

СОГЛАСОВАНО:

Директор по управлению режимами –
главный диспетчер

Филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири
А.В. Денисенко



«01» октября 2025 г.

Первый заместитель директора -
главный диспетчер

Филиала АО «СО ЕЭС» Иркутское РДУ
Д.С. Зинаков

« 01 » 10 2025 г.

Первый заместитель директора -
главный диспетчер

Филиала АО «СО ЕЭС» Бурятское РДУ
В.Г. Лазарев

« 01 » 10 2025 г.

УТВЕРЖДАЮ:

Заместитель генерального директора –
главный инженер

АО «ИЭСК»
А.В. Хромцов

« 13 » 10 2025 г.

Заместитель директора по техническим вопросам –
главный инженер

Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Бурятэнерго»
В.Н. Перельгин

« 01 » 10 2025 г.

Заместитель директора -
главный инженер

Филиала ПАО «Россети» - Забайкальское ПМЭС
Р.П. Слепнёв

« » 2025 г.

Перечень потребителей, отключаемых с центров питания

при нарушении допустимых параметров электроэнергетического режима в результате возникновения аварийных ситуаций и невыполнении потребителем диспетчерских команд (распоряжений) по вводу аварийных ограничений в части графиков временного отключения потребления на 2025/2026 г.г. в энергорайоне Северобайкальского энергетического кольца

№ п/п	Участок сети (транзит, энергорайон)	Величина нагрузки в ГВО по участку сети, всего/тяговая нагрузка РЖД, МВт	Центры питания, на которых будут выполняться отключения (собственник центра питания)	Величина нагрузки, отключаемая с центров питания, всего/тяговая нагрузка РЖД, МВт	Дополнительный объем отключаемой нагрузки не включенной в ГВО, всего/тяговая нагрузка РЖД, МВт	Перечень присоединений, отключаемых с центров питания	Перечень потребителей, не относящихся к неотключаемым по решению ОИВ, а также не имеющих аварийную броню электроснабжения, электроснабжение которых будет прекращено при отключении с центров питания	Перечень потребителей, относящихся к неотключаемым по решению ОИВ, а также имеющих аварийную броню электроснабжения, электроснабжение которых будет прекращено при отключении с центров питания	Схема прохождения команд на отключение потребителей по графикам временного отключения с центров питания
1	Транзит 220 кВ Усть-Кут – Нижнеангарская – Таксимо	63,72 / 8,87 (ИРДУ) 59,12 / 27,54 (БурРДУ)	ПС 500 кВ Таксимо (Филиал ПАО «Россети» Забайкальское ПМЭС) ПС 500 кВ Нижнеангарская (Филиал ПАО «Россети» Забайкальское ПМЭС) ПС 220 кВ Киренга (АО «ИЭСК») ПС 500 кВ Усть-Кут (Филиал ПАО «Россети» Забайкальское ПМЭС)	214,8 / 55,6	91,96 / 19,19	- ВЛ 220 кВ Таксимо – Окусыкан; - ВЛ 220 кВ Таксимо – Перевал; - ВЛ 220 кВ Нижнеангарская – Новый Уоян I цепь; - ВЛ 220 кВ Нижнеангарская – Новый Уоян II цепь; - ВЛ 220 кВ Нижнеангарская – Ангоя; - ВЛ 220 кВ Нижнеангарская – Кичера; - ВЛ 220 кВ Киренга – Улькан (КУ-30); - ВЛ 220 кВ Киренга – Куерма (КК-31); - ВЛ 220 кВ Ния – Киренга с отпайкой на ПС Небель; - ВЛ 220 кВ Звездная – Киренга с отпайкой на ПС Небель; - ВЛ 220 кВ Усть-Кут – Якурим I цепь; - ВЛ 220 кВ Усть-Кут – Якурим II цепь; - ВЛ 220 кВ Усть-Кут – Звездная с отпайкой на ПС Чудничный	Иркутская область: ОАО «Газпром», Киренский ЛПХ, раб.пос. Магистральный, соц. значимые объекты п. Окунайка, п. Казачинск, п. Небель, п. Казачинское и других населённых пунктов. Объекты аварийной брони ОАО "РЖД" ПС 220 кВ Звездная, ПС 220 Ния, ПС 220 кВ Киренга, ПС 220 кВ Улькан, ПС 220 кВ Куерма. Республика Бурятия: соц. значимые объекты п. Новый Уоян, с. Кумора, с. Старый Уоян, п. Ангоя, п. Кичера, с. Верхняя Заимка, п. Северомуйск, п. Янчукан, г. Северобайкальск, п. Нижнеангарск, и других населённых пунктов.	Иркутская область: отсутствуют Республика Бурятия: ВСЖД - Устройства СЦБ(связь), дежурное и охранное освещение, охранная и пожарная сигнализации, насосы пожаротушения, аварийная вентиляция, отопление, ФГКУ "Байкальский поисково-спасательный отряд МЧС России", Управление федеральной службы безопасности Российской Федерации по Республике Бурятия, ООО регистр Ангоя, ООО регистр Кичера, ГБУЗ Нижнеангарская центральная районная больница, ООО Регистр Уоян, ООО Регистр.Янчукан, Аэропорт	1. В первую очередь выполняется отключение участка сети 220 кВ ПС 500 кВ Нижнеангарская – ПС 500 кВ Таксимо: - Диспетчерский персонал ОДУ Сибири согласовывает отдачу команды на отключение присоединений с центров питания диспетчерскому персоналу Бурятского РДУ. - Диспетчерский персонал Бурятского РДУ отдаёт команду на отключение присоединений с центров питания оперативному персоналу ПС 500 кВ Таксимо, ПС 500 кВ Нижнеангарская. 2. Во вторую очередь выполняется отключение участка сети 220 кВ ПС 500 кВ Нижнеангарская - ПС 220 кВ Киренга: - Диспетчерский персонал ОДУ Сибири согласовывает отдачу команды на отключение присоединений с центров питания диспетчерскому персоналу Иркутского РДУ, Бурятского РДУ. - Диспетчерский персонал Бурятского РДУ отдаёт команду на отключение присоединений с центров питания оперативному персоналу ПС 500 кВ Нижнеангарская. - Диспетчерский персонал Иркутского РДУ после отключения присоединений на ПС 500 кВ Нижнеангарская отдаёт команду на отключение присоединений с центров питания оперативному персоналу ПС 220 кВ Киренга. 3. В третью очередь выполняется отключение участка сети 220 кВ ПС 500 кВ Усть-Кут – ПС 220 кВ Киренга: - Диспетчерский персонал ОДУ Сибири согласовывает отдачу команды на отключение присоединений с центров питания диспетчерскому персоналу Иркутского РДУ. - Диспетчерский персонал Иркутского РДУ отдаёт команду на отключение присоединений с центров питания оперативному персоналу ПС 500 кВ Усть-Кут, ПС 220 кВ Киренга.