-500 Калино. Профвосстановление УРОВ В1- 500, В2- 500 Калино.	06:00	ТР	06.12.23	09.12.23	4 дн	Исходная		Разрешить при услови предоставление обоснования аварийной готовности. БРДУ (МГР): разрешить при условии отказа ПЛ ремонта в ноябре (29.11 - 07.12.23).	06.12.23	09.12.23	4 дн	под наведенным напряжением	с отключением	09.06.2019		27		
Отклонена	БСК	ПС 500 кВ Буйская	ВЛ 500 кВ Буйская – Калино	Профвосстановление ДЗ-503, АПВ-503, УРОВ В1 500, В2 500 Калино, УРОВ В1 500, В2 500 Калино.	04:00	ВПр	06.12.23	10.12.23	5 дн	Снятая и отказанная		Пермское РДУ: не совмещать с 2СШ 500 кВ ПС Северная 10.04-19.04	06.12.23	10.12.23	5 дн	под наведенным напряжением	с отключением	09.06.2019				
Утверждена	БСК	ПС 500 кВ Буйская	ВЛ 500 кВ Буйская – Калино	Замена устройств РЗА ВЛ 500 кВ Буйская-Калино.	ВЗ	ВПр	01.12.23	07.12.23	7 дн	Измененная		БРДУ (МГР): разрешить при условии отказа ПЛ ремонта в ноябре (29.11 - 07.12.23). ОДУ Урала: Разрешить в сроки МГР ноябрь 2023 (29.11.23 - 07.12.23).	24.12.23	29.12.23	6 дн	под наведенным напряжением	с отключением	09.06.2019				
Утверждена	БСК	ПС 500 кВ Буйская	ТН-220 2СШ	Подключение и опробование взаимодействия вновь вводимых устройств РЗА АТ-3 и ДЗШ-220.	01:00	ВПр	14.12.23	14.12.23	1 дн	Отказанная	БРДУ (МГР): Отказать, НПЛ заявка. В связи с высоким потреблением Благоварского энергоузла, Аргамакского энергоузла и из-за недопустимого снижения напряжения на ПС 220 кВ Арганак в ПАР (ниже АДН) (аварийное отключение АТ-1 ПС 220 кВ Благовар). На время ремонта АТ-3 ПС 220 кВ Буйская для исключения обеспечения ПС 220 кВ Арганак в ПАР (аварийное отключение ВЛ 110 кВ Арганак – Редькино 1) требуется выполнение раздельной работы 1 и 2 СШ-110 ПС 220 кВ Арганак. Оформить в 2024 году после отопительного сезона.		14.12.23	14.12.23	1 дн		с отключением	25.10.2022				

Утверждена	БСК	ПС 500 кВ Буйская	ТН-220 1СШ	Подключение и опробование взаимодействия вновь вводимых устройств РЗА АТ-3 и ДЗШ-220.	01:00	ВПр	14.12.23	14.12.23	1 дн	Отказанная	БРДУ (МГР): Отказать, НПЛ заявка. В связи с высоким потреблением Благоварского энергоузла, Аргамакского энергоузла и из-за недопустимого снижения напряжения на ПС 220 кВ Аргамак в ПАР (ниже АДН) (аварийное отключение АТ-1 ПС 220 кВ Благовар). На время ремонта АТ-3 ПС 220 кВ Буйская для исключения обесточения ПС 220 кВ Аргамак в ПАР (аварийное отключение ВЛ 110 кВ Аргамак – Редькино 1) требуется выполнение разделькой работы 1 и 2 СШ-110 ПС 220 кВ Аргамак. Оформить в 2024 году после отопительного сезона.		14.12.23	14.12.23	1 дн		с отключением	16.09.2022				
Утверждена	БСК	ПС 500 кВ Буйская	ТН-500 2 СШ	Подключение и опробование взаимодействия вновь вводимых устройств РЗА АТ-3.	02:00	ЗРР	15.12.23	15.12.23	1 дн	Отказанная	БРДУ (МГР): Отказать в связи с отказом АТ-3 ПС 500 кВ Буйская.		15.12.23	15.12.23	1 дн		без отключения	28.11.2013				
Утверждена	БСК	ПС 500 кВ Буйская	ТН-500 1 СШ	Подключение и опробование взаимодействия вновь вводимых устройств РЗА АТ-3.	02:00	ЗРР	15.12.23	15.12.23	1 дн	Отказанная	БРДУ (МГР): Отказать в связи с отказом АТ-3 ПС 500 кВ Буйская.		15.12.23	15.12.23	1 дн		без отключения	29.11.2022				
Утверждена	БСК	ПС 500 кВ Буйская	ОВ-220	Замена устройств РЗА ОВ-220.	В3	ВПр	01.12.23	29.12.23	29 дн	Отказанная	БРДУ (МГР): Отказать, НПЛ заявка. В связи с высоким потреблением Благоварского энергоузла, Аргамакского энергоузла и из-за недопустимого снижения напряжения на ПС 220 кВ Аргамак в ПАР (ниже АДН) (аварийное отключение АТ-1 ПС 220 кВ Благовар). На время ремонта АТ-3 ПС 220 кВ Буйская для исключения обесточения ПС 220 кВ Аргамак в ПАР (аварийное отключение ВЛ 110 кВ Аргамак – Редькино 1) требуется выполнение разделькой работы 1 и 2 СШ-110 ПС 220 кВ Аргамак. Оформить в 2024 году после отопительного сезона.		01.12.23	29.12.23	29 дн		с отключением	26.07.2023				
Утверждена	БСК	ПС 500 кВ Буйская	В-220 Аргамак	Подключение и опробование взаимодействия вновь вводимого устройства ДЗШ-220.	04:00	ВПр	01.12.23	29.12.23	29 дн	Отказанная	БРДУ (МГР): Отказать, НПЛ заявка. В связи с высоким потреблением Благоварского энергоузла, Аргамакского энергоузла и из-за недопустимого снижения напряжения на ПС 220 кВ Аргамак в ПАР (ниже АДН) (аварийное отключение АТ-1 ПС 220 кВ Благовар). На время ремонта АТ-3 ПС 220 кВ Буйская для исключения обесточения ПС 220 кВ Аргамак в ПАР (аварийное отключение ВЛ 110 кВ Аргамак – Редькино 1) требуется выполнение разделькой работы 1 и 2 СШ-110 ПС 220 кВ Аргамак. Оформить в 2024 году после отопительного сезона.		01.12.23	29.12.23	29 дн		с отключением	19.07.2021				
Утверждена	БСК	ПС 500 кВ Буйская	В-220 АТ-3	Замена устройств РЗА АТ-3.	В3	ВПр	01.12.23	29.12.23	29 дн	Отказанная		БРДУ (МГР): Отказать, НПЛ заявка. В связи с высоким потреблением Благоварского энергоузла, Аргамакского энергоузла и из-за недопустимого снижения напряжения на ПС 220 кВ Аргамак в ПАР (ниже АДН) (аварийное отключение АТ-1 ПС 220 кВ Благовар). На время ремонта АТ-3 ПС 220 кВ Буйская для исключения обесточения ПС 220 кВ Аргамак в ПАР (аварийное отключение ВЛ 110 кВ Аргамак – Редькино 1) требуется выполнение разделькой работы 1 и 2 СШ-110 ПС 220 кВ Аргамак. Оформить в 2024 году после отопительного сезона.	01.12.23	29.12.23	29 дн		с отключением	09.07.2021				
Утверждена	БСК	ПС 500 кВ Буйская	В-110 АТ-2	Замена устройств РЗА АТ-2.	В3	ВПр	11.12.23	29.12.23	19 дн	Отказанная	БРДУ (МГР): Ошибочно подана (согласовано с БСК).		11.12.23	29.12.23	19 дн		с отключением	28.09.2015				
Утверждена	БСК	ПС 500 кВ Буйская	В2-500 Калино	ТР ЛР В2-500 Калино. Восстановление АУВ В2-500 Калино.	04:00	ТР	29.11.23	02.12.23	4 дн	Исходная		Разрешить при услови предоставления обоснования аварийной готовности. БРДУ (ГТР): Разрешить 20-23.03 совместно с ВЛ 500 кВ Буйская – Калино	29.11.23	02.12.23	4 дн		с отключением	18.10.2014		27		
Утверждена	БСК	ПС 500 кВ Буйская	В2-500 Калино	ТР ЛР В2-500 Калино. Восстановление АУВ В2-500 Калино.	04:00	ТР	06.12.23	09.12.23	4 дн	Исходная		БРДУ (МГР): разрешить при условии отказа ПЛ ремонта в ноябре (29.11 - 07.12.23).	06.12.23	09.12.23	4 дн		с отключением	18.10.2014				
Утверждена	БСК	ПС 500 кВ Буйская	В2-500 Калино	Замена устройств РЗА ВЛ 500 кВ Буйская-Калино.	В3	ВПр	01.12.23	07.12.23	7 дн	Измененная		БРДУ (МГР): разрешить при условии отказа ПЛ ремонта в ноябре (29.11 - 07.12.23). ОДУ Урала: разрешить в сроки МГР ноябрь 2023 (29.11 - 07.12.23).	24.12.23	29.12.23	6 дн		с отключением	18.10.2014				
Утверждена	БСК	ПС 500 кВ Буйская	В1-500 Калино	ТР ЛР В1-500 Калино. Восстановление АУВ В1-500 Калино.	04:00	ТР	06.12.23	09.12.23	4 дн	Исходная		Разрешить при услови предоставления обоснования аварийной готовности. БРДУ (МГР): разрешить при условии отказа ПЛ ремонта в ноябре (29.11 - 07.12.23).	06.12.23	09.12.23	4 дн		с отключением	25.09.2014		27		
Утверждена	БСК	ПС 500 кВ Буйская	В1-500 Калино	Замена устройств РЗА ВЛ 500 кВ Буйская-Калино.	В3	ВПр	01.12.23	07.12.23	7 дн	Измененная		БРДУ (МГР): разрешить при условии отказа ПЛ ремонта в ноябре (21.11 - 07.12.23). ОДУ Урала: разрешить в сроки МГР ноябрь 2023 (21.11 - 07.12.23).	14.12.23	29.12.23	16 дн		с отключением	25.09.2014				
Утверждена	БСК	ПС 500 кВ Буйская	В2-500 АТ-3	Замена устройств РЗА АТ-3.	В3	ВПр	01.12.23	29.12.23	29 дн	Отказанная	БРДУ (МГР): Отказать, НПЛ заявка. В связи с высоким потреблением Благоварского энергоузла, Аргамакского энергоузла и из-за недопустимого снижения напряжения на ПС 220 кВ Аргамак в ПАР (ниже АДН) (аварийное отключение АТ-1 ПС 220 кВ Благовар). На время ремонта АТ-3 ПС 220 кВ Буйская для исключения обесточения ПС 220 кВ Аргамак в ПАР (аварийное отключение ВЛ 110 кВ Аргамак – Редькино 1) требуется выполнение разделькой работы 1 и 2 СШ-110 ПС 220 кВ Аргамак. Оформить в 2024 году после отопительного сезона.		01.12.23	29.12.23	29 дн		с отключением	20.11.2022				
Утверждена	БСК	ПС 500 кВ Буйская	В1-500 АТ-3	Замена устройств РЗА АТ-3.	В3	ВПр	01.12.23	29.12.23	29 дн	Отказанная	БРДУ (МГР): Отказать, НПЛ заявка. В связи с высоким потреблением Благоварского энергоузла, Аргамакского энергоузла и из-за недопустимого снижения напряжения на ПС 220 кВ Аргамак в ПАР (ниже АДН) (аварийное отключение АТ-1 ПС 220 кВ Благовар). На время ремонта АТ-3 ПС 220 кВ Буйская для исключения обесточения ПС 220 кВ Аргамак в ПАР (аварийное отключение ВЛ 110 кВ Аргамак – Редькино 1) требуется выполнение разделькой работы 1 и 2 СШ-110 ПС 220 кВ Аргамак. Оформить в 2024 году после отопительного сезона.		01.12.23	29.12.23	29 дн		с отключением	29.07.2021				
Утверждена	БСК	ПС 500 кВ Буйская	АТ-3	Замена устройств РЗА АТ-3.	В3	ВПр	01.12.23	29.12.23	29 дн	Отказанная	БРДУ (МГР): Отказать, НПЛ заявка. В связи с высоким потреблением Благоварского энергоузла, Аргамакского энергоузла и из-за недопустимого снижения напряжения на ПС 220 кВ Аргамак в ПАР (ниже АДН) (аварийное отключение АТ-1 ПС 220 кВ Благовар). На время ремонта АТ-3 ПС 220 кВ Буйская для исключения обесточения ПС 220 кВ Аргамак в ПАР (аварийное отключение ВЛ 110 кВ Аргамак – Редькино 1) требуется выполнение разделькой работы 1 и 2 СШ-110 ПС 220 кВ Аргамак. Оформить в 2024 году после отопительного сезона.		01.12.23	29.12.23	29 дн		с отключением	25.10.2021				