**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 фактических показателей надежности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям

ОАО «Кузбассэлектро» за 2021 год

(в рамках договора от 14.02.2022 АЭЭ0905-01-ПНиК-2022-11, заключенному между ОАО «АЭЭ» и ОАО «КузбассЭлектро»)

Заместитель генерального директора \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ А.И. Федоров

Ведущий инженер технического отдела \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ А.В. Курин

Кемерово 2022

**Содержание**

[1. Цель работы 3](#_Toc477178986)

[2. Основание выполнения работы 3](#_Toc477178987)

[3. Законодательная основа выполнения работы 3](#_Toc477178988)

[4. Общие положения 4](#_Toc477178989)

[5. Расчет фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг 5](#_Toc477178989)

[5.1. Расчет фактических значений показателей уровня надежности поставляемых товаров и оказываемых услу**г** 5](#_Toc477178993)

[5.2. Расчет фактического значения показателя уровня качества оказываемых услуг 8](#_Toc477178994)

[6. Определение соответствия фактических значений показателей надежности и качества услуг их плановым значениям 10](#_Toc477178989)

[ПРИЛОЖЕНИЯ 13](#_Toc477179000)

# Цель работы

В соответствии с пунктом 2 постановления Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2009 г. № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, № 5, ст. 524; № 17, ст. 2416) необходимо произвести расчет показателей надежности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям ОАО «КузбассЭлектро».

Расчет производится по утвержденным приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 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.

# 2. Основание выполнения работы

Работа выполняется на основании заключенного между ОАО «КузбассЭлектро» и ОАО «АЭЭ» договора на оказание услуг от 14.02.2022 АЭЭ0905-01-ПНиК-2022-11.

# 3. 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» (далее – Методические указания);
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».

# 4. Общие положения

Для электросетевых организаций показатели надежности и качества услуг определяются в отношении оказываемых электросетевыми организациями услуг по передаче электрической энергии, а также осуществляемого технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства соответствующей электросетевой организации энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства электросетевых организаций и иных лиц.

Показатели уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг состоят из:

- Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки;

- Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки;

- Показатель уровня качества реализуемых товаров (услуг).

Обеспечение соответствия уровня тарифов электросетевой организации, осуществляющей регулируемую деятельность, уровню надежности и качества оказываемых услуг осуществляется в соответствии с методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой РФ.

**5.** **Расчет фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг**

**5.1.** **Расчет фактических значений показателей уровня надежности поставляемых товаров и оказываемых услуг**

Для расчета значений показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг, в соответствии методическими указаниями рассматриваются прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации, 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.

Фактическое значение средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, определяется для территориальных сетевых организаций долгосрочный период регулирования, которых начался с 2018 года и позднее, определяется по формуле:

,

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, в отношении которых произошло j-ое прекращение передачи электрической энергии в рамках технологического нарушения, шт.;

***Nt*** - максимальное за год число точек поставки потребителей услуг сетевой организации за t-й расчетный период регулирования, шт.;

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

Расчет показателей уровня надежности поставляемых товаров и оказываемых услуг за 2021 год приведен в приложении (форма 1.3). Расчет проводился с учетом данных, отраженных в форме 8.1. «Журнал учета данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии произошедших на объектах электросетевых организаций за 2021 год» приложения № 8 к Методическим указаниям.

**5.2.** **Расчет фактического значения показателя уровня качества оказываемых услуг**

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:

*Nзаяв\_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.

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

,

где:

*Nсд\_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.

Отчетные данные, используемые при расчете фактических значений показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети, представлены в приложении в форме 3.1 приложения № 3 к Методическим указаниям.

Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети представлены в приложении в форме 3.2 приложения № 3 к Методическим указаниям.

1. **Определение соответствия фактических значений показателей надежности и качества услуг их плановым значениям**

Плановое значение показателя надежности и качества услуг считается достигнутым электросетевой организацией по результатам расчетного периода регулирования, если фактическое значение показателя за соответствующий расчетный период регулирования соответствует плановому значению этого показателя с коэффициентом *1+К*, где *К* - процент допустимого отклонения:

где: ***Пsaidi, Пsaifi, Птпр*** - фактические значения соответствующих показателей за соответствующий расчетный период регулирования.

Коэффициенты допустимого отклонения на первый долгосрочный период регулирования устанавливаются равными - 35% на первые три расчетных периода регулирования и 30% на следующие расчетные периоды регулирования первого долгосрочного периода регулирования.

В последующие долгосрочные периоды регулирования коэффициенты снижаются, в случае достижения показателей, на 1% в год - до 25% для территориальных сетевых организаций.

Плановое значение показателя уровня надежности и (или) качества оказываемых услуг считается достигнутым электросетевой организацией со значительным улучшением, если фактическое значение показателя за соответствующий расчетный период регулирования не превышает плановое значение этого показателя с коэффициентом *1-К*, где *К* - процент допустимого отклонения:

В соответствии с п.15 постановления Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2009 г. № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг», РЭК направила запросы РДУ, Сибирскому управлению Ростехнадзора о предоставлении данных за 2021 год по сетевым компаниям, касающихся фактов снижения надежности электроснабжения потребителей со стороны энергоснабжающих организаций.

Таким образом, регулятор будет проверять отчетные данные электросетевых организаций за 2021 год, влияющие на показатели надежности и качества электроснабжения.

Расчет показателей надежности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям ОАО «КузбассЭлектро» показал:

1. Плановое значение показателя уровня средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaidi) за 2021 год достигнуто со значительным улучшением.
2. Плановое значение показателя средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaifi) за 2021 год достигнуто со значительным улучшением.
3. Плановое значение показателя уровня качества оказываемых услуг (Птпр) за 2021 год достигнуто.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Коэффициенты допустимого отклонения | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Пплsaidi |  | (1 - К) |  | Пsaidi |  | Пплsaidi |  | (1 + К) |
| Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaidi) | 0,149432 | \* | 75,00% | < | 0,000271 | base_1_210554_91 | 0,149432 | \* | 125,00% |  |
| 0,112074 | | |  |  |  | 0,186790 | | | Достигнут со значительным улучшением |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaifi) | Пплsaifi |  | (1 - К) |  | Пsaifi |  | Пплsaifi |  | (1 + К) |
| 0,17749 | \* | 75,00% | < | 0,002257 | base_1_210554_91 | 0,17749 | \* | 125,00% |
| 0,133120 | | |  |  |  | 0,221866 | | | Достигнут со значительным улучшением |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Пплтпр |  | (1 - К) |  | Птпр |  | Пплтпр |  | (1 + К) |
| Показатель уровня качества оказываемых услуг (Птпр) | 1,00000 | \* | 75,00% | < | 1,000000 | base_1_210554_91 | 1,00000 | \* | 125,00% |
| 0,750000 | | |  |  |  | 1,250000 | | | Достигнут |

# ПРИЛОЖЕНИЯ

Форма 1.3. Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг и показателя средней частоты прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации ОАО «КузбассЭлектро» за 2021 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование составляющей показателя | Метод определения | Значение |
| 1 | Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт. | В соответствии с заключенными договорами по передаче электроэнергии | 443 |
| 2 | Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaidi), час. | сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 Формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 1.3 ∑ ((столбец 9 \* столбец 13) / пункт 1 Формы 1.3) | 0,000271 |
|
|
| 3 | Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaifi), шт. | сумма по столбцу 13 Формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 Формы 1.3 ∑ (столбец 13 Формы 8.1 / пункт 1 Формы 1.3) | 0,002257 |
|
|

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| N п/п | Показатель | Число, шт. |
| 1 | Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, шт. (Nзаяв тпр) | 3 |
| 2 | Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети с нарушением установленных сроков его направления, шт. (Nнсзаяв тпр) | 0 |
| 3 | Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети (Пзаяв тпр) | 1 |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Число, шт. |
| 1 | Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт. **(Nсд тпр)** | 4 |
| 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. **(Nнссд тпр)** | 0 |
| 3 | Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети **(Пнс тпр)** | 1 |

Форма 4.1. Показатели уровня надежности и уровня качества ОАО «КузбассЭлектро» за 2021 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | № формулы методических указаний | Значение |
| 1 | Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии **(Пп)** | 1. |  |
| 2 | Объем недоотпущенной электрической энергии (Пens) | 4. |  |
| 3 | Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaidi) | 2. | 0,000271 |
| 4 | Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaifi) | 3. | 0,002257 |
| 5 | Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения, **(Птпр)** | 7. | 1,00000 |
| 6 | Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями, **(Птсо)** | 11. |  |
| 7 | Плановое значение показателя **Пп, Пплп** | 4.1. |  |
| 8 | Плановое значение показателя **Птпр, Пплтпр** | 4.1. | 1,000000 |
| 9 | Плановое значение показателя **Птсо, Пплтсо** | 4.1. |  |
| 10 | Плановое значение показателя Пens, Пплens | 4.2. |  |
| 11 | Плановое значение показателя Пsaidi, Пплsaidi | 4.2. | 0,149432 |
| 12 | Плановое значение показателя Пsaifi, Пплsaifi | 4.2. | 0,177493 |
| 13 | Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, **Kнад** | [п. 5 методических указаний](consultantplus://offline/ref=CAA37CB023E2B55BCBFB7F653B4B56F59A443A7AAD6A9EDD1987DE9FCE590C0DB01662D2E457663Aw9M8I) |  |
| 14 | Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Kнад1 | [п. 5 методических указаний](consultantplus://offline/ref=CAA37CB023E2B55BCBFB7F653B4B56F59A443A7AAD6A9EDD1987DE9FCE590C0DB01662D2E457663Aw9M8I) |  |
| 15 | Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Kнад2 | [п. 5 методических указаний](consultantplus://offline/ref=CAA37CB023E2B55BCBFB7F653B4B56F59A443A7AAD6A9EDD1987DE9FCE590C0DB01662D2E457663Aw9M8I) |  |
| 16 | Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, **Kкач** (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью) | [п. 5 методических указаний](consultantplus://offline/ref=CAA37CB023E2B55BCBFB7F653B4B56F59A443A7AAD6A9EDD1987DE9FCE590C0DB01662D2E457663Aw9M8I) |  |
| 17 | Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, **Kкач1** (для территориальной сетевой организации) | [п. 5 методических указаний](consultantplus://offline/ref=CAA37CB023E2B55BCBFB7F653B4B56F59A443A7AAD6A9EDD1987DE9FCE590C0DB01662D2E457663Aw9M8I) |  |
| 18 | Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, **Kкач2** (для территориальной сетевой организации) | [п. 5 методических указаний](consultantplus://offline/ref=CAA37CB023E2B55BCBFB7F653B4B56F59A443A7AAD6A9EDD1987DE9FCE590C0DB01662D2E457663Aw9M8I) |  |
| 19 | Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Kкач3 (для территориальной сетевой организации) | [п. 5 методических указаний](consultantplus://offline/ref=CAA37CB023E2B55BCBFB7F653B4B56F59A443A7AAD6A9EDD1987DE9FCE590C0DB01662D2E457663Aw9M8I) |  |

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 |

| 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 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 | 0 | 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 | 0 | x | x | x |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | x | x | x | 0,1 |
| - по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ | | | | | | | П |  | x | x | x |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | x | x | x | 0 |
| - по аварийным ограничениям | | | | | | | А |  | x | x | x |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | x | x | x | 0 |
| - по внерегламентным отключениям | | | | | | | В |  | x | x | x |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | x | x | x | 0,1 |
| - по внерегламентным отключениям, учитываемым при расчете индикативных показателей надежности | | | | | | | В1 |  | x | x | x |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | x | x | x | 1 |