

ОТЧЁТ
ПО ФАКТИЧЕСКИМ ПОКАЗАТЕЛЯМ
НАДЁЖНОСТИ И КАЧЕСТВА ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ
ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
ПО ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ
АО «КУЗБАССЭЛЕКТРО»
ЗА 2025 ГОД

(в рамках договора от 06.03.2026 № АЭЭ0905-01-ПНиК-2026-56-50/26,
заключённому между ОАО «АЭЭ» и АО «КузбассЭлектро»)

Генеральный директор
АО «КузбассЭлектро»
В.А. Жуков



2026

Белово
2026

СОДЕРЖАНИЕ

| № п/п | Наименование документа | № стр. | Кол стр. |
|----------|--|-----------|-------------|
| 1. | <u>Содержание</u> | 2 | 1 |
| 2. | <u>Форма 1.3.</u> Расчёт показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг и показателя средней частоты прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации АО «КузбассЭлектро» за 2025 год | 3 | 1 |
| 3. | <u>Форма 1.3.1.</u> Расчёт показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг и показателя средней частоты прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации АО «КузбассЭлектро» за 2025 год | 4 | 2 |
| 4. | <u>Форма 1.9.</u> Данные об экономических и технических характеристиках и (или) условиях деятельности территориальной сетевой организации АО «КузбассЭлектро» за 2025 год | 6 | 1 |
| 5. | <u>Форма 3.1.</u> Отчётные данные для расчёта значения показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети в период 2025 года АО «КузбассЭлектро» | 7 | 1 |
| 6. | <u>Форма 3.2.</u> Отчётные данные для расчёта значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, в период 2025 года АО «КузбассЭлектро» | 8 | 1 |
| 7. | <u>Форма 4.1.</u> Показатели уровня надёжности и уровня качества оказываемых услуг сетевой организации АО «КузбассЭлектро» | 9 | 1 |
| 8. | <u>Форма 8.1.</u> Журнал учёта данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедших на объектах сетевой организации АО «КузбассЭлектро» за 2025 год | 10 | 2 |
| 9. | <u>Форма 8.1.1.</u> Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации АО «КузбассЭлектро» за 2025 год | 12 | 5 |
| 10. | <u>Форма 8.3.</u> Расчёт индикативного показателя уровня надёжности оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций и организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, чей долгосрочный период регулирования начался с 2018 года | 17 | 1 |
| 11. | Коэффициенты допустимого отклонения | 18 | 2 |

Форма 1.3. Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг и показателя средней частоты прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации

АО "КузбассЭлектро"

Наименование сетевой организации

| № п/п | Наименование составляющей показателя | Метод определения | Значение |
|-------|---|--|----------|
| 1 | Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт. | В соответствии с заключенными договорами по передаче электроэнергии | 486 |
| 2 | Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ($\Pi_{\text{сaldl}}$), час. | сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 Формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 1.3 $\sum ((\text{столбец } 9 * \text{столбец } 13) / \text{пункт } 1 \text{ Формы } 1.3)$ | 0,000000 |
| 3 | Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ($\Pi_{\text{саfti}}$), шт. | сумма по столбцу 13 Формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 Формы 1.3 $\sum (\text{столбец } 13 \text{ Формы } 8.1 / \text{пункт } 1 \text{ Формы } 1.3)$ | 0,000000 |

Исполнитель главный специалист ПТО по технологическому присоединению
Кудрявцева Г.В.

1.3.1. Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг и показателя средней частоты прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации АО "КузбассЭлектро" за 2025 год

| №п/п | Наименование составляющей показателя | значение |
|------|---|----------|
| 1 | за расчетный период регулирования, в том числе по уровням напряжения, шт.: | 486 |
| 1.1 | ВН (110 кВ и выше), шт. | 114 |
| 1.2 | СН1 (27,5 - 60 кВ), шт. | 239 |
| 1.3 | СН2 (1 - 20 кВ), шт. | 133 |
| 1.4 | НН (до 1 кВ), шт. | 0 |
| 2 | Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН (PsaidiВН), ч | 0,000000 |
| 3 | Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН1 (PsaidiСН1), ч | 0,046025 |
| 4 | Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 (PsaidiСН2), ч | 0,094393 |
| 5 | Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН (PsaidiНН), ч | 0,000000 |
| 6 | передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН (PsaifiВН), шт. | 0,000000 |
| 7 | Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН1 (PsaifiСН1), шт. | 0,083682 |

| | | |
|---|---|----------|
| 8 | Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 (PsaifiCH2), шт. | 0,022556 |
| 9 | Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН (PsaifiНН), шт. | 0,000000 |

Форма 1.9. Данные об экономических и технических характеристиках и (или) условиях деятельности территориальных сетевых организаций

АО "КузбассЭлектро"

Наименование сетевой организации, субъект Российской Федерации

| N п/п | Характеристики и (или) условия деятельности сетевой организации <1> | Значение характеристики | Наименование и реквизиты подтверждающих документов (в том числе внутренних документов сетевой организации) |
|-------|---|-------------------------|--|
| 1 | Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км | 428,910 | Объем обслуживания эл. хозяйства в у.е. за 2025 |
| 1.1. | Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км | 7,315 | Объем обслуживания эл. хозяйства в у.е. за 2025 |
| 2 | Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), % | 1,710 | (п. 1.1/п. 1)*100% |
| 3 | Максимальной за год число точек поставки, шт. | 485 | Расчет показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии по |
| 4 | Число разъединителей и выключателей, шт. | 1098 | Годовой производственный отчет |
| 5 | Средняя летняя температура, °С | 19,3 | Сборник Федеральной службы государственной статистики «Регионы России» |
| 6 | Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaidi | (форма 9.1) | - |
| 7 | Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaifi | (форма 9.2) | - |

Исполнитель главный специалист ПТО по технологическому присоединению
Кудрявцева Г.В.

<1> Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП) - протяженность линий электропередачи территориальной сетевой организации в одноцепном выражении (при определении протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи низкого напряжения учитываются только трехфазные участки линий), км;

Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), % - доля кабельных линий электропередачи территориальной сетевой организации, рассчитываемая как отношение протяженности кабельных линий в одноцепном выражении к протяженности ЛЭП, %;

Число разъединителей и выключателей - совокупное число разъединителей и выключателей территориальной сетевой организации, шт.;

Средняя летняя температура - в соответствии с данными по средней температуре июля на последнюю имеющуюся дату согласно Сборнику Федеральной службы государственной статистики "Регионы России. Основные характеристики субъектов Российской Федерации".

Форма 3.1. Отчетные данные для расчета значения показателя
качества рассмотрения заявок на технологическое
присоединение к сети в период за 2025

АО "КузбассЭлектро"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

| № п/п | Показатель | Число, шт. |
|-------|---|------------|
| 1 | Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, шт. ($N_{заяв\ тпр}$) | 2 |
| 2 | Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети с нарушением установленных сроков его направления, шт. ($N^{nc}_{заяв\ тпр}$) | 0 |
| 3 | Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ($P_{заяв\ тпр}$) | 1 |

Исполнитель главный специалист ПТО по технологическому присоединению
Кудрявцева Г.В.

Форма 3.2. Отчетные данные для расчета значения
показателя качества исполнения договоров об осуществлении
технологического присоединения заявителей к сети,
в период 2025

АО "КувбассЭлектро"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

| № п/п | Показатель | Число, шт. |
|-------|--|------------|
| 1 | Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт. ($N_{сд\ тпр}$) | 3 |
| 2 | Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, по которым произошло нарушение установленных сроков технологического присоединения, шт. ($N_{сд\ тпр}^{нс}$) | 0 |
| 3 | Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($P_{нс\ тпр}$) | 1 |

Исполнитель главный специалист ПТО по
технологическому присоединению
Кудрявцева Г.В.

Форма 4.1. Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг сетевой организации

АО "КубассЭлектро"

Наименование сетевой организации (подразделение Филиала)

| № п/п | Показатель | № формулы методических указаний | Значение |
|-------|---|-----------------------------------|-------------|
| 1 | Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ($P_{\text{пр}}$) | <u>1.</u> | |
| 2 | Объем недоотпущенной электрической энергии ($P_{\text{неот}}$) | <u>4.</u> | |
| | Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ($P_{\text{сн1}}$) ВН | <u>2.</u> | 0 |
| | Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ($P_{\text{сн1}}$) СН1 | <u>2.</u> | 0,046025105 |
| | Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ($P_{\text{сн2}}$) СН2 | <u>2.</u> | 0,094393305 |
| 3 | Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ($P_{\text{сн3}}$) НН | <u>2.</u> | 0 |
| | Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ($P_{\text{сн1ф}}$) ВН | <u>3.</u> | 0 |
| | Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ($P_{\text{сн1ф}}$) СН1 | <u>3.</u> | 0,083682008 |
| | Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ($P_{\text{сн2ф}}$) СН2 | <u>3.</u> | 0,022556391 |
| 4 | Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ($P_{\text{сн3ф}}$) НН | <u>3.</u> | 0 |
| 5 | Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения, ($P_{\text{тпр}}$) | <u>7.</u> | 1,00000 |
| 6 | Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями, ($P_{\text{тс}}$) | <u>11.</u> | |
| 7 | Плановое значение показателя $P_{\text{пр}}$, $P_{\text{пр}}^{\text{пл}}$ | <u>4.1.</u> | |
| 8 | Плановое значение показателя $P_{\text{тпр}}$, $P_{\text{тпр}}^{\text{пл}}$ | <u>4.1.</u> | 1,0000 |
| 9 | Плановое значение показателя $P_{\text{тс}}$, $P_{\text{тс}}^{\text{пл}}$ | <u>4.1.</u> | |
| 10 | Плановое значение показателя $P_{\text{сн1}}$, $P_{\text{сн1}}^{\text{пл}}$ | <u>4.2.</u> | |
| | Плановое значение показателя $P_{\text{сн1ф}}$, $P_{\text{сн1ф}}^{\text{пл}}$ ВН | <u>4.2.</u> | 0,002613 |
| | Плановое значение показателя $P_{\text{сн1ф}}$, $P_{\text{сн1ф}}^{\text{пл}}$ СН1 | <u>4.2.</u> | 4,50546 |
| | Плановое значение показателя $P_{\text{сн1ф}}$, $P_{\text{сн1ф}}^{\text{пл}}$ СН2 | <u>4.2.</u> | 0,03228 |
| 11 | Плановое значение показателя $P_{\text{сн1ф}}$, $P_{\text{сн1ф}}^{\text{пл}}$ НН | <u>4.2.</u> | 4,50546 |
| | Плановое значение показателя $P_{\text{сн2ф}}$, $P_{\text{сн2ф}}^{\text{пл}}$ ВН | <u>4.2.</u> | 0,02609 |
| | Плановое значение показателя $P_{\text{сн2ф}}$, $P_{\text{сн2ф}}^{\text{пл}}$ СН1 | <u>4.2.</u> | 1,00795 |
| | Плановое значение показателя $P_{\text{сн2ф}}$, $P_{\text{сн2ф}}^{\text{пл}}$ СН2 | <u>4.2.</u> | 0,082929 |
| 12 | Плановое значение показателя $P_{\text{сн3ф}}$, $P_{\text{сн3ф}}^{\text{пл}}$ НН | <u>4.2.</u> | 1,00795 |
| 13 | Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{над}}$ | <u>п. 5 методических указаний</u> | |
| 14 | Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{над1}}$ | <u>п. 5 методических указаний</u> | |
| 15 | Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{над2}}$ | <u>п. 5 методических указаний</u> | |
| 16 | Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач}}$ (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью) | <u>п. 5 методических указаний</u> | |
| 17 | Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач1}}$ (для территориальной сетевой организации) | <u>п. 5 методических указаний</u> | |
| 18 | Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач2}}$ (для территориальной сетевой организации) | <u>п. 5 методических указаний</u> | |
| 19 | Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач3}}$ (для территориальной сетевой организации) | <u>п. 5 методических указаний</u> | |

Исполнитель: главный специалист ПТО по технологическому присоединению Кудрявцева Г.В.

Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг
сетевой организации (наименование) за 2025 года

АО "КубассЭлектро"

Наименование сетевой организации

| N п/п | Наименование структурной единицы сетевой организации | Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии) | Вторичный уровень присоединения | | Первичный уровень присоединения | | Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт | | | | | | | | |
|-------|--|---|---------------------------------------|-----------------------------|-----------------------------------|----------------------|--|-----------------------------------|--------------------------|--------------------------|-------------------------------------|-------------|-----------------|----------------|---|
| | | | Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП | Высший класс напряжения, кВ | Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ | Класс напряжения, кВ | Всего | в разделении категорий надежности | | | в разделении уровней напряжения ЭПУ | | | | Смежные сетевые организации и производители электрической энергии |
| | | | | | | | | 1-я категория надежности | 2-я категория надежности | 3-я категория надежности | ВН (110 кВ и выше) | СН1 (35 кВ) | СН2 (6 - 20 кВ) | НН (ниже 1 кВ) | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
| 1 | Центральный РЭС | ПС 110 кВ Уропская | ПС 35/6 кВ Сартаковская № 3 | 35 | - | 6 | 11 | | | 11 | | 11 | | | |
| 2 | Центральный РЭС | ПС 110 кВ Уропская | ПС 35/6 кВ Сартаковская № 3П | 35 | - | 6 | 4 | | | 4 | | 4 | | | |
| 3 | Центральный РЭС | ПС 35 кВ Грамотейнская 1/2 | ПС 35/6 кВ Южная № 4 | 35 | - | 6 | 5 | | | 5 | | 5 | | | |
| 4 | Центральный РЭС | ПС 110 кВ Уропская | ПС 35/6 кВ 9-ый ПЛАСТ № 6 | 35 | - | 6 | 13 | | | 13 | | 13 | | | |
| 5 | Краснобродский РЭС | ПС 110 кВ Красный Брод | ПС 35/6 кВ Гидромеханализация № 7 | 35 | - | 6 | 2 | | | 2 | | 2 | | | |
| 6 | Центральный РЭС | ПС 110 кВ Моховская № 17 | ПС 35/6 кВ Еловская №12 | 35 | - | 6 | 5 | | | 5 | | 5 | | | |
| 7 | Краснобродский РЭС | ПС 110 кВ Красный Брод | ПС 35/6 кВ Сергеевская № 13 | 35 | - | 6 | 12 | | | 12 | | 12 | | | |

| | | | | | | | | | | | | | |
|----|--------------------|------------------------------|--|-----|--|----|----|---|----|----|--|----|----|
| 8 | Центральный РЭС | ПС 110 кВ Моховская № 17 | ПС 35/6 кВ Сычевская №14 | 35 | - | 6 | 10 | 1 | 9 | 10 | | | |
| 9 | Черниговский РЭС | ПС 220 кВ Крохалёвская | ПС 110/10 кВ Тяговая № 15 | 110 | - | 10 | 9 | | 9 | 9 | | | |
| 10 | Краснобродский РЭС | ПС 110 кВ Красный Брод | ПС 35/6 кВ Ново- Сергеевска я № 16 | 35 | - | 6 | 9 | | 9 | 9 | | | |
| 11 | Центральный РЭС | ПС 110 кВ Моховская № 17 | ПС 35/10 кВ ППЦ | 35 | ВЛ-35 П- 3, 4 | 35 | 2 | | | | | | 2 |
| 12 | Центральный РЭС | ПС 110 кВ Беловская | ПС 110 кВ Моховская № 17 | 110 | - | 6 | 15 | 2 | 13 | 15 | | | |
| 13 | Краснобродский РЭС | ПС 110 кВ Красный Брод | ПС 35/10 кВ Западная- Тяговая № 20 | 35 | - | 10 | 7 | | 7 | 7 | | | |
| 14 | Краснобродский РЭС | ПС 110 кВ Красный Брод | ПС 35/6 кВ Западная № 21 | 35 | - | 6 | 9 | | 9 | 9 | | | |
| 15 | Краснобродский РЭС | ПС 110 кВ Красный Брод | ПС 35/6 кВ Восточная № 22 | 35 | - | 6 | 8 | | 8 | 8 | | | |
| 16 | Черниговский РЭС | ПС 220 кВ Крохалёвская | ПС 110/6 кВ Обогатител ьная № 24 | 110 | - | 6 | 24 | | 23 | 20 | | 3 | 1 |
| 17 | Бачатский РЭС | ПС 110 кВ Ново- Бачатская | ПС 35/10 кВ Бачатская № 31 | 35 | - | 10 | 27 | | 11 | 6 | | 5 | 16 |
| 18 | Центральный РЭС | Беловская ГРЭС | ПС 110/35/6 кВ Каракаанска я № 32 | 110 | КВЛ 6- 32-11, ВЛ 6-32- 17, КВЛ 6-32-20 | 6 | 72 | | 72 | 26 | | 46 | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----|--------------------|--|--|-----|---|----|----|--|----|----|--|----|--|---|--|---|
| 19 | Кедровский РЭС | <u>ПС 110 кВ Кедровская</u> | ПС 35/6 кВ Кедровская- Обогасти- тельная № 33 | 35 | - | 6 | 22 | | | 20 | | 20 | | | | 2 |
| 20 | Кедровский РЭС | <u>ПС 110 кВ Южная</u> | ПС 35/10 кВ Авторемзав- одская № 34 | 35 | - | 10 | 8 | | | 6 | | 6 | | | | 2 |
| 21 | Краснобродский РЭС | <u>ПС 110 кВ Красный Брод</u> | ПС 35/6 кВ Северная № 35 | 35 | - | 6 | 4 | | | 4 | | 4 | | | | |
| 22 | Талдинский РЭС | <u>ПС 110 кВ Северный борт</u> | ПС 35/6 кВ Северная- Горная № 38 | 35 | - | 6 | 10 | | | 10 | | 10 | | | | |
| 23 | Талдинский РЭС | <u>ПС 35/6 кВ Северная-Горная № 38</u> | РП-6 кВ Промплоща- дка № 39 | 6 | - | 6 | 8 | | | 8 | | 6 | | 2 | | |
| 24 | Талдинский РЭС | <u>ПС 110 кВ Талдинская</u> | ПС 35/6 кВ Удачная | 35 | - | 6 | 14 | | | 14 | | 14 | | | | |
| 25 | Осинниковский РЭС | <u>Южно-Кузбасская ГРЭС</u> | ПС 110/35/6 кВ Кедровая № 41 | 110 | - | 6 | 12 | | 2 | 10 | | 12 | | | | |
| 26 | Талдинский РЭС | <u>ПС 220 кВ Ускагская</u> | ПС 110/6 кВ Ерунаковск- ая- Северная № 42 | 110 | - | 6 | 9 | | | 9 | | 9 | | | | |
| 27 | Центральный РЭС | <u>ПС 110 кВ Моховская № 17</u> | ПС 35/6/6 кВ Байкаимска- я №44 | 110 | - | 6 | 20 | | 12 | 8 | | 20 | | | | |

| | | | | | | | | | | | | | | |
|----|-------------------|------------------------------|---|----|---|----|----|---|--|----|--|----|---|---|
| 28 | Бачатский РЭС | ПС 35 кВ Бускувскан | ПС 35/6 кВ Профилакторий Бачатский № 47 | 35 | - | 6 | 1 | | | 1 | | 1 | | |
| 29 | Центральный РЭС | ПС 110 кВ Моховская № 17 | ПС 35/6 кВ Знаменская №48 | 35 | - | 6 | 1 | | | 1 | | 1 | | |
| 30 | Центральный РЭС | ПС 110 кВ Уропская | ПС 35/6 кВ Старопестерёвская № 50 | 35 | - | 6 | 9 | | | 9 | | 9 | | |
| 31 | Осинниковский РЭС | ПС 110/35/6 кВ Кедровая № 41 | ПС 35/6 кВ Рябиновая № 52 | 35 | - | 6 | 25 | | | 25 | | 25 | | |
| 32 | Кедровский РЭС | ПС 35 кВ Колмогоровская | "ТП" | 10 | ВЛ 10-1-ПД | 10 | 2 | | | 2 | | | 2 | |
| 33 | Кедровский РЭС | ПС 35 кВ Щегловская | "ТП" | 10 | ВЛ 10-8-ПД | 10 | 2 | 1 | | 1 | | | 2 | |
| 34 | Черниговский РЭС | ПС 110 Черниговская | "ТП" | 6 | КВЛ-6 ЧР-9, КВЛ-6 ЧР-31, КВЛ-6 ЧР-32, КВЛ-6 ЧР-34 | 6 | 4 | | | 4 | | | 4 | |
| 35 | Центральный РЭС | ПС 35 кВ Беловская ЦОФ | "ТП" | 6 | ВЛ 6-4-Ц 13-Ц | 6 | 2 | | | 2 | | | 2 | |
| 36 | Центральный РЭС | ПС 35 кВ Беловская ЦОФ | "ТП" | 6 | отп. ВЛ 6-9-О | 6 | 1 | | | 1 | | | 1 | |
| 37 | Центральный РЭС | ПС 110 Беловская | "ТП" | 6 | отп. ВЛ 6-6-К, отп. ВЛ 6-2-С | 6 | 3 | | | 2 | | | 2 | 1 |
| 38 | Центральный РЭС | ПС 110 Беловская | "ТП" | 6 | отп. КЛ 6-6-К | 6 | 6 | | | 6 | | | 6 | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----|--------------------|---|-----------------------------------|-----|---|-----|----|---|--|---|----|---|--|--|--|--|----|---|
| 39 | Бачатский РЭС | ПС 220 Бачатская | ПС 110 кВ Убинская | 110 | ВЛ 110 кВ Бачатска я-Ново- Бачатска я-1, 2 | 110 | 2 | | | | 2 | 2 | | | | | | |
| 40 | Центральный РЭС | ПС 35 кВ Родина | "ТП" | 10 | отп. ВЛ 10-16-П | 10 | 1 | | | | | | | | | | 1 | |
| 41 | Краснобродский РЭС | ПС 110 кВ Красный Брод | РП-6 кВ Красноброд ская № 9 | 6 | ВЛ 6- 15К | 6 | 20 | | | | 20 | | | | | | 20 | |
| 42 | Краснобродский РЭС | ПС 110 кВ Красный Брод | РП-6 кВ Красноброд ская № 9 | 6 | ВЛ 6-1К | 6 | 17 | | | | 15 | | | | | | 15 | 2 |
| 43 | Краснобродский РЭС | ПС 110 кВ Красный Брод | "ТП" | 6 | ВЛ 6-3К | 6 | 2 | | | | 2 | | | | | | 2 | |
| 44 | Центральный РЭС | 110 кВ Беловская ГРЭС. ПС 110 кВ Набережная | ПС 110 кВ Алексиевск ая | 110 | - | 6 | 9 | 2 | | 2 | 5 | 9 | | | | | | |
| 45 | Кедровский РЭС | ПС 35/10 кВ Мазуровская | "ТП" | 10 | отп. ВЛ 10-23- КМ | 10 | 2 | | | | 2 | | | | | | 2 | |
| 46 | Бачатский РЭС | ПС 35/6 кВ Бачатская № 5 | "ТП" | 6 | ВЛ 6-5-4 | 6 | 2 | | | | 2 | | | | | | 2 | |
| 47 | Бачатский РЭС | ПС 35/6 кВ Бачатская № 5 | "ТП" | 6 | ВЛ 6-5- 11 | 6 | 3 | | | | 3 | | | | | | 3 | |
| 48 | Бачатский РЭС | ПС 35/6 кВ Прмузловая № 10 | "ТП" | 6 | ВЛ 6-10- 6 | 6 | 3 | | | | 3 | | | | | | 3 | |
| 49 | Бачатский РЭС | ПС 35/6 кВ Прмузловая № 10 | "ТП" | 6 | ВЛ 6-10- 14 | 6 | 2 | | | | 2 | | | | | | 2 | |
| 50 | Талдинский РЭС | ПС 110 кВ Талдинская | "ТП" | 10 | ВЛ 10- 14т | 10 | 6 | | | | 6 | 6 | | | | | | |
| 51 | Талдинский РЭС | ПС 110 кВ Казанковская | "ТП" | 6 | ВЛ 6-4к | 6 | 3 | | | | 3 | 3 | | | | | | |
| 52 | Талдинский РЭС | РП 6/6 кВ | "ТП" | 6 | ВЛ 6-23 БТ | 6 | 1 | | | | 1 | | | | | | 1 | |
| 53 | Краснобродский РЭС | ПС 110 кВ Ускаг | ПС 110 кВ Уткинская | 110 | - | 110 | 2 | | | | 2 | 2 | | | | | | |
| 54 | Краснобродский РЭС | ПС 110 кВ Уткинская | ПС 35 кВ Углерод | 35 | - | 35 | 2 | | | | 2 | | | | | | 2 | |
| 55 | Осинниковский РЭС | ПС 110 кВ Кедровая № 41 | ПС 35 кВ Юрково | 35 | - | 35 | 2 | | | | 2 | | | | | | 2 | |

Форма 8.3. Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций и организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, чей долгосрочный период регулирования начался с 2018 года

АО "КузбассЭлектро"

Наименование сетевой организации

| N п/п | Наименование составляющей показателя | Метод определения |
|-------|---|-------------------|
| 1 | Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки сетевой организации, шт., в том числе в разбивке по уровням напряжения: | 486 |
| 1.1. | ВН (110 кВ и выше), шт. | 114 |
| 1.2. | СН-1 (35 кВ), шт. | 239 |
| 1.3. | СН-2 (6 - 20 кВ), шт. | 133 |
| 1.4. | НН (до 1 кВ), шт. | 0 |
| 2 | Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi}), час. | 0,00000000 |
| 3 | Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saif}), шт. | 0,00000000 |
| 4 | Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (P_{saidi}), час. | 0,23183128 |
| 5 | Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (P_{saif}), шт. | 0,46707819 |

Исполнитель главный специалист ПТО по технологическому присоединению
Кудрявцева Г.В.

КОЭФФИЦИЕНТЫ ДОПУСТИМОГО ОТКЛОНЕНИЯ

| | ПЛАН | min | ФАКТ | ПЛАН | max | |
|--|---|--------|----------|---|---------|--|
| Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd) ВН | $\frac{\Pi^{nn}_{saiid}}{0,002613} * (1-K)$ | 75,00% | 0,000000 | $\frac{\Pi^{nn}_{saiid}}{0,002613} * (1+K)$ | 125,00% | достигнут (со значительным улучшением) |
| | 0,001960 | | | 0,003266 | | |
| Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi) Вн | $\frac{\Pi^{nn}_{saifi}}{0,02609} * (1-K)$ | 75,00% | 0,000000 | $\frac{\Pi^{nn}_{saifi}}{0,02609} * (1+K)$ | 125,00% | достигнут (со значительным улучшением) |
| | 0,019568 | | | 0,032613 | | |
| | | | | | | |
| Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd) СН1 | $\frac{\Pi^{nn}_{saiid}}{4,50546} * (1-K)$ | 75,00% | 0,046025 | $\frac{\Pi^{nn}_{saiid}}{4,50546} * (1+K)$ | 125,00% | достигнут (со значительным улучшением) |
| | 3,379095 | | | 5,631825 | | |
| Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi) СН1 | $\frac{\Pi^{nn}_{saifi}}{1,00795} * (1-K)$ | 75,00% | 0,083682 | $\frac{\Pi^{nn}_{saifi}}{1,00795} * (1+K)$ | 125,00% | достигнут (со значительным улучшением) |
| | 0,755963 | | | 1,259938 | | |
| | | | | | | |
| Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd) СН2 | $\frac{\Pi^{nn}_{saiid}}{0,03228} * (1-K)$ | 75,00% | 0,094393 | $\frac{\Pi^{nn}_{saiid}}{0,03228} * (1+K)$ | 125,00% | достигнут |
| | 0,024210 | | | 0,040350 | | |
| Показатель средней частоты | $\frac{\Pi^{nn}_{saifi}}{0,08293} * (1-K)$ | 75,00% | 0,022556 | $\frac{\Pi^{nn}_{saifi}}{0,08293} * (1+K)$ | 125,00% | достигнут (со значительным улучшением) |
| | | | | | | |

| | | | | | |
|---|---|----------------------|--|----------|--|
| прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi) CH2 | 0,062197 | | | 0,103661 | |
| | ПЛАН min | ФАКТ | ПЛАН max | | |
| Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi) НН | $\frac{\pi_{saifi}^{пл} (1-K)}{4,50546 * 75,00\%}$ 3,379095 | P_{saifi} 0,000000 | $\frac{\pi_{saifi}^{пл} (1+K)}{4,50546 * 125,00\%}$ 5,631825 | | достигнут (со значительным улучшением) |
| Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi) НН | $\frac{\pi_{saifi}^{пл} (1-K)}{1,00795 * 75,00\%}$ 0,755963 | P_{saifi} 0,000000 | $\frac{\pi_{saifi}^{пл} (1+K)}{1,00795 * 125,00\%}$ 1,259938 | | достигнут (со значительным улучшением) |
| Показатель уровня качества оказываемых услуг (P _{тпр}) | $\frac{\pi_{тпр}^{пл} (1-K)}{1,00000 * 75,00\%}$ 0,750000 | $P_{тпр}$ 1,000000 | $\frac{\pi_{тпр}^{пл} (1+K)}{1,00000 * 125,00\%}$ 1,250000 | | достигнут |

прошнуровано, пронумеровано
и скреплено печатью
на 10 листов листах

Генеральный директор



В.А. Жуков