**Открытое акционерное общество**

**«Агентство энергетических экспертиз»**

**(ОАО «АЭЭ»)**

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Н. Островского ул., 32, оф. 225, Кемерово г., 650000

E-mail: GP\_AEE@mail.ru, телефон/факс (3842) 57-92-80

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор

ОАО «АЭЭ»

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_С.В. Щеглов

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

расчет плановых показателей надежности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям

ОАО «Кузбассэлектро» на 2025-2029 годы

(в рамках договора от 14.02.2024 № АЭЭ0905-02-ПНиК-2024-5, заключенному между ОАО «АЭЭ» и ОАО «КузбассЭлектро»)

Начальник электротехнического отдела \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ А.В. Курин

Кемерово 2024

**Содержание**

1. Основание выполнения работы………………………………………3

2. Законодательная основа выполнения работы………………………..3

3. Общие положения……………………………………………………..4

4. Расчет плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг……………….………….5

4.1. Уровень качества оказываемых услуг присоединение к сети……5

4.2. Уровень надежности оказываемых услуг………………………...15

4.2.1. Определение группы базовых значений показателей надежности услуг………………………………………………………18

ПРИЛОЖЕНИЯ…………………………………………………………22

# 1. Основание выполнения работы

Работа выполняется на основании заключенного между ОАО «КузбассЭлектро» и ОАО «АЭЭ» договора на оказание услуг от 14.02.224 № АЭЭ0905-02-ПНиК-2024-5.

# 2. Законодательная основа выполнения работы

Работа проводится в соответствии со следующими нормативными актами:

1. Федеральный закон РФ от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
2. Федеральный закон РФ от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
3. Приказ Федеральной службы по тарифам РФ от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»;
4. Постановление Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;
5. Приказ Министерства энергетики РФ от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций»;
6. Приказ Федеральной службы по тарифам РФ от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг».
7. Приказ Министерства энергетики РФ от 18.10.2017 № 976 «Об утверждении базовых значений показателей надежности, значений коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых и максимальной динамики улучшения плановых показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики и (или) условия деятельности, с применением метода сравнения аналогов».

# 3. Общие положения

Согласно пункту 2 Положения об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденного постановлением Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220, определенные в соответствии с Положением плановые значения показателей надежности и качества подлежат опубликованию в составе решения Федеральной антимонопольной службы и органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (далее - регулирующие органы) об установлении тарифов и (или) их предельных уровней в установленном законодательством Российской Федерации порядке.

Определение плановых значений показателей надежности и качества производится в соответствии с разделом III вышеуказанного Положения, а также согласно Методическим указаниям по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 (далее – Методические указания).

Для определения плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг территориальных сетевых организаций использовались следующие данные и информация:

- предложения территориальных сетевых организаций по размеру плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг на очередной долгосрочный период регулирования;

- данных о фактических значениях показателей надежности и качества;

- включаемых в соответствии с утвержденной инвестиционной программой и (или) производственной программой в необходимую валовую выручку расходов, направленных на поддержание (повышение) уровня надежности и качества;

- индивидуальных особенностей функционирования организаций, обусловленных природно-климатическими и территориальными условиями, технологическими и техническими характеристиками;

- заключения, представленного Министерством энергетики Российской Федерации в соответствии с пунктом 14(1) вышеуказанного Положения.

# 4. Расчет плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг

**4.1.** **Уровень качества оказываемых** **услуг** определяется показателем уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети.

Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети (Птпр) определяется по формуле:

Птпр = 0.5 x Пзаяв\_тпр + 0.5 x Пнс\_тпр,

где:

*Пзаяв\_тпр* - показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети, определяемый исходя из рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети, полученных от заявителей;

*Пнс\_тпр* - показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети;

Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети *(Пзаяв\_тпр)* определяется по формуле:

,

где:

*N*заяв\_тпр - число поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов заявок на технологическое присоединение к сети, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, шт.;

**** - число поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов заявок на технологическое присоединение к сети, 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.

В случае, если рассмотрение заявки для заключения договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети проводилось в течение нескольких расчетных периодов регулирования, в том числе по причине необходимости получения дополнительных сведений для обеспечения соответствия ее требованиям нормативных правовых актов, такие заявки учитываются один раз в том расчетном периоде регулирования, в котором потребителю направлен проект договора.

В случае отсутствия у сетевой организации поданных в установленном порядке заявок на технологическое присоединение к сети, в отношении которых сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети принимается равным единице (Пзав\_тпр = 1).

Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети (Пнс\_тпр) определяется по формуле:

,

где:

*N*сд\_тпр - число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде и по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт.;

****- число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде и по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении и по которым произошло нарушение установленных сроков технологического присоединения, шт. При этом не учитываются договоры об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, сроки по которым нарушены в связи с неисполнением в срок обязательств по договору со стороны заявителей.

Установленные сроки для осуществления сетевой организацией технологического присоединения определяются в соответствии с Правилами технологического присоединения.

В случае отсутствия у сетевой организации договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в расчетном периоде, показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети принимается равным единице (Пнс\_тпр = 1).

Значение показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения, равное единице (Птпр = 1), является не улучшаемым значением.

Отчетные данные, используемые при расчете фактических значений показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети, указываются территориальной сетевой организацией по форме 3.1 приложения № 3 к Методическим указаниям.

Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети указываются территориальной сетевой организацией по форме 3.2 приложения № 3 к Методическим указаниям.

Плановые значения показателей уровня надежности оказываемых услуг устанавливаются регулирующими органами на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования для каждой территориальной сетевой организации исходя из:

фактических значений показателей уровня надежности оказываемых услуг, указанных в разделе 2.2 Методических указаний, за предыдущие отчетные расчетные периоды регулирования, суммарно не более трех, по которым имеются данные на момент установления плановых значений показателей уровня надежности оказываемых услуг на следующий долгосрочный период регулирования;

принадлежности территориальной сетевой организации к группе территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и (или) технические характеристики и (или) условия деятельности, в соответствии с пунктом 4.2.5 Методических указаний;

динамики улучшения фактических значений показателей уровня надежности, определенной исходя из базовых значений показателей надежности для группы территориальных сетевых организаций, в соответствии с пунктом 4.2.4.

Для первого расчетного периода регулирования в долгосрочном периоде регулирования, на который устанавливаются плановые значения для каждого i-го показателя из числа показателей, определенных по формулам (2), (3), плановые значения ( ) определяются исходя из:

минимального значения () из фактического значения показателей уровня надежности оказываемых услуг за период, предшествующий текущему, и среднего значения фактических значений показателей уровня надежности оказываемых услуг за периоды, предшествующие текущему, но не более трех расчетных периодов, имеющихся на момент установления плановых значений;

единоразового улучшения минимального значения () с применением темпа улучшения показателей надежности, определяемого в соответствии с пунктом 4.2.4 Методических указаний.

Для территориальных сетевых организаций, у которых впервые начинается долгосрочный период регулирования, плановые значения для первого расчетного периода регулирования приравниваются к значениям показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг и показателя средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг для группы территориальных сетевых организаций, к которой принадлежит такая организация, рассчитанным на соответствующий год, в соответствии с пунктом 4.2.5 Методических указаний.

Для второго и последующих расчетных периодов регулирования долгосрочного периода регулирования плановые значения показателей уровня надежности оказываемых услуг определяются для каждого i-го показателя из числа показателей, определенных по формулам (2), (3), на каждый расчетный период (t) в пределах долгосрочного периода регулирования по следующей формуле:

, (16)

где:

 - устанавливаемое регулирующим органом плановое значение по i-му показателю уровня надежности оказываемых услуг на расчетный период регулирования (t) для территориальной сетевой организации, шт.;

*rm,i* - темп улучшения i-го показателя уровня надежности оказываемых услуг для сетевой организации группы m, определяемый в соответствии с пунктом 4.2.4 настоящих методических указаний;

*m* - номер группы территориальных сетевых организаций по i-му показателю надежности, в соответствии с формой 9.1 и 9.2 приложения № 9 к Методическим указаниям, к которой принадлежит территориальная сетевая организация.

Темп улучшения показателей уровня надежности оказываемых услуг (rm,i) определяется для каждого i-го показателя из числа показателей, определенных по формуле:

, (17)

где:

*T* - число расчетных периодов регулирования долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации, шт.

 - значение i-го показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальной сетевой организации, определяемое в соответствии с абзацами вторым, четвертым и пятым пункта 4.2.2 Методических указаний.

**** - значение i-го показателя уровня надежности оказываемых услуг для m-й группы территориальных сетевых организаций, рассчитанное на год (n), соответствующий первому расчетному периоду регулирования долгосрочного периода территориальной сетевой организации в соответствии с пунктом 4.2.5 Методических указаний;

*m* - номер группы территориальных сетевых организаций по i-му показателю надежности, в соответствии с формой 9.1 и 9.2 приложения 9 к настоящим Методическим указаниям, к которой принадлежит территориальная сетевая организация.

Темп улучшения показателей уровня надежности оказываемых услуг (rm,i) равняется 0,015, в случаях если:

плановое значение i-го показателя уровня надежности оказываемых услуг, рассчитанное для первого расчетного периода регулирования в долгосрочном периоде регулирования в соответствии с пунктом 4.2.2 , меньше значения i-го показателя уровня надежности оказываемых услуг для m-й группы территориальных сетевых организаций, к которой относится данная территориальная сетевая организация  ;

- значение темпа улучшения показателей уровня надежности оказываемых услуг *(rm,i)*, рассчитанное по формуле (17), меньше 0,015.

Темп улучшения показателей уровня надежности оказываемых услуг *(rm,i)* приравнивается к коэффициенту максимальной динамики улучшения *Rm,i*, в случае когда значение, рассчитанное по формуле (17), превышает значение коэффициента *Rm,i*, если предложение территориальной сетевой организации по более высокому значению темпа улучшения показателей и по соответствующим плановым значениям (предоставленным в соответствии с пунктом 4.2.6 Методических указаний), не было согласовано с органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, в том числе за счет выполнения инвестиционной программы такой организации.

Значение коэффициента *Rm,i* определяется Министерством энергетики Российской Федерации в соответствии с требованиями нормативных правовых актов Российской Федерации.

Значения i-го показателя уровня надежности оказываемых услуг из числа показателей, определенных по формулам (2), (3), для *m*-й группы территориальных сетевых организаций на год (n), соответствующий первому расчетному периоду регулирования долгосрочного периода территориальной сетевой организации, определяются по формуле:

,

где:

**** - значение i-го показателя для m-й группы территориальных сетевых организаций, рассчитанное на год n;

*Сm,i,******* - базовое значение i-го показателя для m-й группы территориальных сетевых организаций, определяемое в соответствии с главой 7 Методических указаний;

*m* - номер группы территориальных сетевых организаций по i-му показателю надежности, в соответствии с формой 9.1 и 9.2 приложения 9 к Методическим указаниям, к которой принадлежит территориальная сетевая организация.

*n* - год, на который рассчитывается значение i-го показателя для m-й группы территориальных сетевых организаций, соответствующий первому расчетному периоду регулирования долгосрочного периода территориальной сетевой организации;

*nб* - год, в котором устанавливается базовое значение i-го показателя для m-й группы территориальных сетевых организаций;

*p* - темп улучшения показателей надежности и качества услуг, определяемый обязательной динамикой улучшения фактических значений показателей, равный 0,015 (p = 0,015).

Территориальные сетевые организации направляют предложения по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования по форме 1.7 приложения № 1 к Методическим указаниям, данные об экономических и технических характеристиках и (или) условиях деятельности территориальных сетевых организаций по форме 1.9 приложения № 1 к Методическим указаниям, а также данные, используемые при расчете фактических значений показателей надежности и при расчете индикативных показателей уровня надежности, в соответствии с формами 8.1 и 8.3 приложения № 8 к Методическим указаниям с приложением обосновывающих материалов.

Расчет представлен в нижеследующей таблице:

Таблица 1

Уровень качества оказываемых услуг: Показатель уровня качества услуг по технологическому присоединению

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Данные/показатели | Формула | Период | Фактические значения |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Количество заявок на технологическое присоединения, по которым в отчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения | Nзаяв\_тпр | 2021 г. | 3 |
| 2022 г. | 3 |
| 2023 г. | 17 |
| Число заявок на технологическое присоединение, по которым сетевой организацией в отчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения с нарушением установленных сроков, шт | Nнсзаяв\_тпр | 2021 г. | 0 |
| 2022 г. | 0 |
| 2023 г. | 0 |
| Количество договоров об осуществлении технологического присоединения, исполненных в отчетном периоде | Nсд\_тпр | 2021 г. | 4 |
| 2022 г. | 2 |
| 2023 г. | 17 |
| Количество договоров об осуществлении технологического присоединения, исполненных в отчетном периоде, по которым имеется подписанный со стороны сетевой организации акт ТП, по которым произошло нарушение установленных сроков технологического присоединение. При этом не учитываются договоры, сроки по которым нарушены в связи с неисполнением в срок обязательств по договору со стороны заявителей, при этом со стороны сетевой организации мероприятия по техническим условиям исполнены в срок и направлено соответствующее уведомление заявителю | Nнссд\_тпр | 2021 г. | 0 |
| 2022 г. | 0 |
| 2023 г. | 0 |
| Показатель качества выполнения заявок на технологическое присоединение | Пзаяв\_тпр = Nзаяв\_тпр/max(1,Nзаяв\_тпр - Nнсзаяв\_тпр) | 2021 г. | 1 |
| 2022 г. | 1 |
| 2023 г. | 1 |
| Показатель выполнения сроков технологического присоединения заявителей к электрическим сетям сетевой организации | Псд\_тпр = Nсд\_тпр/max(1,Nсд\_тпр - Nнссд\_тпр) | 2021 г. | 1 |
| 2022 г. | 1 |
| 2023 г. | 1 |
| Показатель уровня качества услуг по технологическому присоединению | Птпр\_факт = 0,5\*Пзаяв\_тпр + 0,5\*Псд\_тпр | 2021 г. | 1 |
| 2022 г. | 1 |
| 2023 г. | 1 |
| Расчетные плановые значения | | Среднее значение | 1,0000 |
| 2025 | 0,9850 |
| 2026 | 0,9702 |
| 2027 | 0,9557 |
| 2028 | 0,9413 |
| 2029 | 0,9272 |

Из расчета следует, что значение показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения меньше не улучшаемого значения (Птпр = 1), соответственно, согласно Методическим указаниям, данный показатель принимается равным 1.

**4.2.** **Уровень надежности оказываемых услуг** определяется средней продолжительностью прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации и средней частотой прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации в течение расчетного периода регулирования.

Для территориальных сетевых организаций, первый и (или) последующие долгосрочные периоды регулирования которых начинаются с 2024 года, определение плановых и расчет фактических значений показателей уровня надежности оказываемых услуг осуществляются в соответствии с [главами II(2)](consultantplus://offline/ref=5BDC41EDBEDFB8922B1B904A2EC007C7B46A59DB4695A33B5A1E3386646C2B21C791B55883480FF80175E884F59C214482D42BB58949qAJ) и [IV(2)](consultantplus://offline/ref=5BDC41EDBEDFB8922B1B904A2EC007C7B46A59DB4695A33B5A1E3386646C2B21C791B5598A4F0FF80175E884F59C214482D42BB58949qAJ) Методических указаний дифференцированно по следующим уровням напряжения:

на высоком напряжении (далее - ВН): 110 кВ и выше;

на среднем первом напряжении (далее - СН1): 27,5 - 60 кВ;

на среднем втором напряжении (далее - СН2): 1 - 20 кВ;

на низком напряжении (далее - НН): до 1 кВ.

Для расчета значений показателей уровня надежности оказываемых услуг, в соответствии под прекращением передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации понимается:

- в отношении точек поставки потребителей услуг сетевой организации, являющихся сетевыми организациями: возникновение технологического нарушения на объектах территориальной сетевой организации, повлекшее невозможность обеспечить передачу электрической энергии в соответствующей точки поставки такому потребителю услуг сетевой организации;

- в отношении точек поставки иных потребителей услуг сетевой организации: возникновение технологического нарушения на объектах территориальной сетевой организации, сопровождаемых полным (частичным) ограничением режима потребления таких потребителей услуг сетевой организации.

Продолжительность прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации в отношении точки поставки определяется интервалом времени от момента возникновения прекращения передачи электрической энергии в отношении точки поставки до момента устранения технологического нарушения на объектах данной территориальной сетевой организации, но не превышающим интервал времени до момента восстановления режима потребления электрической энергии потребителей услуг сетевой организации (ликвидация полного (частичного) ограничением режима потребления).

При расчете значений показателей уровня надежности оказываемых услуг рассматриваются прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации, вызванные следующими причинами:

- в результате технологических нарушений на объектах сетевой организации, имеющие продолжительность свыше времени автоматического восстановления питания (автоматическое повторное включение, автоматический ввод резерва), за исключением случаев, произошедших в результате технологических нарушений, отключений, переключений в сетях смежных сетевых организаций, в сетях организаций, осуществляющих деятельность по производству и (или) передаче электрической энергии (мощности), в сетях потребителей услуг, а также по инициативе системного оператора и (или) при осуществлении в пределах охранных зон объектов электросетевого хозяйства согласованных сетевой организацией действий, равно как и в результате обстоятельств непреодолимой силы либо сверхрасчетных природно-климатических нагрузок (условий) или вследствие иных обстоятельств, исключающих ответственность сетевой организации, за перерывы (нарушения) электроснабжения (далее - перерыв электроснабжения).

Для целей использования при государственном регулировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, чей долгосрочный период регулирования начинается с 2024 года, уровень надежности оказываемых услуг определяется показателями средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, дифференцированными по уровням напряжения и определяемыми в соответствии с формулой:

;

и показателем средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, определяемым в соответствии с формулой:

,

где:

*Tj* - продолжительность j-го прекращения передачи электрической энергии в отношении точек поставки потребителей услуг сетевой организации в рамках технологического нарушения, час;

*Nj* - количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации соответствующего уровня напряжения, предусмотренного в пункте 1.7 Методических указаний, затронутого j-ым прекращением передачи электрической энергии в рамках технологического нарушения, независимо от того, на каком уровне напряжения произошло технологическое нарушение, - для сетевых организаций, чей долгосрочный период регулирования начинается с 2024 года, шт.;

*Nt* - количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации соответствующего уровня напряжения, предусмотренного в пункте 1.7 Методических указаний, за t-й расчетный период регулирования - для сетевых организаций, чей долгосрочный период регулирования начинается с 2024 года, шт.;

*J* - количество прекращений передачи электрической энергии в отношении точек поставки потребителей услуг сетевой организации в t-м расчетном периоде регулирования, шт.

* + 1. **Определение группы базовых значений показателей надежности услуг**

Приказом Минэнерго РФ от 18.10.2017 №976 утверждены базовые значения показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики и (или) условия деятельности, с применением метода сравнения аналогов.

1. Отнесение к группам территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом характеристики и (или) условия деятельности, сформированные по показателю средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (***Пsaidi***).

Таблица 2

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование территориальной сетевой организации | Номер группы ТСО показатель Пsaidi |
|
| 1 | ОАО «КузбассЭлектро» | 6 |

1. Отнесение к группам территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом характеристики и (или) условия деятельности, сформированные по показателю средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (***Пsaifi***):

Таблица 3

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование территориальной сетевой организации | Номер группы ТСО показатель Пsaifi |
|
| 1 | ОАО «КузбассЭлектро» | 6 |

Для вышеуказанных групп, установлены следующие базовые значения показателей надежности услуг.

Таблица 4

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование территориальной сетевой организации | показатель Пsaidi | показатель Пsaifi |
|
| 1 | ОАО «КузбассЭлектро | 4,50546 | 1,00795 |

Так как плановое значение показателей Пsaidi и Пsaifi ОАО «КузбассЭлектро», рассчитанное для первого расчетного периода регулирования в долгосрочном периоде регулирования меньше значения показателей уровня надежности оказываемых услуг для вышеуказанных групп территориальных сетевых организаций, к которой относится данная территориальная сетевая организация, соответственно согласно п. 4.2.4 Методических указаний темп улучшения показателей уровня надежности оказываемых услуг (rm,i) равняется 0,015.

Расчет представлен в нижеследующей таблицах:

Таблица 5

Фактические значения показателей надежности услуг 2021-2023 годы

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Уровень напряжения | Пsaidi факт 2021 | Пsaidi факт 2022 | Пsaidi факт 2023 | Пsaifi факт 2021 | Пsaifi факт 2022 | Пsaifi факт 2023 |
| ВН | 0,001237 | 0,000000 | 0,006602 | 0,010309 | 0,000000 | 0,067961 |
| СН1 | 0,000000 | 0,173818 | 0,000000 | 0,000000 | 0,150000 | 0,000000 |
| СН2 | 0,000000 | 0,043280 | 0,053561 | 0,000000 | 0,120000 | 0,128788 |
| НН | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 |

Таблица 6

Расчет средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки Пsaidi 2025-2029 годы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Номер группы ТСО **6** | **Пsaidi** 2023 | **Пsaidi** (сред. 2021-2023) | **Ппл,1,i** **Пsaidi** (min) | **Сm,i,б** базовое **Пsaidi** | **r**m | **Rm** | **2025 (Ппл,t,i)** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** |
| ВН | 0,006602 | 0,002613 | 0,002613 | 4,505460 | 0,015000 | 0,283620 | 0,002613 | 0,002574 | 0,002535 | 0,002497 | 0,002460 |
| СН1 | 0,000000 | 0,057939 | 0,000000 | 4,505460 | 0,015000 | 0,283620 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 |
| СН2 | 0,053561 | 0,032280 | 0,032280 | 4,505460 | 0,015000 | 0,283620 | 0,032280 | 0,031796 | 0,031319 | 0,030849 | 0,030387 |
| НН | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 4,505460 | 0,015000 | 0,283620 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 |

Таблица 7

Расчет средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки Пsaifi 2025-2029 годы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Номер группы ТСО **6** | **Пsaifi** 2023 | **Пsaifi** (сред. 2021-2023) | **Ппл,1,i** **Пsaifi** (min) | **Сm,i,б** базовое **Пsaifi** | **r**m | **Rm** | **2025 (Ппл,t,i)** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** |
| ВН | 0,067961 | 0,026090 | 0,026090 | 1,007950 | 0,015000 | 0,161070 | 0,026090 | 0,025699 | 0,025313 | 0,024934 | 0,024560 |
| СН1 | 0,000000 | 0,050000 | 0,000000 | 1,007950 | 0,015000 | 0,161070 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 |
| СН2 | 0,128788 | 0,082929 | 0,082929 | 1,007950 | 0,015000 | 0,161070 | 0,082929 | 0,081685 | 0,080460 | 0,079253 | 0,078064 |
| НН | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 1,007950 | 0,015000 | 0,161070 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 |

Таким образом, согласно расчету, плановые значения показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг ОАО «КузбассЭлектро» на долгосрочный период регулирования 2025-2029 годы, приведены в таблице:

Таблица 8

Плановые значения показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг ОАО «КузбассЭлектро» на долгосрочный период регулирования 2025-2029 годы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование территориальной сетевой организации | Год | Предложения по плановым значениям показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг | | | | | | | | |
| Пsaidi | | | | Пsaifi | | | | Птпр |
| ВН | СН1 | СН2 | НН | ВН | СН1 | СН2 | НН |
| 1 | ОАО «КузбассЭлектро» | 2025 | 0,002613 | 0,000000 | 0,032280 | 0,000000 | 0,026090 | 0,000000 | 0,082929 | 0,000000 | 1,000000 |
| 2026 | 0,002574 | 0,000000 | 0,031796 | 0,000000 | 0,025699 | 0,000000 | 0,081685 | 0,000000 | 1,000000 |
| 2027 | 0,002535 | 0,000000 | 0,031319 | 0,000000 | 0,025313 | 0,000000 | 0,080460 | 0,000000 | 1,000000 |
| 2028 | 0,002497 | 0,000000 | 0,030849 | 0,000000 | 0,024934 | 0,000000 | 0,079253 | 0,000000 | 1,000000 |
| 2029 | 0,002460 | 0,000000 | 0,030387 | 0,000000 | 0,024560 | 0,000000 | 0,078064 | 0,000000 | 1,000000 |

# ПРИЛОЖЕНИЯ

Форма 8.1 - Журнал учёта данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедших на объектах ОАО «КузбассЭлектро» за 2021 год

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Данные о факте прекращения передачи электрической энергии | | | | | | | | | Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации | | | | | | | | | | | | | Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии | Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании | | | Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да) |
| Номер прекращения передачи электрической энергии / Номер итоговой строки | Наименование структурной единицы сетевой организации | Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП | Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг | Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ | Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД) | Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителей услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД) | Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В) | Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час | Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ) | Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии | Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии | Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе: | | | | | | | | | Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт |
| ВСЕГО | в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии | | | в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии | | | | Смежные сетевые организации и производители электрической энергии | Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале | Код организационной причины аварии | Код технической причины повреждения оборудования |
| 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 (0,22-1 кВ) |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** | **14** | **15** | **16** | **17** | **18** | **19** | **20** | **21** | **22** | **23** | **24** | **25** | **26** | **27** |
| **1** | Центральный РЭС | ПС | 1 сш 6 кВ ПС 35/6 кВ "Сартаковская" № 3 | 6 (6.3) | 12,22 2021.01.12 | 14,40 2021.01.12 | П | 2,3 | ПС |  |  | 6 | 0 | 0 | 6 | 0 | 6 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| **2** | Осинниковский РЭС | ВЛ | Ф-6-52-14 | 6 (6.3) | 10,25 2021.01.14 | 12,03 2021.01.14 | П | 1,63 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| **3** | Центральный РЭС | ПС | сш 6 кВ ПС 35/6 кВ "Сартаковская" № 3П | 6 (6.3) | 10,33 2021.01.18 | 15,05 2021.01.18 | П | 4,53 | ПС |  |  | 4 | 0 | 0 | 4 | 0 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| **4** | Осинниковский РЭС | ВЛ | Ф-6-52-24 | 6 (6.3) | 12,17 2021.01.19 | 14,05 2021.01.19 | П | 1,8 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| **5** | Кедровский РЭС | ВЛ | Ф-6-24-38 | 6 (6.3) | 09,42 2021.01.20 | 10,41 2021.01.20 | П | 0,98 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| **6** | Кедровский РЭС | ВЛ | Ф-6-24-11 | 6 (6.3) | 11,02 2021.01.20 | 13,16 2021.01.20 | П | 2,23 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| **7** | Кедровский РЭС | ВЛ | Ф-6-24-30 | 6 (6.3) | 13,25 2021.01.20 | 14,32 2021.01.20 | П | 1,12 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| **8** | Осинниковский РЭС | ВЛ | Ф-6-52-15 | 6 (6.3) | 13,24 2021.01.28 | 15,05 2021.01.28 | П | 1,68 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| **9** | Осинниковский РЭС | ВЛ | Ф-6-52-20 | 6 (6.3) | 11,18 2021.02.03 | 13,45 2021.02.03 | П | 2,45 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| **10** | Осинниковский РЭС | ВЛ | Ф-6-52-3 | 6 (6.3) | 12,00 2021.02.04 | 14,15 2021.02.04 | П | 2,25 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| **11** | Кедровский РЭС | ВЛ | Ф-6-24-36 | 6 (6.3) | 10,07 2021.02.08 | 11,36 2021.02.08 | П | 1,48 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| **12** | Талдинский РЭС | ВЛ | Ф-6-42-4 | 6 (6.3) | 10,22 2021.02.16 | 12,30 2021.02.16 | П | 2,13 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| **13** | Центральный РЭС | ВЛ | Ф-6-32-10 | 6 (6.3) | 12,01 2021.03.09 | 13,06 2021.03.09 | П | 1,08 | ВЛ |  |  | 2 | 0 | 0 | 2 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| **14** | Талдинский РЭС | ВЛ | Ф-6-40-31 | 6 (6.3) | 14,30 2021.03.17 | 15,30 2021.03.17 | П | 1 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| **15** | Центральный РЭС | ВЛ | Ф-6-12-7 | 6 (6.3) | 10,30 2021.03.22 | 14,38 2021.03.22 | П | 4,13 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| **16** | Центральный РЭС | ПС | сш 6 кВ ПС 35/6 кВ Еловская №12 | 6 (6.3) | 10,57 2021.03.23 | 13,03 2021.03.23 | П | 2,1 | ПС |  |  | 4 | 0 | 0 | 4 | 0 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| **17** | Осинниковский РЭС | ВЛ | Ф-6-52-10 | 6 (6.3) | 10,50 2021.03.26 | 12,17 2021.03.26 | П | 1,45 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| **18** | Центральный РЭС | ВЛ | Ф-6-6-3 | 6 (6.3) | 12,05 2021.03.26 | 12,40 2021.03.26 | П | 0,58 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| **19** | Осинниковский РЭС | ВЛ | Ф-6-52-16 | 6 (6.3) | 13,23 2021.03.29 | 14,57 2021.03.29 | П | 1,57 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| **20** | Центральный РЭС | ПС | 1 сш 6 кВ ПС 35/6 кВ Сычёвская-2 №14 | 6 (6.3) | 11,06 2021.04.06 | 14,16 2021.04.06 | П | 3,17 | ПС |  |  | 4 | 0 | 0 | 4 | 0 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| **21** | Талдинский РЭС | ВЛ | Ф-6-38-12 | 6 (6.3) | 12,06 2021.04.06 | 14,35 2021.04.06 | П | 2,48 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| **22** | Центральный РЭС | ПС | 1 сш 6 кВ ПС 35/6 кВ Южная №4 | 6 (6.3) | 09,40 2021.04.16 | 16,50 2021.04.16 | П | 7,17 | ПС |  |  | 4 | 0 | 0 | 4 | 0 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| **23** | Центральный РЭС | ПС | 2 сш 6 кВ ПС 35/6 кВ Южная №4 | 6 (6.3) | 09,40 2021.04.16 | 16,42 2021.04.16 | П | 7,03 | ПС |  |  | 3 | 0 | 0 | 3 | 0 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| **24** | Краснобродский РЭС | ВЛ | Ф-6-35-2 | 6 (6.3) | 09,43 2021.04.27 | 12,40 2021.04.27 | П | 2,95 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| **25** | Краснобродский РЭС | ВЛ | Ф-6-35-13 | 6 (6.3) | 13,55 2021.04.27 | 15,40 2021.04.27 | П | 1,75 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| **26** | Керовский РЭС | ВЛ | Ф-6-33-26 | 6 (6.3) | 09,17 2021.04.28 | 10,25 2021.04.28 | П | 1,13 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| **27** | Центральный РЭС | ВЛ | Ф-6-14-12 | 6 (6.3) | 10,35 2021.05.12 | 13,25 2021.05.12 | П | 2,83 | ВЛ |  |  | 2 | 0 | 0 | 2 | 0 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| **28** | Центральный РЭС | ВЛ | ВЛ-35 КН-40 | 35 | 18,53 2021.05.16 | 18,53 2021.05.16 | В | 0 | ПС 35 кВ Гидромеханизация № 7 |  |  | 2 | 0 | 0 | 2 | 0 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 |  | №4 26.05.2021 | 3.4.12.3 | 4.21 | 0 |
| **29** | Центральный РЭС | ВЛ | ВЛ-35 КН-40 | 35 | 18,53 2021.05.16 | 18,53 2021.05.16 | В | 0 | ПС 35 кВ Сергеевская №13 |  |  | 11 | 0 | 0 | 11 | 0 | 11 | 0 | 0 | 0 | 0 |  | №4 26.05.2021 | 3.4.12.3 | 4.21 | 0 |
| **30** | Центральный РЭС | ВЛ | ВЛ-35 КН-40 | 35 | 18,53 2021.05.16 | 18,53 2021.05.16 | В | 0 | ПС 35 кВ Ново-Сергеевская № 16 |  |  | 6 | 0 | 0 | 6 | 0 | 6 | 0 | 0 | 0 | 0 |  | №4 26.05.2021 | 3.4.12.3 | 4.21 | 0 |
| **31** | Талдинский РЭС | ВЛ | Ф-6-39-22 | 6 (6.3) | 10,09 2021.05.17 | 12,04 2021.05.17 | П | 1,92 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| **32** | Талдинский РЭС | ВЛ | Ф-6-39-21 | 6 (6.3) | 12,06 2021.05.17 | 14,06 2021.05.17 | П | 2 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| **33** | Центральный РЭС | ПС | 2 сш 6 кВ ПС 35/6 кВ Сычёвская-2 №14 | 6 (6.3) | 11,14 2021.05.20 | 13,49 2021.05.20 | П | 2,58 | ПС |  |  | 6 | 0 | 0 | 6 | 0 | 6 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| **34** | Кедровский РЭС | ВЛ | Ф-6-24-33 | 6 (6.3) | 09,52 2021.05.21 | 11,06 2021.05.21 | П | 1,23 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| **35** | Бачатский РЭС | ВЛ | Ф-10-31-15 | 10 (10.5) | 10,02 2021.05.26 | 13,30 2021.05.26 | П | 3,47 | ВЛ |  |  | 4 | 0 | 0 | 4 | 0 | 1 | 3 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| **36** | Осинниковский РЭС | ПС | 2 сш 6 кВ ПС 35/6 кВ Рябиновая №52 | 6 (6.3) | 13,23 2021.05.26 | 14,20 2021.05.26 | П | 0,95 | ПС |  |  | 8 | 0 | 0 | 8 | 0 | 8 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| **37** | Бачатский РЭС | ВЛ | ВЛ 110 кВ Бачатская-Ново-Бачатская-1 | 110 | 16,12 2021.05.27 | 16,19 2021.05.27 | В1 | 0,12 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | АО "Электросеть" (Кемеровская обл) | №8 09.06.2021 | 3.4.12.3 | 4.21 | 1 |
| **38** | Краснобродский РЭС | ВЛ | Ф-6-16-19 | 6 (6.3) | 13,30 2021.06.03 | 15,46 2021.06.03 | П | 2,27 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| **39** | Центральный РЭС | ВЛ | ВЛ 110 кВ Бачатская-Ново-Бачатская-1 | 110 | 04,16 2021.06.13 | 04,16 2021.06.13 | В | 0 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  | № 10 17.06.2021 | 3.4.14 | 4.21 | 0 |
| **40** | Краснобродский РЭС | ВЛ | Ф-6-16-7 | 6 (6.3) | 13,00 2021.06.17 | 14,30 2021.06.17 | П | 1,5 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| **41** | Центральный РЭС | ВЛ | ВЛ 110 кВ Бачатская-Ново-Бачатская-1 | 110 | 04,46 2021.06.27 | 04,46 2021.06.27 | В | 0 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  | № 13 02.07.2021 | 3.4.14 | 4.21 | 0 |
| **42** | Центральный РЭС | ВЛ | ВЛ 110 кВ Бачатская-Ново-Бачатская-2 | 110 | 18,08 2021.07.06 | 18,08 2021.07.06 | В | 0 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | АО "Электросеть" (Кемеровская обл) | № 17 19.07.2021 | 3.4.12.3 | 4.21 | 0 |
| **43** | Центральный РЭС | ВЛ | ВЛ-35 з-4 | 35 | 18,08 2021.07.06 | 18,08 2021.07.06 | В | 0 | ВЛ |  |  | 9 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 8 | 0 | ООО "Кузбасская энергосетевая компания" | № 16 19.07.2021 | 3.4.12.3 | 4.21 | 0 |
| **44** | Центральный РЭС | ВЛ | ВЛ-35 з-3 | 35 | 18,08 2021.07.06 | 18,08 2021.07.06 | В | 0 | ВЛ |  |  | 16 | 0 | 0 | 9 | 0 | 5 | 4 | 0 | 7 | 0 | ООО "Кузбасская энергосетевая компания" | № 16 19.07.2021 | 3.4.12.3 | 4.21 | 0 |
| **45** | Центральный РЭС | ВЛ | ВЛ 110 кВ Бачатская-Ново-Бачатская-1 | 110 | 18,08 2021.07.06 | 18,08 2021.07.06 | В | 0 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | АО "Электросеть" (Кемеровская обл) | № 17 19.07.2021 | 3.4.12.3 | 4.21 | 0 |
| **46** | Центральный РЭС | ПС | ПС 35/6 кВ "Знаменская" | 35 | 10,13 2021.07.14 | 15,04 2021.07.14 | П | 4,85 | ПС |  |  | 4 | 0 | 0 | 4 | 0 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| **47** | Центральный РЭС | ВЛ | ВЛ-35 КВ-44 | 35 | 19,47 2021.07.18 | 19,47 2021.07.18 | В | 0 | ВЛ |  |  | 6 | 0 | 0 | 6 | 0 | 6 | 0 | 0 | 0 | 0 |  | № 22 20.07.2021 | 3.4.12.3 | 4.21 | 0 |
| **48** | Центральный РЭС | ВЛ | ВЛ-35 КВ 44 | 35 | 19,47 2021.07.18 | 19,47 2021.07.18 | В | 0 | ВЛ |  |  | 4 | 0 | 0 | 4 | 0 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 |  | № 22 20.07.2021 | 3.4.12.3 | 4.21 | 0 |
| **49** | Центральный РЭС | ВЛ | Ф-6-32-21 | 6 (6.3) | 12,09 2021.07.21 | 13,16 2021.07.21 | П | 1,12 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| **50** | Талдинский РЭС | ПС | 1 сш 6 кВ ПС 110/6 кВ "Ерунаковская-Северная" | 6 (6.3) | 10,05 2021.07.29 | 16,42 2021.07.29 | П | 6,62 | ПС |  |  | 6 | 0 | 0 | 6 | 6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| **51** | Краснобродский РЭС | ВЛ | Ф-6-16-4 | 6 (6.3) | 10,10 2021.07.29 | 16,07 2021.07.29 | П | 5,95 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| **52** | Центральный РЭС | ВЛ | ВЛ-35 КВ-44 | 35 | 03,04 2021.08.03 | 03,04 2021.08.03 | В | 0 | ВЛ |  |  | 5 | 0 | 0 | 5 | 0 | 5 | 0 | 0 | 0 | 0 |  | № 23 09.08.2021 | 3.4.12.3 | 4.21 | 0 |
| **53** | Центральный РЭС | ВЛ | ВЛ 110 кВ Бачатская-Ново-Бачатская-1 | 110 | 05,40 2021.08.10 | 05,40 2021.08.10 | В | 0 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | АО "Электросеть" (Кемеровская обл) | № 26 30.08.2021 | 3.4.14 | 4.21 | 0 |
| **54** | Центральный РЭС | ВЛ | ВЛ 110 кВ Бачатская-Ново-Бачатская-1 | 110 | 06,20 2021.08.12 | 06,20 2021.08.12 | В | 0 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | АО "Электросеть" (Кемеровская обл) | №27 30.08.2021 | 3.4.14 | 4.21 | 0 |
| **55** | Талдинский РЭС | ВЛ | Ф-10-40-48 | 10 (10.5) | 12,01 2021.10.04 | 12,39 2021.10.04 | П | 0,63 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| **56** | Осинниковский РЭС | ВЛ | Ф-6-41-8Р | 6 (6.3) | 10,05 2021.10.05 | 12,50 2021.10.05 | П | 2,75 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| **57** | Осинниковский РЭС | ВЛ | Ф-6-41-16Р | 6 (6.3) | 12,00 2021.10.05 | 13,50 2021.10.05 | П | 1,83 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| **58** | Осинниковский РЭС | ВЛ | Ф-6-41-13р | 6 (6.3) | 08,55 2021.10.07 | 10,45 2021.10.07 | П | 1,83 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| **59** | Осинниковский РЭС | ВЛ | Ф-6-41-7р | 6 (6.3) | 13,29 2021.10.07 | 14,41 2021.10.07 | П | 1,2 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| **60** | Осинниковский РЭС | ВЛ | Ф-6-41-14р | 6 (6.3) | 09,20 2021.10.08 | 11,10 2021.10.08 | П | 1,83 | ВЛ |  |  | 2 | 0 | 0 | 2 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| **61** | Талдинский РЭС | ВЛ | Ф-6-40-35 | 6 (6.3) | 10,16 2021.10.08 | 12,37 2021.10.08 | П | 2,35 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| **62** | Осинниковский РЭС | ВЛ | Ф-6-52-1 | 6 (6.3) | 11,30 2021.10.11 | 13,20 2021.10.11 | П | 1,83 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| **63** | Осинниковский РЭС | ВЛ | Ф-6-52-11 | 6 (6.3) | 11,03 2021.10.12 | 12,54 2021.10.12 | П | 1,85 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| **64** | Осинниковский РЭС | ВЛ | Ф-6-52-5 | 6 (6.3) | 13,27 2021.10.12 | 15,30 2021.10.12 | П | 2,05 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| **65** | Осинниковский РЭС | ВЛ | Ф-6-52-12 | 6 (6.3) | 13,04 2021.10.14 | 15,00 2021.10.14 | П | 1,93 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| **66** | Краснобродский РЭС | ВЛ | Ф-6-16-16 | 6 (6.3) | 11,00 2021.10.15 | 12,50 2021.10.15 | П | 1,83 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| **67** | Осинниковский РЭС | ВЛ | Ф-6-52-22 | 6 (6.3) | 09,57 2021.10.18 | 11,37 2021.10.18 | П | 1,67 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| **68** | Осинниковский РЭС | ВЛ | Ф-6-52-17 | 6 (6.3) | 12,11 2021.10.18 | 13,39 2021.10.18 | П | 1,47 | ВЛ |  |  | 4 | 0 | 0 | 4 | 0 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| **69** | Талдинский РЭС | ВЛ | Ф-6-40-15 | 6 (6.3) | 12,35 2021.10.28 | 14,00 2021.10.28 | П | 1,42 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| **70** | Центральный РЭС | ВЛ | ВЛ-35 КЗ-46 | 35 | 09,47 2021.11.10 | 09,47 2021.11.10 | В | 0 | ПС 35 кВ Западная Тяговая № 20 |  |  | 7 | 0 | 0 | 7 | 0 | 7 | 0 | 0 | 0 | 0 |  | №30 23.11.2021 | 3.4.14 | 4.21 | 0 |
| **71** | Центральный РЭС | ВЛ | ВЛ-35 КЗ-46 | 35 | 09,47 2021.11.10 | 09,47 2021.11.10 | В | 0 | ПС 35 кВ Западная № 21 |  |  | 9 | 0 | 0 | 9 | 0 | 9 | 0 | 0 | 0 | 0 |  | №30 23.11.2021 | 3.4.14 | 4.21 | 0 |
| **72** | Центральный РЭС | ВЛ | Ф-6-32-9 | 6 (6.3) | 10,22 2021.11.30 | 12,06 2021.11.30 | П | 1,73 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| **73** | Центральный РЭС | ВЛ | Ф-6-32-22 | 6 (6.3) | 10,21 2021.12.01 | 13,21 2021.12.01 | П | 3 | ВЛ |  |  | 3 | 0 | 0 | 3 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| **74** | Кедровский РЭС | ВЛ | Ф-6-24-18 | 6 (6.3) | 10,09 2021.12.02 | 11,59 2021.12.02 | П | 1,83 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| **75** | Кедровский РЭС | ВЛ | Ф-6-24-17 | 6 (6.3) | 13,24 2021.12.09 | 14,48 2021.12.09 | П | 1,4 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| **76** | Центральный РЭС | ВЛ | Ф-6-17-9 | 6 (6.3) | 10,30 2021.12.10 | 14,30 2021.12.10 | П | 4 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| **77** | Центральный РЭС | ВЛ | Ф-6-17-18 | 6 (6.3) | 10,30 2021.12.10 | 14,30 2021.12.10 | П | 4 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| ИТОГО по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период: | | | | | | | И | 142,01 | x | x | x | 192 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | x | x | x | 0,1 |
| - по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ | | | | | | | П | 141,89 | x | x | x | 110 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | x | x | x | 0 |
| - по аварийным ограничениям | | | | | | | А | 0 | x | x | x | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | x | x | x | 0 |
| - по внерегламентным отключениям | | | | | | | В | 0 | x | x | x | 81 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | x | x | x | 0,1 |
| - по внерегламентным отключениям, учитываемым при расчете индикативных показателей надежности | | | | | | | В1 | 0,12 | x | x | x | 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | x | x | x | 1 |

Форма 8.1 - Журнал учёта данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедших на объектах ОАО «КузбассЭлектро» за 2022 год

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Данные о факте прекращения передачи электрической энергии | | | | | | | | | Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации | | | | | | | | | | | | | Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии | Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании | | | Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да) |
| Номер прекращения передачи электрической энергии / Номер итоговой строки | Наименование структурной единицы сетевой организации | Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП | Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг | Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ | Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД) | Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителей услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД) | Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В) | Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час | Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ) | Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии | Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии | Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе: | | | | | | | | | Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт |
| ВСЕГО | в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии | | | в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии | | | | Смежные сетевые организации и производители электрической энергии | Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале | Код организационной причины аварии | Код технической причины повреждения оборудования |
| 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 (0,22-1 кВ) |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** | **14** | **15** | **16** | **17** | **18** | **19** | **20** | **21** | **22** | **23** | **24** | **25** | **26** | **27** |
| 1 | Осинниковский РЭС | ВЛ | Ф-6-52-13 | 6 (6.3) | 12,58 2022.01.10 | 14,55 2022.01.10 | П | 1,95 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| 2 | Центральный РЭС | ВЛ | Ф-6-3-22 | 6 (6.3) | 10,44 2022.01.11 | 14,46 2022.01.11 | П | 4,03 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| 3 | Осинниковский РЭС | ВЛ | Ф-6-52-10 | 6 (6.3) | 10,57 2022.01.11 | 12,54 2022.01.11 | П | 1,95 | ВЛ |  |  | 2 | 0 | 0 | 2 | 0 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| 4 | Осинниковский РЭС | ВЛ | Ф-6-52-15 | 6 (6.3) | 13,07 2022.01.11 | 15,00 2022.01.11 | П | 1,88 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| 5 | Осинниковский РЭС | ВЛ | Ф-6-52-28 | 6 (6.3) | 10,00 2022.01.19 | 11,57 2022.01.19 | П | 1,95 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| 6 | Осинниковский РЭС | ВЛ | Ф-6-52-12 | 6 (6.3) | 12,10 2022.01.19 | 14,24 2022.01.19 | П | 2,23 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| 7 | Осинниковский РЭС | ВЛ | Ф-6-52-3 | 6 (6.3) | 11,40 2022.01.20 | 13,20 2022.01.20 | П | 1,67 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| 8 | Осинниковский РЭС | ВЛ | Ф-6-52-5 | 6 (6.3) | 13,55 2022.01.20 | 15,07 2022.01.20 | П | 1,2 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| 9 | Центральный РЭС | ПС | 2 сш 6 кВ ПС 35/6 кВ "Старопестерёвская" № 50 | 6 (6.3) | 10,40 2022.02.15 | 14,55 2022.02.15 | П | 4,25 | ПС |  |  | 3 | 0 | 0 | 3 | 0 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| 10 | Центральный РЭС | ВЛ | ВЛ 110 кВ Бачатская-Ново-Бачатская-2 | 110 | 20,13 2022.02.28 | 20,13 2022.02.28 | В | 0 | ВЛ отпайка |  |  | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | АО "Электросеть" (Кемеровская обл) | № 1 от 20.03.2020 | 3.4.7.3 | 4.12 | 0 |
| 11 | Талдинский РЭС | ВЛ | Ф-6-40-15 | 6 (6.3) | 09,25 2022.03.03 | 12,20 2022.03.03 | П | 2,92 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| 12 | Осинниковский РЭС | ВЛ | Ф-6-52-16 | 6 (6.3) | 09,15 2022.03.15 | 12,20 2022.03.15 | П | 3,08 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| 13 | Осинниковский РЭС | ВЛ | Ф-6-52-17 | 6 (6.3) | 11,25 2022.03.25 | 14,22 2022.03.25 | П | 2,95 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| 14 | Цетральный РЭС | ПС | ЛР ВЛ-35 С-1 | 35 | 10,56 2022.04.26 | 14,25 2022.04.26 | П | 3,48 | ПС 35/6 кВ "Еловская" №12 |  |  | 2 | 0 | 0 | 2 | 0 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| 15 | Осинниковский РЭС | ВЛ | Ф-6-52-24 | 6 (6.3) | 10,00 2022.04.29 | 13,13 2022.04.29 | П | 3,22 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| 16 | Центральный РЭС | ВЛ | ВЛ 110 кВ Бачатская-Ново-Бачатская-1 | 110 | 02,55 2022.06.23 | 02,55 2022.06.23 | В | 0 | ВЛ отпайка |  |  | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | АО "Электросеть" (Кемеровская обл) | № 4 29.06.2022 | 3.4.14 | 4.12 | 0 |
| 17 | Кедровский РЭС | ВЛ | ВЛ-10 8ПД | 10 (10.5) | 02,59 2022.06.23 | 02,59 2022.06.23 | В | 0 | ВЛ |  |  | 3 | 0 | 2 | 1 | 0 | 0 | 3 | 0 | 0 | 0 |  | № 5 30.06.2022 | 3.4.12.3 | 4.14 | 0 |
| 18 | Кедровский РЭС | ВЛ | ВЛ-10 1ПД | 10 (10.5) | 20,35 2022.06.26 | 21,15 2022.06.26 | В | 0,67 | ВЛ |  |  | 3 | 0 | 0 | 3 | 0 | 0 | 3 | 0 | 0 | 0 |  | № 8 05.07.2022 | 3.4.12.2, 3.4.12.3 | 4.4 | 1 |
| 19 | Центральный РЭС | ВЛ | ВЛ 110 кВ Бачатская-Ново-Бачатская-1 | 110 | 20,14 2022.06.27 | 20,14 2022.06.27 | В | 0 | ВЛ отпайка |  |  | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | АО "Электросеть" (Кемеровская обл) | № 9 01.07.2022 | 3.4.12.3 | 4.21 | 0 |
| 20 | Центральный РЭС | ВЛ | ВЛ-35 Б-28 отпайка на ПС № 6 | 35 | 20,43 2022.06.27 | 20,56 2022.06.27 | В | 0,22 | ВЛ-35 кВ на ПС 35 кВ "9-ый Пласт" №6 |  |  | 5 | 0 | 0 | 5 | 0 | 5 | 0 | 0 | 0 | 0 |  | № 10 05.07.2022 | 3.4.12.3 | 4.17 | 1 |
| 21 | Центральный РЭС | ВЛ | ВЛ-35 Б-28 | 35 | 20,43 2022.06.27 | 01,09 2022.06.28 | В | 4,43 | ВЛ-35 кВ на ПС 35 кВ "Сартакинская" №3 |  |  | 6 | 0 | 0 | 6 | 0 | 6 | 0 | 0 | 0 | 0 |  | № 10 05.07.2022 | 3.4.12.3 | 4.17 | 1 |
| 22 | Центральный РЭС | ВЛ | ВЛ-35 Б-27 отпайка на ПС № 6 | 35 | 20,43 2022.06.27 | 20,43 2022.06.27 | В | 0 | ВЛ-35 кВ на ПС 35 кВ "9-ый Пласт" №6 |  |  | 5 | 0 | 0 | 5 | 0 | 5 | 0 | 0 | 0 | 0 |  | № 10 05.07.2022 | 3.4.12.3 | 4.17 | 0 |
| 23 | Центральный РЭС | ВЛ | ВЛ-35 Б-27 | 35 | 20,43 2022.06.27 | 20,43 2022.06.27 | В | 0 | ВЛ-35 кВ на ПС 35 кВ "Сартакинская" №3 |  |  | 5 | 0 | 0 | 5 | 0 | 5 | 0 | 0 | 0 | 0 |  | № 10 05.07.2022 | 3.4.12.3 | 4.17 | 0 |
| 24 | Кедровский РЭС | ВЛ | ВЛ-10 1ПД | 10 (10.5) | 02,45 2022.06.30 | 03,00 2022.06.30 | В | 0,25 | ВЛ |  |  | 3 | 0 | 0 | 3 | 0 | 0 | 3 | 0 | 0 | 0 |  | № 11 05.07.2022 | 3.4.14 | 4.4 | 1 |
| 25 | Центральный РЭС | ВЛ | ВЛ 110 кВ Бачатская-Ново-Бачатская-2 | 110 | 04,27 2022.07.07 | 04,27 2022.07.07 | В | 0 | ВЛ отпайка |  |  | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | АО "Электросеть" (Кемеровская обл) | № 12 14.07.2022 | 3.4.12.3 | 4.12 | 0 |
| 26 | Центральный РЭС | ВЛ | ВЛ-35 з-3 | 35 | 15,17 2022.07.11 | 15,17 2022.07.11 | В | 0 | ВЛ |  |  | 16 | 0 | 0 | 9 | 0 | 5 | 4 | 0 | 7 | 0 | ООО "Кузбасская энергосетевая компания" | № 13 15.07.2022 | 3.4.12.3 | 4.21 | 0 |
| 27 | Кедровский РЭС | ВЛ | ВЛ-10 1ПД | 10 (10.5) | 07,17 2022.07.12 | 07,17 2022.07.12 | В | 0 | ВЛ |  |  | 3 | 0 | 0 | 3 | 0 | 0 | 3 | 0 | 0 | 0 |  | № 14 15.07.2022 | 3.4.14 | 4.12 | 0 |
| 28 | Кедровский РЭС | ВЛ | ВЛ-10 1ПД | 10 (10.5) | 08,47 2022.07.15 | 09,05 2022.07.15 | В | 0,3 | ВЛ |  |  | 3 | 0 | 0 | 3 | 0 | 0 | 3 | 0 | 0 | 0 |  | № 15 15.07.2022 | 3.4.14 | 4.21 | 1 |
| 29 | Центральный РЭС | ВЛ | Ф-6-32-12 | 6 (6.3) | 10,14 2022.07.20 | 14,13 2022.07.20 | П | 3,98 | ВЛ |  |  | 2 | 0 | 0 | 2 | 0 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| 30 | Центральный РЭС | ВЛ | ВЛ 110 кВ Бачатская-Ново-Бачатская-2 | 110 | 08,41 2022.08.01 | 08,41 2022.08.01 | В | 0 | ВЛ отпайка |  |  | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | АО "Электросеть" (Кемеровская обл) | № 19 05.08.2022 | 3.4.14 | 4.21 | 0 |
| 31 | Центральный РЭС | ВЛ | ВЛ 110 кВ Бачатская-Ново-Бачатская-2 | 110 | 05,50 2022.08.05 | 05,50 2022.08.05 | В | 0 | ВЛ отпайка |  |  | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | АО "Электросеть" (Кемеровская обл) | № 20 12.08.2022 | 3.4.14 | 4.21 | 0 |
| 32 | Центральный РЭС | ВЛ | ВЛ 110 кВ Бачатская-Ново-Бачатская-1 | 110 | 22,59 2022.08.10 | 22,59 2022.08.10 | В | 0 | ВЛ отпайка |  |  | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | АО "Электросеть" (Кемеровская обл) | № 22 23.08.2022 | 3.4.14 | 4.21 | 0 |
| 33 | Центральный РЭС | ВЛ | ВЛ-35 КЗ-46 | 35 | 20,21 2022.08.12 | 20,21 2022.08.12 | В | 0 | ПС 35/6 кВ "Западная" № 21 |  |  | 4 | 0 | 0 | 4 | 0 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 |  | № 23 23.08.2022 | 3.4.12.3 | 4.21 | 0 |
| 34 | Центральный РЭС | ВЛ | ВЛ-35 КЗ-46 | 35 | 20,21 2022.08.12 | 20,21 2022.08.12 | В | 0 | ПС 35/6 кВ "Западная-Тяговая" № 20 |  |  | 2 | 0 | 0 | 2 | 0 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 |  | № 23 23.08.2022 | 3.4.12.3 | 4.21 | 0 |
| 35 | Центральный РЭС | ВЛ | ВЛ 110 кВ Бачатская-Ново-Бачатская-1 | 110 | 15,33 2022.08.13 | 15,33 2022.08.13 | В | 0 | ВЛ отпайка |  |  | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | АО "Электросеть" (Кемеровская обл) | № 21 23.08.2022 | 3.4.12.3 | 4.21 | 0 |
| 36 | Талдинский РЭС | ВЛ | Ф-6-38-7 | 10 (10.5) | 12,37 2022.08.18 | 13,53 2022.08.18 | П | 1,27 | ВЛ |  |  | 3 | 0 | 0 | 3 | 0 | 0 | 3 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| 37 | Талдинский РЭС | ВЛ | Ф-6-32-12 | 6 (6.3) | 10,10 2022.08.24 | 11,52 2022.08.24 | П | 1,7 | ВЛ |  |  | 2 | 0 | 0 | 2 | 0 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| 38 | Осинниковский РЭС | ВЛ | Ф-6-41-5 | 6 (6.3) | 09,25 2022.09.12 | 15,15 2022.09.12 | П | 5,83 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| 39 | Кедровский РЭС | ВЛ | ВЛ 10-1ПД | 10 (10.5) | 11,29 2022.10.23 | 11,44 2022.10.23 | В | 0,25 | ВЛ |  |  | 2 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 1 | 0 | ООО «Регионэнергосеть» | № 27 от 31.10.2022 | 3.4.12.2, 3.4.8.4 | 4.4 | 1 |
| 40 | Центральный РЭС | ВЛ | ВЛ-35 КВ-43 | 35 | 12,46 2022.10.23 | 12,46 2022.10.23 | В | 0 | ПС 35 кВ "Северная" № 35 |  |  | 4 | 0 | 0 | 4 | 0 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 |  | № 28 от 03.11.2022 | 3.4.12.2 | 4.12 | 0 |
| 41 | Центральный РЭС | ВЛ | ВЛ-35 КВ-44 | 35 | 12,46 2022.10.23 | 12,46 2022.10.23 | В | 0 | ПС 35 кВ "Восточная" № 22 |  |  | 3 | 0 | 0 | 3 | 0 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 |  | № 29 от 03.11.2022 | 3.4.12.2 | 4.12 | 0 |
| 42 | Центральный РЭС | ВЛ | ВЛ-35 КВ-43 | 35 | 12,46 2022.10.23 | 12,46 2022.10.23 | В | 0 | ПС 35 кВ "Восточная" № 22 |  |  | 3 | 0 | 0 | 3 | 0 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 |  | № 28 от 03.11.2022 | 3.4.12.2 | 4.12 | 0 |
| 43 | Осинниковский РЭС | ВЛ | Ф-6-41-8 | 6 (6.3) | 10,00 2022.11.07 | 15,00 2022.11.07 | П | 5 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| 44 | Осинниковский РЭС | ВЛ | Ф-6-41-16 | 6 (6.3) | 10,00 2022.11.08 | 13,25 2022.11.08 | П | 3,42 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| 45 | Осинниковский РЭС | ВЛ | Ф-6-41-7 | 6 (6.3) | 09,25 2022.11.09 | 12,15 2022.11.09 | П | 2,83 | ВЛ |  |  | 3 | 0 | 0 | 3 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| 46 | Осинниковский РЭС | ВЛ | Ф-6-41-13 | 6 (6.3) | 12,55 2022.11.09 | 15,15 2022.11.09 | П | 2,33 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| 47 | Осинниковский РЭС | ВЛ | Ф-6-41-14 | 6 (6.3) | 09,45 2022.11.10 | 13,40 2022.11.10 | П | 3,92 | ВЛ |  |  | 4 | 0 | 0 | 4 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| 48 | Центральный РЭС | ПС | 1 сш 6 кВ | 6 (6.3) | 10,46 2022.11.16 | 15,14 2022.11.16 | П | 4,47 | ПС 35/6 кВ "Еловская" №12 |  |  | 5 | 0 | 0 | 5 | 0 | 5 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| 49 | Центральный РЭС | ПС | 1 сш 6 кВ | 6 (6.3) | 10,06 2022.11.17 | 13,03 2022.11.17 | П | 2,95 | ПС 35/6 кВ "Южная" №4 |  |  | 4 | 0 | 0 | 4 | 0 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| 50 | Центральный РЭС | ВЛ | ВЛ-35 з-3 | 35 | 02,33 2022.11.18 | 02,51 2022.11.18 | В | 0,3 | ВЛ |  |  | 16 | 0 | 0 | 9 | 0 | 5 | 4 | 0 | 7 | 0 | ООО "Кузбасская энергосетевая компания" | № 31 21.11.2022 | 3.4.8.4 | 4.12 | 1 |
| 51 | Центральный РЭС | ВЛ | ВЛ-35 з-3 | 35 | 02,33 2022.11.18 | 02,51 2022.11.18 | В | 0,3 | ВЛ |  |  | 10 | 0 | 0 | 2 | 0 | 1 | 1 | 0 | 8 | 0 | ООО "Кузбасская энергосетевая компания" | № 31 21.11.2022 | 3.4.8.4 | 4.12 | 1 |
| 52 | Центральный РЭС | ВЛ | Ф-6-32-18 | 6 (6.3) | 10,37 2022.11.24 | 12,05 2022.11.24 | П | 1,47 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| 53 | Центральный РЭС | ВЛ | Ф-6-32-11 | 6 (6.3) | 12,14 2022.11.24 | 14,29 2022.11.24 | П | 2,25 | ВЛ |  |  | 2 | 0 | 0 | 2 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| 54 | Центральный РЭС | ВЛ | Ф-6-32-30 | 6 (6.3) | 13,40 2022.11.28 | 15,34 2022.11.28 | П | 1,9 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| 55 | Центральный РЭС | ВЛ | Ф-6-32-10 | 6 (6.3) | 10,07 2022.12.01 | 12,04 2022.12.01 | П | 1,95 | ВЛ |  |  | 2 | 0 | 0 | 2 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| 56 | Центральный РЭС | ВЛ | Ф-6-32-14 | 6 (6.3) | 12,11 2022.12.01 | 14,55 2022.12.01 | П | 2,73 | ВЛ |  |  | 10 | 0 | 0 | 10 | 10 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| 57 | Центральный РЭС | ВЛ | Ф-6-32-24 | 6 (6.3) | 11,21 2022.12.07 | 12,55 2022.12.07 | П | 1,57 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| 58 | Центральный РЭС | ВЛ | Ф-6-32-13 | 6 (6.3) | 13,14 2022.12.07 | 14,46 2022.12.07 | П | 1,53 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| 59 | Осинниковский РЭС | ВЛ | Ф-6-41-7 | 6 (6.3) | 09,30 2022.12.19 | 14,10 2022.12.19 | П | 4,67 | ВЛ |  |  | 3 | 0 | 0 | 3 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| 60 | Осинниковский РЭС | ВЛ | Ф-6-41-13 | 6 (6.3) | 09,10 2022.12.20 | 13,50 2022.12.20 | П | 4,67 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| 61 | Центральный РЭС | ВЛ | ВЛ-35 КН-40 | 35 | 06,54 2022.12.22 | 07,00 2022.12.22 | В | 0,1 | ПС 35 кВ "Сергеевская" № 13 |  |  | 12 | 0 | 0 | 12 | 0 | 12 | 0 | 0 | 0 | 0 |  | № 32 23.12.2022 | 3.4.12.2 | 4.12 | 1 |
| 62 | Центральный РЭС | ВЛ | ВЛ-35 КН-40 | 35 | 06,54 2022.12.22 | 07,00 2022.12.22 | В | 0,1 | ПС 35 кВ "Гидромеханизация" № 7 |  |  | 2 | 0 | 0 | 2 | 0 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 |  | № 32 23.12.2022 | 3.4.12.2 | 4.12 | 1 |
| 63 | Центральный РЭС | ВЛ | ВЛ-35 КН-40 | 35 | 10,24 2022.12.22 | 14,05 2022.12.22 | В | 3,68 | ПС 35 кВ "Гидромеханизация" № 7 |  |  | 2 | 0 | 0 | 2 | 0 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 |  | № 32 23.12.2022 | 3.4.12.2 | 4.12 | 1 |
| 64 | Осинниковский РЭС | ВЛ | Ф-6-41-8 | 6 (6.3) | 09,40 2022.12.23 | 14,07 2022.12.23 | П | 4,45 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| 65 | Осинниковский РЭС | ВЛ | Ф-6-41-16 | 6 (6.3) | 10,55 2022.12.26 | 14,15 2022.12.26 | П | 3,33 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| 66 | Осинниковский РЭС | ВЛ | Ф-6-41-14 | 6 (6.3) | 09,30 2022.12.27 | 14,10 2022.12.27 | П | 4,67 | ВЛ |  |  | 4 | 0 | 0 | 4 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| ИТОГО по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период: | | | | | | | И | 120,25 | x | x | x | 193 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | x | x | x | 0,1 |
| - по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ | | | | | | | П | 109,65 | x | x | x | 73 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | x | x | x | 0 |
| - по аварийным ограничениям | | | | | | | А | 0 | x | x | x | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | x | x | x | 0 |
| - по внерегламентным отключениям | | | | | | | В | 0 | x | x | x | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | x | x | x | 0,1 |
| - по внерегламентным отключениям, учитываемым при расчете индикативных показателей надежности | | | | | | | В1 | 10,6 | x | x | x | 120 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | x | x | x | 1 |

Форма 8.1 - Журнал учёта данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедших на объектах ОАО «КузбассЭлектро» за 2023 год

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Данные о факте прекращения передачи электрической энергии | | | | | | | | | Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации | | | | | | | | | | | | | Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии | Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании | | | Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да) |
| Номер прекращения передачи электрической энергии / Номер итоговой строки | Наименование структурной единицы сетевой организации | Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП | Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг | Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ | Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД) | Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителей услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД) | Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В) | Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час | Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ) | Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии | Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии | Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе: | | | | | | | | | Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт |
| ВСЕГО | в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии | | | в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии | | | | Смежные сетевые организации и производители электрической энергии | Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале | Код организационной причины аварии | Код технической причины повреждения оборудования |
| 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 (0,22-1 кВ) |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** | **14** | **15** | **16** | **17** | **18** | **19** | **20** | **21** | **22** | **23** | **24** | **25** | **26** | **27** |
| 1 | Центральный РЭС | ВЛ | Ф-6-32-12 | 6 (6.3) | 10,47 2023.01.10 | 12,55 2023.01.10 | П | 2,13 | ВЛ |  |  | 2 | 0 | 0 | 2 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| 2 | Центральный РЭС | ВЛ | Ф-6-50-18 | 6 (6.3) | 11,15 2023.01.11 | 14,20 2023.01.11 | П | 3,08 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| 3 | Центральный РЭС | ВЛ | Ф-6-50-20 | 6 (6.3) | 11,15 2023.01.11 | 14,20 2023.01.11 | П | 3,08 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| 4 | Центральный РЭС | ВЛ | Ф-6-50-15 | 6 (6.3) | 11,15 2023.01.11 | 14,20 2023.01.11 | П | 3,08 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| 5 | Осинниковский РЭС | ВЛ | Ф-6-52-10 | 6 (6.3) | 11,23 2023.01.12 | 13,49 2023.01.12 | П | 2,43 | ВЛ |  |  | 3 | 0 | 0 | 3 | 0 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| 6 | Центральный РЭС | ПС | 1 сш 6 кВ ПС 35/6 кВ "Старопестерёвская" № 50 | 6 (6.3) | 11,33 2023.01.13 | 14,03 2023.01.13 | П | 2,5 | ПС |  |  | 5 | 0 | 0 | 5 | 0 | 5 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| 7 | Центральный РЭС | ПС | 2 сш 6 кВ ПС 35/6 кВ "Старопестерёвская" № 50 | 6 (6.3) | 11,33 2023.01.13 | 14,03 2023.01.13 | П | 2,5 | ПС |  |  | 3 | 0 | 0 | 3 | 0 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| 8 | Осинниковский РЭС | ВЛ | Ф-6-52-14 | 6 (6.3) | 11,08 2023.01.16 | 14,58 2023.01.16 | П | 3,83 | ВЛ |  |  | 3 | 0 | 0 | 3 | 0 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| 9 | Осинниковский РЭС | ВЛ | Ф-6-52-22 | 6 (6.3) | 11,07 2023.01.17 | 14,57 2023.01.17 | П | 3,83 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| 10 | Центральный РЭС | ВЛ | Ф-6-32-13 | 6 (6.3) | 10,21 2023.01.18 | 13,09 2023.01.18 | П | 2,8 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| 11 | Осинниковский РЭС | ВЛ | Ф-6-52-1 | 6 (6.3) | 10,08 2023.01.24 | 14,12 2023.01.24 | П | 4,07 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| 12 | Осинниковский РЭС | ВЛ | Ф-6-52-17 | 6 (6.3) | 11,44 2023.01.26 | 14,47 2023.01.26 | П | 3,05 | ВЛ |  |  | 4 | 0 | 0 | 4 | 0 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| 13 | Осинниковский РЭС | ВЛ | Ф-6-52-7 | 6 (6.3) | 11,35 2023.02.02 | 13,38 2023.02.02 | П | 2,05 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| 14 | Осинниковский РЭС | ВЛ | Ф-6-52-16 | 6 (6.3) | 11,10 2023.02.06 | 14,25 2023.02.06 | П | 3,25 | ВЛ |  |  | 2 | 0 | 0 | 2 | 0 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| 15 | Осинниковский РЭС | ВЛ | Ф-6-52-12 | 6 (6.3) | 11,07 2023.02.09 | 13,58 2023.02.09 | П | 2,85 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| 16 | Центральный РЭС | ВЛ | Ф-6-32-10 | 6 (6.3) | 11,19 2023.02.13 | 12,35 2023.02.13 | П | 1,27 | ВЛ |  |  | 2 | 0 | 0 | 2 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| 17 | Центральный РЭС | ВЛ | Ф-6-32-22 | 6 (6.3) | 12,41 2023.02.13 | 13,26 2023.02.13 | П | 0,75 | ВЛ |  |  | 3 | 0 | 0 | 3 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| 18 | Осинниковский РЭС | ВЛ | Ф-6-52-18 | 6 (6.3) | 13,12 2023.02.15 | 14,45 2023.02.15 | П | 1,55 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| 19 | Центральный РЭС | ВЛ | Ф-6-32-19 | 6 (6.3) | 12,04 2023.02.21 | 12,32 2023.02.21 | П | 0,47 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| 20 | Центральный РЭС | ВЛ | Ф-6-32-9 | 6 (6.3) | 12,34 2023.02.21 | 14,25 2023.02.21 | П | 1,85 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| 21 | Центральный РЭС | ВЛ | ВЛ 110 кВ Бачатская-Ново-Бачатская-2 | 110 | 09,42 2023.03.08 | 09,42 2023.03.08 | В | 0 | ВЛ отпайка |  |  | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | АО "Электросеть" (Кемеровская обл) | № 1 28.03.2023 | 3.4.14 | 4.21 | 0 |
| 22 | Центральный РЭС | ВЛ | ВЛ 6-15К | 6 (6.3) | 10,50 2023.03.08 | 11,12 2023.03.08 | В | 0,37 | ВЛ |  |  | 14 | 0 | 0 | 14 | 0 | 0 | 14 | 0 | 0 | 0 |  | № 3 24.03.2023 | 3.4.12.2 | 4.12 | 1 |
| 23 | Кедровский РЭС | ВЛ | ВЛ 110 кВ Крохалёвская-Черниговская-2 на ПС 110 кВ Тяговая | 110 | 05,24 2023.03.22 | 05,24 2023.03.22 | В | 0 | ВЛ |  |  | 6 | 0 | 0 | 6 | 6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  | № 4 11.04.2023 | 3.4.8, 3.4.8.2 | 4.4 | 0 |
| 24 | Кедровский РЭС | ВЛ | ВЛ 110 кВ Крохалёвская-Черниговская-2 на ПС 110 кВ Обогатительная | 110 | 05,24 2023.03.22 | 05,24 2023.03.22 | В | 0 | ВЛ |  |  | 12 | 0 | 0 | 12 | 12 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  | № 4 11.04.2023 | 3.4.8, 3.4.8.2 | 4.4 | 0 |
| 25 | Центральный РЭС | ВЛ | Ф-6-32-21 | 6 (6.3) | 10,18 2023.03.23 | 15,58 2023.03.23 | П | 5,67 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| 26 | Центральный РЭС | ПС | 1 сш 6 кВ ПС 110/35/6 кВ "Караканская" № 32 | 110 | 11,25 2023.03.23 | 14,32 2023.03.23 | П | 3,12 | ПС |  |  | 15 | 0 | 0 | 15 | 15 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| 27 | Центральный РЭС | ПС | 1 сш 6 кВ ПС 35/6 кВ "Сычёвская-2" № 14 | 6 (6.3) | 10,31 2023.04.21 | 14,06 2023.04.21 | П | 3,58 | ПС |  |  | 4 | 0 | 0 | 4 | 0 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| 28 | Центральный РЭС | ВЛ | Ф-6-14-12 | 6 (6.3) | 09,45 2023.04.24 | 15,05 2023.04.24 | П | 5,33 | ВЛ |  |  | 2 | 0 | 0 | 2 | 0 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| 29 | Центральный РЭС | ВЛ | Ф-6-14-6 | 6 (6.3) | 09,45 2023.04.24 | 15,05 2023.04.24 | П | 5,33 | ВЛ |  |  | 2 | 0 | 0 | 2 | 0 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| 30 | Центральный РЭС | ВЛ | Ф-6-17-8 | 6 (6.3) | 09,43 2023.04.25 | 12,20 2023.04.25 | П | 2,62 | ВЛ |  |  | 6 | 0 | 0 | 6 | 6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| 31 | Центральный РЭС | ВЛ | Ф-6-17-9 | 6 (6.3) | 09,50 2023.04.25 | 12,22 2023.04.25 | П | 2,53 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| 32 | Центральный РЭС | ПС | 2 сш 6 кВ ПС 35/6 кВ "Сычёвская-2" № 14 | 6 (6.3) | 10,55 2023.04.26 | 14,56 2023.04.26 | П | 4,02 | ПС |  |  | 6 | 0 | 0 | 6 | 0 | 6 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| 33 | Центральный РЭС | ВЛ | Ф-6-17-20 | 6 (6.3) | 10,05 2023.04.28 | 13,57 2023.04.28 | П | 3,87 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| 34 | Центральный РЭС | ПС | 1 сш 6 кВ ПС 110/35/6 кВ "Моховская" № 17 | 6 (6.3) | 11,22 2023.05.02 | 15,56 2023.05.02 | П | 4,57 | ПС |  |  | 8 | 1 | 0 | 7 | 8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| 35 | Центральный РЭС | ПС | 2 сш 6 кВ ПС 110/35/6 кВ "Моховская" № 17 | 6 (6.3) | 12,05 2023.05.03 | 14,49 2023.05.03 | П | 2,73 | ПС |  |  | 7 | 1 | 0 | 6 | 7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| 36 | Центральный РЭС | ВЛ | ВЛ 110 кВ Бачатская-Ново-Бачатская-2 | 110 | 03,52 2023.06.07 | 03,52 2023.06.07 | В | 0 | ВЛ отпайка |  |  | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | АО "Электросеть" (Кемеровская обл) | Акт № 7, 26.06.2023 | 3.4.14 | 4.21 | 0 |
| 37 | Талдинский РЭС | ВЛ | Ф-6-42-11 | 6 (6.3) | 11,55 2023.06.14 | 14,09 2023.06.14 | П | 2,23 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| 38 | Кедровский РЭС | ВЛ | ВЛ-10 1ПД | 10 (10.5) | 16,17 2023.06.26 | 16,55 2023.06.26 | В | 0,63 | ВЛ |  |  | 3 | 0 | 0 | 3 | 0 | 0 | 3 | 0 | 0 | 0 |  | Акт № 9, 17.07.2023 | 3.4.12.3 | 4.21 | 1 |
| 39 | Талдинский РЭС | ПС | 1 сш 6 кВ ПС 110/6 кВ "Ерунаковская-Северная" №42 | 6 (6.3) | 10,00 2023.07.19 | 16,05 2023.07.19 | П | 6,08 | ПС |  |  | 9 | 0 | 0 | 9 | 9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| 40 | Центральный РЭС | ПС | 1 сш 6 кВ ПС 35/6 кВ "Сартаковская" №3П | 6 (6.3) | 11,25 2023.07.27 | 14,46 2023.07.27 | П | 3,35 | ПС |  |  | 3 | 0 | 0 | 3 | 0 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| 41 | Центральный РЭС | ПС | 2 сш 6 кВ ПС 110/35/6 кВ "Караканская" №32 | 6 (6.3) | 12,25 2023.07.28 | 14,28 2023.07.28 | П | 2,05 | ПС |  |  | 10 | 0 | 0 | 10 | 10 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| 42 | Талдинский РЭС | ВЛ | Ф-6-38-3А | 6 (6.3) | 12,23 2023.08.11 | 13,53 2023.08.11 | П | 1,5 | ВЛ |  |  | 2 | 0 | 0 | 2 | 0 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| 43 | Осинниковский РЭС | ПС | 1 и 2 сш 6 кВ ПС 35/6 кВ "Рябиновая" №52 | 6 (6.3) | 12,52 2023.08.20 | 16,08 2023.08.20 | П | 3,27 | ПС |  |  | 5 | 0 | 0 | 5 | 0 | 5 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| 44 | Осинниковский РЭС | ВЛ | Ф-6-52-11 | 6 (6.3) | 11,00 2023.10.12 | 13,36 2023.10.12 | П | 2,6 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| 45 | Талдинский РЭС | ВЛ | Ф-6-40-9 | 6 (6.3) | 10,40 2023.10.17 | 13,00 2023.10.17 | П | 2,33 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| 46 | Центральный РЭС | ВЛ | ВЛ 110 кВ Бачатская-Ново-Бачатская-2 | 110 | 06,31 2023.10.23 | 06,36 2023.10.23 | В | 0,08 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | АО "Электросеть" (Кемеровская обл) | Акт № 18, 23.10.2023 | 3.4.12.2 | 4.12 | 1 |
| 47 | Осинниковский РЭС | ВЛ | Ф-6-52-24 | 6 (6.3) | 11,53 2023.10.23 | 14,12 2023.10.23 | П | 2,32 | ВЛ |  |  | 2 | 0 | 0 | 2 | 0 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| 48 | Осинниковский РЭС | ВЛ | Ф-6-41-7 | 6 (6.3) | 09,55 2023.10.27 | 13,30 2023.10.27 | П | 3,58 | ВЛ |  |  | 3 | 0 | 0 | 3 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| 49 | Осинниковский РЭС | ВЛ | Ф-6-41-8 | 6 (6.3) | 10,35 2023.10.30 | 14,21 2023.10.30 | П | 3,77 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| 50 | Центральный РЭС | ВЛ | ВЛ 110 кВ Бачатская-Ново-Бачатская-2 | 110 | 07,30 2023.11.19 | 07,38 2023.11.19 | В | 0,13 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | АО "Электросеть" (Кемеровская обл) | Акт № 20, 08.12.2023 | 3.4.14 | 4.21 | 1 |
| 51 | Центральный РЭС | ВЛ | ВЛ 110 кВ Бачатская-Ново-Бачатская-1 | 110 | 07,30 2023.11.19 | 07,37 2023.11.19 | В | 0,12 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | АО "Электросеть" (Кемеровская обл) | Акт № 20, 08.12.2023 | 3.4.14 | 4.21 | 1 |
| 52 | Центральный РЭС | ВЛ | ВЛ 110 кВ Бачатская-Ново-Бачатская-2 | 110 | 07,59 2023.11.19 | 08,05 2023.11.19 | В | 0,1 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | АО "Электросеть" (Кемеровская обл) | Акт № 20, 08.12.2023 | 3.4.14 | 4.21 | 1 |
| 53 | Центральный РЭС | ВЛ | ВЛ 110 кВ Бачатская-Ново-Бачатская-1 | 110 | 08,06 2023.11.19 | 08,11 2023.11.19 | В | 0,08 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | АО "Электросеть" (Кемеровская обл) | Акт № 20, 08.12.2023 | 3.4.14 | 4.21 | 1 |
| 54 | Центральный РЭС | ВЛ | ВЛ 110 кВ Бачатская-Ново-Бачатская-2 | 110 | 08,06 2023.11.19 | 08,12 2023.11.19 | В | 0,1 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | АО "Электросеть" (Кемеровская обл) | Акт № 20, 08.12.2023 | 3.4.14 | 4.21 | 1 |
| 55 | Центральный РЭС | ВЛ | ВЛ 110 кВ Бачатская-Ново-Бачатская-1 | 110 | 08,20 2023.11.19 | 08,24 2023.11.19 | В | 0,07 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | АО "Электросеть" (Кемеровская обл) | Акт № 20, 08.12.2023 | 3.4.14 | 4.21 | 1 |
| 56 | Талдинский РЭС | ВЛ | Ф-6-38-1А | 6 (6.3) | 11,15 2023.12.22 | 12,33 2023.12.22 | П | 1,3 | ВЛ |  |  | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  | 0 |
| ИТОГО по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период: | | | | | | | И | 129,85 | x | x | x | 154 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | x | x | x | 0,1 |
| - по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ | | | | | | | П | 128,17 | x | x | x | 130 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | x | x | x | 0 |
| - по аварийным ограничениям | | | | | | | А | 0 | x | x | x | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | x | x | x | 0 |
| - по внерегламентным отключениям | | | | | | | В | 0 | x | x | x | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | x | x | x | 0,1 |
| - по внерегламентным отключениям, учитываемым при расчете индикативных показателей надежности | | | | | | | В1 | 1,68 | x | x | x | 24 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | x | x | x | 1 |

Форма 1.3.1 Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг и показателя средней частоты прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг ОАО «КузбассЭлектро» за 2021 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование составляющей показателя | Метод определения | Значение |
| 1 | Число точек поставки сетевой организации за расчетный период регулирования, в том числе по уровням напряжения, шт.: | В соответствии с заключенными договорами об оказании услуг по передаче электрической энергии | 443 |
| 1.1 | ВН (110 кВ и выше), шт. | В соответствии с заключенными договорами об оказании услуг по передаче электрической энергии | 97 |
| 1.2 | СН1 (27,5 - 60 кВ), шт. | В соответствии с заключенными договорами об оказании услуг по передаче электрической энергии | 220 |
| 1.3 | СН2 (1 - 20 кВ), шт. | В соответствии с заключенными договорами об оказании услуг по передаче электрической энергии | 126 |
| 1.4 | НН (до 1 кВ), шт. | В соответствии с заключенными договорами об оказании услуг по передаче электрической энергии | 0 |
| 2 | Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН (ПsaidiВН), ч | Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 17 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.1 образца формы 1.3.1 При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны "1" | 0,001237 |
| 3 | Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН1 (ПsaidiСН1), ч | Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 18 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.2 образца формы 1.3.1 При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны "1" | 0 |
| 4 | Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 (ПsaidiСН2), ч | Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 19 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.3 образца формы 1.3.1 При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны "1" | 0 |
| 5 | Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН (ПsaidiНН), ч | Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 20 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.4 образца формы 1.3.1 При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны "1" | 0 |
| 6 | Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН (ПsaifiВН), шт. | Отношение суммы по столбцу 17 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.1 образца формы 1.3.1 При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны "1" | 0,010309 |
| 7 | Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН1 (ПsaifiСН1), шт. | Отношение суммы по столбцу 18 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.2 образца формы 1.3.1 При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны "1" | 0 |
| 8 | Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 (ПsaifiСН2), шт. | Отношение суммы по столбцу 19 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.3 образца формы 1.3.1 При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны "1" | 0 |
| 9 | Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН (ПsaifiНН), шт. | Отношение суммы по столбцу 20 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.4 образца формы 1.3.1 При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны "1" | 0 |

Форма 1.3.1 Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг и показателя средней частоты прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг ОАО «КузбассЭлектро» за 2022 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование составляющей показателя | Метод определения | Значение |
| 1 | Число точек поставки сетевой организации за расчетный период регулирования, в том числе по уровням напряжения, шт.: | В соответствии с заключенными договорами об оказании услуг по передаче электрической энергии | 442 |
| 1.1 | ВН (110 кВ и выше), шт. | В соответствии с заключенными договорами об оказании услуг по передаче электрической энергии | 97 |
| 1.2 | СН1 (27,5 - 60 кВ), шт. | В соответствии с заключенными договорами об оказании услуг по передаче электрической энергии | 220 |
| 1.3 | СН2 (1 - 20 кВ), шт. | В соответствии с заключенными договорами об оказании услуг по передаче электрической энергии | 125 |
| 1.4 | НН (до 1 кВ), шт. | В соответствии с заключенными договорами об оказании услуг по передаче электрической энергии | 0 |
| 2 | Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН (ПsaidiВН), ч | Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 17 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.1 образца формы 1.3.1 При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны "1" | 0 |
| 3 | Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН1 (ПsaidiСН1), ч | Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 18 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.2 образца формы 1.3.1 При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны "1" | 0,173818 |
| 4 | Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 (ПsaidiСН2), ч | Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 19 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.3 образца формы 1.3.1 При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны "1" | 0,043280 |
| 5 | Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН (ПsaidiНН), ч | Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 20 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.4 образца формы 1.3.1 При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны "1" | 0 |
| 6 | Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН (ПsaifiВН), шт. | Отношение суммы по столбцу 17 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.1 образца формы 1.3.1 При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны "1" | 0 |
| 7 | Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН1 (ПsaifiСН1), шт. | Отношение суммы по столбцу 18 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.2 образца формы 1.3.1 При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны "1" | 0,150000 |
| 8 | Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 (ПsaifiСН2), шт. | Отношение суммы по столбцу 19 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.3 образца формы 1.3.1 При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны "1" | 0,120000 |
| 9 | Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН (ПsaifiНН), шт. | Отношение суммы по столбцу 20 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.4 образца формы 1.3.1 При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны "1" | 0 |

Форма 1.3.1 Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг и показателя средней частоты прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг ОАО «КузбассЭлектро» за 2023 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование составляющей показателя | Метод определения | Значение |
| 1 | Число точек поставки сетевой организации за расчетный период регулирования, в том числе по уровням напряжения, шт.: | В соответствии с заключенными договорами об оказании услуг по передаче электрической энергии | 460 |
| 1.1 | ВН (110 кВ и выше), шт. | В соответствии с заключенными договорами об оказании услуг по передаче электрической энергии | 103 |
| 1.2 | СН1 (27,5 - 60 кВ), шт. | В соответствии с заключенными договорами об оказании услуг по передаче электрической энергии | 225 |
| 1.3 | СН2 (1 - 20 кВ), шт. | В соответствии с заключенными договорами об оказании услуг по передаче электрической энергии | 132 |
| 1.4 | НН (до 1 кВ), шт. | В соответствии с заключенными договорами об оказании услуг по передаче электрической энергии | 0 |
| 2 | Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН (ПsaidiВН), ч | Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 17 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.1 образца формы 1.3.1 При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны "1" | 0,006602 |
| 3 | Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН1 (ПsaidiСН1), ч | Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 18 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.2 образца формы 1.3.1 При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны "1" | 0 |
| 4 | Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 (ПsaidiСН2), ч | Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 19 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.3 образца формы 1.3.1 При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны "1" | 0,053561 |
| 5 | Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН (ПsaidiНН), ч | Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 20 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.4 образца формы 1.3.1 При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны "1" | 0 |
| 6 | Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН (ПsaifiВН), шт. | Отношение суммы по столбцу 17 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.1 образца формы 1.3.1 При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны "1" | 0,067961 |
| 7 | Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН1 (ПsaifiСН1), шт. | Отношение суммы по столбцу 18 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.2 образца формы 1.3.1 При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны "1" | 0 |
| 8 | Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 (ПsaifiСН2), шт. | Отношение суммы по столбцу 19 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.3 образца формы 1.3.1 При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны "1" | 0,128788 |
| 9 | Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН (ПsaifiНН), шт. | Отношение суммы по столбцу 20 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.4 образца формы 1.3.1 При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны "1" | 0 |

Форма 3.1 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ОАО «КузбассЭлектро» за 2021 год

|  |  |
| --- | --- |
| Показатель | Число, шт. |
| 1 | 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, шт. (Nзаяв тпр) | 3 |
| 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. (Nнс заяв тпр) | 0 |
| Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети (Пзаяв тпр) | 1,000 |

Форма 3.1 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ОАО «КузбассЭлектро» за 2022 год

|  |  |
| --- | --- |
| Показатель | Число, шт. |
| 1 | 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, шт. (Nзаяв тпр) | 3 |
| 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. (Nнс заяв тпр) | 0 |
| Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети (Пзаяв тпр) | 1,000 |

Форма 3.1 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ОАО «КузбассЭлектро» за 2023 год

|  |  |
| --- | --- |
| Показатель | Число, шт. |
| 1 | 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, шт. (Nзаяв тпр) | 17 |
| 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. (Nнс заяв тпр) | 0 |
| Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети (Пзаяв тпр) | 1,000 |

Форма 3.2 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ОАО «КузбассЭлектро» за 2021 год

|  |  |
| --- | --- |
| Показатель | Число, шт. |
| 1 | 2 |
| Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт. (Nсд тпр) | 4 |
| 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. (Nнс сд тпр) | 0 |
| Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети (Пнс тпр) | 1,000 |

Форма 3.2 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ОАО «КузбассЭлектро» за 2022 год

|  |  |
| --- | --- |
| Показатель | Число, шт. |
| 1 | 2 |
| Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт. (Nсд тпр) | 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. (Nнс сд тпр) | 0 |
| Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети (Пнс тпр) | 1,000 |

Форма 3.2 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ОАО «КузбассЭлектро» за 2023 год

|  |  |
| --- | --- |
| Показатель | Число, шт. |
| 1 | 2 |
| Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт. (Nсд тпр) | 17 |
| 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. (Nнс сд тпр) | 0 |
| Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети (Пнс тпр) | 1,000 |