Приложение № 1

к протоколу заседания Правления

Региональной службы по тарифам

Ростовской области

от 21.05.2024 № 21

****

**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ**

**РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

21.05.2024 г. Ростов-на-Дону № 61

Об утверждении фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг территориальными сетевыми организациями за 2023 год

В соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» и Положением о Региональной службе по тарифам Ростовской области, утвержденным постановлением Правительства Ростовской области от 13.01.2012 № 20, Региональная служба по тарифам Ростовской области

**постановляет:**

1. Утвердить фактические значения показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг территориальными сетевыми организациями за 2023 год согласно приложению к постановлению.

2. Постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

**Руководитель**

**Региональной службы**

**по тарифам Ростовской области А.В. Лукьянов**

Приложение

к постановлению

Региональной службы

по тарифам Ростовской области

от 21.05.2024 № 61

Фактические значения показателей

надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг

территориальными сетевыми организациями за 2023 год,

долгосрочный период регулирования которых начался
с 2018 года

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п\п** | **Наименование организации** | **Фактические значения показателей за 2024 год** |
|  **Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaidi)** |  **Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaifi)**  | **Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)** |
| 1 | АО «Донэнерго» | 0,85002 | 0,43587 | 1,02781 |
| 2 | Филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго» | 2,65623 | 2,02669 | 1,38662 |
| 3 | ООО «РемЭнергоТранспорт» | 0 | 0 | 1 |
| 4 | ООО «Промэлектросеть» | 2,51869 | 1,76009 | 1 |
| 5 | Филиал «Южный» ОАО «ОЭК» | 1,81403 | 0,19534 | 1 |
| 6 | ООО «Районная сетевая компания» | - | - | - |
| 7 | ООО «ЭнергоСервис» (6162064792) | - | - | - |
| 8 | МУП «ВГЭС» | 0,10104 | 0,06770 | 1 |
| 9 | ООО «Донская сетевая компания» | 0,01789 | 0,00558 | 1 |
| 10 | ООО «Межрайонные электрические сети» | 0 | 0 | - |
| 11 | ООО «Таганрогская энергетическая компания» | 0 | 0 | 1 |
| 12 | ООО «Энергосервис» (ИНН 6143087508) | 0 | 0 | 1 |
| 13 | ООО «Агро-Маркет» | 0 | 0 | 1 |
| 14 | АО «Коммунальщик Дона» | 0,01480 | 0,00860 | 1 |
| 15 | ОАО «РЖД» | 0,08608 | 0,00524 | 1,09210 |
| 16 | ООО «Горизонт-Энерго» | 0 | 0 | 1 |
| 17 | ООО «Энерготранс» | 0 | 0 | 1 |
| 18 | ООО «Донэнерготранзит» | 0,24209 | 0,16779 | 1 |
| 19 | ООО «Ростсельмашэнерго» | 0 | 0 | 1 |
| 20 | ООО «РАДИУС» | 0 | 0 | 1 |
| 21 | АО «Оборонэнерго» филиал «Северо-Кавказский» | 3,56657 | 0,84433 | 1 |
| 22 | ООО «Примэнерго» | 0 | 0 | 1 |
| 23 | ООО «ПК-ЭНЕРГО» | 0 | 0 | 1 |
| 24 | ЗАО «ГПЗ-Эстейт» | 0 | 0 | 1 |
| 25 | ООО «Энергосеть-Р» | 0 | 0 | 1 |
| 26 | ООО «МеталлЭнергоРесурс» | 0 | 0 | - |
| 27 | ООО «Московская энергетическая компания» | 0 | 0 | - |
| 28 | ООО «Спец-энерго» | 0,07554 | 0,06295 | 1 |
| 29 | ООО «Югстрой-Электросеть» | 0,26873 | 0,24125 | 1 |
| 30 | ООО «Южная сетевая компания» | 3,81333 | 0,38667 | 1 |
| 31 | МКП «Ростгорсвет» | 0 | 0 | 1 |
| 32 | ООО «Газпром энерго» | 0 | 0 | 1 |
| 33 | АО «Энергия» | 0 | 0 | - |
| 34 | ООО «СК Тесла»  | 0 | 0 | 1 |
| 35 | ООО «Южная энергетическая компания» | 1,91942 | 0,37681 | 1 |
| 36 | ООО «Энерготехинвест» | 0 | 0 | 1 |

Пsaidi – показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки в 2023 году определяется по формуле:

,

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 2023 год число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.;

J – количество прекращений передачи электрической энергии в отношении точек поставки потребителей услуг сетевой организации в 2023 году, шт.

Пsaifi – показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки в 2023 году определяется по формуле:

,

Птпр – показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети определяется по формуле в зависимости от года, с которого начался долгосрочный период регулирования:

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;

Пнпа\_тпр – показатель соблюдения антимонопольного законодательства Российской Федерации при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации.